



РЕСПУБЛИКАНСКАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ
БУРЯТИЯ

БУРЯАД РЕСПУБЛИКАДА СЭН ТОГТООЛГЫН ТАЛААР
РЕСПУБЛИКЫН АЛБАН

ПРОТОКОЛ
заседания Коллегии

г. Улан-Удэ

от 15.12.2015

№ 1/36-8

Председательствующий
Члены коллегии:

О.И. Чебунина
Б.В. Хмельёв
А.В. Барышева
М.Н. Цырендондокова
Е.В. Белов
Д.Н. Гомбоева
В.Э. Нихельман

ОАО «Разрез Тугнуйский» письмом от 09.12.2015 № 07-3002 выразило согласие с расчетом и размером необходимой валовой выручки и ходатайствовало о рассмотрении вопроса на заседании коллегии без участия представителей предприятия.

Повестка:

О корректировке размера необходимой валовой выручки территориальной сетевой организации ОАО «Разрез Тугнуйский» на 2016 год

Выступил: уполномоченный по делу - Ц.Д. Цыдендамбаев.

Заслушав выступившего, рассмотрев экспертное заключение, в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства РФ № 1178 от 29.12.2011 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, положением о Республиканской службе по тарифам Республики Бурятия, утвержденным постановлением Правительства Республики Бурятия от 03.02.2005 № 29, коллегия РСТ РБ приняла единогласное **решение:**

1. Принять основные экономические показатели расчетного периода регулирования:

Поступление электроэнергии в сеть 134,54 млн. кВт.ч;

Объем полезного отпуска электрической энергии – 133,417 млн. кВт.ч. в т.ч. потребителям гарантирующего поставщика 32,47 млн. кВт.ч.;

Технологические потери на уровне 0,835 %.

2. Определить необходимую валовую выручку территориальной сетевой организации ОАО «Разрез Тугнуйский» в размере 4 185,61 тыс. руб. (без учета оплаты потерь).

Основные статьи расходов:

(тыс.руб.)

| Статья расходов | Уст. РСТ РБ 2015 | 2016 | | |
|---|------------------------|---------------------|--------------------|-----------------------|
| | | Утвержден РСТ РБ | Предложение ТСО | Предложение РСТ РБ |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| инфляция | 1,067 | 1,044 | 1,082 | 1,078 |
| индекс эффективности операционных расходов | 1 | 1 | 1 | 1 |
| количество активов | 712,06 | 712,06 | 712,06 | 712,06 |
| индекс изменения количества активов | 0 | 0 | 0 | 0 |
| коэффициент эластичности затрат по росту активов | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| итого коэффициент индексации | 0 | 1,03356 | 20,22746 | 1,06722 |
| Подконтрольные расходы | | | | |
| Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | 0,00 | 0,00 | 4 739,00 | 0,00 |
| Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | 0,00 | 0,00 | 8 530,00 | 0,00 |
| Расходы на оплату труда | 724,66 | 748,98 | 14 658,00 | 773,37 |
| Прочие расходы | 285,33 | 294,91 | 2 755,00 | 304,51 |
| ИТОГО подконтрольные расходы | 1 009,99 | 1 043,89 | 30 682,00 | 1 077,88 |
| Неподконтрольные расходы | | | | |
| Налоги | 0,00 | 0,00 | 1 892,00 | 0,00 |
| Плата за аренду имущества и лизинг | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отчисления на социальные нужды | 244,14 | 252,33 | 5 072,00 | 260,55 |
| Прочие неподконтрольные расходы (Амортизация и ИП) | 3 736,72 | 3 736,72 | 12 678,00 | 2 833,07 |
| Выпадающие доходы по технологическому присоединению п.87 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ИТОГО неподконтрольных расходов | 3 980,86 | 3 989,05 | 19 642,00 | 3 093,62 |
| Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 14,11 |
| Итого НВВ | 4 990,85 | 5 032,94 | 50 324,00 | 4 185,61 |

2.1. В соответствии с пунктами 7, 8, 16 – 32, 38 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, при расчете необходимой валовой выручки произведена проверка обоснованности планируемых затрат. В настоящем разделе отражена информация по затратам, подвергнутым корректировке.

Затраты относимые на передачу энергии потребителям гарантирующего поставщика выделены пропорционально доле полезного отпуска указанных потребителей в общем объеме полезно отпущенной электроэнергии на рассматриваемый период. Доля потребителей гарантирующего поставщика на 2016 год составляет 24,34 %.

Подконтрольные расходы:

Планируемые значения параметров расчета тарифов на 2016 год определены РСТ РБ в следующих размерах:

1) Индекс потребительских цен, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации в размере 107,4 %, при этом предприятием предложен ИПЦ в размере 108,2 %;

2) Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемой организации, осуществляющей передачу электроэнергии в размере 0,75, установленный приказом РСТ РБ от 28.11.2014 № 1/20;

3) Объем условных единиц на 2016 год принят в размере 712,06 что в рамках предусмотренных тарифным решением на 2015 год.;

4) Коэффициент изменения количества активов составляет 0;

5) Индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный приказом РСТ РБ от 28.11.2014 № 1/20 в размере 1 %;

С учетом указанных данных коэффициент корректировки подконтрольных расходов равен $1,06722: 1,074 * (1+0,75*0) * (1-1 \%)$

1) Статья затрат «Вспомогательные материалы»:

Затраты приняты с увеличением в размере 0,00 тыс. руб., против предложения предприятия в размере 4 739,00 тыс. руб.

2) Статья затрат «Работы и услуги производственного характера»:

Затраты приняты в размере 0,00 тыс. руб., с учетом коэффициента корректировки подконтрольных расходов, против предложения предприятия в размере 8 530,00 тыс. руб.

3) Статья затрат «Расходы на оплату труда»:

Затраты приняты в размере 773,37 тыс. руб., с учетом коэффициента корректировки подконтрольных расходов, против предложения предприятия в размере 14 658,00 тыс. руб.

4) Статья затрат «Прочие расходы»:

Затраты приняты в размере 304,51 тыс. руб., с учетом коэффициента корректировки подконтрольных расходов, против предложения предприятия 2 755,00 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы:

1) Статья «Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные отчисления и платежи)»

Расходы по статье представлены предприятием на 2016 год в размере 33,69 % от фонда оплаты труда и составляют 5 072,00 тыс. руб.

РСТ РБ размер страхового тарифа принят по предложению предприятия – 33,69 % (согласно Федеральному закону № 212-ФЗ от 24.07.2009 «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования» ст.12. – 30 %, и на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний – 3,69 %). Сумма затрат по данной статье скорректирована за счет изменения фонда оплаты труда и составляет 1 070,58 тыс. руб., в т.ч. на передачу 260,55 тыс. руб., что на 16,41 тыс. руб. выше предусмотренного тарифным решением на 2015 год.

2) Статья «Амортизационные отчисления»

Расходы по данной статье на 2016 год предложены предприятием в сумме 12 678,00 тыс. руб.

Исходя из представленных материалов, на предприятии ввод и списание основных средств не планируется. На основании представленных оборотно-сальдовых ведомостей, за исключением затрат по ПС 220/110/35 кВ, РСТ РБ по данной статье приняты затраты на 2016 год в размере 11 640,88 тыс. руб., в том числе на передачу электрической энергии в размере 2 833,07 тыс. руб., снижение относительно предусмотренного тарифным решением на 2015 год составляет 903,65 тыс. руб., и обуславливается снижением доли на передачу электрической энергии на 5,76 % (с 30,10 % до 24,34 %).

3) Статья Выпадающий доход:

Предприятием по статье «Выпадающие доходы» недополученный доход за 2014 год не заявлен.

Анализ фактических расходов за 2014 год показал, что компенсация незапланированных расходов, полученных в базовом периоде регулирования составляет 11,14 тыс. рублей (недостаток средств, полученных в базовом периоде регулирования в размере 796,39 тыс. руб., избыток средств на компенсацию потерь в размере 58,04 тыс. руб. и избыток средств, на содержание сетей в размере 724,24 тыс. руб.).

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220, предприятием представлены в РСТ РБ отчетные данные показателей надежности и качества за 2014 год.

В связи с тем, что тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2014 год для ОАО «Разрез Тугнуйский» устанавливались методом экономически обоснованных затрат, корректировка с учетом достижения установленного уровня надежности и качества не применялась.

Инвестиционная программа на 2014 год, утвержденная Министерством по развитию транспорта, энергетики и дорожного хозяйства Республики Бурятия в соответствии с действующим законодательством РФ, отсутствует.

Учитывая изложенное, корректировка НВВ на 2016 год в связи с изменением инвестиционной программы не производится.

Затраты по статье «Выпадающие доходы (п.87 Основ ценообразования)» - «Экономически обоснованные расходы от технологического подключения льготной категории потребителей, фактически понесенные в 2014 году, но ранее не учтенные в тарифах» предприятием не представлены, в связи с тем, что услуга по технологическому присоединению к электрическим сетям ОАО «Разрез Тугнуйский» в 2014 году не осуществлялась. Выпадающие доходы по данной статье предприятием не представлены.

4) *Статья «Прибыль»*

Для определения НВВ на 2016 год предприятием затраты на прибыль не предложены. Учитывая изложенное, затраты по статье прибыль в НВВ предприятия не включаются

2.2. На основании представленных ОАО «Разрез Тугнуйский» материалов на 2016 год проведен анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, в результате которого установлено, что ОАО «Разрез Тугнуйский» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

Председательствующий



О.И. Чебунина

Секретарь



Е.С. Ануфриева