



РЕСПУБЛИКАНСКАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ
БУРЯТИЯ

БУРЯАД РЕСПУБЛИКАДА СЭН ТОГТООЛГЫН ТАЛААР
РЕСПУБЛИКЫН АЛБАН

ПРОТОКОЛ
заседания Коллегии

г. Улан-Удэ

от 25.12.2018

№ 1/46-2

Председательствующий
Члены коллегии:

Б.В. Хмелёв
Е.В. Белов
Ю.Н. Борталевич
М.Н. Цырендондокова
А.С. Фефелова
М.А. Товаршинова
В.Н. Сулаев

Повестка заседания:

«Об определении размера необходимой валовой выручки территориальной сетевой организации МУП «ЖКХ Селенга» на долгосрочный период регулирования 2019-2021 годы».

Представителем Ассоциации «НП Совет рынка» М.А. Аненхоновой представлено мнение голосовать «против» по причине не представления материалов.

Представитель МУП «ЖКХ Селенга» Нечкин А.В. присутствовал на коллегии и выразил согласие с размером устанавливаемой необходимой валовой выручки.

Выступил: Уполномоченный по делу – Ц.Д. Цыдендамбаев.

Заслушав выступивших, 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. На основании представленных МУП «ЖКХ Селенга» материалов на 2019 год проведен анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, в результате которого установлено следующее:

В тарифной заявке МУП «ЖКХ Селенга» на 2019 год представлены договор о закреплении муниципального имущества и выписки из единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости. По указанным документам мощность подстанций составляет 22,28 МВА и сумма протяженностей ли-

ний электропередачи (воздушные и (или) кабельные), непосредственно соединенные с трансформаторными и иными подстанциями, по трассе составляет 253,02 км в том числе по классам напряжения: 6 (10) кВ - 151,58 км, 0,4 кВ – 101,44 км.

В установленном порядке оформлено право владения подстанциями мощностью 22,28 МВА и линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет 253,02 км в том числе по классам напряжения: 6 (10) кВ - 151,58 км, 0,4 кВ – 101,44 км.

Критерий 1: МУП «ЖКХ Селенга» владеет на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Республики Бурятия, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА.

Критерий 2: МУП «ЖКХ Селенга» владеет на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км.

Критерий 3: МУП «ЖКХ Селенга» осуществляет регулируемый вид деятельности с 2018 года, в связи с чем, понижающие коэффициенты за 3 предшествующих расчетных периода регулирования РСТ РБ в отношении МУП «ЖКХ Селенга» **не применялись**.

Критерий 4: Выделенный абонентский номер МУП «ЖКХ Селенга» для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) вопросам технологического присоединения 8(30138) 73-003.

Критерий 5: Официальный сайт МУП «ЖКХ Селенга» в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет": www.Selengarb.ru.

Критерий 6: Во владении и (или) пользовании объекты электросетевого хозяйства, расположенные в административных границах субъекта Российской Федерации и используемые для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), которые расположены в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которых осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии у МУП «ЖКХ Селенга» **отсутствуют**.

На основании вышеизложенного, МУП «ЖКХ Селенга» соответствует критериям, позволяющим отнести его к территориальным сетевым организациям.

В соответствии с пунктом 24 Правил, основанием для установления (пересмотра), а также продолжения действия установленной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии в отношении юридического лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, является его соответствие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

Выводы о соответствии МУП «ЖКХ Селенга» критериям ТСО сделаны на основе анализа материалов, предоставленных самим Обществом в целях прохождения настоящей процедуры государственного регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

2. Принять основные экономические показатели расчетного периода регулирования:

Поступление электроэнергии в сеть 27,68 млн. кВт.ч;

Объем полезного отпуска электрической энергии 23,14 млн. кВт.ч;

Технологические потери на уровне 16,41%.

3. Определить необходимую валовую выручку на 2019 год в размере 16 140,55 тыс. руб. (без учета оплаты потерь), против предложения предприятия в размере 60 239,89 тыс.руб.

Основные статьи расходов:

(тыс. руб.)

| № п/п | Статья расходов | Утв. РСТ РБ на 8 месяцев 2018 года | Долгосрочный период регулирования 2019-2021 | | | |
|-------|--|------------------------------------|---|--------------------|------------------|------------------|
| | | | предл. ТСО на 2019 | Предложение РСТ РБ | | |
| | | | | 2019 | 2020 | 2021 |
| 1 | <i>инфляция</i> | 1,037 | 1,046 | 1,046 | 1,034 | 1,040 |
| 1.1. | <i>индекс эффективности операционных расходов</i> | | | | 3,00 | 3,00 |
| 1.2. | <i>количество активов</i> | 1 099,45 | 1 288,19 | 1 099,45 | 1 099,45 | 1 099,45 |
| 1.3. | <i>индекс изменения количества активов</i> | | | | 1,00 | 1,00 |
| 1.4. | <i>коэффициент эластичности затрат по росту активов</i> | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 1.5. | <i>итого коэффициент индексации</i> | | | | 1,00 | 1,01 |
| 2. | Подконтрольные расходы | | | | | |
| 2.1. | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | 1 483,26 | 7 019,46 | 1 493,26 | 1 497,71 | 1 510,89 |
| 2.2. | Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распредел. устройств) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.3. | Расходы на оплату труда | 6 830,04 | 14 135,25 | 10 716,33 | 10 748,27 | 10 842,85 |
| 2.4. | Прочие расходы | 44,84 | 32 160,21 | 123,59 | 123,96 | 125,05 |
| 2.5. | Электроэнергия на хоз. нужды | 52,56 | 114,76 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | ИТОГО подконтрольные расходы | 8 410,70 | 53 429,67 | 12 333,18 | 12 369,94 | 12 478,79 |
| 3. | Неподконтрольные расходы | | | | | |
| 3.1. | Тепловая энергия | 0,00 | 0,00 | 114,86 | 114,86 | 114,86 |
| 3.2. | Налоги | 65,98 | 78,49 | 84,80 | 84,80 | 84,80 |
| 3.3. | Плата за аренду имущества и лизинг | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.4. | Отчисления на страховые взносы | 2 062,67 | 4 268,85 | 3 236,33 | 3 267,47 | 3 296,23 |
| 3.5. | Прочие неподконтрольные расходы (Амортизация и ИП) | 322,66 | 333,61 | 371,38 | 371,38 | 371,38 |
| 4 | ИТОГО неподконтрольных расходов | 2 451,31 | 4 680,95 | 3 807,37 | 3 838,51 | 3 867,26 |
| 5 | Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка | 0,00 | 2 129,27 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Итого НВВ | 10 862,01 | 60 239,89 | 16 140,55 | 16 208,44 | 16 346,05 |

3.1. В соответствии с п. 7, 16 – 32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, при определении необходимой валовой выручки сетевой организации МУП «ЖКХ Селенга» на долгосрочный период регулирования 2019 – 2021 годы для расчета единых (котловых) тарифов на территории Республики Бурятия по уровням напряжения **учесть** затраты по следующим статьям:

Подконтрольные расходы:

В соответствии с абзацем 8 пункта 38 Основ ценообразования базовый уровень подконтрольных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов.

В результате проведенного анализа, операционные, подконтрольные расходы (ОПР_{m+1}), рассчитанные с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, приняты в размере **12 333,18 тыс. руб.** в том числе:

- по статье «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо»

Затраты по данной статье представлены предприятием на 2019 год в размере 7 019,46 тыс.руб.

В результате проведенного анализа представленных материалов в расчет НВВ на 2019 год принимаются затраты в размере 1 493,26 тыс.руб. в соответствии с заключенными в соответствии с

ФЗ №223 и положением о закупках предприятия, снижение относительно предложения предприятия на 5 526,20 тыс.руб.;

- по статье «Работы и услуги производственного характера»

По данной статье МУП «ЖКХ Селенга» затраты не представлены, РСТ РБ не анализировались.

- по статье «Расходы на оплату труда»

Затраты по данной статье представлены предприятием на 2019 год в размере 14 135,25 тыс.руб.

В расчет НВВ принимаются затраты в сумме 10 716,33 тыс. руб., исходя из численности персонала в количестве 23,95 человек, тарифной ставки рабочего первого разряда в размере 8 675,81 руб., тарифного коэффициента в размере 1,88, выплатами, связанными с режимом работы и условиями труда в размере 5,59 %, текущего премирования в размере 37,38 %, коэффициента по районным и северным надбавкам в размере 50%, а также с учетом ИПЦ в соответствии со Сценарными условиями функционирования экономики РФ и основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на 2019 год в размере 104,6%;

- по статье «Прочие затраты»

Затраты по данной статье представлены предприятием на 2018 год в размере 32 160,21 тыс.руб.

В результате проведенного анализа представленных предприятием материалов, РСТ РБ в расчет НВВ на 2019 год включены затраты в размере 123,59 тыс.руб. в соответствии с представленным предприятием договорами, заключенными в соответствии с ФЗ №223 и положением о закупках предприятия, снижение относительно предложения предприятия.

Согласно пункту 13 Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и от 30.03.2012 № 228-э, утвержденных приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э, установление базового уровня ОНР МУП «ЖКХ Селенга» осуществляется в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ. Учитывая изложенное, величина базового уровня операционных (подконтрольных) расходов на первый долгосрочный период регулирования в отношении территориальной сетевой организации МУП «ЖКХ Селенга» составит **12 333,18 тыс. руб.**

Неподконтрольные расходы:

3.2 В соответствии с п. 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178, в расчете необходимой валовой выручки на осуществление деятельности по передаче электрической энергии на 2019 год **учесть** затраты по следующим статьям:

- по статье «Тепловая энергия»

По данной статье предприятием затраты не представлены. РСТ РБ в данную статью из статьи затрат «Электроэнергия на хоз. нужды» перенесены расходы на оплату услуг отопления и горячего водоснабжения представленные предприятием в сумме 111,29 тыс.руб.

В расчет НВВ принимаются затраты в сумме в размере 114,86 тыс.руб., в соответствии с плановыми объемами потребления тепловой энергии и тарифами на соответствующую услугу утвержденную РСТ РБ на 2019 год, рост относительно предложения предприятия на 3,57 тыс.руб.;

- по статье «Налоги»

Затраты по данной статье представлены предприятием на 2019 год в размере 78,49 тыс.руб.

В расчет НВВ принимаются затраты в сумме в размере 84,80 тыс.руб., в соответствии с налоговыми ставками транспортного налога, утвержденными на территории Республики Бурятия и налоговой ставкой по налогу на имущество организаций, а также стоимостью имущества предприятия участвующего в процессе передачи электроэнергии, рост относительно предложения предприятия на 6,31 тыс.руб.;

- по статье «Отчисления на страховые взносы»

Затраты по данной статье представлены предприятием на 2019 год в размере 4 268,85 тыс.руб.

В расчет НВВ принимаются затраты в сумме 3 236,33 тыс. руб. или 30,2% от фонда оплаты труда, в соответствии с действующим законодательством, снижение против предложений предприятия обусловлено корректировкой фонда оплаты труда, снижение относительно предложения предприятия на 1 032,52 тыс.руб.;

- по статье «Амортизация»

Затраты по данной статье представлены предприятием на 2019 год в размере 333,61 тыс.руб.

В расчет НВВ принимаются затраты в сумме в размере 371,38 тыс.руб., рассчитанные в соответствии с 27 Основ ценообразования, исходя из максимальных сроков полезного использования, установленных Классификацией основных средств, рост относительно предложения предприятия на 37,77 тыс.руб.

Исключить затраты по следующим статье «Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка» в размере 2 129,27 тыс. руб.

В соответствии с основами ценообразования и методическими указаниями, при формировании НВВ на 2019 год учитывается экономически обоснованный документально подтвержденный выпадающий доход за 2017 год, в связи с тем, что предприятие осуществляет регулируемый вид деятельности с 01.05.2018 года, фактические затраты за 2017 год отсутствуют, следовательно выпадающий доход на 2018 год не может быть определен.

Выпадающий доход представленный предприятием за 2018 год в размере 2 129,27 тыс.руб. будет рассмотрен РСТ РБ в рамках тарифного регулирования на 2020 год.

На основании вышеизложенного из расчета НВВ на 2019 год исключен представленный предприятием выпадающий доход в размере 2 129,27 тыс.руб.

Председательствующий

Б.В. Хмельёв

Секретарь

Е.В. Лоскутникова