ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ КОСТРОМСКОЙ ОБЛАСТИ

#####  ПРОТОКОЛ

##### заседания правления департамента

##### государственного регулирования

##### цен и тарифов Костромской области

от «29» декабря 2014 года № 89

г. Кострома

**УТВЕРЖДАЮ**

Директор департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_И.Ю. Солдатова

**Присутствовали члены Правления:**

|  |  |
| --- | --- |
| Директор департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской областиЗаместитель директора департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской областиПервый заместитель директора департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области | И.Ю. СолдатоваЛ.А. ЯкимоваП.Л. Осипов |
| Начальник юридического отдела департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области | Ю.А. Макарова |
| Начальник отдела мониторинга, анализа и информационного обеспечения департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской областиНачальник отдела проверок и контроля департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области | О.В. Хворостинская С.А. Покровская |
| Секретарь – главный специалист-эксперт отдела проверок и контроля департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области | Е.С. Потапова |

**Приглашенные:**

|  |  |
| --- | --- |
| Начальник отдела регулирования в электроэнергетике и газе департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской областиГлавный энергетик ООО «Белгорсолод»Главный энергетик ООО «Костромской машиностроительный завод»Начальник ЭМО ОАО «Калориферный завод»Главный энергетик ЗАО «Пегас»Экономист ОАО «УК Русэнергокапитал»Начальник ПЭО ОАО «УК Русэнергокапитал»Заместитель управляющего директора по экономике и финансам филиала ОАО «МРСК-Центра» - «Костромаэнерго»Начальник управления экономики и тарифообразования филиала ОАО «МРСК-Центра» - «Костромаэнерго»Начальник отдела тарифообразования филиала ОАО «МРСК-Центра» - «Костромаэнерго»Заместитель главного механика ОАО «Костромской судамеханический завод» | Л.В. ОсиповаВ.М. ДолговМ.А. СмирновС.М. ПахомовЮ.Е. МоскоМ.В. АрбузоваН.П. ПасичникС.Ю. ЧубановА.А. ОрловА.С. ДаниловО.В. Кучерук |

 **Вопрос № 1** «Об утверждении повестки заседания правления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - ДГРЦ и Т КО)».

**СЛУШАЛИ:**

Секретаря правления Потапову Е.С. по рассматриваемым вопросам правления.

Все члены правления, принимавшие участие в рассмотрении повестки поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять повестку.

**РЕШИЛИ:**

1. Принять повестку заседания правления ДГРЦ и Т КО.

**Вопрос № 2** «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 на 2015-2019 гг.».

**СЛУШАЛИ:**

Начальника отдела регулирования тарифов в электроэнергетике и газе Осипову Л.В., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

Расчет 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 выполнен в соответствии с требованиями и нормами Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказа ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», приказа Минэнерго России от 14.10.2013 N 718 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций».

На территории Костромской области 13 территориальным сетевым организациям сформированы тарифы с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Операционные расходы на очередной долгосрочный период регулирования определялись путем индексации базового уровня операционных расходов (приняты исходя из утверждённых показателей 2014 г.) на коэффициент индексации, определяемый в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, и параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, в том числе с учетом индекса эффективности операционных расходов, и индекса изменения количества активов. По территориальным сетевым организациям, заявившимся на установление долгосрочных параметров регулирования в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, операционные расходы определялись путем индексации базового уровня операционных расходов с учетом корректировки по фактическим расходам 2013 года (информация по данным ТСО отражена в протоколе при индивидуальном рассмотрении).

Показатели инфляции приняты согласно прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и на плановый период 2016 и 2017 годов, доведенного Министерством экономического развития РФ (сентябрь 2014 года), на 2018 и 2019 гг., в виду отсутствия одобренного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, применялись значения параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, соответствующие последнему году периода, на который был одобрен указанный прогноз – 2017 г.

При установлении индекса изменения количество активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности на соответствующий расчетный год долгосрочного периода регулирования, определялся на основании данных за последний отчетный период текущего года.

2.1. В отношении территориальной сетевой организации открытое акционерное общество «Красносельский Ювелирпром».

Открытое акционерное общество «Красносельский Ювелирпром» представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – Департамент) заявление на установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2015 год (вх. номер департамента от 23.04.2014 г.  № О-613).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии ОАО «Красносельский Ювелирпром» на 2015 – 2019 годы, выбран метод регулирования – метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приказ департамента от 14.05.2014 г. № 191).

Основные показатели деятельности регулируемой организации на расчетный период регулирования 2015 – 2019 гг.:

Расчет коэффициента индексации:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Единица измерения | 2015 год (базовый период) | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год |
| инфляция | % | 6,70% | 4,40% | 4,30% | 4,30% | 4,30% |
| индекс эффективности операционных расходов | % | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% |
| количество активов | у.е. | 38,5 | 38,5 | 38,5 | 38,5 | 38,5 |
| индекс изменения количества активов | % | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| коэффициент эластичности затрат по росту активов |   | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| итого коэффициент индексации |   | 1,056 | 1,034 | 1,033 | 1,033 | 1,033 |

Долгосрочные параметры регулирования – необходимая валовая выручка (без учета оплаты потерь):

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п.п. | Показатели | Единица измерения | 2015 год (базовый период) | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год |
| 1 | ИТОГО подконтрольные расходы | тыс.руб. | 408,287 | 421,989 | 435,734 | 449,925 | 464,579 |
| 2 | ИТОГО неподконтрольных расходов | тыс.руб. | 118,551 | 120,885 | 123,227 | 125,645 | 128,141 |
| 3 | ИТОГО НВВ | тыс.руб. | 526,838 | 542,874 | 558,960 | 575,570 | 592,721 |

Компенсация потерь электрической энергии в сетях, полезный отпуск электрической энергии и мощности:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Период | Потери электроэнергии в сети (доля сторонних потребителей услуг), тыс. кВтч | Покупная энергия на компенсацию потерь, тыс. руб. | Полезный отпуск электрической энергии из сети потребителям услуг, тыс. кВтч | Полезный отпуск заявленной мощности потребителей услуг, МВт |
| 2015 год | 61,402 | 121,40 | 1 014,200 | 0,133 |
| 2016 год | 61,402 | 127,10 | 1 014,200 | 0,133 |
| 2017 год | 61,402 | 132,57 | 1 014,200 | 0,133 |
| 2018 год | 61,402 | 138,27 | 1 014,200 | 0,133 |
| 2019 год | 61,402 | 144,22 | 1 014,200 | 0,133 |

Долгосрочные параметры регулирования на 2015 – 2019 годы:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации | Год | Базовый уровень подконт рольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластич ности подконтрольных расходовпо коли честву активов | Величина технологи-ческого расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)  | Уровень надеж ности реализуемых товаров (услуг)  | Уровень качества реализуемых товаров (услуг) |
| Показа тель уровня качества осуществляе мого технологического присоединения к сети  | Показа тель уровня качества обслуживания потребителей услуг  |
| млн. руб. | % | % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. | Открытое акционерное общество «Красносельский Ювелирпром» | 2015 | 0,408287 | 1,0 | 0,75 | 5,71 | 0 | 1,0 | 0 |
| 2016 | х | 1,0 | 0,75 | 5,71 | 0 | 1,0 | 0 |
| 2017 | х | 1,0 | 0,75 | 5,71 | 0 | 1,0 | 0 |
| 2018 | х | 1,0 | 0,75 | 5,71 | 0 | 1,0 | 0 |
| 2019 | х | 1,0 | 0,75 | 5,71 | 0 | 1,0 | 0 |

Разногласий со стороны сетевой организации не заявлено.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 2 Повестки, предложение начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Л.В.Осиповой поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Л.В.Осиповой.

2.2. В отношении территориальной сетевой организации открытое акционерное общество «Костромской судомеханический завод».

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии ОАО «Костромской судомеханический завод» на 2015 – 2019 годы, выбран метод регулирования – метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приказ департамента от 14.05.2014г. № 196).

Основные показатели деятельности регулируемой организации на расчетный период регулирования 2015 – 2019 гг.:

Расчет коэффициента индексации:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Единица измерения | 2015 год (базовый период) | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год |
| инфляция | % | 6,70% | 4,40% | 4,30% | 4,30% | 4,30% |
| индекс эффективности операционных расходов | % | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% |
| количество активов | у.е. | 103,9 | 103,9 | 103,9 | 103,9 | 103,9 |
| индекс изменения количества активов | % | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| коэффициент эластичности затрат по росту активов |   | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| итого коэффициент индексации |   | 1,056 | 1,034 | 1,033 | 1,033 | 1,033 |

Долгосрочные параметры регулирования – необходимая валовая выручка (без учета оплаты потерь):

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п.п. | Показатели | Единица измерения | 2015 год (базовый период) | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год |
| 1 | ИТОГО подконтрольные расходы | тыс.руб. | 106,466 | 110,039 | 113,623 | 117,324 | 121,145 |
| 2 | ИТОГО неподконтрольных расходов | тыс.руб. | 39,629 | 40,393 | 41,161 | 41,953 | 42,771 |
| 3 | ИТОГО НВВ | тыс.руб. | 146,095 | 150,433 | 154,784 | 159,277 | 163,916 |

Компенсация потерь электрической энергии в сетях, полезный отпуск электрической энергии и мощности:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Период | Потери электроэнергии в сети (доля сторонних потребителей услуг), тыс. кВтч | Покупная энергия на компенсацию потерь, тыс. руб. | Полезный отпуск электрической энергии из сети потребителям услуг, тыс. кВтч | Полезный отпуск заявленной мощности потребителей услуг, МВт |
| 2015 год | 12,665 | 25,04 | 1 540,000 | 0,388 |
| 2016 год | 12,665 | 26,22 | 1 540,000 | 0,388 |
| 2017 год | 12,665 | 27,34 | 1 540,000 | 0,388 |
| 2018 год | 12,665 | 28,52 | 1 540,000 | 0,388 |
| 2019 год | 12,665 | 29,75 | 1 540,000 | 0,388 |

Долгосрочные параметры регулирования на 2015 – 2019 годы:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации | Год | Базовый уровень подконт рольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходовпо количеству активов | Вели чина технологического расхода (потерь) электри ческой энергии (уровень потерь)  | Уровень надеж ности реали зуемых това ров (услуг)  | Уровень качества реализуемых товаров (услуг) |
| Показа тель уровня качества осуществляе мого техноло гичес кого присоединения к сети  | Показа тель уровня качества обслуживания потребителей услуг  |
| млн. руб. | % | % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. | Открытое акционерное общество «Костромской судомеханический завод»  | 2015 | 0,106466 | 1,0 | 0,75 | 0,82 | 0 | 1,0 | 0 |
| 2016 | х | 1,0 | 0,75 | 0,82 | 0 | 1,0 | 0 |
| 2017 | х | 1,0 | 0,75 | 0,82 | 0 | 1,0 | 0 |
| 2018 | х | 1,0 | 0,75 | 0,82 | 0 | 1,0 | 0 |
| 2019 | х | 1,0 | 0,75 | 0,82 | 0 | 1,0 | 0 |

Разногласий со стороны сетевой организации не заявлено.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 2 Повестки, предложение начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Л.В.Осиповой поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Л.В.Осиповой.

2.3. В отношении территориальной сетевой организации общество с ограниченной ответственностью «Костромской машиностроительный завод».

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «Костромской машиностроительный завод» на 2015 – 2019 гг., выбран метод регулирования – метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приказ департамента от 14.05.2014 г. № 192).

Основные показатели деятельности регулируемой организации на расчетный период регулирования 2015 – 2019 гг.:

Расчет коэффициента индексации:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Единица измерения | 2015 год (базовый период) | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год |
| инфляция | % | 6,70% | 4,40% | 4,30% | 4,30% | 4,30% |
| индекс эффективности операционных расходов | % | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% |
| количество активов | у.е. | 235,9 | 235,9 | 235,9 | 235,9 | 235,9 |
| индекс изменения количества активов | % | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| коэффициент эластичности затрат по росту активов |   | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| итого коэффициент индексации |   | 1,056 | 1,034 | 1,033 | 1,033 | 1,033 |

Долгосрочные параметры регулирования – необходимая валовая выручка (без учета оплаты потерь):

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п.п. | Показатели | Единица измерения | 2015 год (базовый период) | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год |
| 1 | ИТОГО подконтрольные расходы | тыс.руб. | 1 583,08 | 1 636,20 | 1 689,50 | 1 744,52 | 1 744,523 |
| 2 | ИТОГО неподконтрольных расходов | тыс.руб. | 124,270 | 128,354 | 132,449 | 136,679 | 141,046 |
| 3 | ИТОГО НВВ | тыс.руб. | 1 707,35 | 1 764,56 | 1 821,95 | 1 881,20 | 1 942,39 |

Компенсация потерь электрической энергии в сетях, полезный отпуск электрической энергии и мощности:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Период | Потери электроэнергии в сети (доля сторонних потребителей услуг), тыс. кВтч | Покупная энергия на компенсацию потерь, тыс. руб. | Полезный отпуск электрической энергии из сети потребителям услуг, тыс. кВтч | Полезный отпуск заявленной мощности потребителей услуг, МВт |
| 2015 год | 137,129 | 270,11 | 3 100,000 | 0,794 |
| 2016 год | 137,129 | 282,80 | 3 100,000 | 0,794 |
| 2017 год | 137,129 | 294,96 | 3 100,000 | 0,794 |
| 2018 год | 137,129 | 307,65 | 3 100,000 | 0,794 |
| 2019 год | 137,129 | 320,88 | 3 100,000 | 0,794 |

Долгосрочные параметры регулирования на 2015 – 2019 годы:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации | Год | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходовпо коли честву активов | Величина технологического расхода (потерь) электри ческой энергии (уровень потерь)  | Уро вень надеж ности реализуемых това ров (услуг)  | Уровень качества реализуемых товаров (услуг) |
| Показа тель уровня качества осущест вляемого технологического присоеди нения к сети  | Показа тель уровня качества обслужи вания потреби телей услуг  |
| млн. руб. | % | % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. | Общество с ограниченной ответственностью «Костромской машиностроительный завод»  | 2015 | 1,583077 | 1,0 | 0,75 | 4,24 | 0 | 1,0 | 0 |
| 2016 | х | 1,0 | 0,75 | 4,24 | 0 | 1,0 | 0 |
| 2017 | х | 1,0 | 0,75 | 4,24 | 0 | 1,0 | 0 |
| 2018 | х | 1,0 | 0,75 | 4,24 | 0 | 1,0 | 0 |
| 2019 | х | 1,0 | 0,75 | 4,24 | 0 | 1,0 | 0 |

Разногласий со стороны сетевой организации не заявлено.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 2 Повестки, предложение начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Л.В.Осиповой поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Л.В.Осиповой.

2.4. В отношении территориальной сетевой организации открытое акционерное общество «Оборонэнерго» на территории Костромской области.

Открытое акционерное общество «Оборонэнерго» представило в департамент заявление на установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2015 – 2019 гг. (вх. номер департамента от 28.04.2014 г. № О-653).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии ОАО «Оборонэнерго» на 2015 – 2019 гг., выбран метод регулирования – метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приказ департамента от 14.05.2014 г. № 184).

Основные показатели деятельности регулируемой организации на расчетный период регулирования 2015 – 2019 гг.:

Расчет коэффициента индексации:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Единица измерения | 2015 год (базовый период) | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год |
| инфляция | % | 6,70% | 4,40% | 4,30% | 4,30% | 4,30% |
| индекс эффективности операционных расходов | % | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% |
| количество активов | у.е. | 1 189,3 | 1 189,3 | 1 189,3 | 1 189,3 | 1 189,3 |
| индекс изменения количества активов | % | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| коэффициент эластичности затрат по росту активов |   | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| итого коэффициент индексации |   | 1,056 | 1,034 | 1,033 | 1,033 | 1,033 |

Долгосрочные параметры регулирования – необходимая валовая выручка (без учета оплаты потерь):

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п.п. | Показатели | Единица измерения | 2015 год (базовый период) | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год |
| 1 | ИТОГО подконтрольные расходы | тыс.руб. | 20 815,009 | 21 513,561 | 22 214,258 | 22 937,776 | 23 684,860 |
| 2 | ИТОГО неподконтрольных расходов | тыс.руб. | 5 780,507 | 8 261,073 | 7 682,058 | 5 970,094 | 6 131,704 |
| 3 | ИТОГО НВВ | тыс.руб. | 26 595,516 | 29 774,634 | 29 896,316 | 28 907,870 | 29 816,563 |

Компенсация потерь электрической энергии в сетях, полезный отпуск электрической энергии и мощности:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Период | Потери электроэнергии в сети (доля сторонних потребителей услуг), тыс. кВтч | Покупная энергия на компенсацию потерь, тыс. руб. | Полезный отпуск электрической энергии из сети потребителям услуг, тыс. кВтч | Полезный отпуск заявленной мощности потребителей услуг, МВт |
| 2015 год | 1 076,649 | 2156,34 | 13 481,500 | 3,605 |
| 2016 год | 1 076,649 | 2257,69 | 13 481,500 | 3,605 |
| 2017 год | 1 076,649 | 2354,77 | 13 481,500 | 3,605 |
| 2018 год | 1 076,649 | 2456,02 | 13 481,500 | 3,605 |
| 2019 год | 1 076,649 | 2561,63 | 13 481,500 | 3,605 |

Долгосрочные параметры регулирования на 2015 – 2019 годы:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации | Год | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластич ности подконтрольных расходовпо количеству активов | Величина технологического расхода (потерь) электри ческой энергии (уровень потерь)  | Уровень надеж ности реализу емых товаров (услуг)  | Уровень качества реализуемых товаров (услуг) |
| Показа тель уровня качества осуществляе мого технологического присоединения к сети  | Показа тель уровня качества обслуживания потребителей услуг  |
| млн. руб. | % | % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. | Открытое акционерное общество «Оборонэнерго» на территории Костромской области  | 2015 | 20,815009 | 1,0 | 0,75 | 8,62 | 0,492 | 0,412 | 0,997 |
| 2016 | х | 1,0 | 0,75 | 8,62 | 0,484 | 0,418 | 0,982 |
| 2017 | х | 1,0 | 0,75 | 8,62 | 0,477 | 0,425 | 0,967 |
| 2018 | х | 1,0 | 0,75 | 8,62 | 0,470 | 0,431 | 0,953 |
| 2019 | х | 1,0 | 0,75 | 8,62 | 0,463 | 0,437 | 0,940 |

*Особое мнение ОАО «Оборонэнерго» филиал «Верхневолжский» (в форме письменного заявления, исх. от 17.12.2014 №ВВЛ/030/2435 и от 26.12.2014 г. №ВВЛ/030/2529):*

Общество со всеми объемами по статьям затрат в составе НВВ согласно, кроме статей: «Расходы на оплату труда» и «Отчисления на социальные нужды», и просит, по возможности, увеличить затраты по указанным статьям до заявленного уровня.

Дополнено уполномоченным по делу (Л.В.Осиповой): расходы по статье «Расходы на оплату труда» увеличены по сравнению с предыдущим периодом регулирования (2014 г.) на 2,475 тыс. руб. (или на 56,5%), учтена необходимая численность персонала, уровень заработной платы доведен до уровня средней заработной платы по аналогичным организациям.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 2 Повестки, предложение начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Л.В.Осиповой поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Л.В.Осиповой.

2.5. В отношении территориальной сетевой организации открытое акционерное общество «Калориферный завод».

Открытое акционерное общество «Калориферный завод» представило в департамент заявление на установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2015 год (входящий номер департамента от 09.06.2014 г. № О-1231).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии ОАО «Калориферный завод» на 2015 – 2019 гг., выбран метод регулирования – метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приказ департамента от 14.05.2014 г. № 193).

Основные показатели деятельности регулируемой организации на расчетный период регулирования 2015 – 2019 гг.:

Расчет коэффициента индексации:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Единица измерения | 2015 год (базовый период) | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год |
| инфляция | % | 6,70% | 4,40% | 4,30% | 4,30% | 4,30% |
| индекс эффективности операционных расходов | % | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% |
| количество активов | у.е. | 47,9 | 47,9 | 47,9 | 47,9 | 47,9 |
| индекс изменения количества активов | % | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| коэффициент эластичности затрат по росту активов |   | 0,75 | 0,75 | 0,00 | 0,75 | 0,75 |
| итого коэффициент индексации |   | 1,056 | 1,034 | 1,033 | 1,033 | 1,033 |

Долгосрочные параметры регулирования – необходимая валовая выручка (без учета оплаты потерь):

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п.п./ | Показатели | Единица измерения | 2015 год (базовый период) | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год |
| 1 | ИТОГО подконтрольные расходы | тыс.руб. | 114,505 | 118,347 | 122,202 | 126,182 | 130,292 |
| 2 | ИТОГО неподконтрольных расходов | тыс.руб. | 32,480 | 33,509 | 34,541 | 35,607 | 36,707 |
| 3 | ИТОГО НВВ | тыс.руб. | 146,984 | 151,856 | 156,743 | 161,789 | 166,999 |

Компенсация потерь электрической энергии в сетях, полезный отпуск электрической энергии и мощности:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Период | Потери электроэнергии в сети (доля сторонних потребителей услуг), тыс. кВтч | Покупная энергия на компенсацию потерь, тыс. руб. | Полезный отпуск электрической энергии из сети потребителям услуг, тыс. кВтч | Полезный отпуск заявленной мощности потребителей услуг, МВт |
| 2015 год | 2,690 | 5,25 | 347,600 | 0,070 |
| 2016 год | 2,690 | 5,50 | 347,600 | 0,070 |
| 2017 год | 2,690 | 5,73 | 347,600 | 0,070 |
| 2018 год | 2,690 | 5,98 | 347,600 | 0,070 |
| 2019 год | 2,690 | 6,24 | 347,600 | 0,070 |

Долгосрочные параметры регулирования на 2015 – 2019 годы:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации | Год | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходовпо количеству активов | Величина технологи ческого расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)  | Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)  | Уровень качества реализуемых товаров (услуг) |
| Показатель уровня качества осуществляемоготехнологического присое динения к сети  | Показа тель уровня качества обслуживания потребителей услуг  |
| млн. руб. | % | % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. | Открытое акционерное общество «Калориферный завод» | 2015 | 0,114505 | 1,0 | 0,75 | 0,77 | 0 | 1,0 | 0 |
| 2016 | х | 1,0 | 0,75 | 0,77 | 0 | 1,0 | 0 |
| 2017 | х | 1,0 | 0,75 | 0,77 | 0 | 1,0 | 0 |
| 2018 | х | 1,0 | 0,75 | 0,77 | 0 | 1,0 | 0 |
| 2019 | х | 1,0 | 0,75 | 0,77 | 0 | 1,0 | 0 |

Разногласий со стороны сетевой организации не заявлено.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 2 Повестки, предложение начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Л.В.Осиповой поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Л.В.Осиповой.

2.6. В отношении территориальной сетевой организации закрытое акционерное общество «Электромеханический завод «Пегас».

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии ЗАО «Электромеханический завод «Пегас» на 2015 – 2019 гг., выбран метод регулирования – метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приказ департамента от 14.05.2014 г. № 195).

Основные показатели деятельности регулируемой организации на расчетный период регулирования 2015 – 2019 гг.:

Расчет коэффициента индексации:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Единица измерения | 2015 год (базовый период) | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год |
| инфляция | % | 6,70% | 4,40% | 4,30% | 4,30% | 4,30% |
| индекс эффективности операционных расходов | % | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% |
| количество активов | у.е. | 112,3 | 112,3 | 112,3 | 112,3 | 112,3 |
| индекс изменения количества активов | % | 0% | 0% | 0% | 0% | 0,00% |
| коэффициент эластичности затрат по росту активов |   | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| итого коэффициент индексации |   | 1,056 | 1,034 | 1,033 | 1,033 | 1,033 |

Долгосрочные параметры регулирования – необходимая валовая выручка (без учета оплаты потерь):

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п.п. | Показатели | Единица измерения | 2015 год (базовый период) | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год |
| 1 | ИТОГО подконтрольные расходы | тыс.руб. | 628,832 | 649,935 | 671,104 | 692,962 | 715,531 |
| 2 | ИТОГО неподконтрольных расходов | тыс.руб. | 70,877 | 72,601 | 74,331 | 76,116 | 77,960 |
| 3 | ИТОГО НВВ | тыс.руб. | 699,709 | 722,537 | 745,435 | 769,078 | 793,492 |

Компенсация потерь электрической энергии в сетях, полезный отпуск электрической энергии и мощности:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Период | Потери электроэнергии в сети (доля сторонних потребителей услуг), тыс. кВтч | Покупная энергия на компенсацию потерь, тыс. руб. | Полезный отпуск электрической энергии из сети потребителям услуг, тыс. кВтч | Полезный отпуск заявленной мощности потребителей услуг, МВт |
| 2015 год | 43,477 | 85,72 | 2 370,000 | 0,320 |
| 2016 год | 43,477 | 89,75 | 2 370,000 | 0,320 |
| 2017 год | 43,477 | 93,61 | 2 370,000 | 0,320 |
| 2018 год | 43,477 | 97,63 | 2 370,000 | 0,320 |
| 2019 год | 43,477 | 101,83 | 2 370,000 | 0,320 |

Долгосрочные параметры регулирования на 2015 – 2019 годы:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации | Год | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходовпо количеству активов | Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)  | Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)  | Уровень качества реализуемых товаров (услуг) |
| Показатель уровня качества осуществляемоготехнологического присоединения к сети  | Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг  |
| млн. руб. | % | % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. | Закрытое акционерное общество «Электромеханический завод «Пегас»  | 2015 | 0,628832 | 1,0 | 0,75 | 1,80 | 0 | 1,0 | 0 |
| 2016 | х | 1,0 | 0,75 | 1,80 | 0 | 1,0 | 0 |
| 2017 | х | 1,0 | 0,75 | 1,80 | 0 | 1,0 | 0 |
| 2018 | х | 1,0 | 0,75 | 1,80 | 0 | 1,0 | 0 |
| 2019 | х | 1,0 | 0,75 | 1,80 | 0 | 1,0 | 0 |
| 2019 | х | 1,0 | 0,75 | 5,75 | 0 | 1,0 | 0 |

Разногласий со стороны сетевой организации не заявлено.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 2 Повестки, предложение начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Л.В.Осиповой поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Л.В.Осиповой.

2.7. В отношении территориальной сетевой организации общество с ограниченной ответственностью «БЕЛГОРСОЛОД».

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «БЕЛГОРСОЛОД» на 2015 – 2019 гг., выбран метод регулирования – метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приказ департамента от 14.05.2014 г. № 194).

Основные показатели деятельности регулируемой организации на расчетный период регулирования 2015 – 2019 гг.:

Расчет коэффициента индексации:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Единица измерения | 2015 год (базовый период) | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год |
| инфляция | % | 6,70% | 4,40% | 4,30% | 4,30% | 4,30% |
| индекс эффективности операционных расходов | % | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% |
| количество активов | у.е. | 48,3 | 48,3 | 48,3 | 48,3 | 48,3 |
| индекс изменения количества активов | % | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| коэффициент эластичности затрат по росту активов |   | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| итого коэффициент индексации |   | 1,056 | 1,034 | 1,033 | 1,033 | 1,033 |

Долгосрочные параметры регулирования – необходимая валовая выручка (без учета оплаты потерь):

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п.п. | Показатели | Единица измерения | 2015 год (базовый период) | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год |
| 1 | ИТОГО подконтрольные расходы | тыс.руб. | 66,913 | 69,158 | 71,411 | 73,736 | 76,138 |
| 2 | ИТОГО неподконтрольных расходов | тыс.руб. | 17,574 | 18,072 | 18,572 | 19,088 | 19,620 |
| 3 | ИТОГО НВВ | тыс.руб. | 84,487 | 87,230 | 89,982 | 92,824 | 95,758 |

Компенсация потерь электрической энергии в сетях, полезный отпуск электрической энергии и мощности:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Период | Потери электроэнергии в сети (доля сторонних потребителей услуг), тыс. кВтч | Покупная энергия на компенсацию потерь, тыс. руб. | Полезный отпуск электрической энергии из сети потребителям услуг, тыс. кВтч | Полезный отпуск заявленной мощности потребителей услуг, МВт |
| 2015 год | 49,948 | 97,81 | 429,523 | 0,096 |
| 2016 год | 49,948 | 102,41 | 429,523 | 0,096 |
| 2017 год | 49,948 | 106,81 | 429,523 | 0,096 |
| 2018 год | 49,948 | 111,41 | 429,523 | 0,096 |
| 2019 год | 49,948 | 116,20 | 429,523 | 0,096 |

Долгосрочные параметры регулирования на 2015 – 2019 годы:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации | Год | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходовпо количеству активов | Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)  | Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)  | Уровень качества реализуемых товаров (услуг) |
| Показатель уровня качества осуществляемоготехнологического присоединения к сети  | Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг  |
| млн. руб. | % | % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. | Общество с ограниченной ответственностью «БЕЛГОРСОЛОД»  | 2015 | 0,066913 | 1,0 | 0,75 | 10,42 | 0 | 1,0 | 0 |
| 2016 | х | 1,0 | 0,75 | 10,42 | 0 | 1,0 | 0 |
| 2017 | х | 1,0 | 0,75 | 10,42 | 0 | 1,0 | 0 |
| 2018 | х | 1,0 | 0,75 | 10,42 | 0 | 1,0 | 0 |
| 2019 | х | 1,0 | 0,75 | 10,42 | 0 | 1,0 | 0 |

Разногласий со стороны сетевой организации не заявлено.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 2 Повестки, предложение начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Л.В.Осиповой поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Л.В.Осиповой.

2.8. В отношении территориальной сетевой организации общество с ограниченной ответственностью «Стромнефтемаш».

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «Стромнефтемаш» на 2015 – 2019 гг., выбран метод регулирования – метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приказ департамента от 14.05.2014 г. № 197а).

Основные показатели деятельности регулируемой организации на расчетный период регулирования 2015 – 2019 гг.:

Расчет коэффициента индексации:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Единица измерения | 2015 год (базовый период) | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год |
| инфляция | % | 6,70% | 4,40% | 4,30% | 4,30% | 4,30% |
| индекс эффективности операционных расходов | % | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% |
| количество активов | у.е. | - | - | - | - | - |
| индекс изменения количества активов | % | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| коэффициент эластичности затрат по росту активов |   | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| итого коэффициент индексации |   | 1,056 | 1,034 | 1,033 | 1,033 | 1,033 |

Долгосрочные параметры регулирования – необходимая валовая выручка (без учета оплаты потерь):

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п.п. | Показатели | Единица измерения | 2015 год (базовый период) | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год |
| 1 | ИТОГО подконтрольные расходы | тыс.руб. | 14,723 | 15,217 | 15,713 | 16,225 | 16,753 |
| 2 | ИТОГО неподконтрольных расходов | тыс.руб. | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 3 | ИТОГО НВВ | тыс.руб. | 14,723 | 15,217 | 15,713 | 16,225 | 16,753 |

Компенсация потерь электрической энергии в сетях, полезный отпуск электрической энергии и мощности:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Период | Потери электроэнергии в сети (доля сторонних потребителей услуг), тыс. кВтч | Покупная энергия на компенсацию потерь, тыс. руб. | Полезный отпуск электрической энергии из сети потребителям услуг, тыс. кВтч | Полезный отпуск заявленной мощности потребителей услуг, МВт |
| 2015 год | 4,965 | 9,82 | 252,220 | 0,056 |
| 2016 год | 4,965 | 10,28 | 252,220 | 0,056 |
| 2017 год | 4,965 | 10,72 | 252,220 | 0,056 |
| 2018 год | 4,965 | 11,18 | 252,220 | 0,056 |
| 2019 год | 4,965 | 11,66 | 252,220 | 0,056 |

Долгосрочные параметры регулирования на 2015 – 2019 годы:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации | Год | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходовпо количеству активов | Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)  | Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)  | Уровень качества реализуемых товаров (услуг) |
| Показатель уровня качества осуществляемоготехнологического присоединения к сети  | Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг  |
| млн. руб. | % | % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. | Общество с ограниченной ответственностью «Стромнефте-маш» | 2015 | 0,014723 | 1,0 | 0,75 | 1,93 | 0 | 1,0 | 0 |
| 2016 | х | 1,0 | 0,75 | 1,93 | 0 | 1,0 | 0 |
| 2017 | х | 1,0 | 0,75 | 1,93 | 0 | 1,0 | 0 |
| 2018 | х | 1,0 | 0,75 | 1,93 | 0 | 1,0 | 0 |
| 2019 | х | 1,0 | 0,75 | 1,93 | 0 | 1,0 | 0 |

Разногласий со стороны сетевой организации не заявлено.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 2 Повестки, предложение начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Л.В.Осиповой поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Л.В.Осиповой.

2.9. В отношении территориальной сетевой организации общество с ограниченной ответственностью «Текмаш».

Общество с ограниченной ответственностью «Текмаш» представило в департамент заявление на установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2015 – 2019 гг. (вх. номер департамента от 30.04.2014 г. № О-791).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «Текмаш» на 2015 – 2019 гг., выбран метод регулирования – метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приказ департамента от 14.05.2014 г. № 190).

Основные показатели деятельности регулируемой организации на расчетный период регулирования 2015 – 2019 гг.:

Расчет коэффициента индексации:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Единица измерения | 2015 год (базовый период) | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год |
| инфляция | % | 6,70% | 4,40% | 4,30% | 4,30% | 4,30% |
| индекс эффективности операционных расходов | % | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% |
| количество активов | у.е. | 113,1 | 113,1 | 113,1 | 113,1 | 113,1 |
| индекс изменения количества активов | % | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| коэффициент эластичности затрат по росту активов |   | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| итого коэффициент индексации |   | 1,056 | 1,034 | 1,033 | 1,033 | 1,033 |

Долгосрочные параметры регулирования – необходимая валовая выручка (без учета оплаты потерь):

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п.п. | Показатели | Единица измерения | 2015 год (базовый период) | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год |
| 1 | ИТОГО подконтрольные расходы | тыс.руб. | 2 638,408 | 2 726,953 | 2 815,769 | 2 907,479 | 3 002,176 |
| 2 | ИТОГО неподконтрольных расходов | тыс.руб. | 731,523 | 756,460 | 780,547 | 806,217 | 833,588 |
| 3 | ИТОГО НВВ | тыс.руб. | 3 369,930 | 3 483,413 | 3 596,317 | 3 713,696 | 3 835,763 |

Компенсация потерь электрической энергии в сетях, полезный отпуск электрической энергии и мощности:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Период | Потери электроэнергии в сети (доля сторонних потребителей услуг), тыс. кВтч | Покупная энергия на компенсацию потерь, тыс. руб. | Полезный отпуск электрической энергии из сети потребителям услуг, тыс. кВтч | Полезный отпуск заявленной мощности потребителей услуг, МВт |
| 2015 год | 80,938 | 159,35 | 2 001,900 | 0,343 |
| 2016 год | 80,938 | 166,84 | 2 001,900 | 0,343 |
| 2017 год | 80,938 | 174,01 | 2 001,900 | 0,343 |
| 2018 год | 80,938 | 181,50 | 2 001,900 | 0,343 |
| 2019 год | 80,938 | 189,30 | 2 001,900 | 0,343 |

Долгосрочные параметры регулирования на 2015 – 2019 годы:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации | Год | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходовпо количеству активов | Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)  | Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)  | Уровень качества реализуемых товаров (услуг) |
| Показатель уровня качества осуществляемоготехнологического присоединения к сети  | Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг  |
| млн. руб. | % | % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. | Общество с ограниченной ответственностью «Текмаш»  | 2015 | 2,638408 | 1,0 | 0,75 | 3,89 | 0 | 1,0 | 0 |
| 2016 | х | 1,0 | 0,75 | 3,89 | 0 | 1,0 | 0 |
| 2017 | х | 1,0 | 0,75 | 3,89 | 0 | 1,0 | 0 |
| 2018 | х | 1,0 | 0,75 | 3,89 | 0 | 1,0 | 0 |
| 2019 | х | 1,0 | 0,75 | 3,89 | 0 | 1,0 | 0 |

Разногласий со стороны сетевой организации не заявлено.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 2 Повестки, предложение начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Л.В.Осиповой поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Л.В.Осиповой.

2.10. В отношении территориальной сетевой организации общество с ограниченной ответственностью «Ремстройпласт».

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «Ремстройпласт» на 2015 – 2019 гг., выбран метод регулирования – метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приказ департамента от 14.05.2014 г. № 197).

Основные показатели деятельности регулируемой организации на расчетный период регулирования 2015 – 2019 гг.:

Расчет коэффициента индексации:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Единица измерения | 2015 год (базовый период) | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год |
| инфляция | % | 6,70% | 4,40% | 4,30% | 4,30% | 4,30% |
| индекс эффективности операционных расходов | % | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% |
| количество активов | у.е. | 88,3 | 88,3 | 88,3 | 88,3 | 88,3 |
| индекс изменения количества активов | % | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| коэффициент эластичности затрат по росту активов |   | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| итого коэффициент индексации |   | 1,056 | 1,034 | 1,033 | 1,033 | 1,033 |

Долгосрочные параметры регулирования – необходимая валовая выручка (без учета оплаты потерь):

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п.п. | Показатели | Единица измерения | 2015 год (базовый период) | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год |
| 1 | ИТОГО подконтрольные расходы | тыс.руб. | 492,181 | 508,699 | 525,267 | 542,375 | 560,040 |
| 2 | ИТОГО неподконтрольных расходов | тыс.руб. | 59,532 | 61,453 | 63,379 | 65,369 | 67,423 |
| 3 | ИТОГО НВВ | тыс.руб. | 551,713 | 570,151 | 588,646 | 607,743 | 627,463 |

Компенсация потерь электрической энергии в сетях, полезный отпуск электрической энергии и мощности:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Период | Потери электроэнергии в сети (доля сторонних потребителей услуг), тыс. кВтч | Покупная энергия на компенсацию потерь, тыс. руб. | Полезный отпуск электрической энергии из сети потребителям услуг, тыс. кВтч | Полезный отпуск заявленной мощности потребителей услуг, МВт |
| 2015 год | 322,723 | 638,06 | 4 636,000 | 0,544 |
| 2016 год | 322,723 | 668,04 | 4 636,000 | 0,544 |
| 2017 год | 322,723 | 696,77 | 4 636,000 | 0,544 |
| 2018 год | 322,723 | 726,73 | 4 636,000 | 0,544 |
| 2019 год | 322,723 | 757,98 | 4 636,000 | 0,544 |

Долгосрочные параметры регулирования на 2015 – 2019 годы:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации | Год | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходовпо количеству активов | Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)  | Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)  | Уровень качества реализуемых товаров (услуг) |
| Показатель уровня качества осуществляемоготехнологического присоединения к сети  | Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг  |
| млн. руб. | % | % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. | Общество с ограниченной ответственностью «Ремстройпласт» | 2015 | 0,492181 | 1,0 | 0,75 | 6,51 | 0 | 1,0 | 0 |
| 2016 | х | 1,0 | 0,75 | 6,51 | 0 | 1,0 | 0 |
| 2017 | х | 1,0 | 0,75 | 6,51 | 0 | 1,0 | 0 |
| 2018 | х | 1,0 | 0,75 | 6,51 | 0 | 1,0 | 0 |
| 2019 | х | 1,0 | 0,75 | 6,51 | 0 | 1,0 | 0 |

Разногласий со стороны сетевой организации не заявлено.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 2 Повестки, предложение начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Л.В.Осиповой поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Л.В.Осиповой.

2.11. В отношении территориальной сетевой организации открытое акционерное общество «Российские железные дороги» на территории Костромской области.

Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» представило в департамент заявление на установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2015 – 2019 гг. (вх. номер департамента от 05.05.2014 г. № О-942).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии ОАО «Российские железные дороги» на 2015 – 2019 гг., выбран метод регулирования – метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приказ департамента от 14.05.2014 г. № 185).

Основные показатели деятельности регулируемой организации на расчетный период регулирования 2015 – 2019 гг.:

Расчет коэффициента индексации:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Единица измерения | 2015 год (базовый период) | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год |
| инфляция | % | 6,70% | 4,40% | 4,30% | 4,30% | 4,30% |
| индекс эффективности операционных расходов | % | 2% | 2% | 2% | 2% | 2% |
| количество активов | у.е. | 6 740,5 | 6 740,5 | 6 740,5 | 6 740,5 | 6 740,5 |
| индекс изменения количества активов | % | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| коэффициент эластичности затрат по росту активов |   | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| итого коэффициент индексации |   | 1,046 | 1,023 | 1,022 | 1,022 | 1,022 |

Долгосрочные параметры регулирования – необходимая валовая выручка (без учета оплаты потерь):

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п.п. | Показатели | Единица измерения | 2015 год (базовый период) | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год |
| 1 | ИТОГО подконтрольные расходы | тыс.руб. | 5 346,647 | 5 470,261 | 5 591,373 | 5 715,166 | 5 841,700 |
| 2 | ИТОГО неподконтрольных расходов | тыс.руб. | 23 146,973 | 21 885,882 | 22 355,674 | 24 165,085 | 23 330,041 |
| 3 | ИТОГО НВВ | тыс.руб. | 28 493,620 | 27 356,144 | 27 947,047 | 29 880,251 | 29 171,741 |

Компенсация потерь электрической энергии в сетях, полезный отпуск электрической энергии и мощности:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Период | Потери электроэнергии в сети (доля сторонних потребителей услуг), тыс. кВтч | Покупная энергия на компенсацию потерь, тыс. руб. | Полезный отпуск электрической энергии из сети потребителям услуг, тыс. кВтч | Полезный отпуск заявленной мощности потребителей услуг, МВт |
| 2015 год | 5 125,61 | 9 563,05 | 264 903,40 | 44,032 |
| 2016 год | 5 125,61 | 10 012,51 | 264 903,40 | 44,032 |
| 2017 год | 5 125,61 | 10 443,05 | 264 903,40 | 44,032 |
| 2018 год | 5 125,61 | 10 892,10 | 264 903,40 | 44,032 |
| 2019 год | 5 125,61 | 11 360,46 | 264 903,40 | 44,032 |

Долгосрочные параметры регулирования на 2015 – 2019 годы:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации | Год | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходовпо количеству активов | Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)  | Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)  | Уровень качества реализуемых товаров (услуг) |
| Показатель уровня качества осуществляемоготехнологического присоединения к сети  | Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг  |
| млн. руб. | % | % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. | Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» на территории Костромской области  | 2015 | 5,346647 | 2,0 | 0,75 | 1,90 | 0,0103 | 0,4400 | 0,8454 |
| 2016 | х | 2,0 | 0,75 | 1,90 | 0,0101 | 0,4334 | 0,8327 |
| 2017 | х | 2,0 | 0,75 | 1,90 | 0,0100 | 0,4269 | 0,8202 |
| 2018 | х | 2,0 | 0,75 | 1,90 | 0,0090 | 0,4200 | 0,8070 |
| 2019 | х | 2,0 | 0,75 | 1,90 | 0,0097 | 0,4142 | 0,7958 |

*Особое мнение ОАО «РЖД» (филиал «ТРАНСЭНЕРГО» СЕВЕРНАЯ ДИРЕКЦИЯ ПО ЭНЕРГООБЕСПЕЧЕНИЮ), в форме письменного обращения от 15.12.2014 г.*

Заявлено об увеличении статьи затрат «ремонт основных средств» в соответствии с титулом капитального ремонта основных средств службы электрификации и электроснабжения в границах Костромской области в размере 4 104,0 тыс. руб., включении недополученного по независящим причинам дохода, сложившийся по факту 2013 года в размере 3 915,4 тыс. руб.

Дополнено уполномоченным по делу (Л.В.Осиповой), что расходы на капитальный ремонт основных средств учтены за счет источника - амортизации, заявленные выпадающие по расчету департамента не подтверждаются (в виду определения фактических показателей исходя из прямого счета по электросетевым объектам, непосредственно участвующим в оказании услуг сторонним потребителям на территории Костромской области).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 2 Повестки, предложение начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Л.В.Осиповой поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Л.В.Осиповой.

2.12. В отношении территориальной сетевой организации общество с ограниченной ответственностью «Энергосервис».

Общество с ограниченной ответственностью «Энергосервис» представило в департамент заявление на установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2015 – 2019 гг. (вх. номер департамента от 30.04.2014 г. № О-811).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «Энергосервис» на 2015 – 2019 гг., выбран метод регулирования – метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приказ департамента от 14.05.2014 г. № 187).

Основные показатели деятельности регулируемой организации на расчетный период регулирования 2015 – 2019 гг.:

Расчет коэффициента индексации:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Единица измерения | 2015 год (базовый период) | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год |
| инфляция | % | 6,70% | 4,40% | 4,30% | 4,30% | 4,30% |
| индекс эффективности операционных расходов | % | 2% | 2% | 2% | 2% | 2% |
| количество активов | у.е. | 2 094,9 | 2 094,9 | 2 179,5 | 2 198,4 | 2 212,0 |
| индекс изменения количества активов | % | 0% | 0% | 4% | 1% | 1% |
| коэффициент эластичности затрат по росту активов |   | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| итого коэффициент индексации |   | 1,046 | 1,023 | 1,053 | 1,029 | 1,027 |

Долгосрочные параметры регулирования – необходимая валовая выручка (без учета оплаты потерь):

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п.п. | Показатели | Единица измерения | 2015 год (базовый период) | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год |
| 1 | ИТОГО подконтрольные расходы | тыс.руб. | 26 226,350 | 26 832,703 | 28 257,886 | 29 071,367 | 29 852,877 |
| 2 | ИТОГО неподконтрольных расходов | тыс.руб. | 28 247,130 | 29 668,780 | 31 153,939 | 33 258,188 | 34 317,784 |
| 3 | ИТОГО НВВ | тыс.руб. | 54 473,480 | 56 501,483 | 59 411,824 | 62 329,556 | 64 170,662 |

Компенсация потерь электрической энергии в сетях, полезный отпуск электрической энергии и мощности:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Период | Потери электроэнергии в сети (доля сторонних потребителей услуг), тыс. кВтч | Покупная энергия на компенсацию потерь, тыс. руб. | Полезный отпуск электрической энергии из сети потребителям услуг, тыс. кВтч | Полезный отпуск заявленной мощности потребителей услуг, МВт |
| 2015 год | 5 636,709 | 11 146,32 | 72 330,670 | 13,681 |
| 2016 год | 5 636,709 | 11 670,19 | 72 330,670 | 13,681 |
| 2017 год | 5 636,709 | 12 172,01 | 72 330,670 | 13,681 |
| 2018 год | 5 636,709 | 12 695,41 | 72 330,670 | 13,681 |
| 2019 год | 5 636,709 | 13 241,31 | 72 330,670 | 13,681 |

Долгосрочные параметры регулирования на 2015 – 2019 годы:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации | Год | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходовпо количеству активов | Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)  | Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)  | Уровень качества реализуемых товаров (услуг) |
| Показатель уровня качества осуществляемоготехнологического присоединения к сети  | Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг  |
| млн. руб. | % | % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. | Общество с ограниченной ответственностью «Энергосервис»  | 2015 | 26,226350 | 2,0 | 0,75 | 7,23 | 0,02727 | 1,0 | 0,922 |
| 2016 | х | 2,0 | 0,75 | 7,23 | 0,02715 | 1,0 | 0,922 |
| 2017 | х | 2,0 | 0,75 | 7,23 | 0,02703 | 1,0 | 0,922 |
| 2018 | х | 2,0 | 0,75 | 7,23 | 0,02691 | 1,0 | 0,922 |
| 2019 | х | 2,0 | 0,75 | 7,23 | 0,02679 | 1,0 | 0,922 |

Разногласий со стороны сетевой организации не заявлено.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 2 Повестки, предложение начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Л.В.Осиповой поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Л.В.Осиповой.

2.13. В отношении территориальной сетевой организации общество с ограниченной ответственностью «КФК Энерго».

Общество с ограниченной ответственностью «КФК Энерго» представило в департамент заявление на установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2015 – 2019 гг. (вх. номер департамента от 30.04.2014 г. № О-866).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «КФК Энерго» на 2015 – 2019 гг., выбран метод регулирования – метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приказ департамента от 14.05.2014 г. № 189).

Основные показатели деятельности регулируемой организации на расчетный период регулирования 2015 – 2019 гг.:

Расчет коэффициента индексации:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Единица измерения | 2015 год (базовый период) | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год |
| инфляция | % | 6,70% | 4,40% | 4,30% | 4,30% | 4,30% |
| индекс эффективности операционных расходов | % | 1% | 1% | 1% | 1% | 1% |
| количество активов | у.е. | 296,7 | 296,7 | 296,7 | 296,7 | 296,7 |
| индекс изменения количества активов | % | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| коэффициент эластичности затрат по росту активов |   | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| итого коэффициент индексации |   | 1,056 | 1,034 | 1,033 | 1,033 | 1,033 |

Долгосрочные параметры регулирования – необходимая валовая выручка (без учета оплаты потерь):

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п.п. | Показатели | Единица измерения | 2015 год (базовый период) | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год |
| 1 | ИТОГО подконтрольные расходы | тыс.руб. | 4 802,93 | 4 964,12 | 5 125,80 | 5 292,75 | 5 465,13 |
| 2 | ИТОГО неподконтрольных расходов | тыс.руб. | 3 664,920 | 3 945,202 | 3 975,705 | 4 007,202 | 4 039,725 |
| 3 | ИТОГО НВВ | тыс.руб. | 8 467,853 | 8 909,321 | 9 101,506 | 9 299,950 | 9 504,858 |

Компенсация потерь электрической энергии в сетях, полезный отпуск электрической энергии и мощности:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Период | Потери электроэнергии в сети (доля сторонних потребителей услуг), тыс. кВтч | Покупная энергия на компенсацию потерь, тыс. руб. | Полезный отпуск электрической энергии из сети потребителям услуг, тыс. кВтч | Полезный отпуск заявленной мощности потребителей услуг, МВт |
| 2015 год | 621,125 | 1 227,21 | 10 172,755 | 1,876 |
| 2016 год | 621,125 | 1 284,88 | 10 172,755 | 1,876 |
| 2017 год | 621,125 | 1 340,13 | 10 172,755 | 1,876 |
| 2018 год | 621,125 | 1 397,76 | 10 172,755 | 1,876 |
| 2019 год | 621,125 | 1 457,86 | 10 172,755 | 1,876 |

Долгосрочные параметры регулирования на 2015 – 2019 годы:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации | Год | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходовпо количеству активов | Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)  | Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)  | Уровень качества реализуемых товаров (услуг) |
| Показатель уровня качества осуществляемоготехнологического присоединения к сети  | Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг  |
| млн. руб. | % | % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. | Общество с ограниченной ответственностью «КФК Энерго» | 2015 | 2,401467 | 1,0 | 0,75 | 5,75 | 0 | 1,0 | 0 |
| 2016 | х | 1,0 | 0,75 | 5,75 | 0 | 1,0 | 0 |
| 2017 | х | 1,0 | 0,75 | 5,75 | 0 | 1,0 | 0 |
| 2018 | х | 1,0 | 0,75 | 5,75 | 0 | 1,0 | 0 |
| 2019 | х | 1,0 | 0,75 | 5,75 | 0 | 1,0 | 0 |

Разногласий со стороны сетевой организации не заявлено.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 2 Повестки, предложение начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Л.В.Осиповой поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Л.В.Осиповой.

2.14. «О внесении изменений в долгосрочные параметры регулирования (необходимую валовую выручку (без учета оплаты потерь)) ОАО «МРСК Центра» на территории Костромской области на 2015 год, в отношении которого регулирование тарифов осуществляется с применением метода доходности инвестированного капитала».

Корректировка необходимой валовой выручки ОАО «МРСК Центра» на территории Костромской области на 2015 год выполнена в соответствии с требованиями и нормами Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказа ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э «Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала».

Заявление на установление тарифов на 2015 год и расчетные материалы представлены в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области до 1 мая 2014 года (вх. номер департамента от 29.04.2014 г. № О-693) в срок, установленный Правилами государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

Постановлением департамента топливно-энергетического комплекса и тарифной политики Костромской области от 31 мая 2012 года № 12/107 «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальной сетевой организации ОАО «МРСК-Центра» на территории Костромской области, в отношении которого применяется метод доходности инвестированного капитала, до 1 июля 2017 года» (в редакции постановлений департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 06.09.2012 № 12/179, от 26.12.2012 № 12/472, от 27.12.2013 № 13/626) установлены долгосрочные параметры регулирования и необходимая валовая выручка на содержание сетей (без учета оплаты потерь) на период 2011 – 1 июля 2017 гг.

На очередной 2015 год долгосрочного периода производится корректировка необходимой валовой выручки (далее – НВВ) исходя из уточненных показателей расчета, в соответствии с методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала.

Операционные расходы на очередной долгосрочный период регулирования определялись путем индексации базового уровня операционных расходов (приняты исходя из утверждённых показателей 2014 г.) на коэффициент индексации, определяемый в соответствии с методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, и параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, в том числе с учетом индекса эффективности операционных расходов, и индекса изменения количества активов.

Показатель инфляции принят согласно прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и на плановый период 2016 и 2017 годов, доведенного Министерством экономического развития РФ (сентябрь 2014 года).

Расчет коэффициента индексации:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед. изм. | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2015 корректировка |
| 1 | инфляция | % | 7,90% | 5,10% | 6,70% | 5,57% | 4,66% | 6,71% |
| 2 | индекс эффективности операционных расходов | % | 1,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% |
| 3 | количество активов, всего | у.е. | 93 857,50 | 94 141,33 | 94 427,07 | 94 695,28 | 95 064,41 | 95 064,41 |
| 4 | коэффициент эластичности операционных расходов по росту активов |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | индекс изменения количества активов | % | 0,23% | 0,23% | 0,23% | 0,21% | 0,29% | 0,29% |
| 6 | **итого коэффициент индексации** |  | **1,071** | **1,022** | **1,037** | **1,026** | **1,018** | **1,038** |

Необходимая валовая выручка (без компенсации потерь)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Единица измерения | 2015 год (корректировка) |
| 1 | **НВВ Всего (без ТСО)** | **тыс.руб** | **3 318 255,3** |
| 2 | Подконтрольные расходы | тыс.руб | 1 064 720,2 |
| 3 | Неподконтрольные расходы | тыс.руб | 1 258 687,7 |
| 4 | Возврат капитала | тыс.руб | 492 878,1 |
| 5 | Доход на капитал | тыс.руб | 567 639,4 |
| 6.1 | Корректировка доходности инвестированного капитала | тыс.руб |   |
| 6.2 | Корректировка на основе фактических данных | тыс.руб | -89 218,3 |
| 6.3 | Корректировка по исполнению инвестиционной программы | тыс.руб |   |
| 7.1 | Экономия операционых расходов | тыс.руб |   |
| 7.2 | Экономия от снижения технологических потерь | тыс.руб |   |
| 8 | Сглаживание | тыс.руб | 23 548,2 |

НП «Совет рынка» по данному вопросу голосует «против».

Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области воздержался при голосовании по данному вопросу.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении данного вопроса Повестки, предложение начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Л.В.Осиповой поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Л.В.Осиповой.

Разногласий со стороны ОАО «МРСК Центра» (филиала ОАО «МРСК Центра» «Костромаэнерго») не заявлено.

**РЕШИЛИ:**

1. Установить долгосрочные параметры регулирования для сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности сетевых организаций на территории Костромской области на 2015 – 2019 годы:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации | Год | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходовпо количеству активов | Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)  | Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)  | Уровень качества реализуемых товаров (услуг) |
| Показатель уровня качества осуществляемоготехнологического присоединения к сети  | Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг  |
| млн. руб. | % | % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. | Открытое акционерное общество «Красносельский Ювелирпром» | 2015 | 0,408287 | 1,0 | 0,75 | 5,71 | 0 | 1,0 | 0 |
| 2016 | х | 1,0 | 0,75 | 5,71 | 0 | 1,0 | 0 |
| 2017 | х | 1,0 | 0,75 | 5,71 | 0 | 1,0 | 0 |
| 2018 | х | 1,0 | 0,75 | 5,71 | 0 | 1,0 | 0 |
| 2019 | х | 1,0 | 0,75 | 5,71 | 0 | 1,0 | 0 |
| 2. | Открытое акционерное общество «Костромской судомеханический завод»  | 2015 | 0,106466 | 1,0 | 0,75 | 0,82 | 0 | 1,0 | 0 |
| 2016 | х | 1,0 | 0,75 | 0,82 | 0 | 1,0 | 0 |
| 2017 | х | 1,0 | 0,75 | 0,82 | 0 | 1,0 | 0 |
| 2018 | х | 1,0 | 0,75 | 0,82 | 0 | 1,0 | 0 |
| 2019 | х | 1,0 | 0,75 | 0,82 | 0 | 1,0 | 0 |
| 3. | Общество с ограниченной ответственностью «Костромской машиностроительный завод»  | 2015 | 1,583077 | 1,0 | 0,75 | 4,24 | 0 | 1,0 | 0 |
| 2016 | х | 1,0 | 0,75 | 4,24 | 0 | 1,0 | 0 |
| 2017 | х | 1,0 | 0,75 | 4,24 | 0 | 1,0 | 0 |
| 2018 | х | 1,0 | 0,75 | 4,24 | 0 | 1,0 | 0 |
| 2019 | х | 1,0 | 0,75 | 4,24 | 0 | 1,0 | 0 |
| 4. | Открытое акционерное общество «Оборонэнерго» на территории Костромской области  | 2015 | 20,815009 | 1,0 | 0,75 | 8,62 | 0,492 | 0,412 | 0,997 |
| 2016 | х | 1,0 | 0,75 | 8,62 | 0,484 | 0,418 | 0,982 |
| 2017 | х | 1,0 | 0,75 | 8,62 | 0,477 | 0,425 | 0,967 |
| 2018 | х | 1,0 | 0,75 | 8,62 | 0,470 | 0,431 | 0,953 |
| 2019 | х | 1,0 | 0,75 | 8,62 | 0,463 | 0,437 | 0,940 |
| 5. | Открытое акционерное общество «Калориферный завод» | 2015 | 0,114505 | 1,0 | 0,75 | 0,77 | 0 | 1,0 | 0 |
| 2016 | х | 1,0 | 0,75 | 0,77 | 0 | 1,0 | 0 |
| 2017 | х | 1,0 | 0,75 | 0,77 | 0 | 1,0 | 0 |
| 2018 | х | 1,0 | 0,75 | 0,77 | 0 | 1,0 | 0 |
| 2019 | х | 1,0 | 0,75 | 0,77 | 0 | 1,0 | 0 |
| 6. | Закрытое акционерное общество «Электромеханический завод «Пегас»  | 2015 | 0,628832 | 1,0 | 0,75 | 1,80 | 0 | 1,0 | 0 |
| 2016 | х | 1,0 | 0,75 | 1,80 | 0 | 1,0 | 0 |
| 2017 | х | 1,0 | 0,75 | 1,80 | 0 | 1,0 | 0 |
| 2018 | х | 1,0 | 0,75 | 1,80 | 0 | 1,0 | 0 |
| 2019 | х | 1,0 | 0,75 | 1,80 | 0 | 1,0 | 0 |
| 7. | Общество с ограниченной ответственностью «БЕЛГОРСОЛОД»  | 2015 | 0,066913 | 1,0 | 0,75 | 10,42 | 0 | 1,0 | 0 |
| 2016 | х | 1,0 | 0,75 | 10,42 | 0 | 1,0 | 0 |
| 2017 | х | 1,0 | 0,75 | 10,42 | 0 | 1,0 | 0 |
| 2018 | х | 1,0 | 0,75 | 10,42 | 0 | 1,0 | 0 |
| 2019 | х | 1,0 | 0,75 | 10,42 | 0 | 1,0 | 0 |
| 8. | Общество с ограниченной ответственностью «Стромнефтемаш» | 2015 | 0,014723 | 1,0 | 0,75 | 1,93 | 0 | 1,0 | 0 |
| 2016 | х | 1,0 | 0,75 | 1,93 | 0 | 1,0 | 0 |
| 2017 | х | 1,0 | 0,75 | 1,93 | 0 | 1,0 | 0 |
| 2018 | х | 1,0 | 0,75 | 1,93 | 0 | 1,0 | 0 |
| 2019 | х | 1,0 | 0,75 | 1,93 | 0 | 1,0 | 0 |
| 9. | Общество с ограниченной ответственностью «Текмаш»  | 2015 | 2,638408 | 1,0 | 0,75 | 3,89 | 0 | 1,0 | 0 |
| 2016 | х | 1,0 | 0,75 | 3,89 | 0 | 1,0 | 0 |
| 2017 | х | 1,0 | 0,75 | 3,89 | 0 | 1,0 | 0 |
| 2018 | х | 1,0 | 0,75 | 3,89 | 0 | 1,0 | 0 |
| 2019 | х | 1,0 | 0,75 | 3,89 | 0 | 1,0 | 0 |
| 10. | Общество с ограниченной ответственностью «Ремстройпласт» | 2015 | 0,492181 | 1,0 | 0,75 | 6,51 | 0 | 1,0 | 0 |
| 2016 | х | 1,0 | 0,75 | 6,51 | 0 | 1,0 | 0 |
| 2017 | х | 1,0 | 0,75 | 6,51 | 0 | 1,0 | 0 |
| 2018 | х | 1,0 | 0,75 | 6,51 | 0 | 1,0 | 0 |
| 2019 | х | 1,0 | 0,75 | 6,51 | 0 | 1,0 | 0 |
| 11. | Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» на территории Костромской области  | 2015 | 5,346647 | 2,0 | 0,75 | 1,90 | 0,0103 | 0,4400 | 0,8454 |
| 2016 | х | 2,0 | 0,75 | 1,90 | 0,0101 | 0,4334 | 0,8327 |
| 2017 | х | 2,0 | 0,75 | 1,90 | 0,0100 | 0,4269 | 0,8202 |
| 2018 | х | 2,0 | 0,75 | 1,90 | 0,0090 | 0,4200 | 0,8070 |
| 2019 | х | 2,0 | 0,75 | 1,90 | 0,0097 | 0,4142 | 0,7958 |
| 12. | Общество с ограниченной ответственностью «Энергосервис»  | 2015 | 26,226350 | 2,0 | 0,75 | 7,23 | 0,02727 | 1,0 | 0,922 |
| 2016 | х | 2,0 | 0,75 | 7,23 | 0,02715 | 1,0 | 0,922 |
| 2017 | х | 2,0 | 0,75 | 7,23 | 0,02703 | 1,0 | 0,922 |
| 2018 | х | 2,0 | 0,75 | 7,23 | 0,02691 | 1,0 | 0,922 |
| 2019 | х | 2,0 | 0,75 | 7,23 | 0,02679 | 1,0 | 0,922 |
| 13. | Общество с ограниченной ответственностью «КФК Энерго» | 2015 | 2,401467 | 1,0 | 0,75 | 5,75 | 0 | 1,0 | 0 |
| 2016 | х | 1,0 | 0,75 | 5,75 | 0 | 1,0 | 0 |
| 2017 | х | 1,0 | 0,75 | 5,75 | 0 | 1,0 | 0 |
| 2018 | х | 1,0 | 0,75 | 5,75 | 0 | 1,0 | 0 |
| 2019 | х | 1,0 | 0,75 | 5,75 | 0 | 1,0 | 0 |

1. Принять необходимую валовую выручку сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности сетевых организаций, на территории Костромской области на 2015 – 2019 годы (без учета оплаты потерь):

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Наименование сетевых организаций | Год  | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь |
|
| тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Открытое акционерное общество «КрасносельскийЮвелирпром» | 2015  | 526,838 |
| 2016  | 542,874 |
| 2017  | 558,960 |
| 2018  | 575,570 |
| 2019  | 592,721 |
| 2. | Открытое акционерное общество «Костромской судомеханический завод»  | 2015  | 146,095 |
| 2016  | 150,433 |
| 2017  | 154,784 |
| 2018  | 159,277 |
| 2019  | 163,916 |
| 3. | Общество с ограниченной ответственностью «Костромской машиностроительный завод»  | 2015  | 1 707,347 |
| 2016  | 1 764,558 |
| 2017  | 1 821,945 |
| 2018  | 1 881,201 |
| 2019  | 1 942,388 |
| 4. | Открытое акционерное общество «Оборонэнерго» на территории Костромской области  | 2015  | 26 595,516 |
| 2016  | 29 774,634 |
| 2017  | 29 896,316 |
| 2018  | 28 907,870 |
| 2019  | 29 816,563 |
| 5. | Открытое акционерное общество «Калориферный завод» | 2015  | 146,984 |
| 2016  | 151,856 |
| 2017  | 156,743 |
| 2018  | 161,789 |
| 2019  | 166,999 |
| 6. | Закрытое акционерное общество «Электромеханический завод «Пегас»  | 2015  | 699,709 |
| 2016  | 722,537 |
| 2017  | 745,435 |
| 2018  | 769,078 |
| 2019  | 793,492 |
| 7. | Общество с ограниченной ответственностью «БЕЛГОРСОЛОД»  | 2015  | 84,487 |
| 2016  | 87,230 |
| 2017  | 89,982 |
| 2018  | 92,824 |
| 2019  | 95,758 |
| 8. | Общество с ограниченной ответственностью «Стромнефтемаш» | 2015  | 14,723 |
| 2016  | 15,217 |
| 2017  | 15,713 |
| 2018  | 16,225 |
| 2019  | 16,753 |
| 9. | Общество с ограниченной ответственностью «Текмаш»  | 2015  | 3 369,930 |
| 2016  | 3 483,413 |
| 2017  | 3 596,317 |
| 2018  | 3 713,696 |
| 2019  | 3 835,763 |
| 10. | Общество с ограниченной ответственностью «Ремстройпласт» | 2015  | 551,713 |
| 2016  | 570,151 |
| 2017  | 588,646 |
| 2018  | 607,743 |
| 2019  | 627,463 |
| 11. | Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» на территории Костромской области  | 2015  | 28 493,620 |
| 2016  | 27 356,144 |
| 2017  | 27 947,047 |
| 2018  | 29 880,251 |
| 2019  | 29 171,741 |
| 12. | Общество с ограниченной ответственностью «Энергосервис»  | 2015  | 54 473,480 |
| 2016  | 56 501,483 |
| 2017  | 59 411,824 |
| 2018  | 62 329,556 |
| 2019  | 64 170,662 |
| 13. | Общество с ограниченной ответственностью «КФК Энерго» | 2015  | 8 467,853 |
| 2016  | 8 909,321 |
| 2017  | 9 101,506 |
| 2018  | 9 299,950 |
|  | 9 504,858 |

1. Признать утратившими силу с 1 января 2015 года:
2. постановление департамента топливно – энергетического комплекса и тарифной политики Костромской области от 30 декабря 2011 года № 11/504 «О долгосрочных параметрах 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, на 2012-2014 годы»;
3. постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 26 декабря 2012 года № 12/470 «О внесении изменений в постановление департамента топливно – энергетического комплекса и тарифной политики Костромской области от 30.12.2011 № 11/504»;
4. постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 4 октября 2013 года № 13/258 «О внесении изменений в постановление департамента топливно – энергетического комплекса и тарифной политики Костромской области от 30.12.2011 № 11/504 (в редакции постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 26.12.2012 № 12/470)»;
5. постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 27 декабря 2013 года № 13/625 «О внесении изменений в постановление департамента топливно – энергетического комплекса и тарифной политики Костромской области от 30.12.2011 № 11/504»;
6. постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28 января 2014 года № 14/04 «О внесении изменений в приложение №1 к постановлению департамента топливно – энергетического комплекса и тарифной политики Костромской области от 30.12.2011 № 11/504 (в редакции постановлений департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 26.12.2012 № 12/470, от 04.10.2013 № 13/258, от 27.12.2013 № 13/625)».
7. Принять необходимую валовую выручку территориальной сетевой организации ОАО «МРСК Центра» на территории Костромской области в рамках долгосрочного периода регулирования 2012 – 2017 годы (без учета оплаты потерь) на 2015 год в размере 3 318 255,28 тыс. руб.
8. Направить в ФСТ России информацию по тарифам в соответствии с требованиями законодательства РФ.

**Вопрос № 3** «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между региональными сетевыми организациями на территории Костромской области на 2015 год и долгосрочный период регулирования до 2019 года».

**СЛУШАЛИ:**

Начальника отдела регулирования тарифов в электроэнергетике и газе Осипову Л.В., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

В рамках установленных долгосрочных параметров регулирования территориальных сетевых организаций на долгосрочный период регулирования 2015 – 2019 гг. (согласно рассматриваемого вопроса № 2 настоящего протокола) сформированы индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Костромской области.

На территории Костромской области схема взаиморасчетов между территориальными сетевыми организациями «котел сверху». Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» является «котлодержателем».

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии определены для взаиморасчетов согласно заключенным договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями открытому акционерному обществу «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» на территории Костромской области.

На 2015 год заявлена новая территориальная сетевая организация ООО «Промышленная энергетика», которая включена в общий «котел» с 1 января 2015 года.

ООО «Промышленная энергетика» представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – Департамент) заявление на установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии (вх. номер департамента от 15.10.2014 г.  № О-2133). Выбран метод регулирования – метод экономически обоснованных расходов.

Основные показатели деятельности регулируемой организации на расчетный период регулирования на 2015 год:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Показатели | Базовый период | Период регулирования 2015 год по предложению ООО «Промышленная энергетика» | Период регулирования 2015 год по предложению Департамента ГРЦ и Т КО | Исключено/добавлено,-/+ |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Вспомогательные материалы | - | 20,41 | 20,41 | - |
|   | из них на ремонт | - | 20,41 | 20,41 | - |
| 2 | Работы и услуги производственного характера | - | 18,20 | 15,42 | - 2,78 |
|   | из них на ремонт | - | 18,20 | 15,42 | - 2,78 |
| 3 | Затраты на оплату труда | - | 1 904,15 | 888,99 | - 1 015,16 |
| 4 | Отчисления на социальные нужды | - | 771,18 | 302,26 | - 468,92 |
| 5 | Прочие затраты всего, в том числе: | - | 431,67 | 51,03 | - 380,64 |
| 6 | Итого расходов | - | 3 145,61 | 1 278,10 | - 1 867,51 |
|   | из них на ремонт | - | 38,61 | 35,83 | - 2,78 |

В расчете департамента произведена корректировка по расходам по статье «Затраты на оплату труда» в результате снижения численности персонала, занятого при оказании услуг по передаче электрической энергии (снижена на 1,3 чел.) и снижением уровня среднемесячной заработной платы на 1 работника до уровня платы, складывающееся в среднем по аналогичным предприятиям.

Компенсация потерь электрической энергии в сетях, полезный отпуск электрической энергии и мощности:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Период | Потери электроэнергии в сети (доля сторонних потребителей услуг), тыс. кВтч | Покупная энергия на компенсацию потерь, тыс. руб. | Полезный отпуск электрической энергии из сети потребителям услуг, тыс. кВтч | Полезный отпуск заявленной мощности потребителей услуг, МВт |
| 2015 год | 61,142 | 120,905 | 427,658 | 0,086 |

Разногласий со стороны сетевой организации не заявлено.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 3 Повестки, предложение начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Л.В.Осиповой поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Л.В.Осиповой.

В результате проведенных расчетов Правлению департамента предлагаются к установлению следующие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Костромской области на долгосрочный период регулирования 2015 – 2019 годы:

Таблица 3.1.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Наименование сетевой организации | Год (период) | Двухставочный тариф | Одноставоч-ный тариф |
| ставка за содержание электрических сетей  | ставка на оплату технологического расхода (потерь) |
| руб./кВт·мес. | руб./кВт·ч | руб./кВт·ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. | Открытое акционерное общество «Красносельский Ювелирпром» - Открытое акционерное общество «МРСК Центра» на территории Костромской области | **2015 год** |   |   |   |
| 1 полугодие | 330,34725 | 0,11970 | 0,63916 |
| 2 полугодие | 330,34725 | 0,11970 | 0,63916 |
| **2016 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 340,40283 | 0,12532 | 0,66060 |
| 2 полугодие | 340,40283 | 0,12532 | 0,66060 |
| **2017 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 350,48930 | 0,13071 | 0,68185 |
| 2 полугодие | 350,48930 | 0,13071 | 0,68185 |
| **2018 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 360,90427 | 0,13633 | 0,70385 |
| 2 полугодие | 360,90427 | 0,13633 | 0,70385 |
| **2019 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 371,65847 | 0,14220 | 0,72662 |
| 2 полугодие | 371,65847 | 0,14220 | 0,72662 |
| 2. | Открытое акционерное общество «Костромской судомеханический завод» - Открытое акционерное общество «МРСК Центра» на территории Костромской области | **2015 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 31,41824 | 0,01626 | 0,11113 |
| 2 полугодие | 31,41824 | 0,01626 | 0,11113 |
| **2016 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 32,35114 | 0,01702 | 0,11471 |
| 2 полугодие | 32,35114 | 0,01702 | 0,11471 |
| **2017 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 33,28690 | 0,01776 | 0,11826 |
| 2 полугодие | 33,28690 | 0,01776 | 0,11826 |
| **2018 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 34,25313 | 0,01852 | 0,12195 |
| 2 полугодие | 34,25313 | 0,01852 | 0,12195 |
| **2019 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 35,25084 | 0,01932 | 0,12575 |
| 2 полугодие | 35,25084 | 0,01932 | 0,12575 |
| 3. | Общество с ограниченной ответственностью «Костромской машиностроительный завод» - Открытое акционерное общество «МРСК Центра» на территории Костромской области | **2015 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 179,30549 | 0,08713 | 0,63789 |
| 2 полугодие | 179,30549 | 0,08713 | 0,63789 |
| **2016 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 185,31382 | 0,09123 | 0,66044 |
| 2 полугодие | 185,31382 | 0,09123 | 0,66044 |
| **2017 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 191,34061 | 0,09515 | 0,68287 |
| 2 полугодие | 191,34061 | 0,09515 | 0,68287 |
| **2018 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 197,56369 | 0,09924 | 0,70608 |
| 2 полугодие | 197,56369 | 0,09924 | 0,70608 |
| **2019 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 203,98945 | 0,10351 | 0,73008 |
| 2 полугодие | 203,98945 | 0,10351 | 0,73008 |
| 4. | Открытое акционерное общество «Оборонэнерго» на территории Костромской области - Открытое акционерное общество «МРСК Центра» на территории Костромской области | **2015 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 614,78308 | 0,15995 | 2,13269 |
| 2 полугодие | 614,78308 | 0,15995 | 2,13269 |
| **2016 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 688,27171 | 0,16747 | 2,37602 |
| 2 полугодие | 688,27171 | 0,16747 | 2,37602 |
| **2017 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 691,08450 | 0,17467 | 2,39225 |
| 2 полугодие | 691,08450 | 0,17467 | 2,39225 |
| **2018 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 668,23556 | 0,18218 | 2,32644 |
| 2 полугодие | 668,23556 | 0,18218 | 2,32644 |
| **2019 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 689,24094 | 0,19001 | 2,40168 |
| 2 полугодие | 689,24094 | 0,19001 | 2,40168 |
| 5. | Открытое акционерное общество «Калориферный завод» (с учетом транзита) - Открытое акционерное общество «МРСК Центра» на территории Костромской области | **2015 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 175,98691 | 0,01511 | 0,43796 |
| 2 полугодие | 175,98691 | 0,01511 | 0,43796 |
| **2016 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 181,82002 | 0,01582 | 0,45269 |
| 2 полугодие | 181,82002 | 0,01582 | 0,45269 |
| **2017 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 187,67104 | 0,01650 | 0,46743 |
| 2 полугодие | 187,67104 | 0,01650 | 0,46743 |
| **2018 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 193,71263 | 0,01721 | 0,48265 |
| 2 полугодие | 193,71263 | 0,01721 | 0,48265 |
| **2019 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 199,95099 | 0,01795 | 0,49838 |
| 2 полугодие | 199,95099 | 0,01795 | 0,49838 |
| 6. | Закрытое акционерное общество «Электромеханический завод «Пегас» - Открытое акционерное общество «МРСК Центра» на территории Костромской области | **2015 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 182,04528 | 0,03617 | 0,33140 |
| 2 полугодие | 182,04528 | 0,03617 | 0,33140 |
| **2016 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 187,98441 | 0,03787 | 0,34274 |
| 2 полугодие | 187,98441 | 0,03787 | 0,34274 |
| **2017 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 193,94178 | 0,03950 | 0,35403 |
| 2 полугодие | 193,94178 | 0,03950 | 0,35403 |
| **2018 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 200,09318 | 0,04119 | 0,36570 |
| 2 полугодие | 200,09318 | 0,04119 | 0,36570 |
| **2019 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 206,44493 | 0,04297 | 0,37777 |
| 2 полугодие | 206,44493 | 0,04297 | 0,37777 |
| 7. | Общество с ограниченной ответственностью «БЕЛГОРСОЛОД» - Открытое акционерное общество «МРСК Центра» на территории Костромской области | **2015 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 73,18663 | 0,22773 | 0,42442 |
| 2 полугодие | 73,18663 | 0,22773 | 0,42442 |
| **2016 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 75,56329 | 0,23843 | 0,44151 |
| 2 полугодие | 75,56329 | 0,23843 | 0,44151 |
| **2017 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 77,94725 | 0,24868 | 0,45817 |
| 2 полугодие | 77,94725 | 0,24868 | 0,45817 |
| **2018 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 80,40886 | 0,25937 | 0,47548 |
| 2 полугодие | 80,40886 | 0,25937 | 0,47548 |
| **2019 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 82,95065 | 0,27053 | 0,49347 |
| 2 полугодие | 82,95065 | 0,27053 | 0,49347 |
| 8. | Общество с ограниченной ответственностью «Стромнефтемаш» - Открытое акционерное общество Открытое акционерное общество «МРСК Центра» на территории Костромской области | **2015 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 21,90967 | 0,03892 | 0,09730 |
| 2 полугодие | 21,90967 | 0,03892 | 0,09730 |
| **2016 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 22,64496 | 0,04075 | 0,10109 |
| 2 полугодие | 22,64496 | 0,04075 | 0,10109 |
| **2017 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 23,38250 | 0,04250 | 0,10480 |
| 2 полугодие | 23,38250 | 0,04250 | 0,10480 |
| **2018 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 266,52225 | 0,16815 | 0,80888 |
| 2 полугодие | 266,52225 | 0,16815 | 0,80888 |
| **2019 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 24,93044 | 0,04624 | 0,11266 |
| 2 полугодие | 24,93044 | 0,04624 | 0,11266 |
| 9. | Общество с ограниченной ответственностью «Текмаш» - Открытое акционерное общество «МРСК Центра» на территории Костромской области | **2015 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 819,21686 | 0,07960 | 1,76297 |
| 2 полугодие | 819,21686 | 0,07960 | 1,76297 |
| **2016 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 846,80399 | 0,08334 | 1,82339 |
| 2 полугодие | 846,80399 | 0,08334 | 1,82339 |
| **2017 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 874,25043 | 0,08692 | 1,88338 |
| 2 полугодие | 874,25043 | 0,08692 | 1,88338 |
| **2018 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 902,78492 | 0,09066 | 1,94575 |
| 2 полугодие | 902,78492 | 0,09066 | 1,94575 |
| **2019 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 932,45900 | 0,09456 | 2,01062 |
| 2 полугодие | 932,45900 | 0,09456 | 2,01062 |
| 10. | Общество с ограниченной ответственностью «Ремстройпласт» - Открытое акционерное общество «МРСК Центра» на территории Костромской области | **2015 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 84,48382 | 0,13763 | 0,25664 |
| 2 полугодие | 84,48382 | 0,13763 | 0,25664 |
| **2016 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 87,30727 | 0,14410 | 0,26708 |
| 2 полугодие | 87,30727 | 0,14410 | 0,26708 |
| **2017 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 90,13939 | 0,15030 | 0,27727 |
| 2 полугодие | 90,13939 | 0,15030 | 0,27727 |
| **2018 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 93,06375 | 0,15676 | 0,28785 |
| 2 полугодие | 93,06375 | 0,15676 | 0,28785 |
| **2019 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 96,08335 | 0,16350 | 0,29884 |
| 2 полугодие | 96,08335 | 0,16350 | 0,29884 |
| 11. | Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» на территории Костромской области - Открытое акционерное общество «МРСК Центра» на территории Костромской области | **2015 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 271,73474 | 0,15398 | 0,80725 |
| 2 полугодие | 271,73474 | 0,15398 | 0,80725 |
| **2016 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 260,88699 | 0,16122 | 0,78840 |
| 2 полугодие | 260,88699 | 0,16122 | 0,78840 |
| **2017 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 266,52225 | 0,16815 | 0,80888 |
| 2 полугодие | 266,52225 | 0,16815 | 0,80888 |
| **2018 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 284,95860 | 0,17538 | 0,86044 |
| 2 полугодие | 284,95860 | 0,17538 | 0,86044 |
| **2019 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 278,20177 | 0,18292 | 0,85173 |
| 2 полугодие | 278,20177 | 0,18292 | 0,85173 |
| 12. | Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» на территории Костромской области (в отношении транзита) - Открытое акционерное общество «МРСК Центра» на территории Костромской области | **2015 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 43,81439 | 0,03160 | 0,11830 |
| 2 полугодие | 43,81439 | 0,03160 | 0,11830 |
| **2016 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 42,06531 | 0,03308 | 0,11633 |
| 2 полугодие | 42,06531 | 0,03308 | 0,11633 |
| **2017 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 42,97393 | 0,03450 | 0,11955 |
| 2 полугодие | 42,97393 | 0,03450 | 0,11955 |
| **2018 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 45,94660 | 0,03599 | 0,12691 |
| 2 полугодие | 45,94660 | 0,03599 | 0,12691 |
| **2019 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 44,85713 | 0,03753 | 0,12631 |
| 2 полугодие | 44,85713 | 0,03753 | 0,12631 |
| 13. | Общество с ограниченной ответственностью «Энергосервис» - Открытое акционерное общество «МРСК Центра» на территории Костромской области | **2015 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 331,80737 | 0,15410 | 0,90722 |
| 2 полугодие | 331,80737 | 0,15410 | 0,90722 |
| **2016 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 344,16029 | 0,16135 | 0,94250 |
| 2 полугодие | 344,16029 | 0,16135 | 0,94250 |
| **2017 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 361,88768 | 0,16828 | 0,98967 |
| 2 полугодие | 361,88768 | 0,16828 | 0,98967 |
| **2018 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 379,66009 | 0,17552 | 1,03725 |
| 2 полугодие | 379,66009 | 0,17552 | 1,03725 |
| **2019 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 390,87458 | 0,18307 | 1,07025 |
| 2 полугодие | 390,87458 | 0,18307 | 1,07025 |
| 14. | Общество с ограниченной ответственностью «Промышленная энергетика» - Открытое акционерное общество «МРСК Центра» на территории Костромской области | **2015 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 1 238,47366 | 0,28272 | 3,27133 |
| 2 полугодие | 1 238,47366 | 0,28272 | 3,27133 |
| **2016 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | х | х | х |
| 2 полугодие | х | х | х |
| **2017 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | х | х | х |
| 2 полугодие | х | х | х |
| **2018 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | х | х | х |
| 2 полугодие | х | х | х |
| **2019 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | х | х | х |
| 2 полугодие | х | х | х |
| 15. | Общество с ограниченной ответственностью «КФК Энерго» - Открытое акционерное общество «МРСК Центра» на территории Костромской области | **2015 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 376,10836 | 0,12064 | 0,95304 |
| 2 полугодие | 376,10836 | 0,12064 | 0,95304 |
| **2016 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 395,71662 | 0,12631 | 1,00211 |
| 2 полугодие | 395,71662 | 0,12631 | 1,00211 |
| **2017 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 404,25272 | 0,13174 | 1,02643 |
| 2 полугодие | 404,25272 | 0,13174 | 1,02643 |
| **2018 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 413,06683 | 0,13740 | 1,05160 |
| 2 полугодие | 413,06683 | 0,13740 | 1,05160 |
| **2019 год** |  |  |  |
| 1 полугодие | 422,16801 | 0,14331 | 1,07766 |
| 2 полугодие | 422,16801 | 0,14331 | 1,07766 |

НП «Совет рынка» по данному вопросу голосует «против».

Представитель управления Федеральной антимонопольной службы по Костромской области воздержался при голосовании по данному вопросу.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 3 Повестки, предложение начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Л.В.Осиповой поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Л.В.Осиповой.

**РЕШИЛИ:**

1. Принять индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Костромской области на долгосрочный период регулирования 2015 – 2019 годы согласно Таблицы 3.1.
2. Признать утратившими силу с 1 января 2015 года:
3. постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 27 декабря 2013 года № 13/623 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между организациями, оказывающими услуги по передаче электрической энергии, и ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» на территории Костромской области на 2014 год и признании утратившим силу постановления департамента топливно-энергетического комплекса и тарифной политики Костромской области от 30.12.2011 № 11/505»;
4. постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 21 марта 2014 года № 14/30 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 27.12.2013 № 13/623».
5. Направить в ФСТ России информацию по тарифам в соответствии с требованиями законодательства РФ.

**Вопрос № 4** «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Костромской области на 2015 год».

**СЛУШАЛИ:**

Начальника отдела регулирования тарифов в электроэнергетике и газе Осипову Л.В., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям выполнен в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»,постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям сформированы в рамках предельных уровней тарифов, установленных ФСТ России:

* приказ ФСТ России от 05.12.2014 № 289-э/3 «Об утверждении предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2015 год».
* приказ ФСТ России от 09.12.2014 № 296-э/2 «Об утверждении предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2015 год».

Показатели по объемам поставки электрической энергии потребителям на территории Костромской области на 2015 год, определены в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденным приказом ФСТ России от 27 июня 2014 года № 170 – э/1 (с учетом изменений, внесенных приказом ФСТ России от 27.11.2014 г. № 276 – э/1).

При формировании единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, расположенным на территории Костромской области, на 2015 год учтена необходимая валовая выручка (далее – НВВ) 15 территориальных сетевых организаций с общей НВВ в размере 3 444 811,675 тыс. руб., из них:

Таблица 4.1.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки(без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Костромской области | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии  |
| тыс. руб. |
| 1 | Открытое акционерное общество «МРСК Центра» на территории Костромской области | 3 318 255,275 |
| 2 | Открытое акционерное общество «КрасносельскийЮвелирпром» | 526,838 |
| 3 | Открытое акционерное общество «Костромской судомеханический завод»  | 146,095 |
| 4 | Общество с ограниченной ответственностью «Костромской машиностроительный завод»  | 1 707,347 |
| 5 | Открытое акционерное общество «Оборонэнерго» на территории Костромской области  | 26 595,516 |
| 6 | Открытое акционерное общество «Калориферный завод» | 146,984 |
| 7 | Закрытое акционерное общество «Электромеханический завод «Пегас»  | 699,709 |
| 8 | Общество с ограниченной ответственностью «БЕЛГОРСОЛОД»  | 84,487 |
| 9 | Общество с ограниченной ответственностью «Стромнефтемаш» | 14,723 |
| 10 | Общество с ограниченной ответственностью «Текмаш»  | 3 369,930 |
| 11 | Общество с ограниченной ответственностью «Ремстройпласт» | 551,713 |
| 12 | Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» на территории Костромской области  | 28 493,620 |
| 13 | Общество с ограниченной ответственностью «Энергосервис»  | 54 473,480 |
| 14 | Общество с ограниченной ответственностью «КФК Энерго» | 8 467,853 |
| 15 | Общество с ограниченной ответственностью «Промышленная энергетика» | 1 278,105 |
|   | ВСЕГО | 3 444 811,675 |

В соответствии с п. 81 (5) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике предельная величина перекрестного субсидирования согласно приложению № 6 установлена на уровне 1 204 856,22 тыс. руб., при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2015 год величина перекрестного субсидирования составляет 1 103 960,08 тыс. руб., что соответствует требованиям Основ ценообразования.

В результате проведенных расчетов Правлению предлагается к установлению следующие единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям, расположенным на территории Костромской области, на 2015 год:

Таблица 4.2.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Единица измерения | I полугодие 2015 |
| Всего | ВН | СН1 | СН2 | НН |
|  Расчет тарифов с учетом перекрестного субсидирования для группы потребителей "Население"  |
| 1 | Средний тариф на услуги по передаче электрической энергии для населения  | руб./МВт.ч | 1 269,085  | 1 350,97 | 0,00 | 1 351,15 | 1 065,90 |
| 2 | Сумма перекрестного субсидирования по населению | тыс.руб. | 558 410,99 | 207,90 | 0,00 | 7 851,38 | 550 351,70 |
|  Расчет тарифов с учетом перекрестного субсидирования для группы потребителей "Прочие"  |
| 3 | Сумма перекрестного субсидирования | тыс.руб. | 558 410,99 | 186 156,23 | 28 394,89 | 259 867,79 | 83 992,08 |
| 4 | ИТОГО ставка на содержание электрических сетей | руб./МВт.мес |   | 886 161,51 | 1 351 077,43 | 1 374 138,35 | 1 397 246,63 |
| 5 | ИТОГО ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | руб./МВт.ч |   | 78,85 | 179,20 | 255,41 | 664,68 |
| 6 | Одноставочный тариф | руб./МВт.ч |   | 1 421,83 | 2 275,22 | 2 346,53 | 2 773,09 |
| № п/п | Показатель | Единица измерения | 2 полугодие 2015 |
| Всего | ВН | СН1 | СН2 | НН |
|  Расчет тарифов с учетом перекрестного субсидирования для группы потребителей "Население"  |
| 1 | Средний тариф на услуги по передаче электрической энергии для населения  | руб./МВт.ч | 1 374,692 | 1 474,82 | 0,00 | 1 461,00 | 1 153,96 |
| 2 | Сумма перекрестного субсидирования по населению | тыс.руб. | 545 549,10 | 235,70 | 0,00 | 8 230,41 | 537 082,99 |
|  Расчет тарифов с учетом перекрестного субсидирования для группы потребителей "Прочие"  |
| 3 | Сумма перекрестного субсидирования | тыс.руб. | 545 549,10 | 171 819,10 | 29 398,55 | 262 437,39 | 81 894,06 |
| 4 | ИТОГО ставка на содержание электрических сетей | руб./МВт.мес |   | 948 092,11 | 1 445 652,86 | 1 470 328,04 | 1 495 053,90 |
| 5 | ИТОГО ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | руб/МВт.ч |   | 78,90 | 179,20 | 259,61 | 661,39 |
| 6 | Одноставочный тариф | руб./МВт.ч |   | 1 528,53 | 2 439,09 | 2 521,19 | 2 968,22 |
| № п/п | Показатель | Единица измерения | 2015 (в целом по году) |
| Всего | ВН | СН1 | СН2 | НН |
|  Расчет тарифов с учетом перекрестного субсидирования для группы потребителей "Население"  |
| 1 | Средний тариф на услуги по передаче электрической энергии для населения  | руб./МВт.ч |   | 1 414,09 | 0,00 | 1 406,53 | 1 108,96 |
| 2 | Сумма перекрестного субсидирования по населению | тыс.руб. | 1 103 960,08 | 443,60 | 0,00 | 16 081,79 | 1 087 434,70 |
|  Расчет тарифов с учетом перекрестного субсидирования для группы потребителей "Прочие"  |
| 3 | Сумма перекрестного субсидирования | тыс.руб. | 1 103 960,08 | 357 975,33 | 57 793,44 | 522 305,18 | 165 886,14 |
| 4 | ИТОГО ставка на содержание электрических сетей | руб./МВт.мес |   | 916 234,26 | 1 397 483,35 | 1 421 044,88 | 1 444 709,52 |
| 5 | ИТОГО ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии | Руб./МВт.ч |   | 78,88 | 179,20 | 257,45 | 663,10 |
| 6 | Одноставочный тариф | руб./МВт.ч |   | 1 473,43 | 2 355,47 | 2 431,31 | 2 866,36 |

НП «Совет рынка» по данному вопросу голосует «против».

Представитель управления Федеральной антимонопольной службы по Костромской области воздержался при голосовании по данному вопросу.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 4 Повестки, предложение начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Л.В.Осиповой поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Л.В.Осиповой.

**РЕШИЛИ:**

1. Принять единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям, расположенным на территории Костромской области, на 2015 год в размере:

Таблица 4.3.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | **1 полугодие 2015 года** |
| Диапазоны напряжения |
| ВН | CH-I | CH-II | HH |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Прочие потребители (без учета НДС) |
| 1.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 1,42183 | 2,27522 | 2,34653 | 2,77309 |
| 1.2 | Двухставочный тариф |
| 1.2.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб./кВт·мес | 886,16151 | 1 351,07743 | 1 374,13835 | 1 397,24663 |
| 1.2.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./кВт·ч | 0,07885 | 0,17920 | 0,25541 | 0,66468 |
| 2 | Население и приравненные к нему категории потребителей (с учетом НДС) |
| 2.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 1,269085 |
| 3 | Население и приравненные к нему категории потребителей (с учетом НДС) |
| 3.1 | Население, за исключением указанного в пунктах 3.2 и 3.3 |
| Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 1,670266 |
| 3.2 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками |
| Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 0,641003 |
| 3.3 | Население, проживающее в сельских населенных пунктах  |
| Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 0,641003 |
| 3.4 | Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанного в пункте 3.4.1. |
| Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 0,641003 |
| 3.4.1 | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.  |
| Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 0,641003 |
| Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии | 558 410,99 | Диапазоны напряжения |
| ВН | CH-I | CH-II | HH |
| тыс. руб. | 186 156,23 | 28 394,89 | 259 867,79 | 83 992,08 |

На второе полугодие 2015года:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | 2 полугодие 2015 года |
| Диапазоны напряжения |
| ВН | CH-I | CH-II | HH |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Прочие потребители (без учета НДС) |
| 1.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 1,52853 | 2,43909 | 2,52119 | 2,96822 |
| 1.2 | Двухставочный тариф |
| 1.2.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб./кВт·мес | 948,09211 | 1 445,65286 | 1 470,32804 | 1 495,05390 |
| 1.2.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./кВт·ч | 0,07890 | 0,17920 | 0,25961 | 0,66139 |
| 2 | Население и приравненные к нему категории потребителей (с учетом НДС) |
| 2.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 1,374692 |
| 3 | Население и приравненные к нему категории потребителей (с учетом НДС) |
| 3.1 | Население, за исключением указанного в пунктах 3.2 и 3.3 |
| Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 1,809104 |
| 3.2 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками |
| Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 0,689515 |
| 3.3 | Население, проживающее в сельских населенных пунктах  |
| Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 0,689515 |
| 3.4 | Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанного в пункте 3.4.1. |
| Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 0,689515 |
| 3.4.1 | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.  |
| Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 1,057635 |
| Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии | 545 549,10 | Диапазоны напряжения |
| ВН | CH-I | CH-II | HH |
| тыс. руб. | 171 819,10 | 29 398,55 | 262 437,39 | 81 894,06 |

2. Признать утратившими силу с 1 января 2015 года:

1) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 27 декабря 2013 года № 13/624 «Об установлении единых (котловых) тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям, расположенным на территории Костромской области, на 2014 годи о признании утратившим силу постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 26.12.2013 № 12/469»;

2) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 21 марта 2014 года № 14/31 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 27.12.2013 № 13/624».

3.Направить в ФСТ России информацию по тарифам в соответствии с требованиями законодательства.

Секретарь Е.С. Потапова

« » 2014 г.