ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 154

от 14 декабря 2015г

Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике по установлению долгосрочных параметров регулирования и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями по электрическим сетям
ООО «Прогресс плюс» г. Рославль

Согласно приказу Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 08.05.2015 № 154-од «О начале рассмотрения материалов по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии» был рассмотрен индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями по электрическим сетям ООО «Прогресс плюс» г. Рославль.

 Экспертный совет руководствовался основными принципами государственного регулирования тарифов, предусмотренными действующим законодательством.

Методические основы проведения экспертных работ:

* Налоговый кодекс Российской Федерации;
* Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
* Постановление Правительства от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования);
* Приказ Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее – Методические указания);
* Приказ Федеральной службы по тарифам от 6.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую энергию на розничном (потребительском) рынке» (далее – Методические указания);
* Постановление Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;
* Постановление Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;
* Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

Критерием экспертизы являются нормативно-правовые акты, определяющие порядок ценообразования и тарифную политику по регулируемой деятельности, а также указания, инструкции, правила и нормы технической эксплуатации объектов и другие документы, обязательные для исполнения хозяйствующими субъектами.

Экспертным советом проведена экспертиза расчета:

* общей суммы условных единиц по сетям и распределение их по уровням напряжений;
* необходимой валовой выручки по содержанию электрических сетей;
* расходов на оплату потерь (технологического расхода) электрической энергии на ее передачу по сетям;
* индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям;
* показателей уровня надежности оказываемых услуг и уровня качества оказываемых услуг, учитываемых при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии;
* показателей уровня надежности оказываемых услуг и уровня качества оказываемых услуг, учитываемых при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии;
* фактических значений показателей уровня надежности оказываемых услуг и уровня качества оказываемых услуг учитываемых при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

 Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии рассчитывались на основе затрат энергоснабжающей организации, запланированных и принятых при утверждении тарифов на 2015 год, с учетом Сценарных условий, основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и предельных уровней цен (тарифов) на услуги компаний инфраструктурного сектора на 2016 год и плановый период 2016 - 2019 годов.

Экспертами рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения. Эксперты исходили из того, что представленная информация является достоверной. Ответственность за достоверность представленных документов несет ООО «Прогресс плюс» г. Рославль.

Из проведенных Экспертным советом расчетов, следует:

ООО «Прогресс плюс» г. Рославль соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

1. Объем финансовых средств, необходимых организации для осуществления деятельности по содержанию электрических сетей в течение долгосрочного периода регулирования – таблица 1;

Технико-экономические показатели по организации, учтенные в тарифно-балансовом решении – таблица 2.

2) Балансовые показатели для расчета приняты согласно приложению 1.

3) Плановые показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг, учитываемых при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии, на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования приняты согласно приложению 3.

4) Плановые значения параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества, на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования приняты согласно приложению 4.

Экспертизой установлен суммарный расчетный объем тарифной выручки на период регулирования, требуемой для компенсации затрат на услуги по передаче электрической энергии, обеспечена необходимая прибыль и средства для уплаты всех налогов и иных платежей в соответствии с действующим законодательством.

На основании вышеизложенного, Экспертный Совет

**РЕШИЛ:**

Предложить Правлению Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике на основании проведенных расчетов и анализа принять на период регулирования:

1. Расход электрической энергии (потерь) в электрических сетях, баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН2 и НН, заявленную мощность на 2016 год согласно приложению 1;

2. Расходы, включаемые в необходимую валовую выручку в доле отпуска потребителям, присоединенным к сетям на 2016 год согласно приложению 2.

3. Проект индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «Прогресс плюс» и ПАО МРСК «Центра» на территории Смоленской области на 2016 год:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | Ставка на содержание электрических сетей руб./кВт в месяц (НДС не облагается) | Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии руб./кВт ч. (НДС не облагается) | Одноставочный тариф, руб./кВт ч (НДС не облагается) |
| с 01.01.2016 |  **157,47494**  |  **0,05782**  |  **0,44582**  |
| с 01.07.2016 |  **154,48114**  |  **0,05782**  |  **0,44582**  |

В соответствии с действующими методами формирования тарифов все затраты на услуги по передаче электрической энергии, понесенные предприятием и прошедшие экспертизу Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политики, должны быть возмещены через утвержденный тариф.

4. Довести до сведения сетевой организации информацию:

- об обязательном порядке предоставления в срок до 1 апреля года, следующего за отчетным, отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества в соответствии с методическими указаниями;

**-** об **обязательном порядке** предоставления **ежемесячных и годовых** форм отчетности (форма № 46-ЭЭ) в виде шаблонов в ФСТ России по системе ЕИАС (в соответствии с приказом Федеральной службы государственной статистики от 11.02.2011 № 37 «Об утверждении статистического инструментария для организации ФСТ России федерального статистического наблюдения за деятельностью организаций в сфере электроэнергетики и теплоэнергетики»).

**-** об обязанности раскрывать информацию, подлежащую свободному доступу в соответствии с постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии».

В случае нарушения установленных стандартами раскрытия информации порядка, способов и сроков опубликования информации, непредставления сведений или представление заведомо ложных сведений о своей деятельности организация привлекается к административной ответственности в установленном Кодексом Российской Федерации об административных правонарушения порядке (ст. 9.15. Нарушение стандартов раскрытия информации субъектами оптового рынка электрической энергии и мощности, розничных рынков электрической энергии влечет наложение административного штрафа на юридических лиц в размере от двухсот тысяч до пятисот тысяч рублей).

**-** о требованиях Федерального Закона от 23.11.2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности» о необходимости утверждать и реализовывать программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Постановлением Департамента от 31.03.2011 г. № 87 утверждено «Положение о требованиях к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».

Сетевой организации необходимо в 3-х месячный срок с момента опубликования в средствах массовой информации утвержденного тарифа на услуги по передаче электрической энергии, представить в Департамент разработанную и утвержденную в соответствии с настоящим положением программу энергосбережения. Невыполнение указанных требований предусматривает ответственность согласно ст. 9.16 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях и влечет наложение административного штрафа на должностных лиц в размере от тридцати до пятидесяти тысяч рублей, на юридических лиц – от пятидесяти до ста тысяч рублей».

**-** об **ежегодном** представлении в Департамент в срок **до 1 февраля** года, следующего за отчетным, информацию о ходе реализации программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности по утвержденной форме (Приложение № 6 к Постановлению Департамента от 31.03.2011 г. № 87 об утверждении «Положения о требованиях к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности»).

 **Экспертный Совет:**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Начальник отдела техническойэкспертизы и энергетических балансов |  | Н.И. Борисов |
| Члены Экспертного совета: |  |  |
| Начальник отдела ценового регулированияв энергетике |  | Е.А. Алфимова |
| Консультант отдела ценового регулированияв энергетике |  | О.С. Шейдина |
| Консультант отдела по утверждению нормативовпотребления коммунальных услуг |  | Ю.Ю. Андреенкова |
| Главный специалист отделаКонтрольно - аналитической работы |  | И.А. Клюев |

Таблица 1

Объем финансовых средств, необходимых организации для осуществления деятельности по содержанию электрических сетей в течение долгосрочного периода регулирования

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | Ед. измерения | 2013 г. | 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. |
| 1 | Подконтрольные расходы\*\* | тыс. руб. | 6988,12 | 7 305,66 | 7 305,66 | 7 767,81 | 8 136,16 | 8 497,82 | 8 875,54 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 1340,79 | 1 366,14 | 1 366,14 | 2 226,83 | 1 969,23 | 2 002,34 | 2 037,02 |
| *2.1* |  *- в т.ч. капитальные вложения* | *тыс. руб.* | - | - | - | 305,19 | - | - | - |
| 3 | Корректировка НВВ с учетом надежности и качества реализуемых услуг  | тыс. руб. | - | - | - | 112,73 | - | - | - |
| 4 | **Итого необходимая валовая выручка на содержание сетей** \* | тыс. руб. | 8328,91 | 8 671,80 | 8 671,80 | 10 107,38 | 10 105,39 | 10 500,15 | 10 912,56 |
| 5 | Уровень нормативных потерь | % | 5,8521 | 5,8521 | 2,3300 | 2,3300 | 2,3300 | 2,3300 | 2,3300 |
| 6 | Стоимость покупной электроэнергии  | руб./МВтч | 1834,58 | 2 038,31 | 2 219,72 | 2 423,93 | 2 629,97 | 2 853,52 | 3 096,06 |
| 7 | **Объем средств на компенсацию потерь** | тыс. руб. | 2384,22 | 2 648,99 | 1 255,47 | 1 506,23 | 1 634,26 | 1 773,17 | 1 923,89 |

\* подлежит ежегодной корректировке в соответствии с п. 9 Методических указаний

\*\* при расчете принят индекс эффективности подконтрольных расходов 1%, коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов 0,75.

Таблица 2

Анализ основных технико-экономических показателей

за 2012-2014 г.г. и долгосрочный период 2015-2019 г.г.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Показатель | Ед. изм. | 2012 г. | 2013 г. | 2014 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. |
| 1 | Необходимая валовая выручка с учетом средств на компенсацию потерь | тыс. руб. | 7966,59 | 10713,13 | 11 320,79 | 9 927,27 | 11 613,61 | 11 739,65 | 12 273,32 | 12 836,45 |
| 2 | Поступление в сеть ТСО  | млн. кВт.ч | 22,2080 | 22,2076 | 22,2076 | 24,2736 | 26,6714 | 26,6714 | 26,6714 | 26,6714 |
| 3 | Уровень нормативных потерь электрической энергии в части абонентов | % | 0 | 5,8521 | 5,8521 | 2,3300 | 2,3300 | 2,3300 | 2,3300 | 2,3300 |
| 4 | Отпуск электроэнергии из сети в части абонентов | млн. кВт.ч | 20,9080 | 20,9080 | 20,9080 | 23,7080 | 26,0500 | 26,0500 | 26,0500 | 26,0500 |

Приложение 2

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| ООО "Прогресс плюс" передача электрической энергии на 2015-2019 года |  |  |  |
| Сравнительный анализ экономической обоснованности по статьям расходов и величины прибыли, учтенных при формировании тарифов  |
| **Наименование** | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ФОТ производственных рабочих всего, тыс.руб. | 1 342,32 | 1 427,24 | 1 494,92 | 1 561,37 | 1 630,77 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования, тыс.руб., в том числе: | 2355,59 | 2504,61 | 2623,38 | 2739,98 | 2861,78 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  *-работы и услуги производственного характера. тыс. руб.* | 2 355,59 | 2504,61 | 2623,38 | 2739,98 | 2861,78 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Общехозяйственные расходы, тыс.руб.,  в том числе: | 3607,74 | 3835,97 | 4017,87 | 4196,46 | 4383,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  *- прочие расходы* | 3 607,74 | 3835,97 | 4017,87 | 4196,46 | 4383,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ***ВСЕГО ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ,*** ***тыс. руб.*** | **7 305,66** | **7 767,81** | **8 136,16** | **8 497,82** | **8 875,54** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Отчисления на социальные нужды, тыс.руб. | 402,70 | 433,88 | 448,48 | 468,41 | 489,23 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Амортизация основных фондов, тыс. руб. | 66,00 | 296,89 | 296,89 | 296,89 | 296,89 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Капитальные вложения, тыс. руб. | 0 | 305,19 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Аренда, лизинг, тыс. руб., в том числе:  | 720,50 | 955,32 | 955,32 | 955,32 | 955,32 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  *- Аренда электросетевого оборудования* | 720,50 | 955,32 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Налоги,тыс. руб. | 83,95 | 159,25 | 168,49 | 177,75 | 187,53 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Налог на прибыль, тыс. руб. | 92,99 | 76,30  | 100,05 | 103,96 | 108,05 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ***ВСЕГО НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ, тыс. руб.*** | **1 366,14** | **2 226,83** | **1 969,23** | **2 002,34** | **2 037,02** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Корректировка НВВ с учетом надежности и качества реализуемых услуг | - | 112,73 | - | - | - |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **ВСЕГО НВВ на содержание, тыс. руб.** | **8 671,80** | **10 107,38** | **10 105,39** | **10 500,15** | **10 912,56** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

