## Выписка из Протокола № 61

заседания правления региональной энергетической комиссии - департамента цен и тарифов Краснодарского края

27 декабря 2017 года г. Краснодар

## Председатель правления:

С.Н. Милованов, руководитель

Члены правления:

А.А. Исмелов, первый заместитель руководителя,

Д.В. Негреба, заместитель руководителя,

С.Ю.Шуляк, заместитель руководителя, начальник отдела производственных и инвестиционных программ,

С.В. Дорохин, начальник отдела цен и тарифов на транспорте,

А.С. Бондаренко, начальник юридического отдела,

М.Г. Петренко, представитель Ассоциации «НП Совет рынка»

Приглашенные:

О.И. Краснянская, представитель АО «НЭСК - электросети»,

Н.А. Рябиченко, представитель АО «НЭСК - электросети»,

Е.В.Росинский, представитель АО «НЭСК»,

В.Ю. Костецкий, представитель ПАО «Кубаньэнерго»,

В.А. Борисова, представитель ПАО «Кубаньэнерго»,

М.А. Лозовая, представитель ПАО «Кубаньэнерго»,

О.Ю. Нефедьева, представитель ПАО «ТНС энерго Кубань».

И.Н. Тригубова, представитель ООО «Легион», ООО «Трансэнергосеть», ООО «Росткэлектросети».

Секретарь правления:

Д.А. Ачегу, ведущий консультант юридического отдела

|  |  |
| --- | --- |
| № п/п | Выносимый на рассмотрение вопрос |
| 4 | Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков на территории Краснодарского края и Республики Адыгея |
| 5 | Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Краснодарского края и Республики Адыгея |
| 7 | Об установлении тарифов на тепловую энергию для ООО «ЮгСети», г. Краснодар на 2018 год |
| 10 | О внесении изменений в приказ региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края от 30.11.2015 № 52/2015-т «Об установлении тарифов на тепловую энергию, горячую воду» |

Слушали:

4. Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков на территории Краснодарского края и Республики Адыгея.

4.1. Проект приказа об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Независимая энергосбытовая компания Краснодарского края», представила главный консультант отдела цен и тарифов на электроэнергию И.А. Рогачева.

И.А. Рогачева довела до сведения членов правления региональной энергетической комиссии –департамента цен и тарифов Краснодарского края и приглашенных представителей АО «Независимая энергосбытовая компания Краснодарского края» следующую информацию.

Выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период предшествующий базовому периоду регулирования.

Величина данных недополученных или излишне полученных доходов определялась в соответствии с пунктом 55 и формулой 78 Методики.

|  |  |
| --- | --- |
| Расходы | Сетевые организации |
|
| Выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве ГП | 3 987,84 |

Сводная необходимая валовая выручки АО «НЭСК» на 2018 год, в целях расчета сбытовых надбавок для тарифной группы «Сетевые организации», определенная методом сравнения аналогов:

|  |  |
| --- | --- |
| Расходы | Сетевые организации |
|
| Постоянный компонент эталона затрат | 11 268,00 |
| Переменный компонент эталона затрат | 134 528,86 |
| Расчетная предпринимательская прибыль | 60 793,28 |
| Эталонная выручка | 206 590,14 |
| Неподконтрольные расходы | 22 898,20 |
| Выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве ГП | 3 987,84 |
|  |  |
| НВВ для целей расчета сбытовой надбавки для населения методом сравнения аналогов | 233 476,19 |

Определение необходимой валовой выручки АО «НЭСК» на 2018 год, в целях расчета сбытовых надбавок для тарифной группы «Сетевые организации»:

|  |  |
| --- | --- |
| Расходы | Сетевые организации |
|
| НВВ для целей расчета сбытовой надбавки для населения (с учетом требований пункта 8 методики) | 311 927,96 |
| НВВ, определенная методом экономически обоснованных затрат | 324 208,99 |
| Доля расходов, определяемых методом экономически обоснованных затрат | 0,667 |
| Эталонная выручка, определенная методом сравнения аналогов | 206 590,14 |
| Доля расходов, определяемых методом сравнения аналогов | 0,333 |
| Неподконтрольные расходы | 22 898,20 |
| Выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве ГП | 3 987,84 |

Предложения.

Проанализировав материалы по расчету сбытовых надбавок гарантирующего поставщика АО «НЭСК», экспертная группа РЭК – департаментарекомендует Правлению РЭК – департамента принять необходимую валовую выручку АО «НЭСК» на 2018 год, в размере 1 737 114,96 тыс.руб.

Исходя из изложенного, экспертная группа РЭК - департамента рекомендует Правлению установить на 2018 год:

1. Сбытовые надбавки для населения и приравненные к нему категории потребителей:

С 01.01.2018 г. – 0,06009 руб./кВт.ч

С 01.07.2018 г. – 0,40061 руб./кВт.ч

1. Сбытовые надбавки для прочих потребителей по подгруппам, в зависимости от максимальной мощности принадлежащих им устройств:

С 01.01.2018 г.:

- сбытовые надбавки для прочих потребителей, с дифференциацией по подгруппам потребителей в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств в виде формулы:

, где

- сбытовая надбавка для i-ой подгруппы группы «Прочие», соответствующая j-тому виду цены на электрическую энергию и (или) мощность гарантирующего поставщика АО «Независимая энергосбытовая компания Краснодарского края», руб./кВтч или руб./кВт;

- доходность продаж, определяемая в отношении i-ой подгруппы группы «Прочие» гарантирующего поставщика АО «Независимая энергосбытовая компания Краснодарского края», %:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | До 150 кВт | От 150 кВт до 670 кВт | От 670 кВт до 10 МВт | Более 10 МВт |
| с 01.01.2018 по 30.06.2018 | | | | |
|  | 13,29 % | 12,33 % | 8,48 % | 5,01 % |

- коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика АО «НЭСК», определяемый в отношении группы «Прочие», равный с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 0,358.

- j-ый вид цены на электрическую энергию и (или) мощность гарантирующего поставщика АО «Независимая энергосбытовая компания Краснодарского края», руб./кВтч или руб./кВт.

С 01.07.2018 г.:

- менее 670 кВт – 0,34615 руб./кВт.ч

- от 670 кВт до 10 МВт – 0,42156 руб./кВт.ч

- не менее 10 МВт – 0,11538 руб./кВт.ч

1. Сбытовые надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии:

с 01.01.2018 г. – 0,57172 руб./кВт.ч

с 01.07.2018 г. – 0,35059 руб./кВт.ч.

По результатам состоявшегося обсуждения, С.Н. Милованов предложил членам правления региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края проголосовать за установление сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Независимая энергосбытовая компания Краснодарского края» в размерах, озвученных И.А. Рогачевой.

Голосовали:

«ЗА» - С.Н. Милованов, А.А. Исмелов, Д.В. Негреба, С.Ю. Шуляк, С.В. Дорохин, А.С. Бондаренко.

«ПРОТИВ» - М.Г.Петренко.

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - нет.

Решение принято большинством голосов.

5. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Краснодарского края и Республики Адыгея.

Проект приказа об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Краснодарского края и Республики Адыгея, представил начальник отдела цен и тарифов на электроэнергию Ю.В. Нечесов.

5.1. Об установлении (корректировке) тарифа на услуги по передаче электрической энергии для АО «НГТ-Энергия»представила ведущий консультант отдела цен и тарифов на электрическую энергию Диденко Н.В.

АО «НГТ-Энергия» уведомлено о времени и месте заседания правления и выразило свое согласие с предлагаемым уровнем НВВ на 2018 год.

Диденко Н.В. довела до сведения членов правления региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края следующую информацию:

Плановые расходы на 2018 год приняты в соответствии приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», с учетом долгосрочных параметров – базового уровня подконтрольных расходов, базового ИПЦ, индекса эффективности подконтрольных расходов, коэффициента эластичности расходов по количеству активов.

АО «НГТ-Энергия» заявлена НВВ на содержание электросетей на 2018 г. – 171 851,22 тыс. руб., в том числе подконтрольные расходы – 85 047,87 тыс. руб., неподконтрольные расходы – 55 259,96 тыс. руб.Кроме того, предприятием заявлена сумма выпадающих доходов по итогам 2016 года в размере 31 543,39 тыс. руб.

Заявленные неподконтрольные расходы, отнесенные на передачу электрической энергии 55 259,96 тыс. руб., в том числе:

- плата за аренду имущества – 2 062,14 тыс. руб.

- налоги – 1 393,46 тыс. руб.;

- обязательные отчисления в фонды социального и пенсионного страхования (ЕСН) – 12 905,96 тыс. руб.

- налог на прибыль – 3 948,69 тыс. руб.;

- амортизационные отчисления – 20 308,89 тыс. руб.;

- прибыль на капитальные вложения – 14 640,82 тыс. руб.

Подконтрольные расходыв плане на 2018 год сформированы РЭК – департаментом согласно приказа Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 №98-э «Об утверждении методических указаний по расчёту тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» на уровне, установленном на 2017 год с учетом коэффициента индексации и составили 84 802,54 тыс. руб., в том числе:

- материальные затраты –36 319,54 тыс. руб.;

- затраты на оплату труда – 42 611,70 тыс. руб. Численность основного персонала - 164 ед., прочего – 28 чел., принятая РЭК – департаментом для расчёта затрат, отнесенных на услуги передачи электрической энергии.

В связи с тем, что расходы на оплату труда входят в состав подконтрольных расходов при расчете необходимой валовой выручки на 2017 и 2018 гг., базовый уровень расходов на оплату труда на 2015 год был проиндексирован с учетом коэффициентов индексации, определенных в установленном законодательством порядке.

Среднемесячная заработная плата работников, принятая РЭК - департаментом на 2018 год составляет 21,6 тыс. руб.

РЭК – департаментом применен ИПЦ 2018/2017 (индекс потребительских цен на 2018 год (декабрь к декабрю) в размере 3,7%.

На основании прогнозных индексов роста цен, разработанными Минэкономразвития России и в соответствии со Сценарными условиями функционирования экономики РФ и основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ РЭК – департаментом утверждены прочие затраты на плановый период 2018 год в размере 4 720,69 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы заявлены предприятием в размере 55 259,96, в том числе:

- плата за аренду имущества – 2 062,14 тыс. руб.

- налоги – 1 393,46 тыс. руб.;

- обязательные отчисления в фонды социального и пенсионного страхования (ЕСН) – 12 905,96 тыс. руб.

- налог на прибыль – 3 948,69 тыс. руб.;

- амортизационные отчисления – 20 308,89 тыс. руб.;

- прибыль на капитальные вложения – 14 640,82 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы приняты РЭК – департаментом в размере 46 837,29 тыс. руб., тыс. руб., в том числе:

- аренда имущества – 411,00 тыс. руб.;

- налоги – 1 393,46 тыс. руб.;

- обязательные отчисления в фонды социального и пенсионного страхования (ЕСН) –12 868,73 тыс. руб.,с учётом планируемого фонда заработной платы основного и прочего персонала, участвующих в процессе передачи электрической энергии. Плановая величина расходов на социальные нужды определена, согласно норм отчислений, установленных ФЗ РФ от 27.07.2010 №212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования»;

- Амортизационные отчисления – 14 759,64 тыс. руб.,непосредственно участвующих в процессе передачи электроэнергии энергии.

Начисление амортизации производится линейным методом, осуществляется в соответствии с нормой амортизации, исходя из срока его полезного использования.

Плановые расходы по данной статье определены на основании пообъектного анализа фактических экономически обоснованных расходов за 2016 год.

Норма (процент) амортизации определена в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 1 января 2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

- Прибыль на капитальные вложения – 13 693,44 тыс. руб.

Прибыль на капитальные вложения принята на основании утвержденной инвестиционной программы на 2015-2019 годы (приказ РЭК-департамента от 13.08.2014 №40/2014-э, экспертное заключение от 30.07.2014№ 75-э и внесение изменений - приказ РЭК – департамента от 26.10.2016 №40/2016-э,экспертное заключение от 14.10.2016 №63-э);

В тарифе на 2018 год РЭК-департаментом утверждены следующие источники финансирования: прибыль – 13 693,44 тыс.руб., амортизация – 14 759,64тыс.руб.;

- Налог на прибыль – 3 711,02 тыс. руб.

Всего величина необходимой валовой выручки для АО «НГТ-Энергия», обеспечивающая компенсацию экономически обоснованных расходов и получение прибыли, определяемых в соответствии с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178, отнесенные на услуги по передаче электрической энергии, по расчётным данным РЭК – департамента составляет 131 639,83 тыс. руб.

Плановые расходы приняты РЭК – департаментом в соответствии приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, с учетом долгосрочных параметров – базового уровня подконтрольных расходов, утвержденных приказом РЭК - департамент от 24.12.2014 № 81/2014-э.

Выпадающие доходы на услуги по передаче электроэнергии сторонним потребителям, по итогам 2016 года РЭК – департаментом определены в размере (-) 12 930,39 тыс. руб., с учётом полученных доходов, согласно бухгалтерской и статистической отчётности и распределены на 2018 г. и 2019 г. равными долями по (-) 6 465,19 тыс.руб.

АО «НГТ-Энергия» за 2016 год заявлены отклонения фактических значений параметров расчета тарифов в размере (+) 31 543,39 тыс. руб.

РЭК – департаментом включает расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов выявленных по итогам 2016 года, связанные с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций – (-) 6 465,19 тыс. руб.

По результатам анализа предоставления отчета по показателям надежности и качества за 2016 год, обобщенный показатель Кобщ. принимается равным – (0%) то есть плановое значение достигнуто.

В расчет тарифа 2018 года включена стоимость электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь, возникающих в сетях предприятия на 2018 год, исходя из тарифа покупки, без НДС, в размере 3,0048 руб./кВт\*ч.

## М.Г. Петренко огласил директиву ассоциации «НП Совет рынка» голосовать против.

На основании изложенного правлению предлагается установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии:

Двухставочный тариф:

ставка на содержание электрических сетей в расчёте на 1 МВт суммарной максимальной мощности – 56 584,70 руб./МВт\*мес.

ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям – 200,46 руб./МВт\*ч.

Одноставочный тариф – 0,47318 руб./кВт\*ч.

Голосовали:

«ЗА» - С.Н. Милованов, А.А. Исмелов, Д.В. Негреба, С.Ю. Шуляк, С.В. Дорохин, А.С. Бондаренко.

«ПРОТИВ» - М.Г. Петренко.

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - нет.

Решение принято большинством голосов.

5.2. Об установлении (корректировке) тарифа на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Афипский НПЗ»представила ведущий консультант отдела цен и тарифов на электрическую энергию Диденко Н.В.

ООО «Афипский НПЗ» уведомлено о времени и месте заседания правления и выразило свое согласие с предлагаемым уровнем НВВ на 2018 год.

Диденко Н.В. довела до сведения членов правления региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края следующую информацию:

Плановые расходы на 2018 год приняты в соответствии приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э«Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», приказом ФАС России от 30.06.2017 г. N 875/17-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках единой энергетической системы России по субъектам РФ на 2018 год» (с учетом внесенных изменений), по Краснодарскому краю и Республике Адыгея, с учетом долгосрочных параметров – базового уровня подконтрольных расходов, базового ИПЦ, индекса эффективности подконтрольных расходов, коэффициента эластичности расходов по количеству активов, а также на основании экспертного заключения РЭК – департамента по экономическому обоснованию тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Афипский НПЗ» на долгосрочный период на 2015-2019 годы от 09.12.2014 № 167-Э, от 01.12.2016№134Э

К расчету приняты следующие величины на основе долгосрочных параметров регулирования:

тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателей | Принято РЭК базовый уровень расходов на 2016 год | Факт предприятия2016 года | Факт РЭК 2016 года | Корректиров  ка  РЭК НВВ на  2017  год | Заявлено предприятием корректировка на 2018 год | Корректировка  РЭК НВВ на 2018  год | Рост 2018г. к 2017г., % |
| условные единицы (у.е.) | 1 319,35 |  |  | 1 319,35 | 1 319,35 | 540,13 | 40,94% |
| Подконтрольные расходы | 15789,82 | 55 737,25 | 11 475,32 | 16 201,31 | 17 560,74 | 9 124,78 | 56,32% |
| Неподконтрольные расходы,  в т.ч.: | 10437,32 | 52 391,50 | 10 437,32 | 11698,58 | 42 725,95 | 8 885,60 | 93,88% |
| аренда | 0,00 | 68,04 | 0,00 | 0,00 | 101,26 | 0,00 | 0,00 |
| - отчисления на социальные нужды | 1291,62 | 13053,19 | 1291,62 | 1 325,28 | 1 359,66 | 746,41 | 46,32%% |
| - амортизация основных фондов | 9145,70 | 39270,27 | 9 145,70 | 8 139,18 | 41 265,03 | 8 139,18 | 100% |
| - налог на имущество | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00% |
| - налог на прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00% |
| - прочие неподконтрольные расходы | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Выпадающие доходы/излишне полученные | -152,73 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Корректировка НВВ с учетом показателей надежности и качества | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0% |
| ИТОГО НВВ: | 26 074,41 | 108 128,75 | 21 912,64 | 25 665,77 | 60 286,69 | 18010,37 | 70,17% |
| Доля на сторону |  | - |  | 17,20% |  | 17,21% | 100,00 |
| НВВ для сторонних потребителей | 4 392,43 | - |  | 4 414,51 |  | 1 446,99 | 32,78% |

ООО «Афипский НПЗ» относится к критерию «монопотребитель».

Учет выпадающих (излишне полученных) доходов.

РЭК-департаментом рассмотрены хозяйственно-финансовые операции, необходимые для осуществления анализа, на основе расчётов предприятия, первичных бухгалтерских и экономических документов и расчетов предприятия в целом за 2016 год. Определён состав расходов, включаемых в состав необходимой валовой выручки, оценка их экономической обоснованности произведена в соответствии с законодательством РФ и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского и налогового учета.

Необходимо отметить, что данный подход к определению экономически обоснованной величины выручки учитывает все возможные изменения в структуре доходов и расходов по виду деятельности – услуги по передаче энергии, в т.ч. и отклонения фактических показателей покупки нормативной величины потерь электрической энергии за анализируемый период, а также фактическое исполнение инвестиционных программ.

Таким образом, ООО «Афипский НПЗ» получены экономически необоснованные доходы от услуг по передаче электрической энергии, в размере 1 651,88 тыс. руб., которые подлежат исключению при установлении тарифов на 2018 год.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом выпадающих расходов (излишне полученных доходов), а также показателей надежности и качества, отнесенной на услуги по передаче электрической энергии (-) 42 276,32 тыс. руб. предприятием заявлено 60 286,69 тыс. руб., принято 18 010,37 тыс. руб.

В расчет тарифа включена стоимость электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь, возникающих в сетях предприятия на 2018 год, исходя из тарифа покупки в размере 2,89178 руб./кВт\*ч (без НДС).

М.Г. Петренко огласил директиву ассоциации «НП Совет рынка» голосовать против.

На основании изложенного правлению предлагается установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии ООО «Афипский НПЗ» на 2018 год (без НДС):

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф |
| Ставка на содержание электрических сетей | Ставка на оплату технологического расхода (потерь) |
| Руб./МВт\* Мес. | Руб./МВт\*ч | Руб./кВт\*ч |
| ПАО «Кубаньэнерго» -  ООО «Афипский НПЗ» | 33 523,00 | 630,79 | 0,90010 |

Голосовали:

«ЗА» - С.Н. Милованов, А.А. Исмелов, Д.В. Негреба, С.Ю. Шуляк, С.В. Дорохин, А.С. Бондаренко.

«ПРОТИВ» - М.Г. Петренко.

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - нет.

Решение принято большинством голосов.

5.3 Об установлении (корректировке) тарифа на услуги по передаче электрической энергии для ФГУ «Краснодарское водохранилище» представила ведущий консультант отдела цен и тарифов на электрическую энергию Диденко Н.В.

ФГУ «Краснодарское водохранилище» уведомлено о времени и месте заседания правления и выразило свое согласие с предлагаемым уровнем НВВ на 2018 год.

Диденко Н.В. довела до сведения членов правления региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края следующую информацию.

Плановые расходы на 2018 год приняты в соответствии приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э«Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», приказом ФСТ России от 30.06.2016г. N 872/16 «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках единой энергетической системы России по субъектам РФ на 2017 год*»* (с учетом внесенных изменений приказом), по Краснодарскому краю и Республике Адыгея, с учетом долгосрочных параметров – базового уровня подконтрольных расходов, базового ИПЦ, индекса эффективности подконтрольных расходов, коэффициента эластичности расходов по количеству активов, а также на основании экспертного заключения РЭК – департамента по экономическому обоснованию тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ФГУ «Краснодарское водохранилище» на долгосрочный период на 2015-2019 годы от 09.12.2014 года № 189-Э, от 01.12.2016г. № 130-Э.

К расчету приняты следующие величины на основе долгосрочных параметров регулирования*:*

*тыс.руб.*

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *Наименование показателей* | *Утверждено РЭК базовый уровень расходов на*  *2016 год* | *Факт предприятия 2016* | *Факт РЭК 2016 год* | *Принято РЭК*  *базовый уровень*  *расходов на*  *2017 год* | *Заявлено предприятием корректировка на 2018 год* | *Корректировка РЭК НВВ на 2018 год* | *Рост 2018г. к 2017г., %* |
| *условные единицы (у.е.)* | 520,87 | - | - | *676,39* | 646,39 | *698,09* |  |
| Подконтрольные расходы | 5939,96 | 5785,13 | 4832,20 | *7 459,58* | *7564,01* | *7 723,67* | *103,54%* |
| Неподконтрольные расходы, | 528,74 | 537,02 | 436,38 | *655,26* | *662,53* | *694,75* | *106,03%* |
| в т.ч.: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00%* |
| - плата за аренду | 0,00 | 0,00 | 0,00 | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |
| - отчисления на социальные нужды | 508,60 | 521,88 | 424,86 | *638,71* | *647,65* | *683,22* | *106,97%* |
| - амортизация основных фондов | 20,15 | 20,15 | 20,15 | *16,55* | *15,83* | *16,55* | *69,66%* |
| - налог на имущество | 0,00 | 3,61 | 0,00 | *0,00* | *3,35* | *0,00* | *0,00%* |
| - налог на прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00%* |
| - прочие налоги | 0,00 | 0,00 | 0,00 | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00-* |
| - прочие неподконтрольные расходы | 0,00 | 0,00 | 0,00 | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |
| Выпадающие доходы/излишне полученные | -5 307,14 | 0,00 | 0,00 | -2 048,26 | 61,90 | -2294,17 | *0,0%* |
| Корректировка НВВ с учетом показателей надежности и качества | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | *0,00* |
| ИТОГО НВВ: | 1 161,56 | 6322,15 | 5268,59 | 6 066,57 | 8288,45 | 6124,25 | 100,95% |

РЭК-департаментом рассмотрены хозяйственно-финансовые операции, необходимые для осуществления анализа, на основе расчётов предприятия, первичных бухгалтерских и экономических документов и расчетов предприятия в целом за 2016 год. Определён состав расходов, включаемых в состав необходимой валовой выручки, оценка их экономической обоснованности произведена в соответствии с законодательством РФ и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского и налогового учета.

Необходимо отметить, что данный подход к определению экономически обоснованной величины выручки учитывает все возможные изменения в структуре доходов и расходов по виду деятельности – услуги по передаче энергии, в т.ч. и отклонения фактических показателей покупки нормативной величины потерь электрической энергии за анализируемый период, а также фактическое исполнение инвестиционных программ.

Таким образом, ФГУ «Краснодарское водохранилище» получены экономически необоснованные доходы от услуг по передаче электрической энергии, в размере2 294,17 тыс. руб., которые подлежат исключению при установлении тарифов на 2018 год.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом выпадающих расходов (излишне полученных доходов), а также показателей надежности и качества, отнесенной на услуги по передаче электрической энергии (-) 2 164,20 тыс. руб. предприятием заявлено 8 288,45 тыс. руб., принято 6 124,25 тыс. руб.

В расчет тарифа включена стоимость электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь, возникающих в сетях предприятия на 2018 год, исходя из тарифа покупки в размере3,0048 руб./кВт\*ч (без НДС).

М.Г. Петренко огласил директиву ассоциации «НП Совет рынка» голосовать против.

На основании изложенного правлению предлагается установить тарифы на услуги по передаче электрической энергииФГУ «Краснодарское водохранилище» на 2018 год (без НДС):

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф |
| Ставка на содержание электрических сетей | Ставка на оплату технологического расхода (потерь) |
| Руб./МВт\* Мес. | Руб./МВт\*ч | Руб./кВт\*ч |
| ПАО «Кубаньэнерго» -  ФГУ «Краснодарское водохранилище» | 14 859,64 | 134,00 | 0,77663 |

Голосовали:

«ЗА» - С.Н. Милованов, А.А. Исмелов, Д.В. Негреба, С.Ю. Шуляк, С.В. Дорохин, А.С. Бондаренко.

«ПРОТИВ» - М.Г. Петренко.

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - нет.

Решение принято большинством голосов.

5.4. Об установлении (корректировке) тарифа на услуги по передаче электрической энергии для Северо-Кавказский филиал ООО «Газпром энерго» представила ведущий консультант отдела цен и тарифов на электрическую энергию Диденко Н.В.

Северо-Кавказский филиал ООО «Газпром энерго» уведомлен о времени и месте заседания правления и выразило свое согласие с предлагаемым уровнем НВВ на 2018 год.

Диденко Н.В. довела до сведения членов правления региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края следующую информацию:

Плановые расходы на 2018 год приняты в соответствии приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э«Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», приказом 30.06.2017 г. N 875/17-ДСП«Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках единой энергетической системы России по субъектам РФ на 2018 год» (с учетом внесенных изменений), по Краснодарскому краю и Республике Адыгея, с учетом долгосрочных параметров – базового уровня подконтрольных расходов, базового ИПЦ, индекса эффективности подконтрольных расходов, коэффициента эластичности расходов по количеству активов, а также на основании экспертного заключения РЭК – департамента по экономическому обоснованию тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Северо-Кавказского филиала ООО «Газпром энерго» по Краснодарскому краю и Республике Адыгея на 2017 год,с учетом долгосрочных параметров регулирования(2015-2019 гг.) от 23.11.2016 года № 81-Э.

К расчету приняты следующие величины на основе долгосрочных параметров регулирования:

тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателей | Принято РЭК базовый уровень расходов на  2016 год | Факт по данным предприятия за 2016 год | Экономически обоснованный факт РЭК | Утверждено  РЭК на  2017 год | Заявлено предприятием корректировка на 2018 год | Корректировка РЭК НВВ на 2018 год | Рост 2018г. к 2017г., % |
| условные единицы (у.е.) | 1 209,50 | 1 209,50 | 1 209,50 | 1 209,50 | 1 209,50 | 1 209,50 | 100,00% |
| Суммарная максимальная мощность, МВт | 17 960 |  |  | 17 960 | 17 960 | 17 960 | 100,00% |
| Подконтрольные расходы | 21410,31 | 20 232,90 | 15 026,19 | 21968,26 | 22275,82 | 22211,66 | 101,11% |
| Неподконтрольные расходы,  в т.ч.: | 16608,24 | 13 109,74 | 10 885,58 | 13478,15 | 21556,07 | 16049,55 | 119,08% |
| - отчисления на социальные нужды | 2564,49 | 2 824,35 | 2 824,35 | 2 631,32 | 2668,16 | 2660,47 | 101,11% |
| - амортизация основных фондов | 795,71 | 996,49 | 996,49 | 1170,61 | 1263,88 | 994,26 | 84,94% |
| - арендная плата | 13123,24 | 8 297,24 | 6 073,09 | 9559,17 | 16632,38 | 12318,01 | 128,86% |
| - налог на прибыль | 74,49 | 765,69 | 765,69 | 92,62 | 765,69 | 52,38 | 56,56% |
| - прочие неподконтрольные | 50,32 | 225,96 | 225,96 | 24,43 | 225,96 | 24,43 | 100,00% |
| Выпадающие доходы/излишне полученные | -5178,05 | 0,00 | 0,00 | -4258,35 | +818,59 | -6326,78 | 148,57% |
| Корректировка НВВ с учетом показателей надежности и качества | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00% |
| ИТОГО НВВ: | 32 840,51 | 33 342,64 | 25 911,77 | 31 188,07 | 44 650,48 | 31934,43 | 102,39% |

ООО «Газпром энерго» заявлено на 2018 год необходимой валовой выручки в размере 44 650,48 тыс. руб.

Всего величина необходимой валовой выручки для ООО «Газпром энерго», обеспечивающая компенсацию экономически обоснованных расходов и получение прибыли, определяемых в соответствии с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178, отнесенные на услуги по передаче электрической энергии, по расчётным данным РЭК – департамента составляет 31 934,43 тыс. руб.

В связи с тем, что Северо-Кавказский филиал осуществляет несколько регулируемых видов деятельности (передача электрической энергии, теплоснабжение, водоснабжение, водоотведение), и в зоне ответственности Северо-Кавказского филиала ООО «Газпром энерго» находится оборудование, находящееся на территории пяти субъектов Российской Федерации: Краснодарский край и Республика Адыгея, Ставропольский край, Ростовская область, Астраханская область, косвенные затраты на 2018 год разделены по субъектам регулирования пропорционально выручке, планируемой на 2017 год, согласно учетной политике ООО «Газпром энерго». На Краснодарский край и Республику Адыгея на 2018 год относится 13,48% косвенных затрат Северо-Кавказского филиала ООО «Газпром энерго». Базой для распределения косвенных затрат по видам деятельности на 2018 год принят размер выручки утвержденный органами регулирования тарифов по видам деятельности и регионам на 2017 год.

Планируемая выручка Северо-Кавказского филиала ООО «Газпром энерго» на 2018 год составляет 258,16 млн.руб., в том числе планируемая выручка за услуги по передаче электрической энергии по Краснодарскому краю и Республике Адыгея составляет 34,80 млн.руб., что составляет 13,48% от общей выручки филиала.

Все постатейные затраты имеют целевое направление. Использование средств, предусмотренных комиссией – департаментом по каждой статье затрат на другие статьи затрат не допустимо.

Долгосрочный период регулированияфилиала ООО «Газпром энерго» - 2015-2019 гг.

Заявленная НВВ на содержание сетей на 2018 г. – 44650,48 тыс. руб., в том числе подконтрольные расходы – 22275,82 тыс. руб., неподконтрольные расходы – 21556,07 тыс. руб., выпадающие доходы по итогам 2016 года в размере (+) 818,59 тыс. руб.

РЭК – департаментом принята НВВ на содержание сетей на 2018 г. – 31 934,43 тыс. руб.

Подконтрольные расходы в плане на 2018 год сформированы РЭК – департаментом на уровне утвержденных затрат на 2017 год с учетом коэффициента индексации.

Подконтрольные затраты приняты согласно приказа Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 №98-э «Об утверждении методических указаний по расчёту тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» на уровне, установленном на 2017 год с учетом коэффициента индексации и составили 22 211,66 тыс. руб., в том числе ФОТ – 8751,55 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы приняты РЭК – департаментом в размере 16 049,55 тыс. руб.

- аренда электросетевых активов – 10 864,13 тыс. руб.;

- аренда офисных помещений – 161,16 тыс. руб.;

- аренда автотранспортных средств – 1 292,72 тыс. руб.;

- аренда земли – 0,00 тыс. руб.;

- налоги – 24,43 тыс. руб.;

- обязательные отчисления в фонды социального и пенсионного страхования (ЕСН) – 2660,47 тыс. руб.;

- налог на прибыль – 52,38 тыс. руб.;

- амортизационные отчисления – 994,26 тыс. руб.

Кроме того, выпадающие доходы по итогам 2016 года в размере (-) 6326,78 тыс. руб.

1. Аренда.

Аренда имущественного комплекса.

ООО «Газпром энерго» арендует сетевой комплекс, принадлежащий на праве собственности ПАО «Газпром» и ООО «Газпром добыча Астрахань», и переданный во временное пользование ООО «Газпром энерго».

Арендная плата электросетевых активов, заявлена ООО «Газпром энерго» в составе тарифного дела на 2018 г., в размере – 10892,41 тыс. руб., в том числе:

Арендная плата по оборудованию ПАО «Газпром» на 2018 год составляет 10 198,16 тыс.руб.:

* Договор аренды имущества от 31.03.2016 № 01/1600-Д-190/16 на сумму 10 070,26 тыс.руб.
* Договор аренды имущества от 31.03.2016 № 01/1600-Д-191/16 на сумму 28,28 тыс.руб.
* Договор аренды имущества от 30.10.2016 № 01/1600-Д-22/17 на сумму 99,62 тыс.руб.

Арендная плата по оборудованию ООО «Газпром добыча Астрахань» на 2018 год составляет 694,25 тыс.руб.:

* Договор аренды имущества от 03.01.2014 № 52-09-00/99/10-3 на сумму 694,25 тыс.руб.

РЭК - департаментом проанализированы представленные материалы и приняты затраты на аренду электросетевых активов для включения в НВВ на 2018 в размере 10 864,13 тыс.

Аренда офисов и складских помещений.

Арендная плата заявлена ООО «Газпром энерго» в составе тарифного дела на 2018 г. согласно заключенных договоров, дополнительных соглашений к договорам в размере – 1021,16 тыс. руб. В состав арендной платы офисных и складских помещений включены расходы на аренду помещений для размещения производственных участков (прямые расходы) и помещений для размещения общепроизводственного и административно-управленческого персонала (косвенные расходы – распределены по видам деятельности пропорционально выручке. На Краснодарский край и Республику Адыгея на 2018 год относится 13,48% косвенных затрат Северо-Кавказского филиала ООО «Газпром энерго»).

РЭК - департаментом приняты затраты арендной платы для включения в НВВ на 2018 в размере 161,16 тыс. руб.

Аренда транспорта.

Арендная плата заявлена в составе тарифного дела на 2018 г. согласно заключенных договоров, дополнительных соглашений к договорам в размере –4 714,66 тыс. руб. В связи с отсутствием на балансе регулируемой организации автотранспортной техники для проведения осмотров, обслуживания и ремонта оборудования филиала, перевозки персонала, а так же материалов, инструмента, малогабаритной техники к месту проведения работ, поездок по оформлению документов, выездов в администрацию филиала для получения МТР и прохождения плановых экзаменов работниками, доставки персонала к месту проведения работ, на работу и домой арендуется грузопассажирский автотранспорт. Транспортное обслуживание запланировано исходя из 8-ми часового рабочего дня, при этом суммарное количество отработанного времени для одной единицы техники составит в год ориентировочно – 1976 м/часа.

РЭК - департаментом приняты затраты арендной платы для включения в НВВ на 2018 в размере 1 292,72 тыс. руб.

Общая сумма арендной платы заявлена ООО «Газпром энерго» в составе тарифного дела на 2018 г., согласно заключенных договоров, дополнительных соглашений к договорам в размере – 16 632,38 тыс. руб.

РЭК - департаментом приняты расходы затраты арендной платы для включения в НВВ на 2017 в соответствии с заключенными договорами, на основании актов приема-передачи оборудования, переданного во временное владение и пользование, согласно перечня договоров аренды в объеме 12 318,01 тыс. руб.

1. Налоги.

Величина затрат на оплату налогов заявлена ООО «Газпром энерго» в размере 991,65 тыс. руб. в том числе:

* налог на имущество – 184,90 тыс. руб.;
* транспортный налог – 2,34 тыс. руб.;
* прочие налоги – 38,72 тыс. руб.;
* налог на прибыль – 765,69 тыс.руб.

РЭК – департаментом приняты расходы на оплату налогов в размере 76,81 тыс. руб., в том числе:

* налог на имущество – 19,01 тыс. руб.;
* транспортный налог – 1,31 тыс. руб.;
* прочие налоги (плата за негативное воздействие на окружающую среду) – 4,10 тыс. руб.;
* налог на прибыль – 52,38 тыс.руб.

3. Отчисления на социальные нужды.

С учетом планируемого фонда заработной платы величину отчислений на социальные нужды РЭК - департамент принимает в размере 2 660,47 тыс. руб. Плановая величина расходов на социальные нужды определена согласно норм отчислений с фонда оплаты труда во внебюджетные фонды.

В расчете используются нормы отчислений 30,0 % на 2018 год, установленные ФЗ РФ от 27.07.2010 г. № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования», в том числе:

* страховые взносы в фонд социального страхования – 2,9%;
* страховые взносы в ПФР – 22%;
* страховые взносы в федеральный фонд обязательного медицинского страхования – 5,1%

Страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний приняты в размере 0,4% от фонда оплаты труда в соответствии с уведомлением ФСС РФ.

1. Амортизация производственного оборудования.

Величина амортизационных отчислений заявлена регулируемой организацией в размере 1263,88 тыс. руб.

РЭК - департамент принимает сумму амортизационных отчислений в размере 994,26 тыс. руб., в том числе непосредственно участвующих в процессе передачи электроэнергии энергии – 873,20 тыс.руб., прочие амортизационные отчисления – 121,07 тыс.руб.

Норма (процент) амортизации определена в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 1 января 2002 г. № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Начисление амортизации производится линейным методом, осуществляется в соответствии с нормой амортизации, исходя из срока его полезного использования.

Учет выпадающих (излишне полученных) доходов.

Фактические расходы ООО «Газпром энерго» по данным ООО «Газпром энерго» за 2016 год, отнесенные на услуги по передаче электрической энергии на содержание сетей, составили 33 342,64 тыс. руб.

При анализе РЭК – департаментом сметы фактических расходов ООО «Газпром энерго» экономически обоснованными признаны расходы, отнесенные на услуги по передаче электрической энергии на содержание сетей за 2016 год, обеспечивающие компенсацию экономически обоснованных расходов и получение прибыли, определяемых в соответствии с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, в размере 26 064,63 тыс. руб.,(приложение №2)

В соответствии с требованиями пункта 7 Основ ценообразования: «В случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования», полученный ООО «Газпром энерго» избыток средств за 2016 год составил – (-) 6326,78 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, общая величина необходимой валовой выручки ООО «Газпром энерго» на содержание сетей на 2018 г. составляет 31 934,43 тыс. руб., в том числе подконтрольные расходы – 22 211,66 тыс.руб.

В расчет тарифа включена стоимость электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь, возникающих в сетях предприятия на 2018 год, исходя из тарифа покупки в размере 3004,00 руб./кВт\*ч (без НДС).

М.Г. Петренко огласил директиву ассоциации «НП Совет рынка» голосовать против.

На основании изложенного правлению предлагается установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии ООО «Газпром энерго»на 2018 год (без НДС):

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф |
| Ставка на содержание электрических сетей | Ставка на оплату технологического расхода (потерь) |
| Руб./МВт\* Мес. | Руб./МВт\*ч | Руб./кВт\*ч |
| ПАО «Кубаньэнерго» -  Северо-Кавказский филиал ООО «Газпром энерго» | 148 173,84 | 63,48 | 0,57741 |

Голосовали:

«ЗА» - С.Н. Милованов, А.А. Исмелов, Д.В. Негреба, С.Ю. Шуляк, С.В. Дорохин, А.С. Бондаренко.

«ПРОТИВ» - М.Г. Петренко.

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - нет.

Решение принято большинством голосов.

5.5. Об установлении (корректировке) тарифа на услуги по передаче электрической энергии для АО «МА «Краснодар» представила ведущий консультант отдела цен и тарифов на электрическую энергию Диденко Н.В.

АО «МА «Краснодар» уведомлено о времени и месте заседания правления и выразило свое согласие с предлагаемым уровнем НВВ на 2018 год.

Диденко Н.В. довела до сведения членов правления региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края следующую информацию.

Плановые расходы на 2018 год приняты в соответствии приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», с учетом долгосрочных параметров – базового уровня подконтрольных расходов, базового ИПЦ, индекса эффективности подконтрольных расходов, коэффициента эластичности расходов по количеству активов.

К расчету приняты следующие величины на основе долгосрочных параметров регулирования:

тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателей | Принято РЭК базовый  уровень расходов на  2016 год | Факт предприятия 2016 года | Факт экономически обоснованный РЭК | Утверждено РЭК НВВ на 2017 год | Заявлено на 2018 год | Принято РЭК на 2018 год | Темп роста 2018 к 2017 году,% |
| условные единицы (у.е.) | 2034,69 | 1882,46 |  | 2039,97 | 2039,79 | 2039,79 | 100% |
| Подконтрольные расходы | 2524,34 | 4 165,97 | 1730,86 | 4674,18 | 4771,20 | 4590,54 | 98,21% |
| Неподконтрольные расходы,  в т.ч.: | 1458,88 | 2682,23 | 1495,92 | 3450,95 | 4528,10 | 4123,64 | 119,49% |
| - отчисления на социальные нужды | 277,95 | 883,86 | 273,22 | 514,67 | 525,36 | 505,46 | 98,21% |
| - амортизация основных фондов | 1092,34 | 1604,39 | 1092,34 | 2734,45 | 3740,66 | 3431,33 | 125,49% |
| - Плата за аренду имущества, в том числе | 0,00 | 62,78 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00% |
| -Плата за землю | 8,11 | 6,08 | 6,13 | 15,14 | 15,46 | 5,46 | 36,03% |
| - налог на имущество | 77,79 | 124,23 | 124,23 | 181,70 | 241,55 | 176,50 | 97,14% |
| - налог на прибыль | 2,69 | 0,89 | 0,00 | 4,98 | 5,08 | 4,89 | 98,21% |
| - прочие налоги и сборы | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00% |
| - прибыль на капитальные вложения | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| - прочие неподконтрольные расходы | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00% |
| Выпадающие доходы/излишне полученные доходы | 101,75 | 101,75 | 0,00 | 0,00 | 3838,67 | 0,00 | 0,00 |
|  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  |  |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Корректировка НВВ с учетом показателей надежности и качества | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 108,69 |
| ИТОГО НВВ: | 4084,98 | 6949,95 | 3226,78 | 6547,42 | 13137,97 | 8714,18 | 133,09% |

Расчет НВВ (факт 2016г., план 2018г.) отнесенной на передачу электроэнергии сторонним потребителям произведен пропорционально суммарной максимальной мощности, отнесенной на передачу электроэнергии сторонним потребителям. Доля суммарной максимальной мощности, отнесенной на передачу электроэнергии сторонним потребителям в 2016 г. составила 15,9%, планируемая на 2018 г. – 35,3%

Долгосрочный период регулированияфилиала АО «МА Краснодар» составляет 2015-2019 гг.

АО «МА «Краснодар» заявлена НВВ на содержание электросетей на 2018 г. в размере 25 812,04 тыс. руб., в том числе, отнесенные на передачу электрической энергии сторонним потребителям - 13 137,97 тыс. руб., где подконтрольные расходы – 4 771,21 тыс. руб., неподконтрольные расходы – 4 528,1 тыс. руб. Кроме того, предприятием заявлена сумма выпадающих доходов по итогам 2016 года в размере 3 838,67 тыс. руб.

Состав неподконтрольных расходов, отнесенные на передачу электрической энергии сторонним потребителям:

- налоги – 257,01 тыс. руб.;

- обязательные отчисления в фонды социального и пенсионного страхования (ЕСН) – 525,36 тыс. руб.

- налог на прибыль – 5,08 тыс. руб.;

- амортизационные отчисления – 3 740,66 тыс. руб.;

Подконтрольные расходы в плане на 2018 год сформированы РЭК – департаментом на уровне утвержденных затрат на 2017 год с учётом коэффициента индексации.

Подконтрольные затраты приняты РЭК – департаментом согласно приказа Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 №98-э «Об утверждении методических указаний по расчёту тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» на уровне, установленном на 2017 год с учетом коэффициента индексации и составили 13 008,3 тыс. руб., в том числе, отнесенные на передачу электрической энергии сторонним потребителям – 4 590,54 тыс. руб.

Состав подконтрольных расходов, отнесенные на передачу электрической энергии сторонним потребителям:

- материальные затраты – 2 550,81 тыс. руб.;

- затраты на оплату труда – 1 662,7 тыс. руб.

- затраты на командировки – 1,26 тыс. руб.;

- затраты на уборку помещений – 66,87 тыс. руб.;

- расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности – 14,06 тыс. руб.;

- расходы на медицинские услуги – 33,34тыс. руб.;

- затраты на прочие ТМЦ – 241,93 тыс. руб.;

Подконтрольные расходы из прибыли:

- денежные выплаты социального характера согласно коллективного договора – 19,56 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы приняты РЭК – департаментом в размере 11 576,04 тыс. руб., в том числе, отнесенные на передачу электрической энергии сторонним потребителям - 4 123,64 тыс. руб.

Состав неподконтрольных расходов, отнесенные на передачу электрической энергии сторонним потребителям:

- налоги – 176,51 тыс. руб.;

- обязательные отчисления в фонды социального и пенсионного страхования (ЕСН) рассчитаны в размере 505,46 тыс. руб. с учётом планируемого фонда заработной платы основного и прочего персонала, участвующих в процессе передачи электрической энергии. Плановая величина расходов на социальные нужды определена, согласно норм отчислений. В расчете используются нормы отчислений 30,4 %, установленные ФЗ РФ от 27.07.2010 г. №212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования».

- налог на прибыль – 4,89 тыс. руб.;

- амортизационные отчисления – 3 431,33 тыс. руб.

Всего величина необходимой валовой выручки для АО «МА Краснодар», обеспечивающая компенсацию экономически обоснованных расходов и получение прибыли, определяемых в соответствии с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. №1178, отнесенные на услуги по передаче электрической энергии, по расчётным данным РЭК – департамента составляет 8 714,18 тыс. руб.

При анализе РЭК – департаментом сметы фактических расходов АО «МА Краснодар» экономически обоснованные расходы, отнесенные на услуги по передаче электрической энергии по сетям предприятия за 2016 год, обеспечивающих компенсацию экономически обоснованных расходов и получение прибыли, определяемых в соответствии с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, составили 29 664,69 тыс. руб., в том числе сторонним потребителям – 3 226,78 тыс. руб.

По результатам анализа предоставления отчета по показателям надежности и качества за 2016 год, обобщенный показатель Кобщ. принимается равным – (0%), то есть плановое значение достигнуто.

М.Г. Петренко огласил директиву ассоциации «НП Совет рынка» голосовать против.

На основании изложенного правлению предлагается установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии:

Двухставочный тариф:

Ставка на содержание электрических сетей в расчёте на 1 МВт суммарной максимальной мощности – 210 000,42 руб./МВт \* мес.

Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям – 84,91 руб./МВт\*ч.

Одноставочный тариф – 2,98191 руб./кВт\*ч.

Голосовали:

«ЗА» - С.Н. Милованов, А.А. Исмелов, Д.В. Негреба, С.Ю. Шуляк, С.В. Дорохин, А.С. Бондаренко.

«ПРОТИВ» - М.Г. Петренко.

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - нет.

Решение принято большинством голосов.

5.6. Об установлении (корректировке) тарифа на услуги по передаче электрической энергии для ООО «КЭСК»представила ведущий консультант отдела цен и тарифов на электрическую энергию Диденко Н.В.

ООО «КЭСК» уведомлено о времени и месте заседания правления и выразило свое согласие с предлагаемым уровнем НВВ на 2018 год.

Диденко Н.В. довела до сведения членов правления региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края следующую информацию:

В ходе анализа экономической обоснованности расходов, по представленным документам, установлены отклонения по статьям затрат:

-«Сырье, основные материалы»- заявлено 21,44 тыс. руб., принято – 0,00 тыс. руб., корректировка (-) 21,44 тыс. руб.

- «Вспомогательные материалы» - заявлено 1 377,65 тыс. руб., принято – 343,76 тыс. руб., корректировка (-) 1033,89 тыс. руб.

Предприятием в расчет тарифов включены материалы на техническое обслуживание и ремонт электрооборудования. (Расчет представлен в составе тарифной заявки). Расходы на материалы определены на основании коммерческих предложений. Предприятием представлено Положение о закупке товаров, работ, услуг ООО «КЭСК».

В соответствии с требованиями п.24, п.29 постановления Правительства от 29.12.2011 года № 1178, заявленные средства по данной статье должны быть определены на основании цен, определяемых:

- по регулируемым государством ценам;

- ценам, определенным на основании договоров, заключаемых в соответствии с правилами закупок (конкурсов, торгов);

- рыночным ценам, сложившимся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

- рыночным ценам, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах;

- биржевых котировок, прайс – листов.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

РЭК-департамент принимает к расчету платы за услуги по передаче электрической энергии по данной статье – 343,76 тыс. руб.

РЭК-департаментом по данной статье учтены расходы на текущее обслуживание и ремонт электросетевого оборудования.

Отклонения по статье возникли по причине того, что предприятием необоснованно завышено количество материалов на обслуживание электросетевого оборудования относительно нормативно-технической документации. Затраты по данной статье имеют целевое направление. Использование средств на другие статьи затрат не допустимо.

- «Работы и услуги производственного характера» - заявлено 750,00 тыс. руб., принято – 0,00 тыс. руб., корректировка (-) 750,00 тыс. руб.

В соответствии с требованиями п.24, п.29 постановления Правительства от 29.12.2011 года № 1178, заявленные средства по данной статье должны быть определены на основании цен, определяемых:

- по регулируемым государством ценам;

- ценам, определенным на основании договоров, заключаемых в соответствии с правилами закупок (конкурсов, торгов);

- рыночным ценам, сложившимся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

- рыночным ценам, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах;

- биржевых котировок, прайс – листов.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

Предприятием не подтверждены заявленные средства.

РЭК-департамент не принимает в расчет тарифов заявленные предприятием расходы на текущий ремонт электросетевого оборудования хозяйственным способом, так как данные виды работ (объемы) учтены по статьям расходов «вспомогательные материалы» (учтен нормативный расход необходимых материалов для осуществления текущего ремонта и обслуживания электросетевого оборудования, находящегося на балансе предприятия) и «расходы на оплату труда» (учтена нормативная численность персонала, участвующая в обслуживании и текущем ремонте электросетевого оборудования, находящегося на балансе предприятия, оказывающего услуги по передаче электрической энергии).

- «Расходы на оплату труда» - заявлено 4 433,31 тыс. руб., принято – 2 600,76 тыс. руб., корректировка (-) 1 832,55 тыс. руб.

Оплата труда в ООО «КЭСК» регламентируется трудовым законодательством, штатным расписанием, положением об оплате труда.

Плановые расходы ООО «КЭСК» на оплату труда на 2018 год, заявленные в размере 4 433,31 тыс. руб. определены исходя из:

– планируемой численности работников предприятия на участке по передаче электроэнергии в количестве 10 чел.;

– планируемой величины среднемесячной оплаты труда одного работника в размере 36 944,21руб.

Планируемая численность работников ООО «КЭСК» заявлена на основании штатной численности персонала. Предприятием представлен расчет нормативной численности работников, учитывающих производственный, вспомогательный и управленческий персонал.

Расчет ФОТ представлен в составе тарифной заявки. Расходы по оплате труда определены на основании штатного расписания и Коллективного договора.

РЭК-департамент принимает к расчету платы за услуги по передаче электрической энергии по данной статье – 2 600,76 тыс. руб.

РЭК – департаментом расходы определены исходя из:

– планируемой численности работников предприятия на участке по передаче электроэнергии в количестве 6 человек, как не превышающая нормативную;

– планируемой величины среднемесячной оплаты труда одного работника в размере 36 121,67 руб.

РЭК – департаментом минимальная среднегодовая месячная тарифная ставка рабочих первого разряда промышленно-производственного персонала (далее - ММТС) принята в размере 7 614,55 руб. в соответствии с п. 3.3 ОТС в электроэнергетике Российской Федерации.

ИПЦ 2018/2017 – 103,7 % (в среднем за год) - базовый вариант основных показателей «Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов», опубликованный в октябре 2016 года на сайте Государственной думы РФ: http://asozd2.duma.gov.ru/main.nsf/(Spravka)?OpenAgent&RN=15455-7.

Средняя ступень оплаты труда определена с учетом штатного расписания ООО «КЭСК», которое учитывает квалификационный состав работников в соответствии с нормативно-методическими документами в электроэнергетике: тарифный коэффициент – 1,99, средняя ступень оплаты труда – 6,2.

Таким образом, РЭК - департаментомв расчете тарифов учтена численность работников в количестве 6 человек как не превышающая нормативную, участвующих в передаче электрической энергии. При формировании предложения РЭК - департаментом по величине расходов на оплату труда ППП на 2018 год были учтены следующие показатели:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | наименование показателей | ед. измер. | Заявлено  на 2017 год | Принято РЭК-департаментом на 2017 год | Отклонения, (+;-) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Расчетная численность персонала | чел. | 10 | 6 | -4 |
|  | численность нормативная | чел. | 10 | 6 | -4 |
| 2 | Тарифная ставка | руб. | 7 313,00 | 7 614,55 | 301,55 |
| 3 | Дефлятор по заработной плате | - | 1,047 | 1,037 | - |
| 4 | Тарифная ставка с учетом дефлятора | руб. | 7 840,76 | 7 896,29 | 55,53 |
| 5 | Средняя ступень оплаты | - | 8,0 | 6,2 | - |
| 6 | Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда | - | 2,10 | 1,99 | - |
| 7 | Среднемесячная тарифная ставка | руб. | 16 071,44 | 15 713,61 | -357,83 |
| 8 | Сумма по текущим выплатам | руб. | 20 872,78 | 20 408,06 | -464,72 |
| 9 | Среднемесячная заработная плата на одного работника | руб. | 36 944,21 | 36 121,67 | -822,54 |
| 10 | Период регулирования | мес. | 12 | 12 | - |
| 11 | Суммарные расходы на оплату труда | тыс. руб. | 4 433,31 | 2 600,76 | -1 832,55 |

Отклонения по статье затрат возникли по причине того, что предприятием завышена нормативная численность промышленно-производственного персонала.

Затраты по данной статье имеют целевое направление. Использование средств на другие статьи затрат не допустимо.

- «Отчисления на социальные нужды» - заявлено 1 356,59 тыс. руб., принято – 795,83 тыс. руб., корректировка (-) 560,76 тыс. руб.

Отклонения за счет изменения фонда оплаты труда. В расчете используются тарифы страховых взносов в размере 30 процентов от начисленной оплаты труда, установленные Федеральным законом РФ от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования» (с учетом вступившего в силу Федерального закона РФ от 03.12.2011 г. № 379-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации по вопросам установления тарифов страховых взносов в государственные внебюджетные фонды»). Учтены отчисления в Фонд социального страхования предприятием в соответствии с классом профессионального риска и страховому тарифу на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,70 процент от начисленной оплаты труда согласно уведомления филиала №12 ГУ – Краснодарского регионального отделения ФСС РФ от 27.01.2015 года.

В расчете НВВ на 2017 год величина отчислений на социальные нужды определена в размере 30,6% от ФОТ.

- «Прочие расходы» - заявлено 422,83 тыс. руб., принято – 143,08 тыс. руб., корректировка (-) 279,75 тыс.руб., в том числе:

«в т.ч. общехозяйственные расходы» – заявлено предприятием 422,83 тыс. руб., принято 143,08 тыс. руб.Предприятием расчет общехозяйственных расходов представлен в составе тарифной заявки.

РЭК – департаментом учтены общехозяйственные расходы, а именно:

тыс.руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Стоимость, руб. | Количество | Сумма расходов 2018 год, тыс. руб. | Принято РЭК |
| Информационные услуги | по условиям договора | | 179,82 | 115,85 |
| Канцелярские товары | х | х | 53,55 | 8,71 |
| Обучение | х | х |  |  |
| - пожаро-технический минимум | 1 250 руб./чел. | 2 чел. | 2,50 | 1,81 |
| Банковское обслуживание | по условиям договора | | 160,55 |  |
| Услуги связи (Мегафон) | 350 руб./мес./чел. | 12 мес., 2 чел. | 12,60 |  |
| Программное обеспечение | по условиям договора | | 9,21 | 13,37 |
| Медицинский осмотр | 2 300,00 | 2 чел. | 4,60 | 3,34 |
| ИТОГО |  |  | 422,83 | 143,08 |

Отклонения по статьям возникли по причине того, что предприятием необоснованно завышено количество расходов относительно представленных подтверждающих первичных бухгалтерских документов.

РЭК – департамент отмечает, что предприятием не подтверждены в полном объеме заявленные расходы по статьям.

- «непроизводственные расходы (налог на имущество)» – заявлено 2 962,73 тыс. руб., принято – 2 387,18 тыс. руб., корректировка (-) 575,55 тыс.руб., предприятием не подтверждены заявленные расходы в полном объеме.

Предприятием заявлено необходимой расчетной прибыли 2 597,84 тыс. руб., РЭК - департаментом плановая прибыль на 2018 год принята в размере 55,57 тыс. руб., в том числе:

- прибыль на социальное развитие – заявлено предприятием 349,42 тыс. руб., принято 44,46 тыс.руб.

РЭК – департамент отмечает, что предприятием не подтверждены в полном объеме заявленные расходы;

- прибыль на прочие цели – заявлено предприятием 1 759,23 тыс. руб., принято 0,00 тыс. руб., предприятием не подтверждены заявленные расходы, а именно ввиду отсутствия документов обосновывающих эти расходы.

Корректировка необходимой валовой выручки, отнесенной на услуги по передаче электрической энергии (-) 8 941,69 тыс. руб. предприятием заявлено 23 260,68 тыс. руб., принято 14 318,99 тыс. руб.

М.Г. Петренко огласил директиву ассоциации «НП Совет рынка» голосовать против.

На основании изложенного правлению предлагается установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии ООО «КЭСК» на 2018 год (с НДС):

Двухставочный тариф:

- плата за услуги на содержание сетей 188 209,70 руб./МВт\*м;

- ставка на оплату технологического расхода 289,18 руб./МВт\*ч

Одноставочный тариф 2,71613 руб./кВт\*ч.

Голосовали:

«ЗА» - С.Н. Милованов, А.А. Исмелов, Д.В. Негреба, С.Ю. Шуляк, С.В. Дорохин, А.С. Бондаренко.

«ПРОТИВ» - М.Г. Петренко.

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - нет.

Решение принято большинством голосов.

5.7. «Об установлении (корректировке) тарифа на услуги по передаче электрической энергии для АО «Новорослесэкспорт»представила ведущий консультант отдела цен и тарифов на электрическую энергию Диденко Н.В.

АО «Новорослесэкспорт» уведомлено о времени и месте заседания правления и выразило свое согласие с предлагаемым уровнем НВВ на 2018 год.

Диденко Н.В. довела до сведения членов правления региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края следующую информацию:

Плановые расходы на 2018 год приняты в соответствии приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э«Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», приказом ФСТ России от 30.06.2017 г. N 875/17-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках единой энергетической системы России по субъектам РФ на 2018 год» (с учетом внесенных изменений), по Краснодарскому краю и Республике Адыгея, с учетом долгосрочных параметров – базового уровня подконтрольных расходов, базового ИПЦ, индекса эффективности подконтрольных расходов, коэффициента эластичности расходов по количеству активов, а также на основании экспертного заключения РЭК – департамента по экономическому обоснованию тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Новорослесэкспорт» на долгосрочный период на 2015-2019 годы от 09.12.2014 года № 206-Э, от 01.12.2015г. 132-Э.

К расчету приняты следующие величины на основе долгосрочных параметров регулирования*:*

*тыс.руб.*

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателей | Принято РЭК базовый уровень расходов на  2016 год | ФАКТ предприятия 2016 год | Факт 2016 года РЭК | Утверждено  РЭК НВВ на  2017 год | Заявлено на 2018 год | Корректировка РЭК  НВВ на 2018 год | Темп роста 2018 к 2017 году,% |
| условные единицы (у.е.) | 712,46 |  |  | 724,85 | 712,85 | 542,85 |  |
| Подконтрольные расходы | 3 737,79 | 14795,86 | 1 267,04 | 3 885,22 | 16 458,16 | 3 922,70 | 100,96% |
| Неподконтрольные расходы,  в т.ч.: | 4 010,24 | 16 110,59 | 3 452,22 | 3 967,50 | 17320,50 | 3823,90 | 96,38% |
| *- отчисления на социальные нужды* | *475,15* | *2 009,54* | 291,28 | *493,89* | *2 371,29* | *498,66* | *100,96%* |
| *- амортизация основных фондов* | 2 597,18 | *12 765,40* | 2 597,18 | *2597,18* | *13 767,74* | *2 597,18* | *100,00%* |
| *- аренда объектов электросетевого хозяйства* | 0,00 | *0,00* | 0,00 | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |
| *- налог на имущество* | 927,40 | *1335,65* | 563,76 | *865,50* | *1 160,97* | *717,04* | *82,85%* |
| *- налог на прибыль* | 10,50 | *0,00* | 0,00 | *10,92* | *20,50* | *11,02* | *100,96%* |
| *- прибыль на капитальные вложения* | 0,00 | *0,00* | 0,00 | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00%* |
| *- прочие неподконтрольные расходы* | 0,00 | *0,00* | 0,00 | *0,00* |  | *0,00* | *0,00%* |
| *Выпадающие доходы/излишне полученные доходы* | 7741,61 | *0,00* | 0,00 | *883,57* | *29 545,99* | *0,00* | *0,00* |
| *Корректировка НВВ с учетом показателей надежности и качества* | 0,00 | *0,00* |  | *0,00* |  | *0,00* | *0,00* |
| ИТОГО НВВ: | 6,42 | 30 906,45 | 4719,26 | 8 736,28 | 63 324,65 | 7 746,60 | 88,67% |

РЭК-департаментом рассмотрены хозяйственно-финансовые операции, необходимые для осуществления анализа, на основе расчётов предприятия, первичных бухгалтерских и экономических документов и расчетов предприятия в целом за 2016 год. Определён состав расходов, включаемых в состав необходимой валовой выручки, оценка их экономической обоснованности произведена в соответствии с законодательством РФ и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского и налогового учета.

Необходимо отметить, что данный подход к определению экономически обоснованной величины выручки учитывает все возможные изменения в структуре доходов и расходов по виду деятельности – услуги по передаче энергии, в т.ч. и отклонения фактических показателей покупки нормативной величины потерь электрической энергии за анализируемый период, а также фактическое исполнение инвестиционных программ.

Таким образом, у АО «Новорослесэкспорт» отсутствуют экономически недополученные доходы от услуг по передаче электрической энергии, которые подлежат включению при установлении тарифов на 2018 год.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом выпадающих расходов (излишне полученных доходов), а также показателей надежности и качества, отнесенной на услуги по передаче электрической энергии (-) 55 578,05 тыс. руб. предприятием заявлено 63 324,65 тыс. руб., принято 7 746,60 тыс. руб.

В расчет тарифа включена стоимость электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь, возникающих в сетях предприятия на 2018 год, исходя из тарифа покупки в размере3,0048 руб./кВт\*ч (без НДС).

М.Г. Петренко огласил директиву ассоциации «НП Совет рынка» голосовать против.

На основании изложенного правлению предлагается установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии АО «Новорослесэкспорт» на 2018 год (без НДС):

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф |
| Ставка на содержание электрических сетей | Ставка на оплату технологического расхода (потерь) |
| Руб./МВт\* Мес. | Руб./МВт\*ч | Руб./кВт\*ч |
| ПАО «Кубаньэнерго» -  АО «Новорослесэкспорт» | 22 767,38 | 10,44 | 0,06289 |

Голосовали:

«ЗА» - С.Н. Милованов, А.А. Исмелов, Д.В. Негреба, С.Ю. Шуляк, С.В. Дорохин, А.С. Бондаренко.

«ПРОТИВ» - М.Г. Петренко.

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - нет.

Решение принято большинством голосов.

5.8. Об установлении (корректировке) тарифа на услуги по передаче электрической энергии для филиал «Южный» АО «Оборонэнерго» представила ведущий консультант отдела цен и тарифов на электрическую энергию Диденко Н.В.

Филиал «Южный» АО «Оборонэнерго» уведомлен о времени и месте заседания правления и выразил свое несогласие с предлагаемым уровнем НВВ на 2018 год.

Диденко Н.В. довела до сведения членов правления региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края следующую информацию:

Плановые расходы на 2018 год приняты в соответствии приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э«Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», приказом ФАС России от 30.06.2017 г. N 875/17-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках единой энергетической системы России по субъектам РФ на 2018 год» (с учетом внесенных изменений), по Краснодарскому краю и Республике Адыгея, с учетом долгосрочных параметров – базового уровня подконтрольных расходов, базового ИПЦ, индекса эффективности подконтрольных расходов, коэффициента эластичности расходов по количеству активов, а также на основании экспертного заключения РЭК – департамента по экономическому обоснованию тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиал «Южный» АО «Оборонэнерго» на долгосрочный период на 2015-2019 годы от 09.12.2014 года № 154-Э, от 01.12.2016 № 136-Э.

К расчету приняты следующие величины на основе долгосрочных параметров регулирования*:*

*тыс.руб.*

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателей | Принято РЭК базовый  уровень расходов на  2016 год | Факт предприятия 2016 года | Факт экономически обоснованный РЭК | Утверждено РЭК НВВ на 2017 год | Заявлено на 2018 год | Принято РЭК на 2018 год | Темп роста 2018 к 2017 году,% |
| условные единицы (у.е.) | 9 144,70 | 8 953,10 |  | 9 763,41 | 9 786,62 | 9 412,22 | 96,40% |
| Подконтрольные расходы | 69 919,07 | 95 301,57 | 58 729,68 | 75 381,55 | 76 867,32 | 74 160,27 | 98,38% |
| Неподконтрольные расходы,  в т.ч.: | 86 211,55 | 105 982,26 | 82503,63 | 76 570,54 | 96 472,48 | 69 238,30 | 90,42% |
| *- отчисления на социальные нужды* | 11 730,42 | *17 691,84* | *11730,42* | *12 646,87* | *12896,14* | *12 441,97* | *98,38%* |
| *- амортизация основных фондов* | 69 460,38 | *67 822,17* | *53 138,78* | *53 897,73* | *60 225,42* | *53 138,78* | *98,59%* |
| *- Плата за аренду имущества, в том числе* | 2 095,44 | *2 833,82* | *0,00* | *0,00* | *5 156,92* | *0,00* | *0,00%* |
| *- налог на имущество* | 2 298,34 | *3 906,75* | *3 906,75* | *1 783,40* | *4 435,00* | *2 642,95* | *148,20%* |
| *- налог на прибыль* | 626,97 | *13388,00* | *13 388,00* | *1 581,92* | *13 388,00* | *665,00* | *42,04%* |
| *- прочие налоги и сборы* | 0,00 | *21,39* | *21,39* | *0,00* | *16,00* | *0,00* | *0,00%* |
| *- прибыль на капитальные вложения* | 0,00 | *0,00* | *0,00* | *6 327,70* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |
| *- прочие неподконтрольные расходы* | 0,00 | *287,79* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00%* |
| *Выпадающие доходы/излишне полученные доходы* | -20 407,87 | *0,00* | *0,00* | *-15 992,88* | *51 367,24* | *0,00* | *0,00* |
| 525,76 | *0,00* | *0,00* | *28,17* | *49 336,41* | *0,00* |  |
|  |  |  |  | *616,00* | *0,00* | *0,00* |  |
| *Корректировка НВВ с учетом показателей надежности и качества* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *1629,610* | *1771,23* | *1771,23* |  |
| ИТОГО НВВ: | 136 248,51 | 157 465,55 | 141 233,31 | 138 232,99 | 275 814,68 | 145169,80 | 105,02% |

В соответствии с Постановлением Правительства России от 31.12.2009 г. №1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг», приказом Минэнерго России от 14 октября 2013 г. N 718 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг…», с учетом проведенного анализа фактических показателей надежности и качества за 2016 год, на основании полученного обобщенного показателя, предприятию произведена корректировка необходимой валовой выручки на очередной период регулирования на 1 процентов в размере 1 771,23 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом выпадающих расходов (излишне полученных доходов), а также показателей надежности и качества, отнесенной на услуги по передаче электрической энергии (-) 130 644,88 тыс. руб. предприятием заявлено 275 814,68 тыс. руб., принято 145 169,80 тыс. руб.

В расчет тарифа включена стоимость электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь, возникающих в сетях предприятия на 2018 год, исходя из тарифа покупки в размере3,0048руб./кВт\*ч (без НДС).

М.Г. Петренко огласил директиву ассоциации «НП Совет рынка» голосовать против.

На основании изложенного правлению предлагается установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии филиал «Южный» АО «Оборонэнерго» на 2018 год (без НДС):

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф |
| Ставка на содержание электрических сетей | Ставка на оплату технологического расхода (потерь) |
| Руб./МВт\* Мес. | Руб./МВт\*ч | Руб./кВт\*ч |
| ПАО «Кубаньэнерго» -  филиал «Южный» АО «Оборонэнерго» | 137 761,01 | 275,18 | 1,06353 |

Голосовали:

«ЗА» - С.Н. Милованов, А.А. Исмелов, Д.В. Негреба, С.Ю. Шуляк, С.В. Дорохин, А.С. Бондаренко.

«ПРОТИВ» - М.Г. Петренко.

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - нет.

Решение принято большинством голосов.

5.9. Об установлении (корректировке) тарифа на услуги по передаче электрической энергии для ООО «ЭксТех» представила ведущий консультант отдела цен и тарифов на электрическую энергию Диденко Н.В.

ООО «ЭксТех» уведомлено о времени и месте заседания правления и выразило свое согласие с предлагаемым уровнем НВВ на 2018 год.

Диденко Н.В. довела до сведения членов правления региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края следующую информацию:

Необходимая валовая выручка (далее по тексту - НВВ) на 2018 год сформирована в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций.

К расчету приняты следующие величины на основе долгосрочных параметров регулирования:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателей | Принято РЭК на 2016 год | Факт предприятия за 2016 год | Факт 2016 года РЭК | Утвержден  о РЭК 2017 | Заявлено на 2018 год | 2018 | Темп роста 2018 к 2017,% |
| Условные единицы (у.е.) | 155,73 |  |  | 172,91 | 231,65 | 191,08 |  |
| Подконтрольные расходы | 1427,97 | 3483,03 | 2459,02 | 1 473,57 | 3 385,89 | 1 498,42 | 101,69% |
| Неподконтрольные расходы,  в т.ч.: | 2327,88 | 2864,70 | 2058,58 | 2 360,06 | 2 425,85 | 2 354,16 | 99,75% |
| - отчисления на социальные нужды | 125,15 | 146,88 | 123,25 | 137,22 | 203,01 | 131,32 | 95,70% |
| - амортизация основных фондов | 0,00 |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| - аренда объектов электросетевого хозяйства | 2202,73 | 2285,70 | 1774,33 | 2 222,84 | 2 222,84 | 2 222,84 | 100,00% |
| - налог на имущество | 0,00 |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| - налог на УСН | 0,00 |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| -прочие налоги и сборы | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| -прибыль на капитальные вложения | 0,00 |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| - прочие неподконтрольные расходы | 0,00 | 161,00 | 161,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Выпадающие доходы | 0,00 |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Излишне полученные доходы | 14,07 |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Корректировка НВВ с учетом показателей надежности и качества | 0,00 |  |  | -39,10 | 0,00 | -12,97 | 0,00 |
| ИТОГО НВВ с учетом корректировки: | 3 741,78 | 6 347,73 | 4 517,60 | 3 794,53 | 5 811,74 | 3 839,61 | 101,19% |

Учет выпадающих (излишне полученных) доходов.

РЭК-департаментом рассмотрены хозяйственно-финансовые операции, необходимые для осуществления анализа, на основе расчётов предприятия, первичных бухгалтерских и экономических документов и расчетов предприятия в целом за 2016 год. Определён состав расходов, включаемых в состав необходимой валовой выручки, оценка их экономической обоснованности произведена в соответствии с законодательством РФ и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского и налогового учета.

Согласно п.7 «Основ ценообразования», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов. Регулирующие органы принимают меры по исключению из расчетов при установлении регулируемых цен (тарифов) экономически необоснованных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, полученных в предыдущем периоде регулирования.

Таким образом, ООО «ЭксТех» получены экономически необоснованные доходы от услуг по передаче электрической энергии, в размере 12,97 тыс. руб., которые подлежат исключению при установлении тарифов на 2018 год.

Корректировка необходимой валовой выручки, отнесенной на услуги по передаче электрической энергии (-) 1972,13 тыс. руб. предприятием заявлено 5 811,74 тыс. руб., РЭК-департаментом принято 3 839,61 тыс. руб.

В расчет тарифа включена стоимость электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь, возникающих в сетях предприятия на 2018 год, исходя из тарифа покупки в размере:3,54566 руб./кВт\*ч(с НДС).

М.Г. Петренко огласил директиву ассоциации «НП Совет рынка» голосовать против.

На основании изложенного правлению предлагается установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии ООО «ЭксТех» с 01.01.2018 – по 31.12.2018 года:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф |
| Ставка на содержание электрических сетей | Ставка на оплату технологического расхода (потерь) |
| Руб./МВт\* Мес. | Руб./МВт\*ч | Руб./кВт\*ч |
| ПАО «Кубаньэнерго» - ООО «ЭксТех» | 36 376,48 | 56,70 | 0,19531 |

Голосовали:

«ЗА» - С.Н. Милованов, А.А. Исмелов, Д.В. Негреба, С.Ю. Шуляк, С.В. Дорохин, А.С. Бондаренко.

«ПРОТИВ» - М.Г. Петренко.

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - нет.

Решение принято большинством голосов.

5.10. Об установлении (корректировке) тарифа на услуги по передаче электрической энергии для ООО «ЭксТех» представила ведущий консультант отдела цен и тарифов на электрическую энергию Диденко Н.В.

ООО «ЭксТех» уведомлено о времени и месте заседания правления и выразило свое согласие с предлагаемым уровнем НВВ на 2018 год.

Диденко Н.В. довела до сведения членов правления региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края следующую информацию:

Необходимая валовая выручка (далее по тексту - НВВ) на 2018 год сформирована в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций.

К расчету приняты следующие величины на основе долгосрочных параметров регулирования:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателей | Принято РЭК на 2016 год | Факт предприятия за 2016 год | Факт 2016 года РЭК | Утвержден  о РЭК 2017 | Заявлено на 2018 год | 2018 | Темп роста 2018 к 2017,% |
| Условные единицы (у.е.) | 155,73 |  |  | 172,91 | 231,65 | 191,08 |  |
| Подконтрольные расходы | 1427,97 | 3483,03 | 2459,02 | 1 473,57 | 3 385,89 | 1 498,42 | 101,69% |
| Неподконтрольные расходы,  в т.ч.: | 2327,88 | 2864,70 | 2058,58 | 2 360,06 | 2 425,85 | 2 354,16 | 99,75% |
| - отчисления на социальные нужды | 125,15 | 146,88 | 123,25 | 137,22 | 203,01 | 131,32 | 95,70% |
| - амортизация основных фондов | 0,00 |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| - аренда объектов электросетевого хозяйства | 2202,73 | 2285,70 | 1774,33 | 2 222,84 | 2 222,84 | 2 222,84 | 100,00% |
| - налог на имущество | 0,00 |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| - налог на УСН | 0,00 |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| -прочие налоги и сборы | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| -прибыль на капитальные вложения | 0,00 |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| - прочие неподконтрольные расходы | 0,00 | 161,00 | 161,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Выпадающие доходы | 0,00 |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Излишне полученные доходы | 14,07 |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Корректировка НВВ с учетом показателей надежности и качества | 0,00 |  |  | -39,10 | 0,00 | -12,97 | 0,00 |
| ИТОГО НВВ с учетом корректировки: | 3 741,78 | 6 347,73 | 4 517,60 | 3 794,53 | 5 811,74 | 3 839,61 | 101,19% |

Учет выпадающих (излишне полученных) доходов.

РЭК-департаментом рассмотрены хозяйственно-финансовые операции, необходимые для осуществления анализа, на основе расчётов предприятия, первичных бухгалтерских и экономических документов и расчетов предприятия в целом за 2016 год. Определён состав расходов, включаемых в состав необходимой валовой выручки, оценка их экономической обоснованности произведена в соответствии с законодательством РФ и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского и налогового учета.

Согласно п.7 «Основ ценообразования», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов. Регулирующие органы принимают меры по исключению из расчетов при установлении регулируемых цен (тарифов) экономически необоснованных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, полученных в предыдущем периоде регулирования.

Таким образом, ООО «ЭксТех» получены экономически необоснованные доходы от услуг по передаче электрической энергии, в размере 12,97 тыс. руб., которые подлежат исключению при установлении тарифов на 2018 год.

Корректировка необходимой валовой выручки, отнесенной на услуги по передаче электрической энергии (-) 1972,13 тыс. руб. предприятием заявлено 5 811,74 тыс. руб., РЭК-департаментом принято 3 839,61 тыс. руб.

В расчет тарифа включена стоимость электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь, возникающих в сетях предприятия на 2018 год, исходя из тарифа покупки в размере:3,54566 руб./кВт\*ч(с НДС).

М.Г. Петренко огласил директиву ассоциации «НП Совет рынка» голосовать против.

На основании изложенного правлению предлагается установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии ООО «ЭксТех» с 01.01.2018 – по 31.12.2018 года:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф |
| Ставка на содержание электрических сетей | Ставка на оплату технологического расхода (потерь) |
| Руб./МВт\* Мес. | Руб./МВт\*ч | Руб./кВт\*ч |
| ПАО «Кубаньэнерго» - ООО «ЭксТех» | 36 376,48 | 56,70 | 0,19531 |

Голосовали:

«ЗА» - С.Н. Милованов, А.А. Исмелов, Д.В. Негреба, С.Ю. Шуляк, С.В. Дорохин, А.С. Бондаренко.

«ПРОТИВ» - М.Г. Петренко.

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - нет.

Решение принято большинством голосов.

5.10. Об установлении (корректировке) тарифа на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Энергосистемы»представила ведущий консультант отдела цен и тарифов на электрическую энергию Диденко Н.В.

ООО «Энергосистемы»уведомлено о времени и месте заседания правления.

Диденко Н.В. довела до сведения членов правления региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края следующую информацию:

Необходимая валовая выручка (далее по тексту - НВВ) на 2018 год сформирована в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций.

К расчету приняты следующие величины на основе долгосрочных параметров регулирования:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателей | Принято РЭК на 2016 год | Факт предприятия за 2016 год | Факт 2016 года РЭК | Утвержден  о РЭК 2017 | Заявлено на 2018 год | 2018 | Темп роста 2018 к 2017,% |
| Условные единицы (у.е.) | 2 198,33 |  |  | 2 341,90 | 2 341,90 | 2 992,07 |  |
| Подконтрольные расходы | 21 009,79 | 12 336,87 | 3 948,54 | 19 916,87 | 20 481,30 | 25 991,98 | 130,50% |
| Неподконтрольные расходы,  в т.ч.: | 44 070,06 | 60 284,12 | 13692,48 | 54 660,28 | 60 962,67 | 70 793,37 | 129,52% |
| Оплату услуг ОАО ФСК ЕЭС |  | 12 500,02 | 12 500,02 | 9 490,29 | 10 189,41 | 14 666,27 | 154,54% |
| - отчисления на социальные нужды | 3 901,53 | 1392,00 | 1192,46 | 4385,61 | 4509,89 | 5761,48 | 131,37% |
| - амортизация основных фондов | 0,00 | 90,73 | 0,00 | 107,44 | 107,44 | 0,00 | 0,00 |
| - аренда всего | 39 822,82 | 45 536,73 | 0,00 | 40 554,86 | 46 030,61 | 50 248,31 | 123,90% |
| - налог на имущество | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| - налог на УСН | 345,71 | 752,83 | 0,00 | 114,08 | 117,31 | 117,31 | 0,00 |
| -прочие налоги и сборы | 0,00 | 11,81 | 0,00 | 8,00 | 8,00 | 0,00 | 0,00 |
| -прибыль на капитальные вложения | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| - прочие неподконтрольные расходы | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Выпадающие доходы | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Излишне полученные доходы | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -8013,64 | 0,00 | - 96 775,01 | 0,00 |
| Корректировка НВВ с учетом показателей надежности и качества | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 760,49 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ИТОГО НВВ с учетом корректировки: | 65 79,85 | 72 620,99 | 17 641,02 | 65 803,01 | 81 443,97 | 10,33 | 0,02% |

Учет выпадающих (излишне полученных) доходов.

РЭК-департаментом рассмотрены хозяйственно-финансовые операции, необходимые для осуществления анализа, на основе расчётов предприятия, первичных бухгалтерских и экономических документов и расчетов предприятия в целом за 2016 год. Определён состав расходов, включаемых в состав необходимой валовой выручки, оценка их экономической обоснованности произведена в соответствии с законодательством РФ и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского и налогового учета.

РЭК-департаментом рассмотрены хозяйственно-финансовые операции, необходимые для осуществления анализа, на основе расчётов предприятия, первичных бухгалтерских и экономических документов и расчетов предприятия в целом за 2016 год. Определён состав расходов, включаемых в состав необходимой валовой выручки, оценка их экономической обоснованности произведена в соответствии с законодательством РФ и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского и налогового учета.

Необходимо отметить, что данный подход к определению экономически обоснованной величины выручки учитывает все возможные изменения в структуре доходов и расходов по виду деятельности – услуги по передаче энергии, в т.ч. и отклонения фактических показателей покупки нормативной величины потерь электрической энергии за анализируемый период, а также фактическое исполнение инвестиционных программ.

Регулируемые ценовые показатели, в т.ч. индивидуальные тарифы для сетевых организаций, не могут быть отрицательными. Минимальная денежная единица Российской Федерации является 1 копейка. Таким образом, с учетом изложенного, величина индивидуального тарифа не может составлять величины менее 1 коп./кВтч.

Согласно п.7 «Основ ценообразования», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов. Регулирующие органы принимают меры по исключению из расчетов при установлении регулируемых цен (тарифов) экономически необоснованных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, полученных в предыдущем периоде регулирования.

При анализе финансово-хозяйственной деятельности ООО «ЭНОРГОСИСТЕМЫ» за 2016 год выявлены излишне полученные доходы от услуг по передаче электрической энергии в размере 124 384,44 тыс.руб.

Таким образом, НВВ ООО «ЭНЕРГОСИСТЕМЫ» на 2018 год подлежит корректировке на 96 775,01 тыс.руб., на 2019 год на 27 609,43 тыс.руб.

Следовательно, с учетом корректировки размер НВВ на 2018 год составит 10,33 тыс.руб.

Корректировка необходимой валовой выручки, отнесенной на услуги по передаче электрической энергии (-) 80 433,64 тыс. руб. предприятием заявлено 81 443,97 тыс. руб., РЭК-департаментом принято 10,33 тыс. руб.

В расчет тарифа включена стоимость электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь, возникающих в сетях предприятия на 2018 год, исходя из тарифа покупки в размере:3,41230 руб./кВт\*ч(с НДС).

М.Г. Петренко огласил директиву ассоциации «НП Совет рынка» голосовать против.

На основании изложенного правлению предлагается установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии ООО «ЭНЕРГОСИСТЕМЫ» с 01.01.2018 – по 31.12.2018 года:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф |
| Ставка на содержание электрических сетей | Ставка на оплату технологического расхода (потерь) |
| Руб./МВт\* Мес. | Руб./МВт\*ч | Руб./кВт\*ч |
| ПАО «Кубаньэнерго» - ООО «ЭНЕРГОСИСТЕМЫ» | 0,01000 | 281,20 | 0,28127 |

Голосовали:

«ЗА» - С.Н. Милованов, А.А. Исмелов, Д.В. Негреба, С.Ю. Шуляк, С.В. Дорохин, А.С. Бондаренко.

«ПРОТИВ» - М.Г. Петренко.

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - нет.

Решение принято большинством голосов.

5.11. Об установлении (корректировке) тарифа на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Энерготрейд» представила ведущий консультант отдела цен и тарифов на электрическую энергию Диденко Н.В.

ООО «Энерготрейд» уведомлено о времени и месте заседания правления и выразило свое несогласие с предлагаемым уровнем НВВ на 2018 год.

Диденко Н.В. довела до сведения членов правления региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края следующую информацию:

К расчету приняты следующие величины на основе долгосрочных параметров регулирования:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателей | Принято РЭК  на 2016 год | Факт предприятия 2016 года | Факт РЭК 2016 года | Принято  РЭК  на 2017 год | Заявлено предприятием корректировка на 2018 год | Корректировка РЭК НВВ на 2018 год | Рост 2018 г. к 2017 г., % |
| Условные единицы (у.е.) | 553,39 |  |  | 579,01 | 1 318,94 | 657,41 | 113,5% |
| Подконтрольные расходы | 7 098,30 | 15 117,91 | 11 783,91 | 7 494,2 | 15 256,7 | 8 432,3 | 112,5% |
| Неподконтрольные расходы,  в т.ч.: | 5 751,56 | 6 301,01 | 3 255,90 | 2 816,00 | 6 123,97 | 3 418,51 | 121,39% |
| - отчисления на социальные нужды | 927,33 | 1235,49 | 913,26 | 956,18 | 1 946,59 | 1 075,87 | 112,52% |
| - амортизация основных фондов | 477,76 | 784,12 | 529,49 | 0,00 | 796,74 | 529,49 | - |
| - аренда объектов электросетевого хозяйства | 2 112,76 | 3868,40 | 1813,15 | 1859,81 | 3 134,56 | 1 813,15 | 97,5% |
| - налог на имущество | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 215,89 | 0,00 | - |
| - налог на прибыль | 13,83 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 217,69 | 0,00 | - |
| -прочие налоги и сборы | 0,00 | 413,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| -прибыль на капитальные вложения | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| - прочие неподконтрольные расходы | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Выпадающие доходы | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 222,62 | 0,00 | - |
| Излишне полученные доходы | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -5081,77 | - |
| Корректировка НВВ с учетом показателей надежности и качества | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| ИТОГО НВВ с учетом корректировки: | 12 849,86 | 21418,92 | 15039,80 | 10310,21 | 23 825,89 | 6769,04 | 65,65% |

-«Дивиденды»-заявлено 750,00 тыс. руб., принято – 0,00 тыс. руб., корректировка (-) 750,00 тыс. руб.

Отклонения в заявленных и принятых суммах сложились: вследствие отсутствия подтверждающих документов, а именно расчета дивидендов по акциям на расчетный период регулирования, включая фактические выплаты дивидендов за 3 предыдущих года и дивидендную политику предприятия, а также отсутствия обоснованности и целесообразности заявленных расходов или необоснованного завышения предприятием сумм учтенных при расчете тарифов.

Неподконтрольные расходы:

- «Отчисления на социальные нужды» - заявлено 1 946,59 тыс. руб., принято – 1 075,87 тыс. руб., корректировка (-) 870,71 тыс. руб.

Отклонения за счет изменения фонда оплаты труда. В расчете используются тарифы страховых взносов в размере 30 процентов от начисленной оплаты труда, установленные Федеральным законом РФ от 24.07.2009 г. № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования» (с учетом вступившего в силу Федерального закона РФ от 03.12.2011 г. № 379-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации по вопросам установления тарифов страховых взносов в государственные внебюджетные фонды»). Учтены отчисления в Фонд социального страхования предприятием в соответствии с классом профессионального риска и страховому тарифу на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,30 процента от начисленной оплаты труда.

В расчете НВВ предприятия на 2018 год, величина отчислений на социальные нужды определена в размере 32,3% от ФОТ.

- «Арендная плата» – заявлено предприятием 3 134,56 тыс. руб., принято

1 813,15 тыс. руб., корректировка (-) 1 321,41 тыс.руб.

РЭК - департаментом приняты расходы по договорам аренды за плату во временное владение и пользование, трансформаторные подстанции и линии электропередач, согласно актов приема-передачи оборудования (перечень и расчет арендной платы представлен в виде расшифровки к материалам тарифного дела).

РЭК - департаментом не принята стоимость арендной платы по договорам аренды т.к. предприятием не подтверждена стоимость арендной платы, а именно не представлены расчеты арендной платы в соответствии с постановлением правительства 1178 от 29.12.2011г.

РЭК – департаментом, принятая в расчете тарифа на услуги по передаче электрической энергии величина арендной платы включает амортизационные отчисления, принятые в соответствии с главой 25 Части второй Налогового Кодекса РФ, Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, другими нормативными правовыми актами.

Срок полезного использования соответствует нормативно-технической документации, также постановлению Правительства РФ от 01.01.2002г. №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Расходы по налогу на имущество, не приняты ввиду отсутствия документов обосновывающих эти расходы.

В представленном пакете документов отсутствуют технические паспорта на арендуемое оборудование, отсутствуют декларации по налогу на имущество, подтверждающие фактическое начисление данного налога, не представлены платежные поручения на оплату данного налога.

РЭК - департаментом приняты расходы по договорам аренды с учетом стоимости оборудования, указанной в расчете арендной платы и представленной инвентарной карточкой объектов основных средств арендодателей (и заверенной печатями). Расходы по налогу на имущество, не приняты ввиду отсутствия документов обосновывающих эти расходы.

Отклонения в заявленных и принятых суммах сложились: вследствие отсутствия подтверждающих документов, обоснованности и целесообразности заявленных расходов или необоснованного завышения предприятием сумм учтенных при расчете тарифов.

- «Налог на имущество» - заявлено 215,89 тыс. руб., принято – 0,00 тыс. руб., корректировка (-) 215,89 тыс. руб.

Расходы по налогу на имущество, не приняты ввиду отсутствия документов обосновывающих эти расходы, а именно расчета налога на имущество на расчетный период регулирования, включая перечень льготируемого имущества, а также декларации по налогу на имущество.

* «Амортизация»– заявлено предприятием 796,74 тыс. руб., принято 0,00 тыс.руб., корректировка (-) 796,74 тыс. руб.

ООО «Энерготрейд» представлена расшифровка (отчет) амортизационных отчислений основных средств за 2016 год, за 2017 год с учетом нового оборудования принятого на баланс предприятия (согласно представленных материалов дела).

РЭК – департаментом величина амортизационных отчислений принята в соответствии с главой 25 Части второй Налогового Кодекса РФ, Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 г. № 1, другими нормативными правовыми актами и перечня оборудования непосредственно участвующего в передаче электрической энергии.

Средства, предусмотренные в тарифах по данной статье затрат, имеют целевое направление и должны быть направлены на вложения капитального характера в основные средства предприятия.

-«Налог на прибыль» - заявлено 30,19 тыс. руб., принято – 0,00 тыс. руб., корректировка (-) 30,19 тыс. руб.

Учет выпадающих (излишне полученных) доходов.

РЭК-департаментом рассмотрены хозяйственно-финансовые операции, необходимые для осуществления анализа, на основе расчётов предприятия, первичных бухгалтерских и экономических документов и расчетов предприятия в целом за 2016 год. Определён состав расходов, включаемых в состав необходимой валовой выручки, оценка их экономической обоснованности произведена в соответствии с законодательством РФ и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского и налогового учета.

Необходимо отметить, что данный подход к определению экономически обоснованной величины выручки учитывает все возможные изменения в структуре доходов и расходов по виду деятельности – услуги по передаче энергии, в т.ч. и отклонения фактических показателей покупки нормативной величины потерь электрической энергии за анализируемый период, а также фактическое исполнение инвестиционных программ.

В соответствии с письмом ФСТ России от 01.04.2014 № СН-3614/12 регулируемые ценовые показатели, в т.ч. индивидуальные тарифы для сетевых организаций, не могут быть отрицательными. Минимальная денежная единица Российской Федерации является 1 копейка. Таким образом, с учетом изложенного, величина индивидуального тарифа не может составлять величины менее 1 коп./кВтч.

Таким образом, по данным анализа финансово-хозяйственной деятельности за 2016 год РЭК – департамента, ООО «Энерготрейд» получены излишние доходы за 2016 год по передаче электрической энергии по причине меньше понесенных фактических расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии относительно утвержденных РЭК – департаментом на 2016 год и расходов на содержание электрических сетей.

Согласно п.7 «Основ ценообразования», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов. Регулирующие органы принимают меры по исключению из расчетов при установлении регулируемых цен (тарифов) экономически необоснованных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, полученных в предыдущем периоде регулирования.

Анализ эксплуатационных расходов, при определении прибыли/убытка по виду деятельности «услуги по передаче электрической энергии ООО «Энерготрейд» за 2016 г.

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Финансовый результат (тыс.руб.) |
| Доходы по регулируемому виду деятельности | 23 705,00 |
| Расходы на содержание электрических сетей | 15 039,80 |
| Расходы на оплату потерь электроэнергии | 3583,423 |
| Выпадающие доходы/излишне полученные | 5 081,77 |

Таким образом, ООО «Энерготрейд» получены экономически необоснованные доходы от услуг по передаче электрической энергии, в размере 5 081,77 тыс. руб., которые подлежат исключению при установлении тарифов на 2018 год.

Корректировка необходимой валовой выручки, отнесенной на услуги по передаче электрической энергии (-) 17 056,85 тыс. руб. предприятием заявлено 23 825,89 тыс. руб., РЭК-департаментом принято 6 769,04тыс. руб.

В расчет тарифа включена стоимость электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь, возникающих в сетях предприятия на 2018 год, исходя из тарифа покупки в размере:3,00480 руб./кВт\*ч(с НДС).

М.Г. Петренко огласил директиву ассоциации «НП Совет рынка» голосовать против.

На основании изложенного правлению предлагается установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии ООО «Энерготрейд» с 01.01.2018 – по 31.12.2018 года в размере (без НДС):

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф |
| Ставка на содержание электрических сетей | Ставка на оплату технологического расхода (потерь) |
| Руб./МВт\* Мес. | Руб./МВт\*ч | Руб./кВт\*ч |
| ПАО «Кубаньэнерго» - ООО «Энерготрейд» | 22 051,89 | 52,35 | 0,41078 |

Голосовали:

«ЗА» - С.Н. Милованов, А.А. Исмелов, Д.В. Негреба, С.Ю. Шуляк, С.В. Дорохин, А.С. Бондаренко.

«ПРОТИВ» - М.Г. Петренко.

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - нет.

Решение принято большинством голосов.

5.12. Об установлении (корректировке) тарифа на услуги по передаче электрической энергии для ООО «ЮгЭнергоРесурс»представила ведущий консультант отдела цен и тарифов на электрическую энергию Диденко Н.В.

ООО «ЮгЭнергоРесурс» уведомлено о времени и месте заседания правления и выразило свое согласие с предлагаемым уровнем НВВ на 2018 год.

Диденко Н.В. довела до сведения членов правления региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края следующую информацию:

Необходимая валовая выручка (далее по тексту - НВВ) на 2018 год сформирована в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций.

К расчету приняты следующие величины на основе долгосрочных параметров регулирования:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателей | Принято РЭК на 2016 год | Факт предприятия за 2016 год | Факт 2016 года РЭК | Утверждено РЭК 2017 | Заявлено на 2018 год | 2018 | Темп роста 2018 к 2017,% |
| Условные единицы (у.е.) | 656,40 | 557,29 |  | 528,75 | 838,32 | 762,31 |  |
| Подконтрольные расходы | 7 555,05 | 8 773,76 | 5 923,60 | 6 621,30 | 13 161,61 | 8 912,49 | 134,60% |
| Неподконтрольные расходы,  в т.ч.: | 5333,64 | 5401,26 | 3144,56 | 3964,75 | 9756,52 | 6965,48 | 175,69%% |
| - отчисления на социальные нужды | 1 721,85 | 1 806,05 | 1 514,73 | 1 349,26 | 1 997,34 | 1 816,15 | 134,60% |
| - амортизация основных фондов | 663,46 | 1238,09 | 942,20 | 1277,23 | 1203,77 | 942,20 | 73,77% |
| - аренда всего | 2218,19 | 1978,83 | 312,54 | 738,46 | 5255,14 | 3305,35 | 447,60% |
| - налог на имущество | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| - налог на УСН | 729,51 | 375,09 | 375,09 | 599,18 | 1 297,07 | 898,57 | 149,97% |
| -прочие налоги и сборы | 0,62 | 3,20 | 0,00 | 0,62 | 3,20 | 3,20 | 100% |
| -прибыль на капитальные вложения | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| - прочие неподконтрольные расходы | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Выпадающие доходы | 3720,77 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 10 002,14 | 0,00 | 0,00 |
| Излишне полученные доходы | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Корректировка НВВ с учетом показателей надежности и качества | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 |
| ИТОГО НВВ с учетом корректировки: | 16 609,45 | 14 175,02 | 9 068,16 | 10 586,05 | 32 920,26 | 15 877,97 | 97,17% |

2) Формирование неподконтрольных расходов.

Неподконтрольные расходы рассмотрены по методу экономически обоснованных затрат и включают в себя следующие статьи затрат:

1. Плата за аренду электросетевого имущества, которая составила 3261,25 тыс. руб.

Расходы на аренду рассчитаны исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу. Расчет амортизации и налога на имущество арендуемых объектов электросетевого комплекса приведены в таблицах.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Арендодатель | Договор аренды | Заявка на 2018 год (по договору аренды на 2018 год ) | | |
| ар.плата по договору, руб. | | |
| в мес., с НДС | в год с НДС | без НДС/год |
|
| 1 | ПАО "Сатурн» | Договор № 514 аренды объектов электросетевого хозяйства от 26.10.2017 | 271 770,80 | 3 261 250,00 | 2 763 771,19 |
| Всего: | |  | 271 770,80 | 3 261 250,00 | 2 763 771,19 |

Договор № 514 аренды объектов электросетевого хозяйства от 26.10.2017г., ПАО «Сатурн» имеет срок действия 60 месяцев и зарегистрирован 11.11.2017 г в Управлении Федеральной службы государственной регистрации .РЭК – департаментом расходы по арендной плате приняты в соответствии с п.28 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178, а именно в составе расходов по арендной плате учитывается величина амортизации и налога на имущество (в случае начисления), относящихся к арендуемому имуществу, участвующему в услугах по передаче электрической энергии. Таким образом, в расчет арендной платы включены:

|  |  |
| --- | --- |
| Наименования | Сумма, руб. |
| Сумма арендной платы ООО «Сатурн» (амортизация+налог на имущество) | 2 763 770,19 |
| Итого затраты на аренду электросетевого комплекса | 2 763 770,19 |

Расходы по арендной плате определяются в соответствии с п. 28 Основ ценообразования исходя из величины амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

При этом при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих актов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 «1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

РЭК – департаментом в расчете арендной платы учтено имущество, которое подтверждено первичными бухгалтерскими (техническими) документами (свидетельство право собственности арендодателя на оборудование, акты ввода в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства и т.д.)

РЭК – департаментом величина амортизационных отчислений принята в соответствии с главой 25 Части второй Налогового Кодекса РФ, Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, другими нормативными правовыми актами, актов ввода в эксплуатацию и техническими характеристиками.

РЭК - департамент отмечает, что полученные арендодателем средства за арендную плату имущественного комплекса имеют целевое направление и должны быть направлены, в размере амортизационных отчислений, включенных в расчет арендной платы, на восстановление основных фондов.

Затраты по данной статье имеют целевое направление. Использование средств на другие статьи затрат не допустимо.

1. Затраты на аренду помещения – заявленные расходы составили 663,56 тыс. руб.,РЭК-департаментом принято к учету в плате за услуги по передаче электрической энергии – 22,61 тыс. руб. Корректировка составила -640,95 тыс. руб. Расходы приняты исходя из подтвержденной суммы налога на имущество.
2. Затраты на аренду транспорта – заявленные расходы составили 74,9 0 тыс. руб., РЭК-департаментом принято к учету в плате за услуги по передаче электрической энергии – 21,5 тыс. руб. Корректировка составила - 53,4 тыс. руб., расходы приняты исходя из подтвержденных сумм амортизации и налогов.

Таким образом, сумма затрат по арендной плате, принятая РЭК-департаментом на 2018 год, составляет 3305,35 тыс. руб.

1. Транспортный налог

Заявка предприятия по данной подстатье составила 3,2 тыс. руб. РЭК-департаментом принято к учету в плате за услуги по передаче электрической энергии – 3,2 тыс. руб.

1. Отчисления на социальные нужды – заявленные расходы составили 1997,34 тыс. руб., РЭК-департаментом принято к учету в плате за услуги по передаче электрической энергии – 1816,15 тыс. руб. Корректировка составила -181,19 тыс. руб.

Корректировка произведена за счет изменения фонда оплаты труда.

В расчете используются тарифы страховых взносов в размере 30 процентов от начисленной оплаты труда, установленные Федеральным законом РФ от 24.07.2009 г. № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования» (с учетом вступившего в силу Федерального закона РФ от 03.12.2011 г. № 379-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации по вопросам установления тарифов страховых взносов в государственные внебюджетные фонды»). Учтены отчисления в Фонд социального страхования предприятием в соответствии с классом профессионального риска и страховому тарифу на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,4 процента от начисленной оплаты труда.

1. Амортизация – заявленные расходы составили 1203,77 тыс. руб. РЭК департаментом принято к учету в плате за услуги по передаче электрической энергии 942,2 тыс. руб., на уровне факт 2016 года. Корректировка составила - 261,57 тыс. руб.

Общая сумма неподконтрольных расходов принята в размере 6965,48 тыс. руб., корректировка составила –2791,04 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки, отнесенной на услуги по передаче электрической энергии (-) 17 042,29 тыс. руб. предприятием заявлено 32 920,26 тыс. руб., РЭК-департаментом принято 15 877,97 тыс. руб.

В расчет тарифа включена стоимость электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь, возникающих в сетях предприятия на 2018 год, исходя из тарифа покупки в размере:3 545,66руб./кВт\*ч(с НДС).

М.Г. Петренко огласил директиву ассоциации «НП Совет рынка» голосовать против.

На основании изложенного правлению предлагается установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии ООО «Югэнергоресурс» с 01.01.2018 – по 31.12.2018 года в размере (без НДС):

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф |
| Ставка на содержание электрических сетей | Ставка на оплату технологического расхода (потерь) |
| Руб./МВт\* Мес. | Руб./МВт\*ч | Руб./кВт\*ч |
| ПАО «Кубаньэнерго» - ООО «Югэнергоресурс» | 24 578,10 | 60,52 | 0,20000 |

Голосовали:

«ЗА» - С.Н. Милованов, А.А. Исмелов, Д.В. Негреба, С.Ю. Шуляк, С.В. Дорохин, А.С. Бондаренко.

«ПРОТИВ» - М.Г. Петренко.

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - нет.

Решение принято большинством голосов.

5.13. Об установлении (корректировке) тарифа на услуги по передаче электрической энергии для ОАО «Прибой»представила ведущий консультант отдела цен и тарифов на электрическую энергию Диденко Н.В.

ОАО «Прибой» уведомлено о времени и месте заседания правления и выразило свое согласие с предлагаемым уровнем НВВ на 2018 год.

Диденко Н.В. довела до сведения членов правления региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края следующую информацию:

Плановые расходы на 2018 год приняты в соответствии приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э«Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», приказом ФСТ России от 30.06.2015г. N 872/16 «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках единой энергетической системы России по субъектам РФ на 2018 год» (с учетом внесенных изменений), по Краснодарскому краю и Республике Адыгея, с учетом долгосрочных параметров – базового уровня подконтрольных расходов, базового ИПЦ, индекса эффективности подконтрольных расходов, коэффициента эластичности расходов по количеству активов, а также на основании экспертного заключения РЭК – департамента по экономическому обоснованию тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Прибой» на долгосрочный период на 2015-2019 годы от 09.12.2014 года № 136-Э, от 01.12.2016г. № 135-Э.

К расчету приняты следующие величины на основе долгосрочных параметров регулирования:

*тыс.руб.*

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателей | Принято РЭК базовый уровень расходов на  2016 год | Факт по данным предприятия 2016 год | Экономически обоснованный факт РЭК 2016 | Утверждено РЭК на 2017 год | Заявлено на 2018 год | Корректировка  РЭК НВВ на  2018 год | Рост 2018г. к 2017г., % |
| условные единицы (у.е.) | 294,28 |  |  | 294,28 | 342,79 | 216,65 |  |
| Подконтрольные расходы | 2 595,96 | 5002,78 | 1631,28 | 2 663,61 | 5471,93 | 2160,29 | 81,10% |
| Неподконтрольные расходы,  в т.ч.: | 664,20 | 572,39 | 559,10 | 715,46 | 610,15 | 626,43 | 87,56% |
| - плата за аренду | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00% |
| - отчисления на социальные нужды | 526,54 | 388,06 | 388,42 | 540,26 | 424,85 | 438,17 | 81,10% |
| - амортизация основных фондов | 103,40 | 140,62 | 140,62 | 140,04 | 140,62 | 140,04 | 100% |
| - налог на имущество | 0,00 | 33,35 | 19,71 | 0,00 | 33,35 | 19,71 | 0,00% |
| - налог на прибыль | 34,26 | 10,36 | 10,36 | 35,16 | 11,33 | 28,51 | 81,10% |
| - прочие налоги | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00% |
| - прочие неподконтрольные расходы | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00- |
| Выпадающие доходы/излишне полученные | -141,46 | 0,00 | 0,00 | 1007,32 | 0,00 | 319,10 | 0,00 |
| Корректировка НВВ с учетом показателей надежности и качества | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -130,41 | 0,00 | 0,00 | 0,0% |
| ИТОГО НВВ: | 3 118,71 | 8 548,09 | 3 237,30 | 4 255,98 | 9 042,03 | 3105,82 | 72,98% |

РЭК-департаментом рассмотрены хозяйственно-финансовые операции, необходимые для осуществления анализа, на основе расчётов предприятия, первичных бухгалтерских и экономических документов и расчетов предприятия в целом за 2016 год. Определён состав расходов, включаемых в состав необходимой валовой выручки, оценка их экономической обоснованности произведена в соответствии с законодательством РФ и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского и налогового учета.

Необходимо отметить, что данный подход к определению экономически обоснованной величины выручки учитывает все возможные изменения в структуре доходов и расходов по виду деятельности – услуги по передаче энергии, в т.ч. и отклонения фактических показателей покупки нормативной величины потерь электрической энергии за анализируемый период, а также фактическое исполнение инвестиционных программ.

Согласно п.7 «Основ ценообразования», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов. Регулирующие органы принимают меры по исключению из расчетов при установлении регулируемых цен (тарифов) экономически необоснованных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, полученных в предыдущем периоде регулирования.

Таким образом, АО «Прибой» получены выпадающие доходы от услуг по передаче электрической энергии, в размере 319,10тыс. руб., которые подлежат включению при установлении тарифов на 2018 год.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом выпадающих расходов (излишне полученных доходов), а также показателей надежности и качества, отнесенной на услуги по передаче электрической энергии (-) 5 751,82 тыс. руб. предприятием заявлено 8 857,64 тыс. руб., принято 3105,82 тыс. руб.

В расчет тарифа включена стоимость электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь, возникающих в сетях предприятия на 2018 год, исходя из тарифа покупки в размере3,0048 руб./кВт\*ч (без НДС).

М.Г. Петренко огласил директиву ассоциации «НП Совет рынка» голосовать против.

На основании изложенного правлению предлагается установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии АО «Прибой» на 2018 год (без НДС).

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф |
| Ставка на содержание электрических сетей | Ставка на оплату технологического расхода (потерь) |
| Руб./МВт\* Мес. | Руб./МВт\*ч | Руб./кВт\*ч |
| ПАО «Кубаньэнерго» -  АО «Прибой» | 19 171,71 | 390,62 | 0,70121 |

Голосовали:

«ЗА» - С.Н. Милованов, А.А. Исмелов, Д.В. Негреба, С.Ю. Шуляк, С.В. Дорохин, А.С. Бондаренко.

«ПРОТИВ» - М.Г. Петренко.

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - нет.

Решение принято большинством голосов.

5.14. «Об установлении (корректировке) тарифа на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Алга» представила ведущий консультант отдела цен и тарифов на электрическую энергию Кожевникова Н.С.

ООО «Алга» уведомлено о времени и месте заседания правления и выразило свое согласие с предлагаемым уровнем НВВ на 2018 год и возможный пересчет уровня тарифов в случае изменения тарифа покупки потерь электрической энергии без изменения объемов НВВ.

Кожевникова Н.С. довела до сведения членов правления региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края следующую информацию:

С учетом внесенных изменений в устав и сведений о юридическом лице (выписка ЕГРЮЛ от 01.07.2014), ООО «Алга» осуществляет деятельность по передаче и распределении электрической энергии.

Предприятие ООО «Алга» применяет упрощенную систему налогообложения и не является плательщиком налога на добавленную стоимость, налога на прибыль, налога на имущество в соответствии ст. 346.12 346.13 главы 26.2 Части второй Налогового Кодекса РФ от 05.08.2000 № 117-ФЗ.

Анализ экономически обоснованных расходов за 2016 год

*тыс. руб.*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| *Наименование показателей* | *Утверждено РЭК-департаментом на 2016 год* | *2016 год факт по данным предприятия* | *2016 факт по данным РЭК-департамента* | *Экономически необоснованные расходы за 2016 год* |
| Материальные затраты | 4 052,93 | 2 869,62 | 2 293,02 | -576,60 |
| Затраты на оплату труда | 7 972,16 | 7 967,57 | 7 945,31 | -22,26 |
| Прочие расходы (затраты) - работы и услуги непроизводственного характера | 913,67 | 226,77 | 221,43 | -5,34 |
| Подконтрольные расходы из прибыли, в том числе | 664,35 | 130,13 | 130,13 | 0,00 |
| ИТОГО подконтрольные расходы | 13 603,10 | 11 194,09 | 10 589,89 | -604,20 |
| Плата за аренду имущества, в том числе | 1 929,90 | 1 597,13 | 1 057,41 | -539,72 |
| Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 2 455,42 | 2 413,81 | 2 413,81 | 0,00 |
| Налог на прибыль (УСН) | 136,03 | 223,79 | 223,79 | 0,00 |
| Амортизация, в том числе | 0,00 | 161,15 | 161,15 | 0,00 |
| Прибыль на капитальные вложения |  | 2 664,61 |  | -2 664,61 |
| ИТОГО неподконтрольных расходов | 4 521,35 | 7 060,49 | 3 856,16 | -3 204,33 |

Определение необходимой валовой выручки с учетом долгосрочных параметров регулирования.

Плановые расходы на 2018 год приняты в соответствии приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э«Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», приказом ФАС России от 30.06.2017 г. № 875/17-ДСП«Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках единой энергетической системы России по субъектам РФ на 2018 год» (с учетом внесенных изменений), по Краснодарскому краю и Республике Адыгея, с учетом долгосрочных параметров – базового уровня подконтрольных расходов, базового ИПЦ, индекса эффективности подконтрольных расходов, коэффициента эластичности расходов по количеству активов, а также на основании экспертного заключения РЭК – департамента по экономическому обоснованию тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Алга» на долгосрочный период на 2016-2018 годы от 10.12.2015 года № 238-Э.

К расчету приняты следующие величины на основе долгосрочных параметров регулирования*:*

*тыс.руб.*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *Наименование показателей* | *Принято РЭК базовый уровень расходов на*  *2016 год* | *Утверждено РЭК на*  *2017 год* | *Заявлено предприятием корректировка на 2018 год* | *Корректировка РЭК НВВ на 2018 год* | *Рост 2018г. к 2017г., %* |
| *условные единицы (у.е.)* | *461,63* | *368,00* | *587,67* | *501,38* | *136,2%* |
| *Суммарная максимальная мощность, МВт* | *3,853* | *6,7934* | *10,846* | *10,846* | *159,7%* |
| *Подконтрольные расходы* | *13 603,10* | *14 532,98* | *20 531,693* | *18 784,08* | *129,3%* |
| *Неподконтрольные расходы,*  *в т.ч.:* | *4 521,35* | *3 605,95* | *5 274,79* | *4 514,12* | *125,2%* |
| *- отчисления на социальные нужды* | *2 455,42* | *2 623,27* | *3 779,46* | *3 346,58* | *105,8%* |
| *- амортизация основных фондов* | *0,00* | *473,05* | *727,94* | *616,25* | *130,3%* |
| *- арендная плата* | *1 929,90* | *367,20* | *543,60* | *367,20* | *100,0%* |
| *- налог на прибыль (УСН)* | *136,03* | *142,42* | *223,79* | *184,09* | *129,3%* |
| *- прочие неподконтрольные* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,0%* |
| *Выпадающие доходы/излишне полученные* | *0,00* | *111,99* | *218,14* | *-3 460,26* |  |
| *Корректировка НВВ с учетом показателей надежности и качества* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00%* |
| ***ИТОГО НВВ:*** | ***18 124,45*** | ***18 250,92*** | ***26 024,56*** | ***19 837,94*** | ***100,7%*** |

С 2016 года ООО «Алга» принято на баланс по договорам купли-продажи сетевое оборудование, ранее находившееся в аренде.

ООО «Алга» представлена расшифровка (отчет) амортизационных отчислений основных средств за 2016 год с учетом нового оборудования принятого на баланс предприятия по договорам купли-продажи, а также за 2017 год.

РЭК – департаментом в расчете амортизационных отчислений учтено имущество, которое подтверждено первичными бухгалтерскими (техническими) документами (свидетельство право собственности арендодателя на оборудование, акты ввода в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства и т.д.).

РЭК - департаментом величина амортизационных отчислений принята в соответствии с главой 25 Части второй Налогового Кодекса РФ, Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002г. № 1, другими нормативными правовыми актами и перечня оборудования непосредственно участвующего в передаче электрической энергии.

Таким образом, с учетом вновь принятого на баланс оборудования и соответственно увеличения условных единиц, произведено увеличение подконтрольных расходов, согласно методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э.

Учет выпадающих (излишне полученных) доходов.

РЭК-департаментом рассмотрены хозяйственно-финансовые операции, необходимые для осуществления анализа, на основе расчётов предприятия, первичных бухгалтерских и экономических документов и расчетов предприятия в целом за 2016 год. Определён состав расходов, включаемых в состав необходимой валовой выручки, оценка их экономической обоснованности произведена в соответствии с законодательством РФ и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского и налогового учета.

Необходимо отметить, что данный подход к определению экономически обоснованной величины выручки учитывает все возможные изменения в структуре доходов и расходов по виду деятельности – услуги по передаче энергии, в т.ч. и отклонения фактических показателей покупки нормативной величины потерь электрической энергии за анализируемый период, а также фактическое исполнение инвестиционных программ.

В соответствии с письмом ФСТ России от 01.04.2014 № СН-3614/12 регулируемые ценовые показатели, в т.ч. индивидуальные тарифы для сетевых организаций, не могут быть отрицательными. Минимальная денежная единица Российской Федерации является 1 копейка. Таким образом, с учетом изложенного, величина индивидуального тарифа не может составлять величины менее 1 коп./кВтч.

Предприятием заявлены выпадающие доходы за 2016 год в размере 218,14 тыс. руб.

По данным анализа финансово-хозяйственной деятельности за 2016 год РЭК – департамента, ООО «Алга» получены излишние доходы за 2016 год по передаче электрической энергии по причине меньше понесенных фактических расходов на содержание электрических сетей.

Согласно п.7 «Основ ценообразования», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов. Регулирующие органы принимают меры по исключению из расчетов при установлении регулируемых цен (тарифов) экономически необоснованных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, полученных в предыдущем периоде регулирования.

Таким образом, ООО «Алга» за 2016 год получены экономически необоснованные доходы от услуг по передаче электрической энергии, в размере3 460,26 тыс. руб., которые подлежат исключению при установлении тарифов на 2018 год.

Корректировка НВВ за счет фактических показателей надежности и качества за 2016 год.

В соответствии с Постановлением Правительства России от 31.12.2009 г. №1220 (в действующей редакции) «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг», приказом Минэнерго России от 14 октября 2013 г. № 718 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг…», с учетом проведенного анализа фактических показателей надежности и качества за 2016 год, на основании полученного обобщенного показателя, предприятию произведена корректировка необходимой валовой выручки на очередной период регулирования на -0,00 процентов в размере 0,00 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом выпадающих расходов (излишне полученных доходов), а также показателей надежности и качества, отнесенной на услуги по передаче электрической энергии (-) 6 186,62 тыс. руб. предприятием заявлено 26 024,56 тыс. руб., принято 19 837,94 тыс. руб.

В соответствии с Приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (в действующей редакции) на 2018 год принят котловой метод установления размера платы за услуги по передаче электрической энергии по сетям региона. Исходя из этого, при расчете ставки оплаты потерь на передачу, средневзвешенная стоимость нормативной величины потерь определены исходя из стоимости покупки энергии с оптового рынка с учетом оплаты услуг по организации функционирования и развитию Единой энергосистемы России и услуг по организации функционирования торговой системы оптового рынка, оказываемые на АО «АТС», а также из величины сбытовой надбавки гарантирующего поставщика. При этом стоимость покупки электрической энергии с оптового рынка, учтенная в расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии, определена с учетом доли нерегулируемых цен в соответствии с Приказом ФСТ России от 29.12.2011 № 1179, а также с учетом прогнозных показателей Минэкономразвития РФ, с учетом предельных индексов изменения тарифов, предложенных ФСТ России для Краснодарского края и в соответствии со Сценарными условиями функционирования экономики РФ и основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на 2018 год и последующие периоды.

Пунктом 81 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.11.2011 г. №1178, определено, что величина потерь электрической энергии в электрических сетях, входящая в состав платы за услуги по передаче электрической энергии, определяется исходя из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, рассчитанного с учетом нормативных технологических потерь, утверждаемых Министерством энергетики Российской Федерации.

Таким образом, в расчет тарифа включена стоимость электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь, возникающих в сетях предприятия на 2018 год, исходя из тарифа покупки в размере 3,142145 руб./кВт\*ч (с НДС).

М.Г. Петренко огласил директиву ассоциации «НП Совет рынка» голосовать против.

На основании изложенного правлению предлагается установить следующие уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «Алга» на 2018 год (с НДС):

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф |
| Ставка на содержание электрических сетей | Ставка на оплату технологического расхода (потерь) |
| Руб./МВт\* Мес. | Руб./МВт\*ч | Руб./кВт\*ч |
| ПАО «Кубаньэнерго» -  ООО «Алга» | 152 425,51 | 222,91 | 1,99463 |

Голосовали:

«ЗА» - С.Н. Милованов, А.А. Исмелов, Д.В. Негреба, С.Ю. Шуляк, С.В. Дорохин, А.С. Бондаренко.

«ПРОТИВ» - М.Г. Петренко.

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - нет.

Решение принято большинством голосов.

5.15. «Об установлении (корректировке) тарифа на услуги по передаче электрической энергии для ООО «ВТ-Ресурс» представила ведущий консультант отдела цен и тарифов на электрическую энергию Кожевникова Н.С.

ООО «ВТ-Ресурс» уведомлено о времени и месте заседания правления и выразило свое согласие с предлагаемым уровнем НВВ на 2018 год.

Кожевникова Н.С. довела до сведения членов правления региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края следующую информацию:

ООО «ВТ-Ресурс» применяет упрощенную систему налогообложения и не является плательщиком налога на добавленную стоимость, налога на прибыль, налога на имущество в соответствии с п.2 ст. 346.11 Части второй Налогового Кодекса РФ от 05.08.2000 № 117-ФЗ.

Основной вид деятельности предприятия – оказание услуг по передаче электрической энергии.

Анализ экономически обоснованных расходов за 2016 год

*тыс. руб.*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| *Наименование показателей* | *Утверждено РЭК-департаментом на 2016 год* | *2016 год факт по данным предприятия* | *2016 факт по данным РЭК-департамента* | *Экономически необоснованные расходы за 2016 год* |
| Материальные затраты | 4 588,02 | 6 250,30 | 4 588,01 | -1 662,29 |
| Затраты на оплату труда | 5 090,14 | 7 542,16 | 5 090,14 | -2 452,02 |
| Прочие расходы (затраты) - работы и услуги непроизводственного характера | 1 109,91 | 2 298,26 | 1 109,91 | -1 188,35 |
| Подконтрольные расходы из прибыли, в том числе | 108,97 | 269,46 | 72,30 | -197,16 |
| ИТОГО подконтрольные расходы | 10 897,04 | 16 360,18 | 10 860,36 | -5 499,82 |
| Плата за аренду имущества | 5 745,77 | 8 779,05 | 7 806,95 | -972,10 |
| Налоги,всего, в т.ч.: | 15,33 | 338,86 | 15,33 | -323,53 |
| Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 1 547,40 | 2 277,73 | 1 547,40 | -730,33 |
| Налог на прибыль (УСН) | 967,60 | 1 273,04 | 258,00 | -1 015,04 |
| Амортизация, в том числе | 1 010,69 | 1 230,01 | 1 216,31 | -13,70 |
| Прибыль на капитальные вложения | 454,11 | 454,11 | 454,11 | 0,00 |
| ИТОГО неподконтрольных расходов | 9 740,89 | 14 352,80 | 11 298,10 | -3 054,70 |

Определение необходимой валовой выручки с учетом долгосрочных параметров регулирования.

Плановые расходы на 2018 год приняты в соответствии приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э«Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», приказом ФАС России от 30.06.2017 г. N 875/17-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках единой энергетической системы России по субъектам РФ на 2017 год» (с учетом внесенных изменений), по Краснодарскому краю и Республике Адыгея, с учетом долгосрочных параметров – базового уровня подконтрольных расходов, базового ИПЦ, индекса эффективности подконтрольных расходов, коэффициента эластичности расходов по количеству активов, а также на основании экспертного заключения РЭК – департамента по экономическому обоснованию тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ВТ-Ресурс» на долгосрочный период на 2015-2019 годы от 09.12.2014 года № 159-Э.

К расчету приняты следующие величины на основе долгосрочных параметров регулирования*:*

тыс.руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателей | Принято РЭК корректировка НВВ на  2016 год | Принято РЭК корректировка НВВ на  2017 год | Заявлено предприятием корректировка на 2018 год | Корректировка РЭК НВВ на 2018 год | Рост 2017г. к 2016г., % |
| условные единицы (у.е.) | 836,25 | 791,14 | 1042,34 | 994,14 | 119,3% |
| Суммарная максимальная мощность, МВт | 15,981 | 14,0492 | 13,699 | 13,699 | 97,5% |
| Подконтрольные расходы | 10 897,04 | 11 496,79 | 13417,01 | 13 170,62 | 114,6% |
| Неподконтрольные расходы,  в т.ч.: | 9 740,89 | 9 938,89 | 17 964,79 | 15 469,36 | 155,6% |
| - отчисления на социальные нужды | 1 547,40 | 1 632,57 | 1 905,24 | 1 870,26 | 114,6% |
| - амортизация основных фондов | 1 010,69 | 1 282,76 | 5 567,51 | 5 526,07 | 430,8% |
| - арендная плата | 5 745,77 | 5 114,57 | 6 267,68 | 5 585,88 | 95,4% |
| - прибыль на кап.вложения | 454,11 | 1 185,00 | 2 525,00 | 1 700,00 | 143,5% |
| - прочие налоги из прибыли | 15,33 | 13,05 | 338,43 | 15,0 | 114,9% |
| - налог на прибыль | 967,60 | 710,94 | 1 360,82 | 772,15 | 108,6% |
| - прочие неподконтрольные | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| Выпадающие доходы/излишне полученные | -1 149,36 | -4 550,13 | -6514,12 | -8741,26 | 192,1% |
| Корректировка НВВ с учетом показателей надежности и качества | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0% |
| ИТОГО НВВ: | 19 488,58 | 16 885,55 | 24 867,68 | 19 898,71 | 117,8% |

ООО «ВТ-Ресурс» представлена расшифровка (отчет) амортизационных отчислений основных средств за 2016 год, за 2017 год с учетом нового оборудования принятого на баланс предприятия (согласно представленных материалов тарифного дела), а так же отчет о переоценке стоимости объектов основных средств.

РЭК - департаментом величина амортизационных отчислений принята в соответствии с главой 25 Части второй Налогового Кодекса РФ, Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002г. № 1, другими нормативными правовыми актами и перечня оборудования непосредственно участвующего в передаче электрической энергии.

РЭК – департаментом в расчете амортизации основных фондов учтено имущество, которое подтверждено первичными бухгалтерскими (техническими) документами (свидетельство право собственности арендодателя на оборудование, акты ввода в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства и т.д.)

Средства, предусмотренные в тарифах по данной статье затрат, имеют целевой направление и должны быть направлены на вложения капитального характера в основные средства предприятия.

Расчет расходов на аренду имущества произведен на основании заключенных договоров аренды с приложением расшифровки расчета арендной платы. В экономически обоснованные расходы принят размер арендной платы, включающий в себя расходы на амортизацию и иные обязательные платежи

РЭК – департаментом в расчет необходимой валовой выручки на 2018 год включена прибыль на капитальные вложения в соответствии с постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», а также на основании экспертного заключения РЭК – департамента по корректировки инвестиционной программы ООО «ВТ – Ресурс» на 2015-2019 гг. от 05.08.2015 года № 154-Э, приказом РЭК – департамента от 18 ноября 2015 года № 20/2015-э «О внесении изменений в приказ региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края от 13.08.2014 №41/2014-э «Об утверждении инвестиционной программы ООО «ВТ-Ресурс на 2015-2019 годы», приказом РЭК – департамента от 26.10.2016 года № 38/2016-э «О внесении изменений в приказ региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края от 13.08.2014 №41/2014-э «Об утверждении инвестиционной программы ООО «ВТ-Ресурс на 2015-2019 годы», расходы по финансированию исполнения инвестиционной программы не превышают 12% необходимой валовой выручки.

Учет выпадающих (излишне полученных) доходов.

РЭК-департаментом рассмотрены хозяйственно-финансовые операции, необходимые для осуществления анализа, на основе расчётов предприятия, первичных бухгалтерских и экономических документов и расчетов предприятия в целом за 2016 год. Определён состав расходов, включаемых в состав необходимой валовой выручки, оценка их экономической обоснованности произведена в соответствии с законодательством РФ и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского и налогового учета.

Необходимо отметить, что данный подход к определению экономически обоснованной величины выручки учитывает все возможные изменения в структуре доходов и расходов по виду деятельности – услуги по передаче энергии, в т.ч. и отклонения фактических показателей покупки нормативной величины потерь электрической энергии за анализируемый период, а также фактическое исполнение инвестиционных программ.

В соответствии с письмом ФСТ России от 01.04.2014 № СН-3614/12 регулируемые ценовые показатели, в т.ч. индивидуальные тарифы для сетевых организаций, не могут быть отрицательными. Минимальная денежная единица Российской Федерации является 1 копейка. Таким образом, с учетом изложенного, величина индивидуального тарифа не может составлять величины менее 1 коп./кВтч.

По данным анализа финансово-хозяйственной деятельности за 2016 год РЭК – департамента, ООО «ВТ-Ресурс» получены излишние доходы за 2016 год по передаче электрической энергии по причине понесенных фактических расходов на содержание электрических сетей в размере меньшем, чем выручка от реализации электрической энергии за 2016 год.

Согласно п.7 «Основ ценообразования», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов. Регулирующие органы принимают меры по исключению из расчетов при установлении регулируемых цен (тарифов) экономически необоснованных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, полученных в предыдущем периоде регулирования.

Анализ эксплуатационных расходов, при определении прибыли/убытка по виду деятельности «услуги по передаче электрической энергии ООО «ВТ-Ресурс» за 2016 год.

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Финансовый результат (тыс. руб.) |
| Доходы по регулируемому виду деятельности | 37 555,48 |
| Расходы на содержание электрических сетей | 22 748,80 |
| Расходы на оплату потерь электроэнергии | 7 185,98 |
| Выпадающие доходы/излишне полученные | 7 591,90 |

По результатам анализа деятельности ООО «ВТ-Ресурс» за 2014 год в плане на 2016 год утверждено излишне полученных доходов в сумме 1 1149,36 тыс. руб., которые не были использованы по итогам 2016 года и так же подлежат исключению при установлении тарифов на 2018 год.

Таким образом, ООО «ВТ-Ресурс» получены экономически необоснованные доходы от услуг по передаче электрической энергии, в размере 8 741,26 тыс. руб., которые подлежат исключению при установлении тарифов на 2017 год.

Корректировка НВВ за счет фактических показателей надежности и качества за 2016 год.

В соответствии с Постановлением Правительства России от 31.12.2009 г. №1220 (в действующей редакции) «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг», приказом Минэнерго России от 14 октября 2013 г. № 718 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг…», с учетом проведенного анализа фактических показателей надежности и качества за 2016 год, на основании полученного обобщенного показателя, предприятию произведена корректировка необходимой валовой выручки на очередной период регулирования на -0,00 процентов в размере 0,00 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом выпадающих расходов (излишне полученных доходов), а также показателей надежности и качества, отнесенной на услуги по передаче электрической энергии (-) 8 741,26 тыс. руб. предприятием заявлено 24 867,68 тыс. руб., принято 19 898,71 тыс. руб.

В соответствии с Приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (в действующей редакции) на 2018 год принят котловой метод установления размера платы за услуги по передаче электрической энергии по сетям региона. Исходя из этого, при расчете ставки оплаты потерь на передачу, средневзвешенная стоимость нормативной величины потерь определены исходя из стоимости покупки энергии с оптового рынка с учетом оплаты услуг по организации функционирования и развитию Единой энергосистемы России и услуг по организации функционирования торговой системы оптового рынка, оказываемые на АО «АТС», а также из величины сбытовой надбавки гарантирующего поставщика. При этом стоимость покупки электрической энергии с оптового рынка, учтенная в расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии, определена с учетом доли нерегулируемых цен в соответствии с Приказом ФСТ России от 29.12.2011 № 1179, а также с учетом прогнозных показателей Минэкономразвития РФ, с учетом предельных индексов изменения тарифов, предложенных ФСТ России для Краснодарского края и в соответствии со Сценарными условиями функционирования экономики РФ и основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на 2018 год и последующие периоды.

Таким образом, в расчет тарифа включена стоимость электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь, возникающих в сетях предприятия на 2018 год, исходя из тарифа покупки в размере 3,28511 руб./кВт\*ч (с НДС).

Пунктом 81 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.11.2011 г. №1178, определено, что величина потерь электрической энергии в электрических сетях, входящая в состав платы за услуги по передаче электрической энергии, определяется исходя из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, рассчитанного с учетом нормативных технологических потерь, утверждаемых Министерством энергетики Российской Федерации.

М.Г. Петренко огласил директиву ассоциации «НП Совет рынка» голосовать против.

На основании изложенного правлению предлагается утвердить следующие уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «ВТ-Ресурс» на 2018 год(с НДС):

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф |
| Ставка на содержание электрических сетей | Ставка на оплату технологического расхода (потерь) |
| Руб./МВт\* Мес. | Руб./МВт\*ч | Руб./кВт\*ч |
| ПАО «Кубаньэнерго» -  ООО «ВТ-Ресурс» | 98 085,04 | 282,81 | 0,66444 |

Голосовали:

«ЗА» - С.Н. Милованов, А.А. Исмелов, Д.В. Негреба, С.Ю. Шуляк, С.В. Дорохин, А.С. Бондаренко.

«ПРОТИВ» - М.Г. Петренко.

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - нет.

Решение принято большинством голосов.

5.16. «Об установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии для АО «Каневскагропромэнерго» представила ведущий консультант отдела цен и тарифов на электрическую энергию Кожевникова Н.С.

АО «Каневскагропромэнерго» уведомлено о времени и месте заседания правления и выразило свое согласие с предлагаемым уровнем НВВ на 2018 год и возможный пересчет уровня тарифов в случае изменения тарифа покупки потерь электрической энергии без изменения объемов НВВ.

Кожевникова Н.С. довела до сведения членов правления региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края следующую информацию:

АО «Каневскагропромэнерго» создано в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации в форме закрытого акционерного общества.

В соответствии с уставом АО «Каневскагропромэнерго» осуществляет следующие виды деятельности: монтаж, ремонт, техническое обслуживание, режимно-наладочные работы, наладка КИП и технических установок паровых и водонагревательных котлов малой и средней мощности, работающих на газовом и резервных видах топлива, а также любые виды деятельности, не запрещенные законодательством Российской Федерации.

АО «Каневскагропромэнерго» применяет упрощенную систему налогообложения с объектом налогообложения «доходы» (6%) и не является плательщиком налога на добавленную стоимость, налога на прибыль.

Анализ экономически обоснованных расходов за 2016 год с 01.06.2016 г.

*тыс. руб.*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| *Наименование показателей* | *Утверждено РЭК-департаментом на 2016 год* | *2016 год факт по данным предприятия* | *2016 факт по данным РЭК-департамента* | *Экономически необоснованные расходы за 2016 год* |
| Материальные затраты | 492,91 | 246,40 | 1 673,28 | 1 426,88 |
| Затраты на оплату труда | 1 731,46 | 261,77 | 261,77 | 0,00 |
| Прочие расходы (затраты) - работы и услуги непроизводственного характера | 1 211,39 | 2 960,93 | 678,48 | -2 282,45 |
| Подконтрольные расходы из прибыли, в том числе | 43,16 | 33,80 | 33,80 | 0,00 |
| ИТОГО подконтрольные расходы | 3 478,92 | 3 502,90 | 2 647,33 | -855,57 |
| Плата за аренду имущества, в том числе | 193,41 | 267,22 | 147,36 | -119,86 |
| Налоги,всего, в т.ч.: |  | 35,60 | 0,00 | -35,60 |
| Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 531,56 | 80,36 | 80,36 | 0,00 |
| Налог на прибыль | 195,10 | 141,60 | 141,60 | 0,00 |
| ИТОГО неподконтрольных расходов | 920,07 | 524,78 | 369,32 | -155,46 |

Учитывая, что 2018 год является первым годом первого долгосрочного периода регулирования, плановые подконтрольные и неподконтрольные расходы РЭК – департаментом приняты по методу экономически обоснованных расходов. Принятию подлежали затраты, обоснованные подтверждающими документами: пятилетними графиками проведения работ, прайсами, сметными расчетами, расчетами по нормам и нормативам расходов согласно справочников либо договорами.

РЭК – департаментом расходы по арендной плате приняты в соответствии с п.28 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178, а именно в составе расходов по арендной плате учитывается величина амортизации, налога на имущество (в случае начисления) и иных обязательных платежей, относящихся к арендуемому имуществу, участвующему в услугах по передаче электрической энергии.

Срок полезного использования соответствует нормативно-технической документации, также постановлению Правительства РФ от 01.01.2002г. №1.

РЭК – департаментом в расчете арендной платы учтено имущество, которое подтверждено первичными бухгалтерскими (техническими) документами (свидетельство право собственности арендодателя на оборудование, акты ввода в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства и т.д.)

РЭК – департаментом величина амортизационных отчислений принята в соответствии с главой 25 Части второй Налогового Кодекса РФ, Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, другими нормативными правовыми актами, актов ввода в эксплуатацию и техническими характеристиками.

РЭК - департамент отмечает, что полученные арендодателем средства за арендную плату имущественного комплекса имеют целевое направление и должны быть направлены, в размере амортизационных отчислений, включенных в расчет арендной платы, на восстановление основных фондов.

РЭК – департаментом учтены расходы по фонду оплаты труда для административно-управленческого персонала и соответственно ЕСН, амортизационные отчисления главного административного корпуса, расходы на канцтовары, услуги связи, информационное обслуживание и т.д.

Согласно учетной политики предприятия (п.38), общехозяйственные расходы распределяются между видами деятельности пропорционально выручке по видам деятельности.

Корректировка необходимой валовой выручки, отнесенной на услуги по передаче электрической энергии принято 5 628,11 тыс. руб.

Определение необходимой валовой выручки с учетом долгосрочных параметров регулирования.

Уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования – 3 года (базовый уровень подконтрольных расходов) на 2018 год, для АО «Каневскагропромэнерго»установлены РЭК-департаментом в соответствии с [пунктом 12](http://base.garant.ru/70144810/#block_16) Методических указаний методом экономически обоснованных расходов. При установлении базового уровня подконтрольных расходов учтены результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенные в 2016 году и представленных для обоснования планируемых в 2018 году расходов.

Плановые расходы на 2018 год приняты в соответствии приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э«Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», приказом ФАС России от30.06.2017 № 875/17-ДСП«Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках единой энергетической системы России по субъектам РФ на 2018 год» (с учетом внесенных изменений), по Краснодарскому краю и Республике Адыгея, с учетом долгосрочных параметров – базового уровня подконтрольных расходов, базового ИПЦ, индекса эффективности подконтрольных расходов, коэффициента эластичности расходов по количеству активов.

К расчету приняты следующие величины на основе долгосрочных параметров регулирования*:*

*тыс.руб.*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателей | Принято РЭК НВВ на  2016 год | Принято РЭК НВВ на  2017 год | Заявлено предприятием на 2018 год | Принято РЭК базовый уровень расходов на  2018 год | Рост 2018г. к 2017г., % |
| условные единицы (у.е.) | 224,55 | 282,96 | 393,86 | 393,74 | 139,2% |
| Суммарная максимальная мощность, МВт | 7,714 | 8,934 | 13,304 | 14,230 | 159,3,0% |
| Подконтрольные расходы | 3 478,92 | 3 672,42 | 4670,11 | 5143,39 | 140,1% |
| Неподконтрольные расходы,  в т.ч.: | 920,07 | 963,43 | 1 414,77 | 1 153,80 | 119,76% |
| - единый социальный налог | 531,56 | 565,75 | 594,66 | 594,66 | 105% |
| - амортизация основных фондов | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00% |
| - арендная плата | 193,41 | 193,41 | 605,40 | 344,43 | 178% |
| - прочие налоги и сборы | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00% |
| - налог на прибыль | 195,10 | 204,27 | 214,71 | 214,71 | 105,0% |
| Корректировка НВВ с учетом показателей надежности и качества | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -669,07 | 0,0% |
| ИТОГО НВВ: | 4 398,99 | 4 635,85 | 6 084,88 | 5 628,11 | 121,4% |

Учет выпадающих (излишне полученных) доходов.

РЭК-департаментом рассмотрены хозяйственно-финансовые операции, необходимые для осуществления анализа, на основе расчётов предприятия, первичных бухгалтерских и экономических документов и расчетов предприятия в целом за 2016 год. Определён состав расходов, включаемых в состав необходимой валовой выручки, оценка их экономической обоснованности произведена в соответствии с законодательством РФ и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского и налогового учета.

Необходимо отметить, что данный подход к определению экономически обоснованной величины выручки учитывает все возможные изменения в структуре доходов и расходов по виду деятельности – услуги по передаче энергии, в т.ч. и отклонения фактических показателей покупки нормативной величины потерь электрической энергии за анализируемый период, а также фактическое исполнение инвестиционных программ.

В соответствии с письмом ФСТ России от 01.04.2014 № СН-3614/12 регулируемые ценовые показатели, в т.ч. индивидуальные тарифы для сетевых организаций, не могут быть отрицательными. Минимальная денежная единица Российской Федерации является 1 копейка. Таким образом, с учетом изложенного, величина индивидуального тарифа не может составлять величины менее 1 коп./кВтч.

Согласно п.7 «Основ ценообразования», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов. Регулирующие органы принимают меры по исключению из расчетов при установлении регулируемых цен (тарифов) экономически необоснованных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, полученных в предыдущем периоде регулирования.

Таким образом, при анализе финансово-хозяйственной деятельности АО «Каневскагропромэнерго» за 2016 год выявлены излишне полученные доходы от услуг по передаче электрической энергии в сумме 669,07 тыс. руб.

Корректировка НВВ за счет фактических показателей надежности и качества за 2016 год.

В соответствии с Постановлением Правительства России от 31.12.2009 г. №1220 (в действующей редакции) «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг», приказом Минэнерго России от 14 октября 2013 г. № 718 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг…», с учетом проведенного анализа фактических показателей надежности и качества за 2016 год, на основании полученного обобщенного показателя, предприятию произведена корректировка необходимой валовой выручки на очередной период регулирования на -0,00 процентов в размере 0,00 тыс. руб.

В соответствии с Приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (в действующей редакции) на 2018 год принят котловой метод установления размера платы за услуги по передаче электрической энергии по сетям региона. Исходя из этого, при расчете ставки оплаты потерь на передачу, средневзвешенная стоимость нормативной величины потерь определены исходя из стоимости покупки энергии с оптового рынка с учетом оплаты услуг по организации функционирования и развитию Единой энергосистемы России и услуг по организации функционирования торговой системы оптового рынка, оказываемые на АО «АТС», а также из величины сбытовой надбавки гарантирующего поставщика. При этом стоимость покупки электрической энергии с оптового рынка, учтенная в расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии, определена с учетом доли нерегулируемых цен в соответствии с Приказом ФСТ России от 29.12.2011 № 1179, а также с учетом прогнозных показателей Минэкономразвития РФ, с учетом предельных индексов изменения тарифов, предложенных ФСТ России для Краснодарского края и в соответствии со Сценарными условиями функционирования экономики РФ и основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на 2018 год и последующие периоды.

Таким образом, в расчет тарифа включена стоимость электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь, возникающих в сетях предприятия на 2018 год, исходя из тарифа покупки в размере 3,54566 руб./кВт\*ч (c НДС).

Пунктом 81 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.11.2011 г. №1178, определено, что величина потерь электрической энергии в электрических сетях, входящая в состав платы за услуги по передаче электрической энергии, определяется исходя из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, рассчитанного с учетом нормативных технологических потерь, утверждаемых Министерством энергетики Российской Федерации.

М.Г. Петренко огласил директиву ассоциации «НП Совет рынка» голосовать против.

На основании изложенного правлению предлагается утвердить следующие уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии для АО «Каневскагропромэнерго» на 2018 год(c НДС):

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф |
| Ставка на содержание электрических сетей | Ставка на оплату технологического расхода (потерь) |
| Руб./МВт\* Мес. | Руб./МВт\*ч | Руб./кВт\*ч |
| ПАО «Кубаньэнерго» -  АО «Каневскагропромэнерго» | 32 959,19 | 193,77 | 0,46937 |

Голосовали:

«ЗА» - С.Н. Милованов, А.А. Исмелов, Д.В. Негреба, С.Ю. Шуляк, С.В. Дорохин, А.С. Бондаренко.

«ПРОТИВ» - М.Г. Петренко.

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - нет.

Решение принято большинством голосов.

5.17. «Об установлении (корректировке) тарифа на услуги по передаче электрической энергии для акционерного общества «Краснодарский нефтеперерабатывающий завод – Краснодарэконефть». Сокращенное наименование –АО «КНПЗ-КЭН»представила ведущий консультант отдела цен и тарифов на электрическую энергию Кожевникова Н.С.

АО «КНПЗ-КЭН» уведомлено о времени и месте заседания правления и выразило свое согласие с предлагаемым уровнем НВВ на 2018 год и возможный пересчет уровня тарифов в случае изменения тарифа покупки потерь электрической энергии без изменения объемов НВВ.

Кожевникова Н.С. довела до сведения членов правления региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края следующую информацию:

Предприятием представлен устав в новой редакции, утвержденный годовым общим собранием акционеров (протокол №26-2012 от 18.06.2012 г.).

Основной вид деятельности предприятия – производство нефтепродуктов и любые виды деятельности, не запрещенные законодательством Российской Федерации. Услуги по передаче электрической энергии потребителям не является основным видом деятельности предприятия.

Анализ экономически обоснованных расходов за 2016 год

*тыс. руб.*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| *Наименование показателей* | *Утверждено РЭК-департаментом на 2016 год(сторонним потребителям)* | *2016 год факт по данным предприятия*  *(сторонним потребителям)* | *2016 факт по данным РЭК-департамента*  *(сторонним потребителям)* | *Экономически необоснованные расходы за 2016 год* |
| Материальные затраты | 525,39 | 68,33 | 68,33 | 0,00 |
| Затраты на оплату труда | 755,51 | 900,42 | 811,84 | -88,58 |
| Прочие расходы (затраты) - работы и услуги непроизводственного характера | 911,37 | 1 200,46 | 780,19 | -420,27 |
| Подконтрольные расходы из прибыли, в том числе | 0,00 | 12,27 | 0,00 | -12,27 |
| ИТОГО подконтрольные расходы | 2 192,28 | 2 181,48 | 1 660,36 | -521,12 |
| Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 228,92 | 272,83 | 245,99 | -26,84 |
| Амортизация, в том числе | 1 319,46 | 1 286,57 | 1 286,57 | 0,00 |
| ИТОГО неподконтрольных расходов | 1548,38 | 1559,40 | 1532,57 | -26,83 |

Определение необходимой валовой выручки с учетом долгосрочных параметров регулирования.

Плановые расходы на 2018 год приняты в соответствии приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э«Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», приказом ФАС России30.06.2017 г. № 875/17-ДСП«Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках единой энергетической системы России по субъектам РФ на 2018 год» (с учетом внесенных изменений), по Краснодарскому краю и Республике Адыгея, с учетом долгосрочных параметров – базового уровня подконтрольных расходов, базового ИПЦ, индекса эффективности подконтрольных расходов, коэффициента эластичности расходов по количеству активов, а также на основании экспертного заключения РЭК – департамента по экономическому обоснованию тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «КНПЗ-КЭН» на долгосрочный период на 2015-2019 годы от 09.12.2014 года № 167-Э.

К расчету приняты следующие величины на основе долгосрочных параметров регулирования:

*тыс.руб.*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *Наименование показателей* | *Принято РЭК корректировка НВВ на*  *2016 год (сторонним потребителям)* | *Принято РЭК корректировка НВВ на*  *2017 год (сторонним потребителям)* | *Заявлено предприятием корректировка на 2018 год (сторонним потребителям)* | *Корректировка РЭК НВВ на 2018 год* | *Рост 2018г. к 2017г., %* |
| *условные единицы (у.е.)* | *731,18* | *749,37* | *754,37* | *749,37* | *100,00%* |
| *Суммарная максимальная мощность, МВт* | *9,390* | *9,390* | *9,390* | *9,390* | *100,0%* |
| *Подконтрольные расходы* | *2 192,28* | *2 291,38* | *3 006,34* | *2 316,76* | *101,1%* |
| *Неподконтрольные расходы,*  *в т.ч.:* | *1 548,38* | *1 519,77* | *1 680,13* | *1 411,94* | *92,9%* |
| *- отчисления на социальные нужды* | *228,92* | *239,27* | *360,32* | *241,92* | *101,1%* |
| *- амортизация основных фондов* | *1 319,46* | *1 249,27* | *1 142,56* | *1 142,56* | *91,5%* |
| *- налог на имущество* | *0,00* | *31,23* | *39,72* | *27,46* | *87,9%* |
| *- налог на прибыль* | *0,00* | *0,00* | *35,44* | *0,00* | *100,0%* |
| *- прочие расходы* | *0,00* | *0,00* | *102,08* | *0,00* | *100,0%* |
| *Выпадающие доходы/излишне полученные* | *-1345,78* | *-407,93* | *0,00* | *-370,82* | *90,9%* |
| *Корректировка НВВ с учетом показателей надежности и качества* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,0%* |
| ***ИТОГО НВВ:*** | ***2 394,88*** | ***3 403,22*** | ***4 686,46*** | ***3 357,87*** | ***98,7%*** |

АО «КНПЗ-КЭН» представлена расшифровка (отчет) амортизационных отчислений основных средств за 2016 год, 2017 год с учетом нового оборудования принятого на баланс предприятия (согласно представленных материалов тарифного дела).

РЭК - департаментом величина амортизационных отчислений принята в соответствии с главой 25 Части второй Налогового Кодекса РФ, Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002г. № 1, другими нормативными правовыми актами и перечня оборудования непосредственно участвующего в передаче электрической энергии.

Средства, предусмотренные в тарифах по данной статье затрат, имеют целевой направление и должны быть направлены на вложения капитального характера в основные средства предприятия.

Учет выпадающих (излишне полученных) доходов.

РЭК-департаментом рассмотрены хозяйственно-финансовые операции, необходимые для осуществления анализа, на основе расчётов предприятия, первичных бухгалтерских и экономических документов и расчетов предприятия в целом за 2016 год. Определён состав расходов, включаемых в состав необходимой валовой выручки, оценка их экономической обоснованности произведена в соответствии с законодательством РФ и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского и налогового учета.

Необходимо отметить, что данный подход к определению экономически обоснованной величины выручки учитывает все возможные изменения в структуре доходов и расходов по виду деятельности – услуги по передаче энергии, в т.ч. и отклонения фактических показателей покупки нормативной величины потерь электрической энергии за анализируемый период, а также фактическое исполнение инвестиционных программ.

В соответствии с письмом ФСТ России от 01.04.2014 № СН-3614/12 регулируемые ценовые показатели, в т.ч. индивидуальные тарифы для сетевых организаций, не могут быть отрицательными. Минимальная денежная единица Российской Федерации является 1 копейка. Таким образом, с учетом изложенного, величина индивидуального тарифа не может составлять величины менее 1 коп./кВтч.

Таким образом, по данным анализа финансово-хозяйственной деятельности за 2016 год РЭК – департамента, ОАО «КНПЗ-КЭН» получены излишние доходы за 2016 год по передаче электрической энергии.

Согласно п.7 «Основ ценообразования», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов. Регулирующие органы принимают меры по исключению из расчетов при установлении регулируемых цен (тарифов) экономически необоснованных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, полученных в предыдущем периоде регулирования.

Таким образом, АО «КНПЗ-КЭН» получены экономически необоснованные доходы (излишне полученные) от услуг по передаче электрической энергии, в размере 370,82 тыс. руб., которые подлежат исключению при установлении тарифов на 2018 год.

Корректировка НВВ за счет фактических показателей надежности и качества за 2016 год.

В соответствии с Постановлением Правительства России от 31.12.2009 г. №1220 (в действующей редакции) «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг», приказом Минэнерго России от 14 октября 2013 г. № 718 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг…», с учетом проведенного анализа фактических показателей надежности и качества за 2016 год, на основании полученного обобщенного показателя, предприятию произведена корректировка необходимой валовой выручки на очередной период регулирования на -0,00 процентов в размере 0,00 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом выпадающих расходов (излишне полученных доходов), а также показателей надежности и качества, отнесенной на услуги по передаче электрической энергии (-) 1 328,6 тыс. руб. предприятием заявлено 4 686,47 тыс. руб., принято 3 357,87 тыс. руб.

В соответствии с Приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (в действующей редакции) на 2018 год принят котловой метод установления размера платы за услуги по передаче электрической энергии по сетям региона. Исходя из этого, при расчете ставки оплаты потерь на передачу, средневзвешенная стоимость нормативной величины потерь определены исходя из стоимости покупки энергии с оптового рынка с учетом оплаты услуг по организации функционирования и развитию Единой энергосистемы России и услуг по организации функционирования торговой системы оптового рынка, оказываемые на АО «АТС», а также из величины сбытовой надбавки гарантирующего поставщика. При этом стоимость покупки электрической энергии с оптового рынка, учтенная в расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии, определена с учетом доли нерегулируемых цен в соответствии с Приказом ФСТ России от 29.12.2011 № 1179, а также с учетом прогнозных показателей Минэкономразвития РФ, с учетом предельных индексов изменения тарифов, предложенных ФСТ России для Краснодарского края и в соответствии со Сценарными условиями функционирования экономики РФ и основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на 2018 год и последующие периоды.

Таким образом, в расчет тарифа включена стоимость электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь, возникающих в сетях предприятия на 2018 год, исходя из тарифа покупки в размере 3,0048 руб./кВт\*ч (без НДС).

Пунктом 81 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.11.2011 г. №1178, определено, что величина потерь электрической энергии в электрических сетях, входящая в состав платы за услуги по передаче электрической энергии, определяется исходя из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, рассчитанного с учетом нормативных технологических потерь, утверждаемых Министерством энергетики Российской Федерации.

М.Г. Петренко огласил директиву ассоциации «НП Совет рынка» голосовать против.

На основании изложенного правлению предлагается утвердить следующие уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергииАО «КНПЗ-КЭН» на 2018 год(без НДС):

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф |
| Ставка на содержание электрических сетей | Ставка на оплату технологического расхода (потерь) |
| Руб./МВт\* Мес. | Руб./МВт\*ч | Руб./кВт\*ч |
| ПАО «Кубаньэнерго» -  АО «КНПЗ-  Краснодарэконефть» | 29 800,08 | 40,20 | 0,08623 |

Голосовали:

«ЗА» - С.Н. Милованов, А.А. Исмелов, Д.В. Негреба, С.Ю. Шуляк, С.В. Дорохин, А.С. Бондаренко.

«ПРОТИВ» - М.Г. Петренко.

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - нет.

Решение принято большинством голосов.

5.18. «Об установлении (корректировке) тарифа на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Легион» представила ведущий консультант отдела цен и тарифов на электрическую энергию Кожевникова Н.С.

ООО «Легион»уведомлено о времени и месте заседания правления. В письме от 25.12.2017 № 97 ООО «Легион»изложило свое особое мнение: вернуться к ранее утвержденному уровню затрат по договору с ООО «Энергосистема» от 01.09.2015 № 2 при рассмотрении фактических расходов 2017 года, 2018 года, плана на 2019 и последующие годы с учетом здания подстанции ГПП-Химзавод и сроков его полезного использования согласно бухгалтерскому учету арендодателя.

Кожевникова Н.С. довела до сведения членов правления региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края следующую информацию:

С учетом внесенных изменений в устав и сведений о юридическом лице (выписка ЕГРЮЛ от 24.04.2015), ООО «Легион» осуществляет следующие виды деятельности: передача электроэнергии, внутригородские автомобильные перевозки, а также любые виды деятельности, не запрещенные законодательством Российской Федерации.

С 9 апреля 2008 года ООО «Легион» применяет упрощенную систему налогообложения с объектом налогообложения «доходы» (6%) и не является плательщиком налога на добавленную стоимость, налога на прибыль, согласно заявления по форме 26/2-1 от 09.04.2008 года.

Анализ экономически обоснованных расходов за 2016 год

*тыс. руб.*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| *Наименование показателей* | *Утверждено РЭК-департаментом на 2016 год* | *2016 год факт по данным предприятия* | *2016 факт по данным РЭК-департамента* | *Экономически необоснованные расходы за 2016 год* |
| Материальные затраты | 3 701,57 | 2 661,19 | 2 578,37 | -82,82 |
| Затраты на оплату труда | 7 567,58 | 7 567,00 | 6 906,00 | -661,00 |
| Прочие расходы (затраты) - работы и услуги непроизводственного характера | 1 373,43 | 1 980,40 | 1 540,28 | -440,12 |
| Подконтрольные расходы из прибыли, в том числе | 8,00 | 12,00 | 29,43 | 17,43 |
| ИТОГО подконтрольные расходы | 12 650,58 | 12 220,59 | 11 054,09 | -1 166,50 |
| Электроэнергия | 2 379,38 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Плата за аренду имущества, в том числе | 10 714,41 | 10 714,41 | 10 714,41 | 0,00 |
| Налоги,всего, в т.ч.: | 0,00 | 2,40 | 0,00 | -2,40 |
| Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 2 285,41 | 2 247,40 | 2 051,08 | -196,32 |
| Налог на прибыль (УСН) | 866,90 | 875,00 | 863,36 | -11,64 |
| ИТОГО неподконтрольных расходов | 16 246,10 | 13 839,21 | 13 628,85 | -210,36 |

Определение необходимой валовой выручки с учетом долгосрочных параметров регулирования.

Плановые расходы на 2018 год приняты в соответствии приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э«Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», приказом ФАС России от30.06.2017 г. N 875/17-ДСП«Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках единой энергетической системы России по субъектам РФ на 2018 год» (с учетом внесенных изменений), по Краснодарскому краю и Республике Адыгея, с учетом долгосрочных параметров – базового уровня подконтрольных расходов, базового ИПЦ, индекса эффективности подконтрольных расходов, коэффициента эластичности расходов по количеству активов, а также на основании экспертного заключения РЭК – департамента по экономическому обоснованию тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Легион» на долгосрочный период на 2016-2018 годы от 10.12.2015 года № 245-Э.

К расчету приняты следующие величины на основе долгосрочных параметров регулирования*:*

*тыс.руб.*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателей | Принято РЭК базовый уровень расходов на  2016 год | Корректировка РЭК НВВ на 2017 год | Заявлено предприятием корректировка на 2018 год | Корректировка РЭК НВВ на 2018 год | Рост 2018г. к 2017г., % |
| условные единицы (у.е.) | 869,81 | 793,6 | 2 081,76 | 1 710,00 | 215,5% |
| Суммарная максимальная мощность, МВт | 17,16 | 17,66 | 28,52 | 28,52 | 161,5% |
| Подконтрольные расходы | 12 650,58 | 13 447,52 | 27 197,73 | 25 501,82 | 189,6% |
| Неподконтрольные расходы,  в т.ч.: | 16 246,10 | 17 237,29 | 27 722,50 | 17196,89 | 93,6% |
| - электроэнергия | 2 379,38 | 2 993,61 | 0,00 | 0,00 | 0,00% |
| - отчисления на социальные нужды | 2 285,41 | 2 429,38 | 4 913,44 | 4 637,58 | 190,9% |
| - амортизация основных фондов | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00% |
| - арендная плата | 10 714,41 | 10 919,27 | 21 198,27 | 11 108,16 | 92,0% |
| - налог на прибыль (УСН) | 866,90 | 895,03 | 1 522,79 | 1 451,15 | 162,1% |
| - прочие неподконтрольные | 0,00 | 0,00 | 88,00 | 0,00 | 0,00% |
| Выпадающие доходы/излишне полученные | 0,00 | 0,00 | 1 734,80 | - 1 717,06 | 0,00% |
| Корректировка НВВ с учетом показателей надежности и качества | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00% |
| ИТОГО НВВ: | 28 896,68 | 30 684,82 | 56 655,03 | 40 981,66 | 119,0% |

РЭК – департаментом расходы по арендной плате приняты в соответствии с п.28 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178, а именно в составе расходов по арендной плате учитывается величина амортизации и налога на имущество (в случае начисления), относящихся к арендуемому имуществу, участвующему в услугах по передаче электрической энергии.

Срок полезного использования соответствует нормативно-технической документации, также постановлению Правительства РФ от 01.01.2002г. №1.

РЭК – департаментом величина амортизационных отчислений принята в соответствии с главой 25 Части второй Налогового Кодекса РФ, Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, другими нормативными правовыми актами, актов ввода в эксплуатацию и техническими характеристиками.

РЭК - департамент отмечает, что полученные арендодателем средства за арендную плату имущественного комплекса имеют целевое направление и должны быть направлены, в размере амортизационных отчислений, включенных в расчет арендной платы, на восстановление основных фондов.

Таким образом, с учетом вновь принятого в пользование оборудования и соответственно увеличения условных единиц, произведено увеличение подконтрольных расходов, согласно методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э.

Учет выпадающих (излишне полученных) доходов.

РЭК-департаментом рассмотрены хозяйственно-финансовые операции, необходимые для осуществления анализа, на основе расчётов предприятия, первичных бухгалтерских и экономических документов и расчетов предприятия в целом за 2016 год. Определён состав расходов, включаемых в состав необходимой валовой выручки, оценка их экономической обоснованности произведена в соответствии с законодательством РФ и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского и налогового учета.

Необходимо отметить, что данный подход к определению экономически обоснованной величины выручки учитывает все возможные изменения в структуре доходов и расходов по виду деятельности – услуги по передаче энергии, в т.ч. и отклонения фактических показателей покупки нормативной величины потерь электрической энергии за анализируемый период, а также фактическое исполнение инвестиционных программ.

В соответствии с письмом ФСТ России от 01.04.2014 № СН-3614/12 регулируемые ценовые показатели, в т.ч. индивидуальные тарифы для сетевых организаций, не могут быть отрицательными. Минимальная денежная единица Российской Федерации является 1 копейка. Таким образом, с учетом изложенного, величина индивидуального тарифа не может составлять величины менее 1 коп./кВтч.

Предприятием заявлены выпадающие доходы за 2016 год в размере 1 734,80 тыс.руб.

Согласно п.7 «Основ ценообразования», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов. Регулирующие органы принимают меры по исключению из расчетов при установлении регулируемых цен (тарифов) экономически необоснованных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, полученных в предыдущем периоде регулирования.

Таким образом, при анализе финансово-хозяйственной деятельности ООО «Легион» за 2016 год выявлены излишне полученные доходы от услуг по передаче электрической энергии в размере 1 717,06 тыс. руб.

Расчет затрат на покупку потерь электроэнергии в целях компенсации потерь

В расчет тарифа включена стоимость электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь, возникающих в сетях предприятия на 2018 год, исходя из тарифа покупки в размере 3,54566 руб./кВт\*ч (с НДС) и объема нормативных потерь 1,197 млн.кВтч, расходы составили 4 244,16 тыс. руб.

Корректировка НВВ за счет фактических показателей надежности и качества за 2016 год.

В соответствии с Постановлением Правительства России от 31.12.2009 г. №1220 (в действующей редакции) «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг», приказом Минэнерго России от 14 октября 2013 г. № 718 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг…», с учетом проведенного анализа фактических показателей надежности и качества за 2016 год, на основании полученного обобщенного показателя, предприятию произведена корректировка необходимой валовой выручки на очередной период регулирования на -0,00 процентов в размере 0,00 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом выпадающих расходов (излишне полученных доходов), а также показателей надежности и качества, отнесенной на услуги по передаче электрической энергии (-)15 673,37 тыс. руб. предприятием заявлено 56 655,03 тыс. руб., принято 40 981,66 тыс. руб.

В соответствии с Приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (в действующей редакции) на 2018 год принят котловой метод установления размера платы за услуги по передаче электрической энергии по сетям региона. Исходя из этого, при расчете ставки оплаты потерь на передачу, средневзвешенная стоимость нормативной величины потерь определены исходя из стоимости покупки энергии с оптового рынка с учетом оплаты услуг по организации функционирования и развитию Единой энергосистемы России и услуг по организации функционирования торговой системы оптового рынка, оказываемые на АО «АТС», а также из величины сбытовой надбавки гарантирующего поставщика. При этом стоимость покупки электрической энергии с оптового рынка, учтенная в расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии, определена с учетом доли нерегулируемых цен в соответствии с Приказом ФСТ России от 29.12.2011 № 1179, а также с учетом прогнозных показателей Минэкономразвития РФ, с учетом предельных индексов изменения тарифов, предложенных ФСТ России для Краснодарского края и в соответствии со Сценарными условиями функционирования экономики РФ и основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на 2018 год и последующие периоды.

Таким образом, в расчет тарифа включена стоимость электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь, возникающих в сетях предприятия на 2018 год, исходя из тарифа покупки в размере3,54566 руб./кВт\*ч (с НДС).

Пунктом 81 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.11.2011 г. №1178, определено, что величина потерь электрической энергии в электрических сетях, входящая в состав платы за услуги по передаче электрической энергии, определяется исходя из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, рассчитанного с учетом нормативных технологических потерь, утверждаемых Министерством энергетики Российской Федерации.

Письмом предприятия ( от 25.12.2017 № 97) была изложена просьба в протоколе отразить особое мнение: вернуться к ранее утвержденному уровню затрат по договору с ООО «Энергосистема» от 01.09.2015 № 2 при рассмотрении фактических расходов 2017 года, 2018 года, плана на 2019 и последующие годы с учетом здания подстанции ГПП-Химзавод и сроков его полезного использования согласно бухгалтерскому учету арендодателя.

М.Г. Петренко огласил директиву ассоциации «НП Совет рынка» голосовать против.

На основании изложенного правлению предлагается утвердить следующие уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «Легион» на 2018 год(с НДС):

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф |
| Ставка на содержание электрических сетей | Ставка на оплату технологического расхода (потерь) |
| Руб./МВт\* Мес. | Руб./МВт\*ч | Руб./кВт\*ч |
| ПАО «Кубаньэнерго» -  ООО «Легион» | 119 753,78 | 107,39 | 1,14432 |

Голосовали:

«ЗА» - С.Н. Милованов, А.А. Исмелов, Д.В. Негреба, С.Ю. Шуляк, С.В. Дорохин, А.С. Бондаренко.

«ПРОТИВ» - М.Г. Петренко.

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - нет.

Решение принято большинством голосов.

5.19. «Об установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии для Акционерное общество «Международный аэропорт «Сочи», сокращенное наименование – АО «МАС» представила ведущий консультант отдела цен и тарифов на электрическую энергию Кожевникова Н.С.

АО «МАС» уведомлено о времени и месте заседания правления и выразило свое согласие с предлагаемым уровнем НВВ на 2018 год и возможный пересчет уровня тарифов в случае изменения тарифа покупки потерь электрической энергии без изменения объемов НВВ.

Кожевникова Н.С. довела до сведения членов правления региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края следующую информацию:

В соответствии с уставом АО «МАС»осуществляет следующие виды деятельности: аэродромное обеспечение полетов воздушных судов; электротехническое обеспечение полетов воздушных судов; и так далее, а также любые виды деятельности, не запрещенные законодательством Российской Федерации.

АО «МАС» применяет общую систему налогообложения.

Анализ экономически обоснованных расходов за 2016 год

*тыс. руб.*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| *Наименование показателей* | *Утверждено РЭК-департаментом на 2016 год* | *2016 год факт по данным предприятия* | *2016 факт по данным РЭК-департамента* | *Экономически необоснованные расходы за 2016 год* |
| Материальные затраты | 648,23 | 2 327,59 | 541,62 | -1 785,97 |
| Затраты на оплату труда | 4 536,86 | 19 592,27 | 4 536,86 | -15 055,41 |
| Прочие расходы (затраты) - работы и услуги непроизводственного характера | 122,82 | 1 014,02 | 122,82 | -891,20 |
| Подконтрольные расходы из прибыли, в том числе | 31,00 | 31,00 | 31,00 | 0,00 |
| ИТОГО подконтрольные расходы | 5 338,91 | 22 964,88 | 5 232,30 | -17 732,58 |
| Налоги | 2,18 | 5,92 | 2,18 | -3,74 |
| Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 1 379,21 | 5 956,05 | 1 379,21 | -4 576,84 |
| Амортизация, в том числе | 28 153,61 | 28 153,61 | 21 310,32 | -6 843,29 |
| ИТОГО неподконтрольных расходов | 29 535,00 | 34 115,58 | 22 691,70 | -11 423,88 |

Определение необходимой валовой выручки с учетом долгосрочных параметров регулирования.

Уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов) – 2018 год, для АО «МА Сочи»установлены РЭК-департаментом в соответствии с [пунктом 12](http://base.garant.ru/70144810/#block_16) Методических указаний методом экономически обоснованных расходов. При установлении базового уровня подконтрольных расходов учтены результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенные в 2016 году.

Плановые расходы на 2018 год приняты в соответствии приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э«Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», приказом ФАС России от30.06.2017 г. N 875/17-ДСП«Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках единой энергетической системы России по субъектам РФ на 2018 год» (с учетом внесенных изменений), по Краснодарскому краю и Республике Адыгея, с учетом долгосрочных параметров – базового уровня подконтрольных расходов, базового ИПЦ, индекса эффективности подконтрольных расходов, коэффициента эластичности расходов по количеству активов, а также на основании экспертного заключения РЭК – департамента по экономическому обоснованию тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «МАС» на долгосрочный период на 2015-2017 годы от 09.12.2014 года № 156-Э.

К расчету приняты следующие величины на основе долгосрочных параметров регулирования*:*

*тыс.руб.*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *Наименование показателей* | *Принято РЭК корректировка НВВ на*  *2016 год* | *Принято РЭК корректировка НВВ на*  *2017 год* | *Заявлено предприятием на 2018 год* | *Принято РЭК базовый уровень расходов на*  *2018 год* | *Рост 2018г. к 2017г., %* |
| *условные единицы (у.е.)* | *995,48* | *995,48* | *995,48* | *995,48* | *100,0%* |
| *Суммарная максимальная мощность, МВт* | *10,00* | *10,40* | *10,40* | *10,40* | *104,0%* |
| *Подконтрольные расходы* | *5 338,91* | *5 478,04* | *24 067,14* | *6 059,96* | *110,6%* |
| *Неподконтрольные расходы,*  *в т.ч.:* | *29 535,00* | *25 182,26* | *28 844,28* | *22 931,47* | *91,1%* |
| *- единый социальный налог* | *1 379,21* | *1 415,15* | *6 250,36* | *1 617,30* | *114,3%* |
| *- амортизация основных фондов* | *28 153,61* | *23 763,25* | *22 587,70* | *21 310,32* | *89,7%* |
| *- арендная плата* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *100,0%* |
| *- прочие налоги и сборы* | *2,18* | *3,86* | *6,22* | *3,85* | *99,7%* |
| *- налог на прибыль* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *100,0%* |
| *Корректировка НВВ с учетом показателей надежности и качества* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *-697,48* | *0,0%* |
| *ИТОГО НВВ:* | *34 873,90* | *30 660,30* | *52 911,42* | *28 991,43* | *94,6%* |
| *Суммарная макс. мощность для стор.потреб., МВт* | *3,050* | *3,885* | *4,33* | *4,33* | *111,4%* |
| *Итого НВВ для сторонних потребителей* | *10 636,54* | *11 454,27* | *22 031,00* | *11 780,08* | *102,8%* |
| *Выпадающие доходы/излишне полученные (для сторонних)* | *0,00* | *62,72* | *11 712,65* | *0,00* | *100,0%* |
| *Всего НВВ для сторонних потребителей* | *10 636,54* | *11 516,99* | *33 743,64* | *11 780,08* | *102,3%* |

По результатам анализа представленных материалов, АО «МАС» относится к категории «моносетевая организация» и «монопотребители».

Предприятием представлена расшифровка (отчет) амортизационных отчислений основных средств, а также расшифровка расходов по арендной плате за 2016 год, а также план на 2018 год (согласно представленных материалов тарифного дела).

РЭК – департаментом в расчете амортизационных отчислений учтено имущество, которое подтверждено первичными бухгалтерскими (техническими) документами (свидетельство право собственности арендодателя на оборудование, акты ввода в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства и т.д.).

РЭК – департаментом величина амортизационных отчислений принята в соответствии с главой 25 Части второй Налогового Кодекса РФ, Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002г. № 1, другими нормативными правовыми актами и перечня оборудования непосредственно участвующего в передаче электрической энергии.

Средства, предусмотренные в тарифах по данной статье затрат, имеют целевой направление и должны быть направлены на вложения капитального характера в основные средства предприятия.

Учет выпадающих (излишне полученных) доходов.

РЭК-департаментом рассмотрены хозяйственно-финансовые операции, необходимые для осуществления анализа, на основе расчётов предприятия, первичных бухгалтерских и экономических документов и расчетов предприятия в целом за 2016 год. Определён состав расходов, включаемых в состав необходимой валовой выручки, оценка их экономической обоснованности произведена в соответствии с законодательством РФ и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского и налогового учета.

Необходимо отметить, что данный подход к определению экономически обоснованной величины выручки учитывает все возможные изменения в структуре доходов и расходов по виду деятельности – услуги по передаче энергии, в т.ч. и отклонения фактических показателей покупки нормативной величины потерь электрической энергии за анализируемый период, а также фактическое исполнение инвестиционных программ.

В соответствии с письмом ФСТ России от 01.04.2014 № СН-3614/12 регулируемые ценовые показатели, в т.ч. индивидуальные тарифы для сетевых организаций, не могут быть отрицательными. Минимальная денежная единица Российской Федерации является 1 копейка. Таким образом, с учетом изложенного, величина индивидуального тарифа не может составлять величины менее 1 коп./кВтч.

Согласно п.7 «Основ ценообразования», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов. Регулирующие органы принимают меры по исключению из расчетов при установлении регулируемых цен (тарифов) экономически необоснованных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, полученных в предыдущем периоде регулирования.

Корректировка НВВ за счет фактических показателей надежности и качества за 2016 год.

В соответствии с Постановлением Правительства России от 31.12.2009 г. №1220 (в действующей редакции) «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг», приказом Минэнерго России от 14 октября 2013 г. № 718 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг…», с учетом проведенного анализа фактических показателей надежности и качества за 2016 год, на основании полученного обобщенного показателя равного 2, предприятию произведена корректировка необходимой валовой выручки на очередной период регулирования на в размере 697,48 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом выпадающих расходов (излишне полученных доходов), а также показателей надежности и качества, отнесенной на услуги по передаче электрической энергии (-) 21 963,56 тыс. руб. предприятием заявлено 33 743,64 тыс. руб., принято 11 780,08 тыс. руб.

РЭК – департаментом приняты к расчету технические и экономические показатели только для сторонних потребителей, а именно:

- необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии для сторонних потребителей в размере 4 931,21 тыс. руб.;

- суммарная максимальная мощность для сторонних потребителей в размере 4,330 МВт;

- полезный отпуск электроэнергии для сторонних потребителей в размере 6,069 млн.кВт.ч;

- потери электрической энергии в размере 1,056 млн.кВт.ч.

В соответствии с Приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (в действующей редакции) на 2018 год принят котловой метод установления размера платы за услуги по передаче электрической энергии по сетям региона. Исходя из этого, при расчете ставки оплаты потерь на передачу, средневзвешенная стоимость нормативной величины потерь определены исходя из стоимости покупки энергии с оптового рынка с учетом оплаты услуг по организации функционирования и развитию Единой энергосистемы России и услуг по организации функционирования торговой системы оптового рынка, оказываемые на АО «АТС», а также из величины сбытовой надбавки гарантирующего поставщика. При этом стоимость покупки электрической энергии с оптового рынка, учтенная в расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии, определена с учетом доли нерегулируемых цен в соответствии с Приказом ФСТ России от 29.12.2011 № 1179, а также с учетом прогнозных показателей Минэкономразвития РФ, с учетом предельных индексов изменения тарифов, предложенных ФСТ России для Краснодарского края и в соответствии со Сценарными условиями функционирования экономики РФ и основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на 2018 год и последующие периоды.

Таким образом, в расчет тарифа включена стоимость электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь, возникающих в сетях предприятия на 2018 год, исходя из тарифа покупки в размере 3,00480 руб./кВт\*ч (без НДС).

Пунктом 81 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. №1178, определено, что величина потерь электрической энергии в электрических сетях, входящая в состав платы за услуги по передаче электрической энергии, определяется исходя из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, рассчитанного с учетом нормативных технологических потерь, утверждаемых Министерством энергетики Российской Федерации.

М.Г. Петренко огласил директиву ассоциации «НП Совет рынка» голосовать против.

На основании изложенного правлению предлагается утвердить следующие уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии для АО «Международный аэропорт «Сочи» на 2018 год(без НДС):

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф |
| Ставка на содержание электрических сетей | Ставка на оплату технологического расхода (потерь) |
| Руб./МВт\* Мес. | Руб./МВт\*ч | Руб./кВт\*ч |
| ПАО «Кубаньэнерго» -  АО «Международный аэропорт «Сочи» | 226 714,37 | 117,14 | 2,00801 |

Голосовали:

«ЗА» - С.Н. Милованов, А.А. Исмелов, Д.В. Негреба, С.Ю. Шуляк, С.В. Дорохин, А.С. Бондаренко.

«ПРОТИВ» - М.Г. Петренко.

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - нет.

Решение принято большинством голосов.

5.20. «Об установлении (корректировке) тарифа на услуги по передаче электрической энергии для Публичное акционерное общество «Новороссийский морской торговый порт», сокращенное – ПАО «НМТП» представила ведущий консультант отдела цен и тарифов на электрическую энергию Кожевникова Н.С.

ПАО «НМТП» уведомлено о времени и месте заседания правления и выразило свое согласие с предлагаемым уровнем НВВ на 2018 год и возможный пересчет уровня тарифов в случае изменения тарифа покупки потерь электрической энергии без изменения объемов НВВ.

Кожевникова Н.С. довела до сведения членов правления региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края следующую информацию:

Передача электрической энергии по сетям ПАО «НМТП» не является основной деятельностью предприятия.

Электрическая энергия приобретается для собственных нужд порта, а также для снабжения электрической энергией субабонентов порта.

Анализ экономически обоснованных расходов за 2016 год

*тыс. руб.*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| *Наименование показателей* | *Утверждено РЭК-департаментом на 2016 год* | *2016 год факт по данным предприятия* | *2016 факт по данным РЭК-департамента* | *Экономически необоснованные расходы за 2016 год* |
| Материальные затраты | 2 985,20 | 3 061,95 | 2 721,27 | -340,68 |
| Затраты на оплату труда | 5 136,70 | 6 054,47 | 5 910,17 | -144,30 |
| Прочие расходы (затраты) - работы и услуги непроизводственного характера | 497,58 | 940,12 | 881,54 | -58,58 |
| ИТОГО подконтрольные расходы | 8 619,47 | 10 056,54 | 9 512,98 | -543,56 |
| Налоги,всего, в т.ч.: | 2 662,36 | 2 825,35 | 1 736,78 | -1 088,57 |
| Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 1 572,86 | 1 852,67 | 1 808,51 | -44,16 |
| Амортизация, в том числе | 3 501,71 | 12 710,96 | 12 563,79 | -147,17 |
| ИТОГО неподконтрольных расходов | 7 736,92 | 17 388,98 | 16 109,08 | -1 279,90 |

Определение необходимой валовой выручки с учетом долгосрочных параметров регулирования.

Плановые расходы на 2018 год приняты в соответствии приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э«Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», приказом ФАС России 30.06.2017 г. N 875/17-ДСП«Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках единой энергетической системы России по субъектам РФ на 2018 год» (с учетом внесенных изменений), по Краснодарскому краю и Республике Адыгея, с учетом долгосрочных параметров – базового уровня подконтрольных расходов, базового ИПЦ, индекса эффективности подконтрольных расходов, коэффициента эластичности расходов по количеству активов, а также на основании экспертного заключения РЭК – департамента по экономическому обоснованию тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «Новороссийский морской торговый порт» на долгосрочный период на 2015-2019 годы от 09.12.2014 года № 174-Э.

К расчету приняты следующие величины на основе долгосрочных параметров регулирования*:*

*тыс.руб.*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *Наименование показателей* | *Принято РЭК корректировка НВВ на*  *2016 год* | *Принято РЭК корректировка НВВ на*  *2017 год* | *Заявлено предприятием корректировка на 2018 год* | *Корректировка РЭК НВВ на 2018 год* | *Рост 2018г. к 2017г., %* |
| *условные единицы (у.е.)* | *534,18* | *604,32* | *570,76* | *570,76* | *94,45%* |
| *Суммарная максимальная мощность, МВт* | *15,661* | *19,0058* | *16,475* | *16,475* | *86,68%* |
| *Подконтрольные расходы* | *8 619,47* | *9 715,05* | *10 930,29* | *9 413,53* | *96,9%* |
| *Неподконтрольные расходы,*  *в т.ч.:* | *7 736,92* | *8 684,57* | *17 851,24* | *15 536,62* | *178,9%* |
| *- отчисления на социальные нужды* | *1 572,86* | *1 771,62* | *2 042,70* | *1 716,63* | *96,9%* |
| *- амортизация основных фондов* | *3 501,71* | *5 041,84* | *13 227,94* | *11 440,04* | *226,9%* |
| *- налог на имущество* | *2 662,36* | *1 871,11* | *2 580,60* | *2 379,95* | *127,2%* |
| *- налог на прибыль* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00%* |
| *Выпадающие доходы/излишне полученные* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *-19 985,63* | *0,00%* |
| *Корректировка НВВ с учетом показателей надежности и качества* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,0%* |
| *ИТОГО НВВ:* | *16 356,40* | *18 399,61* | *28 781,53* | *4 964,52* | *27,0%* |

ПАО «НМТП» представлена расшифровка (отчет) амортизационных отчислений основных средств за 2016 год с учетом произведенной модернизации оборудования и строительства нового.

РЭК - департаментом величина амортизационных отчислений принята в соответствии с главой 25 Части второй Налогового Кодекса РФ, Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002г. № 1, другими нормативными правовыми актами и перечня оборудования непосредственно участвующего в передаче электрической энергии.

Средства, предусмотренные в тарифах по данной статье затрат, имеют целевой направление и должны быть направлены на вложения капитального характера в основные средства предприятия.

Учет выпадающих (излишне полученных) доходов.

РЭК-департаментом рассмотрены хозяйственно-финансовые операции, необходимые для осуществления анализа, на основе расчётов предприятия, первичных бухгалтерских и экономических документов и расчетов предприятия в целом за 2016 год. Определён состав расходов, включаемых в состав необходимой валовой выручки, оценка их экономической обоснованности произведена в соответствии с законодательством РФ и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского и налогового учета.

Необходимо отметить, что данный подход к определению экономически обоснованной величины выручки учитывает все возможные изменения в структуре доходов и расходов по виду деятельности – услуги по передаче энергии, в т.ч. и отклонения фактических показателей покупки нормативной величины потерь электрической энергии за анализируемый период, а также фактическое исполнение инвестиционных программ.

В соответствии с письмом ФСТ России от 01.04.2014 № СН-3614/12 регулируемые ценовые показатели, в т.ч. индивидуальные тарифы для сетевых организаций, не могут быть отрицательными. Минимальная денежная единица Российской Федерации является 1 копейка. Таким образом, с учетом изложенного, величина индивидуального тарифа не может составлять величины менее 1 коп./кВтч.

Согласно п.7 «Основ ценообразования», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов. Регулирующие органы принимают меры по исключению из расчетов при установлении регулируемых цен (тарифов) экономически необоснованных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, полученных в предыдущем периоде регулирования.

Таким образом, ПАО «НМТП» за 2016 год получены экономически необоснованные доходы от услуг по передаче электрической энергии, в размере19 985,63 тыс. руб., которые подлежат исключению при установлении тарифов на следующий период регулирования.

Корректировка НВВ за счет фактических показателей надежности и качества за 2016 год.

В соответствии с Постановлением Правительства России от 31.12.2009 г. №1220 (в действующей редакции) «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг», приказом Минэнерго России от 14 октября 2013 г. № 718 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг…», с учетом проведенного анализа фактических показателей надежности и качества за 2016 год, на основании полученного обобщенного показателя, предприятию произведена корректировка необходимой валовой выручки на очередной период регулирования -0,00 процентов в размере 0,00 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом выпадающих расходов (излишне полученных доходов), а также показателей надежности и качества, отнесенной на услуги по передаче электрической энергии (-) 23 817,01 тыс. руб. предприятием заявлено 28 781,53 тыс. руб., принято 4 964,52 тыс. руб.

В соответствии с Приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (в действующей редакции) на 2018 год принят котловой метод установления размера платы за услуги по передаче электрической энергии по сетям региона. Исходя из этого, при расчете ставки оплаты потерь на передачу, средневзвешенная стоимость нормативной величины потерь определены исходя из стоимости покупки энергии с оптового рынка с учетом оплаты услуг по организации функционирования и развитию Единой энергосистемы России и услуг по организации функционирования торговой системы оптового рынка, оказываемые на АО «АТС», а также из величины сбытовой надбавки гарантирующего поставщика. При этом стоимость покупки электрической энергии с оптового рынка, учтенная в расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии, определена с учетом доли нерегулируемых цен в соответствии с Приказом ФСТ России от 29.12.2011 № 1179, а также с учетом прогнозных показателей Минэкономразвития РФ, с учетом предельных индексов изменения тарифов, предложенных ФСТ России для Краснодарского края и в соответствии со Сценарными условиями функционирования экономики РФ и основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на 2018 год и последующие периоды.

Таким образом, в расчет тарифа включена стоимость электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь, возникающих в сетях предприятия на 2018 год, исходя из тарифа покупки в размере 3,00480 руб./кВт\*ч (без НДС) ПАО «ТНС энерго Кубань» и в размере 3,27949 руб./кВт\*ч (без НДС) АО «НЭСК».

Пунктом 81 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.11.2011 г. №1178, определено, что величина потерь электрической энергии в электрических сетях, входящая в состав платы за услуги по передаче электрической энергии, определяется исходя из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, рассчитанного с учетом нормативных технологических потерь, утверждаемых Министерством энергетики Российской Федерации.

М.Г. Петренко огласил директиву ассоциации «НП Совет рынка» голосовать против.

На основании изложенного правлению предлагается утвердить следующие уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ПАО «Новороссийский морской торговый порт» на 2018 год(без НДС):

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф |
| Ставка на содержание электрических сетей | Ставка на оплату технологического расхода (потерь) |
| Руб./МВт\* Мес. | Руб./МВт\*ч | Руб./кВт\*ч |
| ПАО «Кубаньэнерго» -  ПАО «Новороссийский морской торговый порт» | 25 111,37 | 68,42 | 0,12814 |

Голосовали:

«ЗА» - С.Н. Милованов, А.А. Исмелов, Д.В. Негреба, С.Ю. Шуляк, С.В. Дорохин, А.С. Бондаренко.

«ПРОТИВ» - М.Г. Петренко.

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - нет.

Решение принято большинством голосов.

5.21. «Об установлении (корректировке) тарифа на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Фирма «Нефтестройиндустрия-Юг», Сокращенное наименование – ООО «НСИ-Юг» представила ведущий консультант отдела цен и тарифов на электрическую энергию Кожевникова Н.С.

ООО «НСИ-Юг» уведомлено о времени и месте заседания правления и выразило свое согласие с предлагаемым уровнем НВВ на 2018 год и возможный пересчет уровня тарифов в случае изменения тарифа покупки потерь электрической энергии без изменения объемов НВВ.

Кожевникова Н.С. довела до сведения членов правления региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края следующую информацию:

В соответствии с уставом ООО «Фирма «Нефтестройиндустрия-Юг» основным видом деятельности предприятия являются строительство, ремонт гражданских и промышленных объектов, производство и реализация строительных материалов, строительство, ремонт, отделка и оформление жилых и производственных помещений, а также любые виды деятельности, не запрещенные законодательством Российской Федерации.

Услуги по передаче электрической энергии потребителям не являются основным видом деятельности.

Анализ экономически обоснованных расходов за 2016 год

*тыс. руб.*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| *Наименование показателей* | *Утверждено РЭК-департаментом на 2016 год* | *2016 год факт по данным предприятия* | *2016 факт по данным РЭК-департамента* | *Экономически необоснованные расходы за 2016 год* |
| Материальные затраты | 568,09 | 687,23 | 89,41 | -597,82 |
| Затраты на оплату труда | 3 156,89 | 3 907,92 | 3 251,85 | -656,07 |
| Прочие расходы (затраты) - работы и услуги непроизводственного характера | 203,95 | 353,20 | 113,36 | -239,84 |
| Подконтрольные расходы из прибыли, в том числе | 267,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ИТОГО подконтрольные расходы | 4 196,13 | 4 948,35 | 3 454,62 | -1 493,73 |
| Плата за аренду имущества, в том числе | 7 496,48 | 11 154,16 | 8 777,08 | -2 377,08 |
| Налоги,всего, в т.ч.: | 605,84 | 1 170,00 | 990,56 | -179,44 |
| Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 975,48 | 1 200,00 | 864,17 | -335,83 |
| Налог на прибыль | 66,80 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Амортизация, в том числе | 1 578,78 | 3 154,30 | 4 234,28 | 1 079,98 |
| ИТОГО неподконтрольных расходов | 10 723,38 | 16 678,46 | 14 866,08 | -1 812,38 |

Определение необходимой валовой выручки с учетом долгосрочных параметров регулирования.

Плановые расходы на 2018 год приняты в соответствии приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э«Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», приказом ФАС России от30.06.2017 г. N 875/17-ДСП«Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках единой энергетической системы России по субъектам РФ на 2018 год» (с учетом внесенных изменений), по Краснодарскому краю и Республике Адыгея, с учетом долгосрочных параметров – базового уровня подконтрольных расходов, базового ИПЦ, индекса эффективности подконтрольных расходов, коэффициента эластичности расходов по количеству активов, а также на основании экспертного заключения РЭК – департамента по экономическому обоснованию тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Фирма «Нефтестройиндустрия-Юг» на долгосрочный период на 2015-2019 годы от 09.12.2014 года № 173-Э.

К расчету приняты следующие величины на основе долгосрочных параметров регулирования*:*

*тыс.руб.*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *Наименование показателей* | *Принято РЭК корректировка НВВ на*  *2016 год* | *Принято РЭК корректировка НВВ на*  *2017 год* | *Заявлено предприятием корректировка на 2018 год* | *Корректировка РЭК НВВ на 2018 год* | *Рост 2018г. к 2017г., %* |
| *условные единицы (у.е.)* | *1 249,44* | *1 018,31* | *1 789,82* | *1 285,82* | *126,275%* |
| *Суммарная максимальная мощность, МВт* | *15,637* | *19,838* | *29,957* | *29,957* | *151,0%* |
| *Подконтрольные расходы* | *4 196,13* | *4 616,83* | *6 022,73* | *5 587,66* | *121,0%* |
| *Неподконтрольные расходы,*  *в т.ч.:* | *10 723,38* | *16 111,81* | *25 570,56* | *16 111,81* | *150,2%* |
| *- отчисления на социальные нужды* | *975,48* | *1 073,38* | *1 401,16* | *1 298,97* | *121,0%* |
| *- амортизация основных фондов* | *1 578,78* | *4 012,14* | *8 183,94* | *7 509,33* | *187,2%* |
| *- аренда объектов эл.хозяйства* | *7 496,48* | *10 233,25* | *11 907,88* | *10 782,52* | *105,4%* |
| *- налог на имущество* | *605,84* | *719,64* | *3 094,00* | *1 327,07* | *184,4%* |
| *- налог на прибыль* | *66,80* | *73,50* | *95,63* | *88,95* | *121,0%* |
| *Выпадающие доходы/излишне полученные* | *1 181,51* | *0,00* | *7 467,00* | *0,00* | *0,0%* |
| *Корректировка НВВ с учетом показателей надежности и качества* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,0%* |
| *ИТОГО НВВ:* | *16 101,02* | *20 728,63* | *39 060,29* | *26 594,50* | *128,3%* |

ООО «Фирма «Нефтестройиндустрия-Юг» представлена расшифровка (отчет) амортизационных отчислений основных средств, а также расшифровка расходов по арендной плате за 2016 год, а также план на 2018 год с учетом нового оборудования принятого на баланс предприятия по договорам аренды и актов ввода в эксплуатацию вновь построенных объектов электросетевого хозяйства(согласно представленных материалов тарифного дела).

РЭК – департаментом в расчете амортизационных отчислений учтено имущество, которое подтверждено первичными бухгалтерскими (техническими) документами (свидетельство право собственности арендодателя на оборудование, акты ввода в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства и т.д.).

РЭК - департаментом величина амортизационных отчислений принята в соответствии с главой 25 Части второй Налогового Кодекса РФ, Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002г. № 1, другими нормативными правовыми актами и перечня оборудования непосредственно участвующего в передаче электрической энергии.

Средства, предусмотренные в тарифах по данной статье затрат, имеют целевой направление и должны быть направлены на вложения капитального характера в основные средства предприятия.

РЭК - департаментом приняты расходы по договору аренды с ООО «НСИ-Юг» и ООО «Кубанский солодовейный завод», оборудование передано ООО «Фирма «Нефтестройиндустрия-Юг»» во временное владение и пользование, согласно перечня по договорам аренды(согласно представленных договоров в материалах тарифного дела).

РЭК – департаментом расходы по арендной плате приняты в соответствии с п.28 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178, а именно в составе расходов по арендной плате учитывается величина амортизации и налога на имущество (в случае начисления), относящихся к арендуемому имуществу, участвующему в услугах по передаче электрической энергии.

Срок полезного использования соответствует нормативно-технической документации, также постановлению Правительства РФ от 01.01.2002г. №1.

РЭК – департаментом величина амортизационных отчислений принята в соответствии с главой 25 Части второй Налогового Кодекса РФ, Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, другими нормативными правовыми актами, актов ввода в эксплуатацию и техническими характеристиками.

РЭК - департамент отмечает, что полученные арендодателем средства за арендную плату имущественного комплекса имеют целевое направление и должны быть направлены, в размере амортизационных отчислений, включенных в расчет арендной платы, на восстановление основных фондов.

Таким образом, с учетом вновь принятого на баланс оборудования и соответственно увеличения условных единиц, произведено увеличение подконтрольных расходов, согласно методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э.

Учет выпадающих (излишне полученных) доходов.

РЭК-департаментом рассмотрены хозяйственно-финансовые операции, необходимые для осуществления анализа, на основе расчётов предприятия, первичных бухгалтерских и экономических документов и расчетов предприятия в целом за 2016 год. Определён состав расходов, включаемых в состав необходимой валовой выручки, оценка их экономической обоснованности произведена в соответствии с законодательством РФ и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского и налогового учета.

Необходимо отметить, что данный подход к определению экономически обоснованной величины выручки учитывает все возможные изменения в структуре доходов и расходов по виду деятельности – услуги по передаче энергии, в т.ч. и отклонения фактических показателей покупки нормативной величины потерь электрической энергии за анализируемый период, а также фактическое исполнение инвестиционных программ.

В соответствии с письмом ФСТ России от 01.04.2014 № СН-3614/12 регулируемые ценовые показатели, в т.ч. индивидуальные тарифы для сетевых организаций, не могут быть отрицательными. Минимальная денежная единица Российской Федерации является 1 копейка. Таким образом, с учетом изложенного, величина индивидуального тарифа не может составлять величины менее 1 коп./кВтч.

Предприятием заявлены выпадающие доходы за 2016 год в размере 7 467,00 тыс. руб.

Согласно п.7 «Основ ценообразования», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов. Регулирующие органы принимают меры по исключению из расчетов при установлении регулируемых цен (тарифов) экономически необоснованных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, полученных в предыдущем периоде регулирования.

Выпадающие доходы не приняты в связи с отсутствием подтверждающих документов.

Корректировка НВВ за счет фактических показателей надежности и качества за 2016 год.

В соответствии с Постановлением Правительства России от 31.12.2009 г. №1220 (в действующей редакции) «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг», приказом Минэнерго России от 14 октября 2013 г. № 718 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг…», с учетом проведенного анализа фактических показателей надежности и качества за 2016 год, на основании полученного обобщенного показателя, предприятию произведена корректировка необходимой валовой выручки на очередной период регулирования на -0,00 процентов в размере 0,00 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом выпадающих расходов (излишне полученных доходов), а также показателей надежности и качества, отнесенной на услуги по передаче электрической энергии (-) 12 465,79 тыс. руб. предприятием заявлено 39 060,29 тыс. руб., принято 26 594,50 тыс. руб.

В соответствии с Приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (в действующей редакции) на 2018 год принят котловой метод установления размера платы за услуги по передаче электрической энергии по сетям региона. Исходя из этого, при расчете ставки оплаты потерь на передачу, средневзвешенная стоимость нормативной величины потерь определены исходя из стоимости покупки энергии с оптового рынка с учетом оплаты услуг по организации функционирования и развитию Единой энергосистемы России и услуг по организации функционирования торговой системы оптового рынка, оказываемые на АО «АТС», а также из величины сбытовой надбавки гарантирующего поставщика. При этом стоимость покупки электрической энергии с оптового рынка, учтенная в расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии, определена с учетом доли нерегулируемых цен в соответствии с Приказом ФСТ России от 29.12.2011 № 1179, а также с учетом прогнозных показателей Минэкономразвития РФ, с учетом предельных индексов изменения тарифов, предложенных ФСТ России для Краснодарского края и в соответствии со Сценарными условиями функционирования экономики РФ и основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на 2018 год и последующие периоды.

Таким образом, в расчет тарифа включена стоимость электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь, возникающих в сетях предприятия на 2018 год, исходя из тарифа покупки в размере 3,14215 руб./кВт\*ч (без НДС).

Пунктом 81 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.11.2011 г. №1178, определено, что величина потерь электрической энергии в электрических сетях, входящая в состав платы за услуги по передаче электрической энергии, определяется исходя из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, рассчитанного с учетом нормативных технологических потерь, утверждаемых Министерством энергетики Российской Федерации.

М.Г. Петренко огласил директиву ассоциации «НП Совет рынка» голосовать против.

На основании изложенного правлению предлагается утвердить следующие уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Фирма «Нефтестройиндустрия-Юг» на 2018 год(без НДС):

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф |
| Ставка на содержание электрических сетей | Ставка на оплату технологического расхода (потерь) |
| Руб./МВт\* Мес. | Руб./МВт\*ч | Руб./кВт\*ч |
| ПАО «Кубаньэнерго» -  ООО «Фирма «Нефтестройиндустрия-Юг» | 73 979,65 | 99,03 | 0,86076 |

Голосовали:

«ЗА» - С.Н. Милованов, А.А. Исмелов, Д.В. Негреба, С.Ю. Шуляк, С.В. Дорохин, А.С. Бондаренко.

«ПРОТИВ» - М.Г. Петренко.

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - нет.

Решение принято большинством голосов.

5.22. «Об установлении (корректировке) тарифа на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Трансэнергосеть**»** представила ведущий консультант отдела цен и тарифов на электрическую энергию Кожевникова Н.С.

ООО «Трансэнергосеть**»** уведомлено о времени и месте заседания правления. ООО «Трансэнергосеть**»** в письме указало на заведомый дефицит средств на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» на 2018 год в размере более 3 млн. руб., а также на заведомый дефицит средств на оплату расходов на покупку потерь. Норматив потерь 0,89%, установленный РЭК – департаментом в 2016 году на долгосрочный период регулирования 2017-2021гг. устанавливался на состав электросетей, который в последствие был существенно изменен. Так, например, в 2017 году были приняты во владение сети ст. Кабардинской с большой протяженностью (135 км) на низком уровне напряжения. При невозможности учесть изменение структуры сетей при установлении тарифа, компания просит учитывать это в дальнейшем при анализе фактически сложившихся расходов.

Начальник отдела цен и тарифов на электрическую энергию Нечесов Ю.В. отметил при установлении норматива потерь, РЭК-департамент руководствуется положениями постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», а в части средств на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» РЭК-департамент руководствуется утвержденными в установленном порядке балансами.

Кожевникова Н.С. довела до сведения членов правления региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края следующую информацию:

Одним из видов деятельности ООО «Трансэнергосеть» является передача электроэнергии.

Общество применяет упрощенную систему налогообложения с объектом налогообложения «Доходы», в соответствии с п. 2 ст. 346.14 части второй Налогового Кодекса РФ (уведомление зарегистрировано ТГНИ от 26.06.2013), а также согласно приказа «Об утверждении учётной политики для целей налогообложения» от 21.06.2013 № 3.

Анализ экономически обоснованных расходов за 2016 год

*тыс. руб.*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| *Наименование показателей* | *Утверждено РЭК-департаментом на 2016 год* | *2016 год факт по данным предприятия* | *2016 факт по данным РЭК-департамента* | *Экономически необоснованные расходы за 2016 год* |
| Вспомогательные материалы | 2 000,96 | 1 908,73 | 1 728,90 | -179,83 |
| Работы и услуги производственного характера | 405,72 | 14 670,64 | 6 761,34 | -7 909,30 |
| Энергия на хозяйственные нужды | 80,85 |  |  | 0,00 |
| Затраты на оплату труда | 12 551,81 | 4 697,74 | 4 697,74 | 0,00 |
| Прочие затраты | 6 113,75 | 2 870,07 | 2 686,34 | -183,73 |
| Затраты из прибыли | 1 314,42 | 31,80 | 31,80 | 0,00 |
| ИТОГО подконтрольные расходы | *22 467,51* | *24 178,98* | *15 906,12* | *-8 272,86* |
| Отчисления на социальные нужды | 3765,54 | 1155,83 | 1155,83 | 0,00 |
| Плата за услуги ФСК |  | 16,02 | 16,02 | 0,00 |
| Амортизация основных средств | 0,00 | 27 | 27,00 | 0,04 |
| Арендная плата | 5 147,56 | 5 014,71 | 2 634,33 | -2 380,38 |
| Экологические платежи | 20,77 |  | 0,00 | 0,00 |
| Затраты из прибыли | 5 366,23 | 6 035,10 | 6 003,29 | -31,81 |
| Направление заемных средств на инвестиции (привлеченные средства) | 0,00 | 4 067,18 | 0,00 | -4 067,18 |
| Налог на прибыль с учетом налогового вычета по соц.выплатам | 1 188,87 | 2 093,59 | 2 093,59 | 0,00 |
| Прочие неподконтрольные расходы | 0,00 | 58,22 | 58,22 | 0,00 |
| ИТОГО неподконтрольных расходов | *15 488,97* | *18 467,61* | *11 988,28* | *-6 479,33* |

Расходы по арендной плате приняты в части подтвержденной амортизации, и налогов.

Все постатейные затраты имеют целевое направление. Использование средств, предусмотренных комиссией – департаментом по каждой статье затрат на другие статьи затрат не допустимо.

Плановые расходы приняты РЭК – департаментом в соответствии приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, с учетом долгосрочных параметров – базового уровня подконтрольных расходов.

Определение необходимой валовой выручки с учетом долгосрочных параметров регулирования.

Плановые расходы на 2018 год приняты в соответствии приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», приказом ФАС России от 30.06.2017 № 877/17-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках единой энергетической системы России по субъектам РФ на 2018 год» (с учетом внесенных изменений), по Краснодарскому краю и Республике Адыгея, с учетом долгосрочных параметров – базового уровня подконтрольных расходов, базового ИПЦ, индекса эффективности подконтрольных расходов, коэффициента эластичности расходов по количеству активов, а также на основании экспертного заключения РЭК – департамента по экономическому обоснованию тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Трансэнергосеть» на долгосрочный период на 2017-2021 годы от 26.12.2016 №52/2016-э.

К расчету приняты следующие величины на основе долгосрочных параметров регулирования:

*тыс.руб.*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *Наименование показателей* | *Принято РЭК корректировка НВВ на*  *2016 год* | *Принято РЭК корректировка НВВ на*  *2017 год* | *Заявлено предприятием корректировка на 2018 год* | *Корректировка РЭК НВВ на 2018 год* | *Рост 2018г. к 2017г., %* |
| *условные единицы (у.е.)* | *614,59* | *487,8* | *835,4* | *584,1* | *119,74%* |
| *Суммарная максимальная мощность, МВт* | *3,853* | *19,751* | *16,388* | *16,3880* | *83,0%* |
| *Подконтрольные расходы* | *22 467,51* | *23 839,26* | *30 639,01* | *27 221,57* | *114,2%* |
| *Неподконтрольные расходы,*  *в т.ч.:* | *15 488,97* | *13 299,74* | *31 692,50* | *13 609,09* | *102,3%* |
| *- отчисления на социальные нужды* | *3 765,54* | *3 953,08* | *4 174,01* | *4 174,01* | *105,59* |
| *- амортизация основных фондов* | *0,00* | *15,00* | *1 911,85* | *1 710,61* | *11404%* |
| *- аренда объектов эл.хозяйства* | *5 147,56* | *4 549,59* | *8 106,62* | *1 642,04* | *36,09%* |
| *- налог на имущество* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |  |
| *- налог на прибыль* | *1 188,87* | *1 210,30* | *1 451,98* | *1 871,93* | *154,7* |
| *- прочие подконтрольные* | *0,00* | *0,00* | *88,00* | *0,00* |  |
| *-электроэнергия* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |
| *-прибыль на капитальные вложения* | *5 366,23* | *6 003,29* | *4 799,81* | *4 200,00* | *118,28%* |
| *Выпадающие доходы/излишне полученные* | *483,52* | *483,52* | *0,00* | *-10 636,64* |  |
| *Корректировка НВВ с учетом показателей надежности и качества* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |  |
| ***ИТОГО НВВ:*** | ***38 439,99*** | ***36 131,25*** | ***62 331,51*** | ***30 194,02*** | ***83,57%*** |

ООО «Трансэнергосеть» представлена расшифровка (отчет) амортизационных отчислений основных средств за 2016 год, за 2017 год (1 полугодие), а также план на 2018 год с учетом нового оборудования принятого на баланс предприятия.

РЭК – департаментом в расчете амортизационных отчислений учтено имущество, которое подтверждено первичными бухгалтерскими (техническими) документами (свидетельство право собственности арендодателя на оборудование, акты ввода в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства и т.д.).

РЭК - департаментом величина амортизационных отчислений принята в соответствии с главой 25 Части второй Налогового Кодекса РФ, Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002г. № 1, другими нормативными правовыми актами и перечня оборудования непосредственно участвующего в передаче электрической энергии.

Средства, предусмотренные в тарифах по данной статье затрат, имеют целевой направление и должны быть направлены на вложения капитального характера в основные средства предприятия.

Таким образом, с учетом вновь принятого на баланс оборудования и соответственно увеличения условных единиц, произведено увеличение подконтрольных расходов, согласно методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э.

Выпадающие доходы на услуги по передаче электроэнергии сторонним потребителям.

РЭК-департаментом рассмотрены хозяйственно-финансовые операции, необходимые для осуществления анализа, на основе расчётов предприятия, первичных бухгалтерских и экономических документов и расчетов предприятия в целом за 2016 год. Определён состав расходов, включаемых в состав необходимой валовой выручки, оценка их экономической обоснованности произведена в соответствии с законодательством РФ и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского и налогового учета.

Необходимо отметить, что данный подход к определению экономически обоснованной величины выручки учитывает все возможные изменения в структуре доходов и расходов по виду деятельности – услуги по передаче энергии, в т.ч. и отклонения фактических показателей покупки нормативной величины потерь электрической энергии за анализируемый период, а также фактическое исполнение инвестиционных программ.

В соответствии с письмом ФСТ России от 01.04.2014 № СН-3614/12 регулируемые ценовые показатели, в т.ч. индивидуальные тарифы для сетевых организаций, не могут быть отрицательными. Минимальная денежная единица Российской Федерации является 1 копейка. Таким образом, с учетом изложенного, величина индивидуального тарифа не может составлять величины менее 1 коп./кВтч.

Предприятием не заявлены выпадающие доходы за 2016 год.

Согласно п.7 «Основ ценообразования», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов. Регулирующие органы принимают меры по исключению из расчетов при установлении регулируемых цен (тарифов) экономически необоснованных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, полученных в предыдущем периоде регулирования.

По итогам 2016 года РЭК – департаментом определены излишне полученные доходы в размере 10 636,64 тыс. руб., согласно бухгалтерской и статистической отчётности.

В соответствии с Приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 № 20–э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (в действующей редакции) на 2018 год принят котловой метод установления размера платы за услуги по передаче электрической энергии по сетям региона. Исходя из этого, при расчете ставки оплаты потерь на передачу, средневзвешенная стоимость нормативной величины потерь определены исходя из стоимости покупки энергии с оптового рынка с учетом оплаты услуг по организации функционирования и развитию Единой энергосистемы России и услуг по организации функционирования торговой системы оптового рынка, оказываемые на ОАО «АТС», а также из величины сбытовой надбавки гарантирующего поставщика. При этом стоимость покупки электрической энергии с оптового рынка, учтенная в расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии, определена с учетом доли нерегулируемых цен в соответствии с Приказом ФСТ России от 29.12.2011 № 1179, а также с учетом прогнозных показателей Минэкономразвития РФ, с учетом предельных индексов изменения тарифов, предложенных ФСТ России для Краснодарского края и в соответствии с Прогнозом социально–экономического развития Российской Федерации на 2018 год и на плановый период 2018–2020 годов.

Таким образом, в расчет тарифа включена стоимость электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь, возникающих в сетях предприятия на 2018 год, исходя из тарифа покупки в размерах: 3 545,66 рублей/МВт.ч (с НДС) ОАО «НЭСК» и 3 412,30 руб./ МВт.ч у прочих сбытовых компаний с учетом структуры покупки потерь электроэнергии у различных сбытовых компаний и величины потерь 0,457 млн кВтч.

Представители компании обратили внимание на заведомый дефицит средств на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» на 2018 год в размере более 3 млн. руб., а так же на заведомый дефицит средств на оплату расходов на покупку потерь. Норматив потерь 0,89%, установленный РЭК – департаментом в 2016 году на долгосрочный период регулирования 2017-2021гг. устанавливался на состав электросетей, который в последствие был существенно изменен. Так, например, в 2017 году были приняты во владение сети ст. Кабардинской с большой протяженностью (135 км) на низком уровне напряжения. При невозможности учесть изменение структуры сетей при установлении тарифа, компания просит учитывать это в дальнейшем при анализе фактически сложившихся расходов.

Нечесов Ю.В. предложил по изложенному вопросу норматива потерь в дальнейшем обратиться за разъяснениями в ФАС России и в Минэнерго России.

М.Г. Петренко огласил директиву ассоциации «НП Совет рынка» голосовать против.

На основании изложенного правлению предлагается утвердить следующие уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «Трансэнергосеть» на 2018 год в размере (без НДС):

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф |
| Ставка на содержание электрических сетей | Ставка на оплату технологического расхода (потерь) |
| Руб./МВт\* Мес. | Руб./МВт\*ч | Руб./кВт\*ч |
| ПАО «Кубаньэнерго» -  ООО «Трансэнергосеть» | 153 537,22 | 31,57 | 0,62498 |

Голосовали:

«ЗА» - С.Н. Милованов, А.А. Исмелов, Д.В. Негреба, С.Ю. Шуляк, С.В. Дорохин, А.С. Бондаренко.

«ПРОТИВ» - М.Г. Петренко.

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - нет.

Решение принято большинством голосов.

5.23. «Об установлении (корректировке) тарифа на услуги по передаче электрической энергии для ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» представила ведущий консультант отдела цен и тарифов на электрическую энергию Кожевникова Н.С.

ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» уведомлено о времени и месте заседания правления. В письме от 27.12.2017 № 500 ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»выразили несогласие с позицией РЭК-департамента в части учета амортизационных отчислений за 2016 год и на 2018 год, которые так же являются источником финансирования инвестиционной программы. Амортизация факт 2016 г. в редакции компании 17,2 млн. руб., в редакции РЭК – департамента 4 млн. руб., отклонение 13,2 млн. руб. Амортизация план 2018 г. в редакции компании 19,8 млн. руб., в редакции РЭК – департамента 6,6 млн. руб., отклонение 13,2 млн. руб. Отметили, что сроки полезного использования, принятые в бухгалтерском учете компании соответствуют требованиям Основ ценообразования и правил бухгалтерского учета с учетом возраста оборудования и что при переоценке стоимости электросетевого комплекса в п. Ахтарский метод сравнения с идентичным и аналогичным объектом первичного рынка (МСИАО) в рамках затратного подхода является обоснованным, физический износ при переоценке учтен.

РЭК-департамент отметил, что согласно Основам ценообразования для начисления амортизации организация обязана применять максимальные сроки полезного использования.

Кожевникова Н.С. довела до сведения членов правления региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края следующую информацию:

Основным видом деятельности ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» является: передача электроэнергии. Дополнительные вид деятельности: а) распределение электроэнергии, б) деятельность по обеспечению работоспособности электрических сетей.

Регулируемый вид деятельности ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» – услуги по передаче электрической энергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям.

Анализ экономически обоснованных расходов за 2016 год

*тыс. руб.*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| *Наименование показателей* | *Утверждено РЭК-департаментом на 2016 год* | *2016 год факт по данным предприятия* | *2016 факт по данным РЭК-департамента* | *Экономически необоснованные расходы за 2016 год* |
| Вспомогательные материалы | 2 269,25 | 572,86 | 572,31 | -0,55 |
| Работы и услуги производственного характера | 6 966,33 | 501,01 | 486,58 | -14,43 |
| Энергия на хознужды | 5,80 |  |  | 0,00 |
| Затраты на оплату труда | 8 631,74 | 6 343,18 | 6 343,18 | 0,00 |
| Прочие другие затраты | 1 698,97 | 711,40 | 207,45 | -503,95 |
| Прибыль на социальное развитие | 141,62 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого подконтрольные расходы | 19 713,71 | 8 128,45 | 7 609,52 | -518,92 |
| Отчисления на социальные нужды | 2 624,05 | 1 758,85 | 1 758,85 | 0,00 |
| Амортизация основных фондов | 807,00 | 17 228,96 | 4 027,98 | -13 200,98 |
| Аренда всего, в том числе: | 2 898,61 | 2 537,79 | 2 128,50 | -409,29 |
| Экологические платежи | 3,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Прибыль на капитальные вложения | 3 133,20 | 3 883,23 | 3 883,23 | 0,00 |
| Налог на имущество | 186,90 | 3 126,68 | 3 126,68 | 0,00 |
| Налог на прибыль | 818,65 | 5 124,00 | 970,81 | -4 153,19 |
| Итого неподконтрольные расходы | 10 541,66 | 33 659,51 | 15 896,04 | -17 763,47 |

Определение необходимой валовой выручки с учетом долгосрочных параметров регулирования.

Плановые расходы на 2018 год приняты в соответствии приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э«Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», приказом ФАС России от 30.06.2017 г. № 875/17-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках единой энергетической системы России по субъектам РФ на 2018 год» (с учетом внесенных изменений), по Краснодарскому краю и Республике Адыгея, с учетом долгосрочных параметров – базового уровня подконтрольных расходов, базового ИПЦ, индекса эффективности подконтрольных расходов, коэффициента эластичности расходов по количеству активов, а также на основании экспертного заключения РЭК – департамента по экономическому обоснованию тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» на долгосрочный период на 2016-2020 годы от 10.12.2015 года № 223-Э.

К расчету приняты следующие величины на основе долгосрочных параметров регулирования*:*

*тыс.руб.*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *Наименование показателей* | *Принято РЭК НВВ на*  *2016 год* | *Принято РЭК корректировка НВВ на*  *2017 год* | *Заявлено предприятием корректировка на 2018 год* | *Корректировка РЭК НВВ на 2018 год* | *Рост 2018г. к 2017г., %* |
| *условные единицы (у.е.)* | *826,83* | *1 057,97* | *1 728,60* | *1 235,70* | *116,8%* |
| *Суммарная максимальная мощность, МВт* | *28,9191* | *50,0925* | *49,0435* | *49,044* | *97,91%* |
| *Подконтрольные расходы* | *19 713,71* | *31 723,08* | *37 099,54* | *36 486,01* | *115,01%* |
| *Неподконтрольные расходы,*  *в т.ч.:* | *10 541,66* | *35 776,09* | *57 641,00* | *27 482,53* | *77%* |
| *- отчисления на социальные нужды* | *2 624,05* | *4 222,59* | *4 938,24* | *4 938,24* | *117%* |
| *- амортизация основных фондов* | *807,00* | *18 000,00* | *19 800,00* | *6 647,45* | *37%* |
| *- арендная плата* | *2 898,61* | *2 828,10* | *3 514,22* | *1 921,67* | *68%* |
| *- экологические платежи* | *3,2* | *0,00* | *5,25* | *0,00* |  |
| *- прибыль на кап.вложения* | *3 203,20* | *7 302,95* | *12 170,75* | *7 200,00* | *99%* |
| *- прочие налоги из прибыли* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |  |
| *- налог на имущество* | *186,90* | *1 539,74* | *4 909,64* | *4 909,64* | *319%* |
| *- налог на прибыль* | *818,65* | *1 882,71* | *10 302,91* | *1 865,53* | *99%* |
| *- прочие неподконтрольные* | *0,00* | *0,00* | *2 000,00* | *0,00* |  |
| *Выпадающие доходы (некомпенсированные затраты) по технологическому присоединению* | *0,00* | *0,00* | *6 637,62* | *4 322,59* |  |
| *Выпадающие доходы/излишне полученные по передаче электроэнергии* | *997,14* | *3 921,71* | *22 136,76* | *1 510,81* | *38,5%* |
| *Корректировка НВВ с учетом показателей надежности и качества* |  | *-150,12* |  |  |  |
| ***ИТОГО НВВ:*** | ***31 252,25*** | ***71 270,77*** | ***123 514,92*** | ***69 801,94*** | ***98%*** |

ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» представлена расшифровка (отчет) амортизационных отчислений основных средств за 2016 год, за 2017 год с учетом нового оборудования принятого на баланс предприятия (согласно представленных материалов тарифного дела), а также отчет о переоценке стоимости объектов основных средств.

РЭК - департаментом величина амортизационных отчислений принята в соответствии с главой 25 Части второй Налогового Кодекса РФ, Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002г. № 1, другими нормативными правовыми актами и перечня оборудования непосредственно участвующего в передаче электрической энергии.

РЭК – департаментом в расчете амортизации основных фондов учтено имущество, которое подтверждено первичными бухгалтерскими (техническими) документами (свидетельство право собственности арендодателя на оборудование, акты ввода в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства и т.д.)

Средства, предусмотренные в тарифах по данной статье затрат, имеют целевое направление и должны быть направлены на вложения капитального характера в основные средства предприятия.

Расчет расходов на аренду имущества произведен на основании заключенных договоров аренды с приложением расшифровки расчета арендной платы. В экономически обоснованные расходы принят размер арендной платы, включающий в себя расходы на амортизацию и иные обязательные платежи.

Расходы по обслуживанию привлеченных средств компанией заявлены в размере 663,20 тыс. руб., РЭК-департаментом расходы не приняты.

РЭК – департаментом в расчет необходимой валовой выручки на 2018 год включена прибыль на капитальные вложения в соответствии с постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», а также на основании экспертного заключения РЭК – департамента от 26.06.2017 №16-Э и приказа РЭК – департамента от 12.07.2017 №16/2017-Э «О внесении изменений в приказ РЭК – департамента от 14.08.2015 №56/2015-э «Об утверждении инвестиционной программы ООО «РОСТЭКЭЛНЕКТРОСЕТИ» на 2016-2020гг.», но с учетом условия: расходы по финансированию исполнения инвестиционной программы не превышают 12% необходимой валовой выручки.

Учет выпадающих (излишне полученных) доходов.

РЭК-департаментом рассмотрены хозяйственно-финансовые операции, необходимые для осуществления анализа, на основе расчётов предприятия, первичных бухгалтерских и экономических документов и расчетов предприятия в целом за 2016 год. Определён состав расходов, включаемых в состав необходимой валовой выручки, оценка их экономической обоснованности произведена в соответствии с законодательством РФ и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского и налогового учета.

Необходимо отметить, что данный подход к определению экономически обоснованной величины выручки учитывает все возможные изменения в структуре доходов и расходов по виду деятельности – услуги по передаче энергии, в т.ч. и отклонения фактических показателей покупки нормативной величины потерь электрической энергии за анализируемый период, а также фактическое исполнение инвестиционных программ.

В соответствии с письмом ФСТ России от 01.04.2014 № СН-3614/12 регулируемые ценовые показатели, в т.ч. индивидуальные тарифы для сетевых организаций, не могут быть отрицательными. Минимальная денежная единица Российской Федерации является 1 копейка. Таким образом, с учетом изложенного, величина индивидуального тарифа не может составлять величины менее 1 коп./кВтч.

ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» заявило выпадающие доходы по технологическому присоединению за 2016 год составили 4 322,59 тыс. руб., выпадающие доходы по передаче электрической энергии по причине понесенных фактических расходов на содержание электрических сетей в 2016 году составили 1 510,81 тыс. руб.

Согласно п.7 «Основ ценообразования», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов. Регулирующие органы принимают меры по исключению из расчетов при установлении регулируемых цен (тарифов) экономически необоснованных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, полученных в предыдущем периоде регулирования.

Корректировка НВВ за счет фактических показателей надежности и качества за 2016 год.

В соответствии с Постановлением Правительства России от 31.12.2009 г. №1220 (в действующей редакции) «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг», приказом Минэнерго России от 14 октября 2013 г. № 718 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг…» (последний применен ввиду анализа отчетного периода, в котором действовал данный приказ), с учетом проведенного анализа фактических показателей надежности и качества за 2016 год, на основании полученного обобщенного показателя, предприятию корректировка НВВ неосуществлена.

Корректировка необходимой валовой выручки на 2018 год с учетом долгосрочных параметров регулирования, выпадающих расходов (излишне полученных доходов), а также показателей надежности и качества, отнесенной на услуги по передаче электрической энергии

Предприятием заявлена НВВ на уровне 123 514,92 тыс. руб., РЭК-департаментом принято 69 801,94 тыс. руб., отклонение от заявленного уровня (-) 53 712,98 тыс. руб.

В соответствии с Приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (в действующей редакции) на 2018 год принят котловой метод установления размера платы за услуги по передаче электрической энергии по сетям региона. Исходя из этого, при расчете ставки оплаты потерь на передачу, средневзвешенная стоимость нормативной величины потерь определены исходя из стоимости покупки энергии с оптового рынка с учетом оплаты услуг по организации функционирования и развитию Единой энергосистемы России и услуг по организации функционирования торговой системы оптового рынка, оказываемые на АО «АТС», а также из величины сбытовой надбавки гарантирующего поставщика. При этом стоимость покупки электрической энергии с оптового рынка, учтенная в расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии, определена с учетом доли нерегулируемых цен в соответствии с Приказом ФСТ России от 29.12.2011 № 1179, а также с учетом прогнозных показателей Минэкономразвития РФ, с учетом предельных индексов изменения тарифов, предложенных ФСТ России для Краснодарского края и в соответствии с Прогнозом социально–экономического развития Российской Федерации на 2018 год и на плановый период 2019 и 2020 годов.

Таким образом, в расчет тарифа включена стоимость электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь, возникающих в сетях предприятия на 2018 год, исходя из среднего тарифа покупки в размере 3,142145 руб./кВт\*ч (без НДС).

Пунктом 81 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.11.2011 г. №1178, определено, что величина потерь электрической энергии в электрических сетях, входящая в состав платы за услуги по передаче электрической энергии, определяется исходя из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, рассчитанного с учетом нормативных технологических потерь, утверждаемых Министерством энергетики Российской Федерации.

Представители компании на правлении, а так же письмом на правление 27.12.2017 года (от 27.12.2017 № 500) выразили несогласие с позицией РЭК-департамента в части учета амортизационных отчислений за 2016 год и на 2018 год, которые так же являются источником финансирования инвестиционной программы. Амортизация факт 2016г. в редакции компании 17,2 млн. руб., в редакции РЭК – департамента 4 млн. руб., отклонение 13,2 млн. руб. Амортизация план 2018г. в редакции компании 19,8 млн. руб., в редакции РЭК – департамента 6,6 млн. руб., отклонение 13,2 млн. руб. Отметили, что сроки полезного использования, принятые в бухгалтерском учете компании соответствуют требованиям Основ ценообразования и правил бухгалтерского учета с учетом возраста оборудования и что при переоценке стоимости электросетевого комплекса в п. Ахтарский метод сравнения с идентичным и аналогичным объектом первичного рынка (МСИАО) в рамках затратного подхода является обоснованным, физический износ при переоценке учтен.

М.Г. Петренко огласил директиву ассоциации «НП Совет рынка» голосовать против.

На основании изложенного правлению предлагается утвердить следующие уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» на 2018 год (без НДС):

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф |
| Ставка на содержание электрических сетей | Ставка на оплату технологического расхода (потерь) |
| Руб./МВт\* Мес. | Руб./МВт\*ч | Руб./кВт\*ч |
| ПАО «Кубаньэнерго» -  ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» | 118 604,27 | 148,16 | 1,04578 |

Голосовали:

«ЗА» - С.Н. Милованов, А.А. Исмелов, Д.В. Негреба, С.Ю. Шуляк, С.В. Дорохин, А.С. Бондаренко.

«ПРОТИВ» - М.Г. Петренко.

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - нет.

Решение принято большинством голосов.

5.24. «Об установлении (корректировке) тарифа на услуги по передаче электрической энергии для общества с ограниченной ответственностью «ТранснефтьЭлектросетьСервис», сокращенное наименование – ООО «ТЭС» представила ведущий консультант отдела цен и тарифов на электрическую энергию Кожевникова Н.С.

ООО «ТЭС»уведомлено о времени и месте заседания правления. В письме от 15.12.2017 № ВС-04-01-08-05/6279 ООО «ТЭС» изложило просьбу на 2018 год распределить излишне полученные доходы по итогам анализа 2016 года в сумме 6 077,32 тыс. руб. разделить на 2 года в равных объемах и вопрос об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии рассмотреть на заседании правления РЭК-департамента без участия представителя ООО «ТЭС»».

Начальник отдела цен и тарифов на электрическую энергию Нечесов Ю.В. отметил по изложенному вопросу, что исключение экономически необоснованных доходов и расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в целях сглаживания изменения тарифов могут осуществляться при условии, что необходимая валовая выручка с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Кожевникова Н.С. довела до сведения членов правления региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края следующую информацию:

В соответствии с уставом (редакция №5) основными видами деятельности предприятия являются: передача электрической энергии, сдача внаем собственного нежилого недвижимого имущества, а также прочие виды деятельности, не запрещенные законодательством Российской Федерации.

Анализ экономически обоснованных расходов за 2016 год

*тыс. руб.*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| *Наименование показателей* | *Утверждено РЭК-департаментом на 2016 год* | *2016 год факт по данным предприятия* | *2016 факт по данным РЭК-департамента* | *Экономически необоснованные расходы за 2016 год* |
| Материальные затраты | 963,10 | 997,92 | 994,78 | -3,14 |
| Затраты на оплату труда | 2 501,84 | 529,07 | 529,07 | 0,00 |
| Прочие расходы (затраты) - работы и услуги непроизводственного характера | 1 849,63 | 383,39 | 54,38 | -329,01 |
| Подконтрольные расходы из прибыли, в том числе | 110,90 | 81,41 | 37,68 | -43,73 |
| ИТОГО подконтрольные расходы | 5 425,47 | 1 991,79 | 1 615,92 | -375,87 |
| Плата за аренду имущества, в том числе | 8 287,02 | 8 287,02 | 8 287,02 | 0,00 |
| Налоги,всего, в т.ч.: | 0,00 | 19,44 | 0,00 | -19,44 |
| Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 760,56 | 99,92 | 99,92 | 0,00 |
| Налог на прибыль | 172,58 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Амортизация, в том числе | 1,52 | 7,47 | 7,47 | 0,00 |
| Прибыль на капитальные вложения | 584,75 | 961,29 | 0,00 | -961,29 |
| ИТОГО неподконтрольных расходов | 9 806,43 | 9 375,14 | 8 394,41 | -980,73 |

Определение необходимой валовой выручки с учетом долгосрочных параметров регулирования.

Плановые расходы на 2018 год приняты в соответствии приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э«Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», приказом ФАС России 30.06.2017 г. № 875/17-ДСП«Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках единой энергетической системы России по субъектам РФ на 2018 год» (с учетом внесенных изменений), по Краснодарскому краю и Республике Адыгея, с учетом долгосрочных параметров – базового уровня подконтрольных расходов, базового ИПЦ, индекса эффективности подконтрольных расходов, коэффициента эластичности расходов по количеству активов, а также на основании экспертного заключения РЭК – департамента по экономическому обоснованию тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ТЭС» на долгосрочный период на 2015-2019 годы от 09.12.2014 года № 176-Э.

К расчету приняты следующие величины на основе долгосрочных параметров регулирования*:*

*тыс.руб.*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *Наименование показателей* | *Принято РЭК корректировка НВВ на*  *2016 год* | *Принято РЭК корректировка НВВ на*  *2017 год* | *Заявлено предприятием корректировка на 2018 год* | *Корректировка РЭК НВВ на 2018 год* | *Рост 2018г. к 2017г., %* |
| *условные единицы (у.е.)* | *1 290,55* | *1 306,15* | *1 717,91* | *1 393,03* | *106,7%* |
| *Суммарная максимальная мощность, МВт* | *29,88* | *29,88* | *16,020* | *29,88* | *100,0%* |
| *Подконтрольные расходы* | *5 425,47* | *5 617,33* | *5 835,98* | *5 962,87* | *106,2%* |
| *Неподконтрольные расходы,*  *в т.ч.:* | *9 806,43* | *11 670,83* | *14 832,09* | *14 583,23* | *125,0%* |
| *- отчисления на социальные нужды* | *760,56* | *787,45* | *818,95* | *835,89* | *106,2%* |
| *- прочие налоги* | *0,00* | *0,00* | *20,84* | *0,00* | *0,00%* |
| *- аренда объектов эл.хозяйства* | *8 287,02* | *10 097,31* | *13 180,90* | *13 180,90* | *130,5%* |
| *-прибыль на капитальные вложения* | *584,75* | *572,88* | *596,43* | *423,97* | *74,0%* |
| *- налог на прибыль* | *172,58* | *170,54* | *170,54* | *135,0* | *79,2%* |
| *- амортизация* | *1,52* | *42,65* | *44,43* | *7,47* | *17,5%* |
| *Выпадающие доходы/излишне полученные* | *-4 619,67* | *-706,89* | *0,00* | *-6 077,32* | *859,7%* |
| *Корректировка НВВ с учетом показателей надежности и качества* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,0%* |
| ***ИТОГО НВВ:*** | ***10 612,22*** | ***16 581,27*** | ***20 668,07*** | ***147 468,78*** | ***87,3%*** |

РЭК - департаментом приняты расходы по договору аренды с АО «Черномортранснефть» от 08.08.2016 года № 138.03-02.16 с учетом дополнительного соглашения к договору от 06.02.2017 года.

РЭК – департаментом расходы по арендной плате производственного электросетевого оборудования приняты в соответствии с п.28 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178, а именно в составе расходов по арендной плате учитывается величина амортизации и налога на имущество (в случае начисления), относящихся к арендуемому имуществу, участвующему в услугах по передаче электрической энергии. Таким образом, в расчет арендной платы включены амортизационные отчисления и налог на имущество.

Срок полезного использования соответствует нормативно-технической документации, также постановлению Правительства РФ от 01.01.2002г. №1.

РЭК – департаментом в расчете арендной платы учтено имущество, которое подтверждено первичными бухгалтерскими (техническими) документами (свидетельство право собственности арендодателя на оборудование, акты ввода в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства и т.д.)

РЭК – департаментом величина амортизационных отчислений принята в соответствии с главой 25 Части второй Налогового Кодекса РФ, Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, другими нормативными правовыми актами, актов ввода в эксплуатацию и техническими характеристиками.

РЭК - департамент отмечает, что полученные арендодателем средства за арендную плату имущественного комплекса имеют целевое направление и должны быть направлены, в размере амортизационных отчислений, включенных в расчет арендной платы, на восстановление основных фондов.

Таким образом, с учетом вновь принятого на баланс оборудования и соответственно увеличения условных единиц, произведено увеличение подконтрольных расходов, согласно методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э.

РЭК – департаментом в расчет необходимой валовой выручки на 2018 год включена прибыль на капитальные вложения в соответствии с постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», приказа РЭК – департамента от 23 сентября 2015 года №63/2015-э «О внесении изменения в приказ региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края от 23.07.2014 № 36/2014-э «Об утверждении инвестиционной программы ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» на 2015-2019 годы», а также на основании экспертного заключения РЭК – департамента по утверждению корректировки инвестиционной программы ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» на 2015-2019 годы от 10.09.2015 года № 169-Э. Учитывая положения постановления Правительства от 29.12.2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», в соответствии с п.38, расходы по финансированию исполнения инвестиционной программы не превышают 12% необходимой валовой выручки.

Учет выпадающих (излишне полученных) доходов.

РЭК-департаментом рассмотрены хозяйственно-финансовые операции, необходимые для осуществления анализа, на основе расчётов предприятия, первичных бухгалтерских и экономических документов и расчетов предприятия в целом за 2016 год. Определён состав расходов, включаемых в состав необходимой валовой выручки, оценка их экономической обоснованности произведена в соответствии с законодательством РФ и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского и налогового учета.

Необходимо отметить, что данный подход к определению экономически обоснованной величины выручки учитывает все возможные изменения в структуре доходов и расходов по виду деятельности – услуги по передаче энергии, в т.ч. и отклонения фактических показателей покупки нормативной величины потерь электрической энергии за анализируемый период, а также фактическое исполнение инвестиционных программ.

В соответствии с письмом ФСТ России от 01.04.2014 № СН-3614/12 регулируемые ценовые показатели, в т.ч. индивидуальные тарифы для сетевых организаций, не могут быть отрицательными. Минимальная денежная единица Российской Федерации является 1 копейка. Таким образом, с учетом изложенного, величина индивидуального тарифа не может составлять величины менее 1 коп./кВтч.

Таким образом, по данным анализа финансово-хозяйственной деятельности за 2016 год РЭК – департамента, ООО «ТЭС» получены излишние доходы за 2016 год по передаче электрической энергии по причине меньше понесенных фактических расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии относительно утвержденных РЭК – департаментом на 2016 год.

Согласно п.7 «Основ ценообразования», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов. Регулирующие органы принимают меры по исключению из расчетов при установлении регулируемых цен (тарифов) экономически необоснованных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, полученных в предыдущем периоде регулирования.

Таким образом, ООО «ТЭС» получены экономически необоснованные доходы (излишне полученные) от услуг по передаче электрической энергии, в размере 6 077,32 тыс. руб., которые подлежат исключению при установлении тарифов на 2018 год.

Корректировка НВВ за счет фактических показателей надежности и качества за 2016 год.

В соответствии с Постановлением Правительства России от 31.12.2009 г. №1220 (в действующей редакции) «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг», приказом Минэнерго России от 14 октября 2013 г. № 718 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг…», с учетом проведенного анализа фактических показателей надежности и качества за 2016 год, на основании полученного обобщенного показателя, предприятию произведена корректировка необходимой валовой выручки на очередной период регулирования на -0,00 процентов в размере 0,00 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом выпадающих расходов (излишне полученных доходов), а также показателей надежности и качества, отнесенной на услуги по передаче электрической энергии (-) 6 1 99,29 тыс. руб. предприятием заявлено 20 668,07 тыс. руб., принято 14 468,78 тыс. руб.

В соответствии с Приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (в действующей редакции) на 2018 год принят котловой метод установления размера платы за услуги по передаче электрической энергии по сетям региона. Исходя из этого, при расчете ставки оплаты потерь на передачу, средневзвешенная стоимость нормативной величины потерь определены исходя из стоимости покупки энергии с оптового рынка с учетом оплаты услуг по организации функционирования и развитию Единой энергосистемы России и услуг по организации функционирования торговой системы оптового рынка, оказываемые на АО «АТС», а также из величины сбытовой надбавки гарантирующего поставщика. При этом стоимость покупки электрической энергии с оптового рынка, учтенная в расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии, определена с учетом доли нерегулируемых цен в соответствии с Приказом ФСТ России от 29.12.2011 № 1179, а также с учетом прогнозных показателей Минэкономразвития РФ, с учетом предельных индексов изменения тарифов, предложенных ФСТ России для Краснодарского края и в соответствии со Сценарными условиями функционирования экономики РФ и основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на 2018 год и последующие периоды.

Таким образом, в расчет тарифа включена стоимость электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь, возникающих в сетях предприятия на 2018 год, исходя из тарифа покупки в размере 2,89178 руб./кВт\*ч (без НДС).

Пунктом 81 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.11.2011 г. №1178, определено, что величина потерь электрической энергии в электрических сетях, входящая в состав платы за услуги по передаче электрической энергии, определяется исходя из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, рассчитанного с учетом нормативных технологических потерь, утверждаемых Министерством энергетики Российской Федерации.

М.Г. Петренко огласил директиву ассоциации «НП Совет рынка» голосовать против.

На основании изложенного правлению предлагается утвердить следующие уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» на 2018 год(без НДС):

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф |
| Ставка на содержание электрических сетей | Ставка на оплату технологического расхода (потерь) |
| Руб./МВт\* Мес. | Руб./МВт\*ч | Руб./кВт\*ч |
| ПАО «Кубаньэнерго» -  ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» | 40 352,48 | 14,83 | 0,12506 |

Голосовали:

«ЗА» - С.Н. Милованов, А.А. Исмелов, Д.В. Негреба, С.Ю. Шуляк, С.В. Дорохин, А.С. Бондаренко.

«ПРОТИВ» - М.Г. Петренко.

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - нет.

Решение принято большинством голосов.

5.25. «Об установлении (корректировке) тарифа на услуги по передаче электрической энергии для общество с ограниченной ответственностью «Электротранзит», сокращенное наименование – ООО «Электротранзит» представила ведущий консультант отдела цен и тарифов на электрическую энергию Кожевникова Н.С.

ООО «Электротранзит» уведомлено о времени и месте заседания правления и выразило свое согласие с предлагаемым уровнем НВВ на 2018 год и возможный пересчет уровня тарифов в случае изменения тарифа покупки потерь электрической энергии без изменения объемов НВВ.

Кожевникова Н.С. довела до сведения членов правления региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края следующую информацию:

Основным видом деятельности предприятия является деятельность в области распределения энергии, обеспечение работоспособности электростанций и электрических сетей, а также любые виды деятельности, не запрещенные законодательством Российской Федерации.

Анализ экономически обоснованных расходов за 2016 год

*тыс.руб.*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| *Наименование показателей* | *Утверждено РЭК-департаментом на 2016 год* | *2016 год факт по данным предприятия* | *2016 факт по данным РЭК-департамента* | *Экономически необоснованные расходы за 2016 год* |
| Материальные затраты | 514,19 | 592,50 | 518,29 | -74,21 |
| Затраты на оплату труда | 3 357,41 | 3 384,01 | 3 202,80 | -181,21 |
| Прочие расходы (затраты) - работы и услуги непроизводственного характера | 29,04 | 71,71 | 67,30 | -4,41 |
| Подконтрольные расходы из прибыли, в том числе | 0,00 | 21,33 | 20,59 | -0,74 |
| ИТОГО подконтрольные расходы | 3 900,64 | 4 069,55 | 3 808,98 | -260,57 |
| Плата за аренду имущества, в том числе | 752,72 | 719,74 | 719,74 | 0,00 |
| Налоги,всего, в т.ч.: | 25,64 | 73,20 | 64,54 | -8,66 |
| Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 1 020,65 | 1 057,36 | 887,69 | -169,67 |
| Амортизация, в том числе | 0,00 | 300,45 | 300,45 | 0,00 |
| ИТОГО неподконтрольных расходов | 1 799,01 | 2 150,75 | 1 972,42 | -178,33 |

Определение необходимой валовой выручки с учетом долгосрочных параметров регулирования.

Плановые расходы на 2018 год приняты в соответствии приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», приказом ФАС России30.06.2017 г. N 875/17-ДСП«Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках единой энергетической системы России по субъектам РФ на 2018 год» (с учетом внесенных изменений), по Краснодарскому краю и Республике Адыгея, с учетом долгосрочных параметров – базового уровня подконтрольных расходов, базового ИПЦ, индекса эффективности подконтрольных расходов, коэффициента эластичности расходов по количеству активов, а также на основании экспертного заключения РЭК – департамента по экономическому обоснованию тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетямООО «Электротранзит» на долгосрочный период на 2015-2019 годы от 09.12.2014 года № 185-Э.

К расчету приняты следующие величины на основе долгосрочных параметров регулирования*:*

*тыс.руб.*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *Наименование показателей* | *Принято РЭК корректировка НВВ на*  *2016 год* | *Принято РЭК корректировка НВВ на*  *2017 год* | *Заявлено предприятием корректировка на 2018 год* | *Корректировка РЭК НВВ на 2018 год* | *Рост 2018г. к 2017г., %* |
| *условные единицы (у.е.)* | *301,62* | *331,34* | *331,34* | *331,34* | *100,0%* |
| *Суммарная максимальная мощность, МВт* | *4,235* | *4,235* | *4,235* | *4,235* | *100,0%* |
| *Подконтрольные расходы* | *3 900,64* | *4 298,06* | *4 380,58* | *4 345,66* | *101,1%* |
| *Неподконтрольные расходы,*  *в т.ч.:* | *1 799,01* | *1 486,81* | *1 732,37* | *1 417,79* | *95,4%* |
| *- отчисления на социальные нужды* | *1 020,65* | *1 124,64* | *1 146,24* | *1 137,10* | *101,1%* |
| *- амортизация основных фондов* | *0,00* | *155,48* | *300,45* | *12,32* | *7,9%* |
| *- арендная плата* | *752,72* | *190,01* | *269,34* | *263,43* | *138,6%* |
| *- налог на имущество* | *15,73* | *12,97* | *17,50* | *1,7* | *9,0%* |
| *- налог на прибыль* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00%* |
| *- прочие налоги* | *9,91* | *3,70* | *-1,16* | *3,77* | *101,9%* |
| *Выпадающие доходы/излишне полученные* | *-139,60* | *0,00* | *829,71* | *0,02* | *0,0%* |
| *Корректировка НВВ с учетом показателей надежности и качества* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *1,00* | *100,0%* |
| ***ИТОГО НВВ:*** | ***5 560,05*** | ***5 784,87*** | ***6 942,66*** | ***5 763,47*** | ***99,6%*** |

Учет выпадающих (излишне полученных) доходов.

РЭК-департаментом рассмотрены хозяйственно-финансовые операции, необходимые для осуществления анализа, на основе расчётов предприятия, первичных бухгалтерских и экономических документов и расчетов предприятия в целом за 2016 год. Определён состав расходов, включаемых в состав необходимой валовой выручки, оценка их экономической обоснованности произведена в соответствии с законодательством РФ и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского и налогового учета.

Необходимо отметить, что данный подход к определению экономически обоснованной величины выручки учитывает все возможные изменения в структуре доходов и расходов по виду деятельности – услуги по передаче энергии, в т.ч. и отклонения фактических показателей покупки нормативной величины потерь электрической энергии за анализируемый период, а также фактическое исполнение инвестиционных программ.

В соответствии с письмом ФСТ России от 01.04.2014 № СН-3614/12 регулируемые ценовые показатели, в т.ч. индивидуальные тарифы для сетевых организаций, не могут быть отрицательными. Минимальная денежная единица Российской Федерации является 1 копейка. Таким образом, с учетом изложенного, величина индивидуального тарифа не может составлять величины менее 1 коп./кВтч.

Согласно п.7 «Основ ценообразования», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов. Регулирующие органы принимают меры по исключению из расчетов при установлении регулируемых цен (тарифов) экономически необоснованных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, полученных в предыдущем периоде регулирования.

ООО «Электротранзит» за 2016 год заявлены выпадающие доходы, полученные от услуг по передаче электрической энергии в размере 0,02 тыс. руб. Выпадающие доходы не приняты в связи с отсутствием подтверждающих документов.

Корректировка НВВ за счет фактических показателей надежности и качества за 2016 год.

В соответствии с Постановлением Правительства России от 31.12.2009 г. №1220 (в действующей редакции) «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг», приказом Минэнерго России от 14 октября 2013 г. № 718 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг…», с учетом проведенного анализа фактических показателей надежности и качества за 2016 год, на основании полученного обобщенного показателя, предприятию произведена корректировка необходимой валовой выручки на очередной период регулирования - в размере 1.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом выпадающих расходов (излишне полученных доходов), а также показателей надежности и качества, отнесенной на услуги по передаче электрической энергии (-) 1 179,19 тыс. руб. предприятием заявлено 6 942,66 тыс. руб., принято 5 763,47 тыс. руб.

В соответствии с Приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (в действующей редакции) на 2018 год принят котловой метод установления размера платы за услуги по передаче электрической энергии по сетям региона. Исходя из этого, при расчете ставки оплаты потерь на передачу, средневзвешенная стоимость нормативной величины потерь определены исходя из стоимости покупки энергии с оптового рынка с учетом оплаты услуг по организации функционирования и развитию Единой энергосистемы России и услуг по организации функционирования торговой системы оптового рынка, оказываемые на АО «АТС», а также из величины сбытовой надбавки гарантирующего поставщика. При этом стоимость покупки электрической энергии с оптового рынка, учтенная в расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии, определена с учетом доли нерегулируемых цен в соответствии с Приказом ФСТ России от 29.12.2011 № 1179, а также с учетом прогнозных показателей Минэкономразвития РФ, с учетом предельных индексов изменения тарифов, предложенных ФСТ России для Краснодарского края и в соответствии со Сценарными условиями функционирования экономики РФ и основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на 2018 год и последующие периоды.

Таким образом, в расчет тарифа включена стоимость электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь, возникающих в сетях предприятия на 2018 год, исходя из тарифа покупки в размере 3,00480 руб./кВт\*ч (без НДС).

Пунктом 81 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.11.2011 г. №1178, определено, что величина потерь электрической энергии в электрических сетях, входящая в состав платы за услуги по передаче электрической энергии, определяется исходя из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, рассчитанного с учетом нормативных технологических потерь, утверждаемых Министерством энергетики Российской Федерации.

М.Г. Петренко огласил директиву ассоциации «НП Совет рынка» голосовать против.

На основании изложенного правлению предлагается утвердить следующие уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Электротранзит» на 2018 год (без НДС):

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф |
| Ставка на содержание электрических сетей | Ставка на оплату технологического расхода (потерь) |
| Руб./МВт\* Мес. | Руб./МВт\*ч | Руб./кВт\*ч |
| ПАО «Кубаньэнерго» -  ООО «Электротранзит» | 113 409,47 | 143,27 | 0,32808 |

Голосовали:

«ЗА» - С.Н. Милованов, А.А. Исмелов, Д.В. Негреба, С.Ю. Шуляк, С.В. Дорохин, А.С. Бондаренко.

«ПРОТИВ» - М.Г. Петренко.

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - нет.

Решение принято большинством голосов.

5.26. «Об установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии для Общества с ограниченной ответственностью «ЭМ-сеть», сокращенное наименование – ООО «ЭМ-сеть» представила ведущий консультант отдела цен и тарифов на электрическую энергию Кожевникова Н.С.

ООО «ЭМ-сеть» уведомлено о времени и месте заседания правления и выразило свое согласие с предлагаемым уровнем НВВ на 2018 год и возможный пересчет уровня тарифов в случае изменения тарифа покупки потерь электрической энергии без изменения объемов НВВ.

Кожевникова Н.С. довела до сведения членов правления региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края следующую информацию:

Анализ экономически обоснованных расходов за 2016 год

*тыс. руб.*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| *Наименование показателей* | *Утверждено РЭК-департаментом на 2016 год* | *2016 год факт по данным предприятия* | *2016 факт по данным РЭК-департамента* | *Экономически необоснованные расходы за 2016 год* |
| Материальные затраты | 4 441,20 | 2 136,59 | 2 038,68 | -97,91 |
| Затраты на оплату труда | 3 794,00 | 4 571,56 | 1 653,88 | -2 917,68 |
| Прочие расходы (затраты) - работы и услуги непроизводственного характера | 495,41 | 298,12 | 213,40 | -84,72 |
| Подконтрольные расходы из прибыли, в том числе | 221,65 | 217,18 | 207,49 | -9,69 |
| ИТОГО подконтрольные расходы | 8 952,26 | 7 223,44 | 4 113,45 | -3 110,00 |
| Электроэнергия | 5 290,85 | 3 168,56 | 0,00 | -3 168,56 |
| Плата за аренду имущества, в том числе | 17 783,13 | 15 136,08 | 15 172,55 | 36,47 |
| аренда объектов электросетевого комплекса | 17 434,42 | 19 554,85 | 15 172,55 | -4 382,30 |
| Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 1 138,20 | 1 221,46 | 313,22 | -908,24 |
| Налог на прибыль | 44,87 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ИТОГО неподконтрольных расходов | 24 257,04 | 19 526,10 | 15 485,77 | -8 422,62 |

Определение необходимой валовой выручки с учетом долгосрочных параметров регулирования.

Уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов) – 2018 год, для ООО «ЭМ-сеть»установлены РЭК-департаментом в соответствии с [пунктом 12](http://base.garant.ru/70144810/#block_16) Методических указаний методом экономически обоснованных расходов. При установлении базового уровня подконтрольных расходов учтены результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенные в 2016 году.

Плановые расходы на 2018 год приняты в соответствии приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э«Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», приказом ФАС России 30.06.2017 г. N 875/17-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках единой энергетической системы России по субъектам РФ на 2018 год» (с учетом внесенных изменений), по Краснодарскому краю и Республике Адыгея, с учетом долгосрочных параметров – базового уровня подконтрольных расходов, базового ИПЦ, индекса эффективности подконтрольных расходов, коэффициента эластичности расходов по количеству активов, а также на основании экспертного заключения РЭК – департамента по экономическому обоснованию тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ЭМ-сеть» на долгосрочный период на 2015-2017 годы от 09.12.2014 года № 186-Э.

К расчету приняты следующие величины на основе долгосрочных параметров регулирования*:*

*тыс.руб.*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *Наименование показателей* | *Принято РЭК корректировка НВВ на*  *2016 год* | *Принято РЭК корректировка НВВ на*  *2017 год* | *Заявлено предприятием корректировка на 2018 год* | *Принято РЭК базовый уровень расходов на*  *2018 год* | *Рост 2018г. к 2017г., %* |
| *условные единицы (у.е.)* | *786,37* | *858,36* | *918,87* | *905,85* | *105,5%* |
| *Суммарная максимальная мощность, МВт* | *20,677* | *25,222* | *26,007* | *26,007* | *103,1%* |
| *Подконтрольные расходы* | *8 952,26* | *9 816,23* | *13 442,58* | *9 034,02* | *92,0%* |
| *Неподконтрольные расходы,*  *в т.ч.:* | *24 257,04* | *22 294,76* | *23 940,03* | *22 436,54* | *100,6%* |
| *- отчисления на социальные нужды* | *1 138,20* | *1 248,05* | *2 120,69* | *1 148,06* | *92,0%* |
| *- арендная плата* | *17 783,13* | *20 997,52* | *21 687,95* | *21 235,18* | *101,1%* |
| *- налог на прибыль* | *44,87* | *49,20* | *131,39* | *53,3* | *108,3%* |
| *- электроэнергия* | *5 290,85* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00%* |
| *Выпадающие доходы/излишне полученные* | *-1 335,14* | *-2 593,86* | *0,00* | *-3 012,22* | *116,1%* |
| *Корректировка НВВ с учетом показателей надежности и качества* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,0%* |
| ***ИТОГО НВВ:*** | ***31 874,15*** | ***29 517,14*** | ***37 382,62*** | ***28 458,34*** | ***96,4%*** |

В части неподконтрольных расходов РЭК - департаментом приняты расходы по договору аренды с АО «Тандер»от 01.12.2016 года № РЦЦ/73488/16, от 01.01.2017 № РЦЦ/1793/17, с ООО «ОлимпСтрой» от 01.11.2016 №1-11/16,с АО «Пилот» от 01.10.2014 №01/10-ЭМ, с ООО «Стройзаказчик» от 01.06.2015 года № 01/06-ЭМ за плату во временное владение и пользование,трансформаторные подстанции и линии электропередач согласно перечня по договорам аренды.

Кроме того, ООО «ЭМ-сеть» с 1 января 2017 года на баланс предприятия принято новое оборудование по договору аренды от 01.01.2017 года № РЦЦ/23524/17 с ПАО «Магнит», расположенное по адресу: ст. Смоленская, г. Славянск на Кубани.

РЭК – департаментом расходы по арендной плате производственного электросетевого оборудования приняты в соответствии с п.28 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178, а именно в составе расходов по арендной плате учитывается величина амортизации и налога на имущество (в случае начисления), относящихся к арендуемому имуществу, участвующему в услугах по передаче электрической энергии. Таким образом, в расчет арендной платы включены амортизационные отчисления и налог на имущество.

Срок полезного использования соответствует нормативно-технической документации, также постановлению Правительства РФ от 01.01.2002г. №1.

РЭК – департаментом в расчете арендной платы учтено имущество, которое подтверждено первичными бухгалтерскими (техническими) документами (свидетельство право собственности арендодателя на оборудование, акты ввода в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства и т.д.)

РЭК – департаментом величина амортизационных отчислений принята в соответствии с главой 25 Части второй Налогового Кодекса РФ, Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, другими нормативными правовыми актами, актов ввода в эксплуатацию и техническими характеристиками.

РЭК - департамент отмечает, что полученные арендодателем средства за арендную плату имущественного комплекса имеют целевое направление и должны быть направлены, в размере амортизационных отчислений, включенных в расчет арендной платы, на восстановление основных фондов.

Таким образом, с учетом вновь принятого на баланс оборудования и соответственно увеличения условных единиц, произведено увеличение подконтрольных расходов, согласно методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э.

Учет выпадающих (излишне полученных) доходов.

РЭК-департаментом рассмотрены хозяйственно-финансовые операции, необходимые для осуществления анализа, на основе расчётов предприятия, первичных бухгалтерских и экономических документов и расчетов предприятия в целом за 2016 год. Определён состав расходов, включаемых в состав необходимой валовой выручки, оценка их экономической обоснованности произведена в соответствии с законодательством РФ и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского и налогового учета.

Необходимо отметить, что данный подход к определению экономически обоснованной величины выручки учитывает все возможные изменения в структуре доходов и расходов по виду деятельности – услуги по передаче энергии, в т.ч. и отклонения фактических показателей покупки нормативной величины потерь электрической энергии за анализируемый период, а также фактическое исполнение инвестиционных программ.

В соответствии с письмом ФСТ России от 01.04.2014 № СН-3614/12 регулируемые ценовые показатели, в т.ч. индивидуальные тарифы для сетевых организаций, не могут быть отрицательными. Минимальная денежная единица Российской Федерации является 1 копейка. Таким образом, с учетом изложенного, величина индивидуального тарифа не может составлять величины менее 1 коп./кВтч.

Таким образом, по данным анализа финансово-хозяйственной деятельности за 2016 год РЭК – департамента, ООО «ЭМ-сеть» получены излишние доходы за 2016 год по передаче электрической энергии по причине меньше понесенных фактических расходов на содержание электрических сетей в размере 3 012,22 тыс. руб.

Согласно п.7 «Основ ценообразования», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов. Регулирующие органы принимают меры по исключению из расчетов при установлении регулируемых цен (тарифов) экономически необоснованных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, полученных в предыдущем периоде регулирования.

Таким образом, ООО «ЭМ-сеть» получены экономически необоснованные доходы от услуг по передаче электрической энергии, в размере 3 012,22 тыс. руб., которые подлежат исключению при установлении тарифов на 2018 год.

Корректировка НВВ за счет фактических показателей надежности и качества за 2016 год.

В соответствии с Постановлением Правительства России от 31.12.2009 г. №1220 (в действующей редакции) «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг», приказом Минэнерго России от 14 октября 2013 г. № 718 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг…», с учетом проведенного анализа фактических показателей надежности и качества за 2016 год, на основании полученного обобщенного показателя, предприятию произведена корректировка необходимой валовой выручки на очередной период регулирования на -0,00 процентов в размере 0,00 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом выпадающих расходов (излишне полученных доходов), а также показателей надежности и качества, отнесенной на услуги по передаче электрической энергии (-) 9 162,35 тыс. руб. предприятием заявлено 37 382,62 тыс. руб., принято 28 220,27 тыс. руб.

В соответствии с Приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (в действующей редакции) на 2018 год принят котловой метод установления размера платы за услуги по передаче электрической энергии по сетям региона. Исходя из этого, при расчете ставки оплаты потерь на передачу, средневзвешенная стоимость нормативной величины потерь определены исходя из стоимости покупки энергии с оптового рынка с учетом оплаты услуг по организации функционирования и развитию Единой энергосистемы России и услуг по организации функционирования торговой системы оптового рынка, оказываемые на АО «АТС», а также из величины сбытовой надбавки гарантирующего поставщика. При этом стоимость покупки электрической энергии с оптового рынка, учтенная в расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии, определена с учетом доли нерегулируемых цен в соответствии с Приказом ФСТ России от 29.12.2011 № 1179, а также с учетом прогнозных показателей Минэкономразвития РФ, с учетом предельных индексов изменения тарифов, предложенных ФСТ России для Краснодарского края и в соответствии со Сценарными условиями функционирования экономики РФ и основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на 2018 год и последующие периоды.

Таким образом, в расчет тарифа включена стоимость электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь, возникающих в сетях предприятия на 2018 год, исходя из тарифа покупки в размере 3058,69 руб./кВт\*ч (без НДС).

Пунктом 81 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.11.2011 г. №1178, определено, что величина потерь электрической энергии в электрических сетях, входящая в состав платы за услуги по передаче электрической энергии, определяется исходя из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, рассчитанного с учетом нормативных технологических потерь, утверждаемых Министерством энергетики Российской Федерации.

М.Г. Петренко огласил директиву ассоциации «НП Совет рынка» голосовать против.

На основании изложенного правлению предлагается утвердить следующие уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «ЭМ-сеть» на 2018 год (без НДС):

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф |
| Ставка на содержание электрических сетей | Ставка на оплату технологического расхода (потерь) |
| Руб./МВт\* Мес. | Руб./МВт\*ч | Руб./кВт\*ч |
| ПАО «Кубаньэнерго» -  ООО «ЭМ-сеть» | 91 188,07 | 116,38 | 0,62915 |

Голосовали:

«ЗА» - С.Н. Милованов, А.А. Исмелов, Д.В. Негреба, С.Ю. Шуляк, С.В. Дорохин, А.С. Бондаренко.

«ПРОТИВ» - М.Г. Петренко.

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - нет.

Решение принято большинством голосов.

5.27. «Об установлении (корректировке) тарифа на услуги по передаче электрической энергии для АО «Энергосервис» представила ведущий консультант отдела цен и тарифов на электрическую энергию Кожевникова Н.С.

АО «Энергосервис» уведомлено о времени и месте заседания правления и выразило свое согласие с предлагаемым уровнем НВВ на 2018 год и возможный пересчет уровня тарифов в случае изменения тарифа покупки потерь электрической энергии без изменения объемов НВВ.

Кожевникова Н.С. довела до сведения членов правления региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края следующую информацию:

Основным видом деятельности предприятия является проектирование, строительство и эксплуатация инженерных систем и сооружений. Передача электрической энергии потребителям не является основным видом деятельности.

Анализ экономически обоснованных расходов за 2016 год

*тыс. руб.*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| *Наименование показателей* | *Утверждено РЭК-департаментом на 2016 год* | *2016 год факт по данным предприятия* | *2016 факт по данным РЭК-департамента* | *Экономически необоснованные расходы за 2016 год* |
| Материальные затраты | 1 007,58 | 604,31 | 598,71 | -5,60 |
| Затраты на оплату труда | 3 775,68 | 5 929,47 | 3 803,17 | -2 126,30 |
| Прочие расходы (затраты) - работы и услуги непроизводственного характера | 729,38 | 533,24 | 472,99 | -60,25 |
| Подконтрольные расходы из прибыли, в том числе | 249,96 | 322,71 | 22,38 | -300,33 |
| ИТОГО подконтрольные расходы | 5 762,60 | 7 389,75 | 4 897,25 | -2 492,48 |
| Электроэнергия | 522,27 | 27,00 | 0,00 | -27,00 |
| Налоги,всего, в т.ч.: | 850,84 | 943,09 | 830,73 | -112,36 |
| Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 1147,81 | 1425,22 | 1130,36 | -294,86 |
| Налог на прибыль | 56,90 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Амортизация, в том числе | 4 008,46 | 4 053,30 | 4 002,46 | -50,84 |
| ИТОГО неподконтрольных расходов | 6 586,28 | 6 448,61 | 5 963,55 | -485,06 |

Определение необходимой валовой выручки с учетом долгосрочных параметров регулирования.

Плановые расходы на 2018 год приняты в соответствии приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», приказом ФАС России от 30.06.2017 г. N 877/17-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках единой энергетической системы России по субъектам РФ на 2017 год» (с учетом внесенных изменений), по Краснодарскому краю и Республике Адыгея, с учетом долгосрочных параметров – базового уровня подконтрольных расходов, базового ИПЦ, индекса эффективности подконтрольных расходов, коэффициента эластичности расходов по количеству активов, а также на основании экспертного заключения РЭК – департамента по экономическому обоснованию тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Энергосервис» на долгосрочный период на 2015-2019 годы от 09.12.2014 года № 187-Э.

К расчету приняты следующие величины на основе долгосрочных параметров регулирования:

*тыс.руб.*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| *Наименование показателей* | *Принято РЭК корректировка НВВ на*  *2016 год* | *Принято РЭК корректировка НВВ на*  *2017 год* | *Заявлено предприятием корректировка на 2018 год* | *Корректировка РЭК НВВ на 2018 год* | *Рост 2018г. к 2017г., %* |
| *условные единицы (у.е.)* | *526,91* | *526,91* | *577,49* | *563,49* | *106,9%* |
| *Суммарная максимальная мощность, МВт* | *7,7760* | *7,7760* | *8,7648* | *8,7648* | *112,0%* |
| *Подконтрольные расходы* | *5 762,60* | *5 912,77* | *6 515,36* | *6 289,53* | *106,4%* |
| *Неподконтрольные расходы,*  *в т.ч.:* | *6 586,27* | *7 716,88* | *8 537,61* | *7 957,83* | *98,5%* |
| *- отчисления на социальные нужды* | *1 147,81* | *1 177,72* | *1 279,18* | *1 252,76* | *106,4%* |
| *- амортизация основных фондов* | *4 008,46* | *4002,46* | *4 589,04* | *4 087,05* | *102,1%* |
| *- аренда объектов эл.хозяйства* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00%* |
| *- налог на имущество* | *850,84* | *1 028,32* | *1 135,98* | *1 085,92* | *105,6%* |
| *- налог на прибыль* | *56,90* | *58,38* | *63,41* | *62,10* | *106,4%* |
| *- прочие подконтрольные* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00%* |
| *-электроэнергия* | *522,27* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00%* |
| *-прибыль на капитальные вложения* | *0,00* | *1 450,00* | *1 470,00* | *1 110,00* | *101,4%* |
| *Выпадающие доходы/излишне полученные* | *- 3 580,10* | *1,88* | *561,30* | *-3 363,53* | *0,00%* |
| *Корректировка НВВ с учетом показателей надежности и качества* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,0%* |
| ***ИТОГО НВВ:*** | ***8 768,77*** | ***13 631,53*** | ***15 614,27*** | ***10 523,82*** | ***77,2%*** |

АО «Энергосервис» представлена расшифровка (отчет) амортизационных отчислений основных средств за 2016 год, за 2017 год (1 квартал), а также план на 2018 год с учетом нового оборудования принятого на баланс предприятия.

РЭК – департаментом в расчете амортизационных отчислений учтено имущество, которое подтверждено первичными бухгалтерскими (техническими) документами (свидетельство право собственности арендодателя на оборудование, акты ввода в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства и т.д.).

РЭК - департаментом величина амортизационных отчислений принята в соответствии с главой 25 Части второй Налогового Кодекса РФ, Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002г. № 1, другими нормативными правовыми актами и перечня оборудования непосредственно участвующего в передаче электрической энергии.

Средства, предусмотренные в тарифах по данной статье затрат, имеют целевой направление и должны быть направлены на вложения капитального характера в основные средства предприятия.

Таким образом, с учетом вновь принятого на баланс оборудования и соответственно увеличения условных единиц, произведено увеличение подконтрольных расходов, согласно методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э.

РЭК – департаментом в расчет необходимой валовой выручки на 2018 год включена прибыль на капитальные вложения в соответствии с постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», приказа Министерства топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Краснодарского края от 1ноября 2016 года №378 «Об утверждении инвестиционных программ ОАО «Кубаньэнергосбыт», АО «НЭСК», АО «Энергосервис» на 2015-2019 годы», а также на основании заключения РЭК – департамента по рассмотрению проекта инвестиционной программы АО «Энергосервис» на 2017-2019 годы, в части оценки по включению инвестиционных ресурсов, необходимых для реализации инвестиционной программы в регулируемые цены (тарифы), и оценки соответствия проекта инвестиционной программы установленным значениям целевых показателей надежности и качества услуг от 19.09.2016 года № 51-Э.

Учитывая положения постановления Правительства от 29.12.2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», в соответствии с п.38, расходы по финансированию исполнения инвестиционной программы не превышают 12% необходимой валовой выручки.

Учет выпадающих (излишне полученных) доходов.

РЭК-департаментом рассмотрены хозяйственно-финансовые операции, необходимые для осуществления анализа, на основе расчётов предприятия, первичных бухгалтерских и экономических документов и расчетов предприятия в целом за 2016 год. Определён состав расходов, включаемых в состав необходимой валовой выручки, оценка их экономической обоснованности произведена в соответствии с законодательством РФ и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского и налогового учета.

Необходимо отметить, что данный подход к определению экономически обоснованной величины выручки учитывает все возможные изменения в структуре доходов и расходов по виду деятельности – услуги по передаче энергии, в т.ч. и отклонения фактических показателей покупки нормативной величины потерь электрической энергии за анализируемый период, а также фактическое исполнение инвестиционных программ.

В соответствии с письмом ФСТ России от 01.04.2014 № СН-3614/12 регулируемые ценовые показатели, в т.ч. индивидуальные тарифы для сетевых организаций, не могут быть отрицательными. Минимальная денежная единица Российской Федерации является 1 копейка. Таким образом, с учетом изложенного, величина индивидуального тарифа не может составлять величины менее 1 коп./кВтч.

Предприятием заявлены выпадающие доходы за 2016 год в размере 561,30 тыс.руб.

Согласно п.7 «Основ ценообразования», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов. Регулирующие органы принимают меры по исключению из расчетов при установлении регулируемых цен (тарифов) экономически необоснованных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, полученных в предыдущем периоде регулирования.

Таким образом, АО «Энергосервис» за 2016 год недополучены экономически обоснованные доходы от услуг по передаче электрической энергии, в размере 216,57 тыс. руб., при этом экономически необоснованные доходы, полученные в 2014 году учтены в плане на 2016 год и итоговая сумма, которая подлежит исключению при установлении тарифов на следующий период составляет 3 363,53 тыс. руб.

Корректировка прибыли на капитальные вложения.

При установлении планового показателя прибыли на капитальные вложения на 2018 год в сумме 1 470,00 тыс. руб. от объема НВВ на 2018 год превышен размер 12% и произведена корректировка показателя на сумму 360 тыс. руб. На 2018 год прибыль на капитальные вложения с учетом корректировки НВВ на 2018 год составит 1 110,00 тыс. руб.

Корректировка НВВ за счет фактических показателей надежности и качества за 2016 год.

В соответствии с Постановлением Правительства России от 31.12.2009 г. №1220 (в действующей редакции) «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг», приказом Минэнерго России от 14 октября 2013 г. № 718 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг…», с учетом проведенного анализа фактических показателей надежности и качества за 2016 год, на основании полученного обобщенного показателя, предприятию произведена корректировка необходимой валовой выручки на очередной период регулирования -0,00 процентов в размере 0,00 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом выпадающих расходов (излишне полученных доходов), а также показателей надежности и качества, отнесенной на услуги по передаче электрической энергии (-) 5 090,45 тыс. руб. предприятием заявлено 15 614,27 тыс. руб., принято 10 523,82 тыс. руб.

В соответствии с Приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (в действующей редакции) на 2018 год принят котловой метод установления размера платы за услуги по передаче электрической энергии по сетям региона. Исходя из этого, при расчете ставки оплаты потерь на передачу, средневзвешенная стоимость нормативной величины потерь определены исходя из стоимости покупки энергии с оптового рынка с учетом оплаты услуг по организации функционирования и развитию Единой энергосистемы России и услуг по организации функционирования торговой системы оптового рынка, оказываемые на АО «АТС», а также из величины сбытовой надбавки гарантирующего поставщика. При этом стоимость покупки электрической энергии с оптового рынка, учтенная в расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии, определена с учетом доли нерегулируемых цен в соответствии с Приказом ФСТ России от 29.12.2011 № 1179, а также с учетом прогнозных показателей Минэкономразвития РФ, с учетом предельных индексов изменения тарифов, предложенных ФСТ России для Краснодарского края и в соответствии со Сценарными условиями функционирования экономики РФ и основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на 2018 год и последующие периоды.

Таким образом, в расчет тарифа включена стоимость электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь, возникающих в сетях предприятия на 2018 год, исходя из тарифа покупки в размере 3,27949 руб./кВт\*ч (без НДС) АО «НЭСК» и в размере 3,00480 руб./кВт\*ч (без НДС) ПАО «ТНС энерго Кубань».

Пунктом 81 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.11.2011 г. №1178, определено, что величина потерь электрической энергии в электрических сетях, входящая в состав платы за услуги по передаче электрической энергии, определяется исходя из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, рассчитанного с учетом нормативных технологических потерь, утверждаемых Министерством энергетики Российской Федерации.

М.Г. Петренко огласил директиву ассоциации «НП Совет рынка» голосовать против.

На основании изложенного правлению предлагается утвердить следующие уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии для АО «Энергосервис» на 2018 год (без НДС):

с 01.01.2018 – по 31.12.2018 года:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф |
| Ставка на содержание электрических сетей | Ставка на оплату технологического расхода (потерь) |
| Руб./МВт\* Мес. | Руб./МВт\*ч | Руб./кВт\*ч |
| ПАО «Кубаньэнерго» -  АО «Энергосервис» | 100 057,65 | 140,94 | 0,72404 |

Голосовали:

«ЗА» - С.Н. Милованов, А.А. Исмелов, Д.В. Негреба, С.Ю. Шуляк, С.В. Дорохин, А.С. Бондаренко.

«ПРОТИВ» - М.Г. Петренко.

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - нет.

Решение принято большинством голосов.

5.28. «Об установлении (корректировке) тарифа на услуги по передаче электрической энергии для Общество с ограниченной ответственностью «Кубаньречфлот-сервис». Сокращенное наименование – ООО «КРФС» представила ведущий консультант отдела цен и тарифов на электрическую энергию Кожевникова Н.С.

ООО «КРФС» уведомлено о времени и месте заседания правления и выразило свое согласие с предлагаемым уровнем НВВ на 2018 год и возможный пересчет уровня тарифов в случае изменения тарифа покупки потерь электрической энергии без изменения объемов НВВ.

Кожевникова Н.С. довела до сведения членов правления региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края следующую информацию:

В соответствии с уставом предприятия предметом деятельности ООО «КРФС» является управление и эксплуатация коммунальными и инженерными сетями. ООО «КРФС» осуществляет следующие виды деятельности: распределение электроэнергии, обеспечение работоспособности электрических сетей, распределение газообразного топлива, передача пара и горячей воды, распределение пара и горячей воды, и так далее, а также любые виды деятельности, не запрещенные законодательством Российской Федерации.

Предприятие ООО «Кубаньречфлот-сервис» применяет упрощенную систему налогообложения и не является плательщиком налога на добавленную стоимость, налога на прибыль, налога на имущество в соответствии ст. 346.12 346.13 главы 26.2 Части второй Налогового Кодекса РФ от 05.08.2000 № 117-ФЗ.

Анализ экономически обоснованных расходов за 2016 год

*тыс. руб.*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| *Наименование показателей* | *Утверждено РЭК-департаментом на 2016 год* | *2016 год факт по данным предприятия* | *2016 факт по данным РЭК-департамента* | *Экономически необоснованные расходы за 2016 год* |
| Материальные затраты | 705,61 | 169,20 | 169,10 | -0,10 |
| Затраты на оплату труда | 574,74 | 698,50 | 649,62 | -48,88 |
| Прочие расходы (затраты) - работы и услуги непроизводственного характера | 109,65 | 258,30 | 210,79 | -47,51 |
| Подконтрольные расходы из прибыли, в том числе | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ИТОГО подконтрольные расходы | 1 390,00 | 1 126,00 | 1 029,52 | -96,48 |
| Плата за аренду имущества, в том числе | 1 901,04 | 2 019,80 | 2 019,80 | 0,00 |
| Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 173,57 | 205,90 | 192,12 | -13,78 |
| Налог на прибыль | 117,93 | 19,01 | 19,01 | 0,00 |
| ИТОГО неподконтрольных расходов | 2 192,54 | 2 244,71 | 2 230,93 | -13,78 |

Определение необходимой валовой выручки с учетом долгосрочных параметров регулирования.

Плановые расходы на 2018 год приняты в соответствии приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э«Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», приказом ФАС России30.06.2017 г. №875/17-ДСП«Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках единой энергетической системы России по субъектам РФ на 2018 год» (с учетом внесенных изменений), по Краснодарскому краю и Республике Адыгея, с учетом долгосрочных параметров – базового уровня подконтрольных расходов, базового ИПЦ, индекса эффективности подконтрольных расходов, коэффициента эластичности расходов по количеству активов, а также на основании экспертного заключения РЭК – департамента по экономическому обоснованию тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Кубаньречфлот-сервис» на долгосрочный период на 2016-2020 годы от 10.12.2015 года № 232-Э.

К расчету приняты следующие величины на основе долгосрочных параметров регулирования*:*

*тыс.руб.*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателей | Принято РЭК базовый уровень расходов на  2016 год | Утверждено РЭК на  2017 год | Заявлено предприятием корректировка на 2018 год | Корректировка РЭК НВВ на 2018 год | Рост 2018г. к 2017г., % |
| условные единицы (у.е.) | 249,37 | 225,07 | 329,27 | 329,27 | 146,3% |
| Суммарная максимальная мощность, МВт | 3,775 | 3,565 | 3,565 | 4,971 | 139,4% |
| Подконтрольные расходы | 1 390,00 | 1 328,73 | 1 861,43 | 1 819,21 | 136,9% |
| Неподконтрольные расходы,  в т.ч.: | 2 192,54 | 2 569,97 | 3 426,23 | 3 417,72 | 133,0% |
| - отчисления на социальные нужды | 173,57 | 165,92 | 232,20 | 227,17 | 136,9% |
| - амортизация основных фондов | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00% |
| - аренда объектов эл.хозяйства | 1 901,04 | 2 291,32 | 3 036,21 | 3 036,21 | 132,5% |
| - налог на прибыль (УСН) | 117,93 | 112,73 | 157,82 | 154,35 | 136,9% |
| Выпадающие доходы/излишне полученные | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - 119,6 | 0,00% |
| Корректировка НВВ с учетом показателей надежности и качества | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00% |
| ИТОГО НВВ: | 3 582,54 | 3 898,70 | 5 287,66 | 5 117,33 | 131,3% |

РЭК - департаментом приняты расходы по договорам аренды с ОАО «Кубанское речное пароходство» от 01.10.2016 года № б/н (трансформаторных подстанций), от 01.10.2016 года № б/н (кабельных ЛЭП 6-10/0,4кв и трансформаторных подстанций).

РЭК – департаментом расходы по арендной плате производственного электросетевого оборудования приняты в соответствии с п.28 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178, а именно в составе расходов по арендной плате учитывается величина амортизации и налога на имущество (в случае начисления), относящихся к арендуемому имуществу, участвующему в услугах по передаче электрической энергии. Таким образом, в расчет арендной платы включены амортизационные отчисления и налог на имущество.

Срок полезного использования соответствует нормативно-технической документации, также постановлению Правительства РФ от 01.01.2002г. №1.

РЭК – департаментом в расчете арендной платы учтено имущество, которое подтверждено первичными бухгалтерскими (техническими) документами (свидетельство право собственности арендодателя на оборудование, акты ввода в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства и т.д.)

РЭК – департаментом величина амортизационных отчислений принята в соответствии с главой 25 Части второй Налогового Кодекса РФ, Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, другими нормативными правовыми актами, актов ввода в эксплуатацию и техническими характеристиками.

РЭК - департамент отмечает, что полученные арендодателем средства за арендную плату имущественного комплекса имеют целевое направление и должны быть направлены, в размере амортизационных отчислений, включенных в расчет арендной платы, на восстановление основных фондов.

Таким образом, собственником произведена модернизация объектов электросетевого хозяйства, что в свою очередь повлекло увеличение стоимости арендной платы на 2017 год (увеличение балансовой стоимости основного средства).

Учет выпадающих (излишне полученных) доходов.

РЭК-департаментом рассмотрены хозяйственно-финансовые операции, необходимые для осуществления анализа, на основе расчётов предприятия, первичных бухгалтерских и экономических документов и расчетов предприятия в целом за 2016 год. Определён состав расходов, включаемых в состав необходимой валовой выручки, оценка их экономической обоснованности произведена в соответствии с законодательством РФ и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского и налогового учета.

Необходимо отметить, что данный подход к определению экономически обоснованной величины выручки учитывает все возможные изменения в структуре доходов и расходов по виду деятельности – услуги по передаче энергии, в т.ч. и отклонения фактических показателей покупки нормативной величины потерь электрической энергии за анализируемый период, а также фактическое исполнение инвестиционных программ.

В соответствии с письмом ФСТ России от 01.04.2014 № СН-3614/12 регулируемые ценовые показатели, в т.ч. индивидуальные тарифы для сетевых организаций, не могут быть отрицательными. Минимальная денежная единица Российской Федерации является 1 копейка. Таким образом, с учетом изложенного, величина индивидуального тарифа не может составлять величины менее 1 коп./кВтч.

Таким образом, по данным анализа финансово-хозяйственной деятельности за 2016 год РЭК – департамента, ООО «Кубаньречфлот-сервис» получены излишние доходы за 2016 год по передаче электрической энергии по причине меньше понесенных фактических расходов на содержание электрических сетей.

Согласно п.7 «Основ ценообразования», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов. Регулирующие органы принимают меры по исключению из расчетов при установлении регулируемых цен (тарифов) экономически необоснованных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, полученных в предыдущем периоде регулирования.

Таким образом, ООО «Кубаньречфлот-сервис» получены экономически необоснованные доходы от услуг по передаче электрической энергии, в размере 119,60 тыс. руб., которые подлежат исключению при установлении тарифов на 2018 год.

Корректировка НВВ за счет фактических показателей надежности и качества за 2016 год.

В соответствии с Постановлением Правительства России от 31.12.2009 г. №1220 (в действующей редакции) «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг», приказом Минэнерго России от 14 октября 2013 г. № 718 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг…», с учетом проведенного анализа фактических показателей надежности и качества за 2016 год, на основании полученного обобщенного показателя, предприятию произведена корректировка необходимой валовой выручки на очередной период регулирования на -0,00 процентов в размере 0,00 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом выпадающих расходов (излишне полученных доходов), а также показателей надежности и качества, отнесенной на услуги по передаче электрической энергии (-) 170,33 тыс. руб. предприятием заявлено 5 287,66 тыс. руб., принято 5 117,33 тыс. руб.

В соответствии с Приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (в действующей редакции) на 2018 год принят котловой метод установления размера платы за услуги по передаче электрической энергии по сетям региона. Исходя из этого, при расчете ставки оплаты потерь на передачу, средневзвешенная стоимость нормативной величины потерь определены исходя из стоимости покупки энергии с оптового рынка с учетом оплаты услуг по организации функционирования и развитию Единой энергосистемы России и услуг по организации функционирования торговой системы оптового рынка, оказываемые на АО «АТС», а также из величины сбытовой надбавки гарантирующего поставщика. При этом стоимость покупки электрической энергии с оптового рынка, учтенная в расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии, определена с учетом доли нерегулируемых цен в соответствии с Приказом ФСТ России от 29.12.2011 № 1179, а также с учетом прогнозных показателей Минэкономразвития РФ, с учетом предельных индексов изменения тарифов, предложенных ФСТ России для Краснодарского края и в соответствии со Сценарными условиями функционирования экономики РФ и основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на 2018 год и последующие периоды.

Пунктом 81 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.11.2011 г. №1178, определено, что величина потерь электрической энергии в электрических сетях, входящая в состав платы за услуги по передаче электрической энергии, определяется исходя из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, рассчитанного с учетом нормативных технологических потерь, утверждаемых Министерством энергетики Российской Федерации.

Таким образом, в расчет тарифа включена стоимость электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь, возникающих в сетях предприятия на 2018 год, исходя из тарифа покупки в размере 3,28511 руб./кВт\*ч (с НДС).

М.Г. Петренко огласил директиву ассоциации «НП Совет рынка» голосовать против.

На основании изложенного правлению предлагается утвердить следующие уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергииООО «Кубаньречфлот-сервис» на 2018 год(с НДС):

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф |
| Ставка на содержание электрических сетей | Ставка на оплату технологического расхода (потерь) |
| Руб./МВт\* Мес. | Руб./МВт\*ч | Руб./кВт\*ч |
| ПАО «Кубаньэнерго» -  ООО «Кубаньрефлот-сервис» | 85 786,40 | 160,36 | 0,91960 |

Голосовали:

«ЗА» - С.Н. Милованов, А.А. Исмелов, Д.В. Негреба, С.Ю. Шуляк, С.В. Дорохин, А.С. Бондаренко.

«ПРОТИВ» - М.Г. Петренко.

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - нет.

Решение принято большинством голосов.

5.29. «Об установлении (корректировке) тарифа на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Эгида Инвест» представила главный консультант отдела цен и тарифов на электрическую энергию Рогачева И.А.

ООО «Эгида Инвест» уведомлено о времени и месте заседания правления и выразило свое согласие с предлагаемым уровнем НВВ на 2018 год и возможный пересчет уровня тарифов в случае изменения тарифа покупки потерь электрической энергии без изменения объемов НВВ.

Рогачева И.А. довела до сведения членов правления региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края следующую информацию:

Основным видом деятельности Общества является передача электроэнергии (40.10.2).

Необходимая валовая выручка (далее по тексту - НВВ) на 2018 год сформирована в соответствии с Методическими указаниями (далее по тексту - Методика) по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций.

Согласно выше указанной Методике НВВ состоит из расходов, которые подразделяются на:

1) подконтрольные расходы;

2) неподконтрольные расходы.

В соответствии с действующим законодательством, включению в необходимую валовую выручку регулируемых организаций подлежат обоснованные и документально подтвержденные расходы.

Также определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности произведены в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

1) Формирование подконтрольных расходов.

На 2018 г., уровень подконтрольных расходов (базовый уровень подконтрольных расходов) сформирован исходя из экономически обоснованных расходов (затрат), включаемых в необходимую валовую выручку организации, осуществляющей регулируемую деятельность и составил 3 401,40тыс. руб.

При расчете базового уровня подконтрольных расходов, связанных с передачей электрической энергииучитывались следующие статьи:

- сырье и материалы (определенные в соответствии с пунктом 25 Основ ценообразования);

- ремонт основных средств (определенные в соответствии с пунктом 26 Основ ценообразования);

-оплата труда (определенная в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования);

- другие подконтрольные расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации.

1. Материальные затраты - утвержденные расходы (затраты) ООО «Эгида Инвест» на 2017 год в размере*639,10* тыс. руб., предложение РЭК-департамента к учету в плате за услуги по передаче электрической энергии на 2018 год – 588,53 тыс. руб. Отклонение составило 92,09 %.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Предложения РЭК-департамента 2017 год | Предложения РЭК-департамента 2018 год | отклонения |
| 1 | 2 |  |  |  |
|  | Материальные затраты | 639,10 | 588,53 | 92,09% |
|  | Сырье, основные материалы |  |  |  |
|  | Вспомогательные материалы | 275,38 | 253,59 | 92,09% |
|  | материалы по охране труда и ТБ (спец. одежда, средства защиты) | 45,57 | 41,97 | 92,09% |
|  | материалы на текущий ремонт | 74,81 | 68,89 | 92,09% |
|  | техническая литература |  |  |  |
|  | оборудование кабинета по технике безопасности |  |  |  |
|  | приборы и инструменты, средства труда, хозяйственные принадлежности |  |  |  |
|  | канцелярские товары | 35,00 | 32,23 | 92,09% |
|  | офисное оборудование и мебель |  |  |  |
|  | оргтехника | 120,00 | 110,51 | 92,09% |
|  | Работы и услуги производственного характера | 363,72 | 334,94 | 92,09% |
|  | проведение поверки средств измерений, оборудования |  |  |  |
|  | технологический, грузовой автотранспорт и т.д. |  |  |  |
|  | текущий ремонт | 363,72 | 334,94 | 92,09% |
|  | техническое обслуживание |  |  |  |
|  | капитальный ремонт |  |  |  |
|  | услуги производственного характера |  |  |  |
|  | установка номерных пломб |  |  |  |
|  | работы по метрологии |  |  |  |
|  | замена узлов учета |  |  |  |
|  | профилактическое испытание электрооборудования |  |  |  |

2. Затраты на оплату труда -утвержденные расходы (затраты) ООО «Эгида Инвест» на 2017 год в размере 2 083,39тыс. руб., предложение РЭК-департамента к учету в плате за услуги по передаче электрической энергии на 2018 год – 1918,55 тыс. руб. Дефлятор по заработной плате - 92%.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Предложения РЭК-департамента 2017 год | Предложения РЭК-департамента 2018 год | отклонения |
| 1 | 2 |  |  |  |
| 3. | Затраты на оплату труда | 2 083,39 | 1 918,55 | 92% |

1. «Прочие расходы – работы и услуги непроизводственного характера» - утвержденные расходы (затраты) ООО «Эгида Инвест» на 2017 год в размере 811,65 тыс. руб., предложение РЭК-департамента к учету в плате за услуги по передаче электрической энергии на 2018 год –747,44 тыс. руб. Отклонение составило 92%.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | *Показатели* | *Предложения РЭК-департамента 2017 год* | *Предложения РЭК-департамента 2018 год* | *отклонения* |
| 1 | 2 |  |  |  |
|  | Прочие расходы (затраты) - работы и услуги непроизводственного характера | 811,65 | 747,44 | 0,92 |
|  | услуги связи |  |  |  |
|  | Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства |  |  |  |
|  | Расходы на юридические и информационные услуги | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Расходы на аудиторские и консультационные услуги |  |  |  |
|  | Транспортные услуги |  |  |  |
|  | Прочие услуги сторонних организаций |  | 0,00 |  |
|  | Расходы на командировки и представительские |  |  |  |
|  | Медицинский осмотр |  |  |  |
|  | почтовые услуги |  |  |  |
|  | обучение персонала (повышение квалификации) | 120 | 110,51 | 92,09% |
|  | программное обеспечение, информационные услуги Консультант Плюс, сопровождение программных продуктов | 48 | 44,20 | 92,09% |
|  | расходы на спец. молоко |  |  |  |
|  | Расчет за неготивное воздействие на окружающую среду | 3,6 | 3,32 | 92,09% |
|  | Расходы на обслуживание оргтехники | 24 | 22,10 | 92,09% |
|  | Расходы на подготовку кадров |  |  |  |
|  | Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности |  |  |  |
|  | Вода питьевая |  |  |  |
|  | Расходы на страхование |  |  |  |
|  | Другие прочие расходы | 616,05 | 567,31 | 92,09% |
|  | Электроэнергия на хоз нужды |  | 0,00 |  |
|  | Подконтрольные расходы из прибыли, в том числе | 159,50 | 146,88 | 92,09% |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |

2) Формирование неподконтрольных расходов.

Неподконтрольные расходы включают в себя следующие статьи затрат:

1. Плата за аренду имущества, которая была принята РЭК-департаментом в размере 7 807,58 тыс. руб.

РЭК – департаментом расходы по арендной плате приняты в соответствии с п.28 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178, а именно в составе расходов по арендной плате учитывается величина амортизации и налога на имущество (в случае начисления), относящихся к арендуемому имуществу, участвующему в услугах по передаче электрической энергии. Таким образом, в расчет арендной платы включены:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | арендодатель | территориальная расположенность объектов электросетевого хозяйства | № договора аренды объектов электросетевого хозяйства | срок действия договора аренды объектов электросетевого хозяйства и его пролонгация (дополнительное соглашение) | | Расчет годовой арендной платы на 2015 год, учитывающий срок действия договора в периоде регулирования, руб., без НДС | | амортизация | налог на имущество, руб. |
| с | по | | *всего на год* |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* | | *9* | *10* | *11* |
| 2 | ООО "Ромекс Кубань Юг", ТП "Красная Площадь" | г.Новороссийск | 06/16-ТП | 14.12.2016 | 14.12.2021 | | 397 100,08 | 294 511,8 | 102 588,28 |
| 3 | ООО "ТВК-Р" ТП2444п | г. Краснодар | 02/16-ТП | 22.11.2016 | 22.11.2021 | | 1 137 161,31 | 864 082,45 | 273 078,86 |
| 4 | ООО "Капиталстройинвест" ТП2085п | г. Краснодар | 03/16-ТП | 02.12.2016 | 02.12.2021 | | 3 993 946,98 | 3 164 671,25 | 829 275,73 |
| 5 | ООО "ТВК-Р", Кр.Партизан, 173 | г. Краснодар | 07/16-ТП | 14.12.2016 | 14.12.2021 | | 335 251,01 | 264 811,23 | 70 439,79 |
| 6 | ООО "ТВК-Р", пр.Чекистов, 1/3 | г. Краснодар | 08/16-ТП | 14.12.2016 | 14.12.2021 | | 1 560 555,31 | 1 093 208,62 | 467 346,69 |
| 7 | ООО "ТВК-Р", Тургенева, 138/6 | г. Краснодар | 09/16-ТП | 14.12.2016 | 14.12.2021 | | 383 568,98 | 302 409,76 | 81 159,22 |
| Итого | | | | | | 7 807 583,66 | |  |  |

Срок полезного использования соответствует нормативно-технической документации, также постановлению Правительства РФ от 01.01.2002г. №1.

РЭК – департаментом в расчете арендной платы учтено имущество, которое подтверждено первичными бухгалтерскими (техническими) документами (свидетельство право собственности арендодателя на оборудование, акты ввода в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства и т.д.)

РЭК – департаментом величина амортизационных отчислений принята в соответствии с главой 25 Части второй Налогового Кодекса РФ, Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, другими нормативными правовыми актами, актов ввода в эксплуатацию и техническими характеристиками.

РЭК - департамент отмечает, что полученные арендодателем средства за арендную плату имущественного комплекса имеют целевое направление и должны быть направлены, в размере амортизационных отчислений, включенных в расчет арендной платы, на восстановление основных фондов.

Затраты по данной статье имеют целевое направление. Использование средств на другие статьи затрат не допустимо.

1. Аренда нежилого помещения - РЭК-департаментом принято к учету в плате за услуги по передаче электрической энергии – 170,82тыс. руб.

3.Отчисления на социальные нужды – утвержденные расходы (затраты) ООО «Эгида Инвест» на 2017 год в размере 633,35 тыс. руб., предложение РЭК-департамента к учету в плате за услуги по передаче электрической энергии на 2018 год – 583,24 тыс. руб. Отклонение составило 92,09%.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Показатели | Ед. изм. | УТВЕРЖДЕНО  РЭК-департаментом 2017 | Предложения РЭК-департамента 2018 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. | Затраты на оплату труда | тыс. руб. | 2083,39 | 1918,55 |
| 2. | Ставка ЕСН | % | 30,00 | 30,00 |
| 3. | Ставка от несчастных случаев | % | 0,40 | 0,40 |
|  | Итого по п. 2 и п.3 | % | 30,40 | 30,40 |
|  |  |  |  |  |
| 4. | Затраты по отчислениям на социальные нужды | тыс. руб. | 633,35 | 583,24 |

На основании изложенного правлению предлагается установить следующие уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «Эгида Инвест» на 2018 год:

- плата за услуги на содержание электрических сетей в расчете на 1 кВт максимальной мощности – 14,83138 руб./кВт x мес.

- ставка на оплату технологического расхода электрической энергии (потерь) по сетям предприятия – 0,05087 руб./кВт.

- одноставочный тариф – 0,76433 руб./кВт.ч

Голосовали:

«ЗА» - С.Н. Милованов, А.А. Исмелов, Д.В. Негреба, С.Ю. Шуляк, С.В. Дорохин, А.С. Бондаренко.

«ПРОТИВ» - М.Г. Петренко.

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - нет.

Решение принято большинством голосов.

5.30. «Об установлении (корректировке) тарифа на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Агропромышленные активы» представила главный консультант отдела цен и тарифов на электрическую энергию Рогачева И.А.

ООО «Агропромышленные активы» уведомлено о времени и месте заседания правления и выразило свое согласие с предлагаемым уровнем НВВ на 2018 год.

Рогачева И.А. довела до сведения членов правления региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края следующую информацию:

Необходимая валовая выручка (далее по тексту - НВВ) на 2018 год сформирована в соответствии с Методическими указаниями (далее по тексту - Методика) по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций.

Согласно выше указанной Методике НВВ состоит из расходов, которые подразделяются на:

1) подконтрольные расходы;

2) неподконтрольные расходы.

В соответствии с действующим законодательством, включению в необходимую валовую выручку регулируемых организаций подлежат обоснованные и документально подтвержденные расходы.

Также определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности произведены в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

1) Формирование подконтрольных расходов.

На период регулирования - 2018 г., уровень подконтрольных расходов (базовый уровень подконтрольных расходов) сформирован исходя из экономически обоснованных расходов (затрат), включаемых в необходимую валовую выручку организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

При расчете базового уровня подконтрольных расходов, связанных с передачей электрической энергии учитывались следующие статьи:

- сырье и материалы (определенные в соответствии с пунктом 25 Основ ценообразования);

- ремонт основных средств (определенные в соответствии с пунктом 26 Основ ценообразования);

-оплата труда (определенная в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования);

- другие подконтрольные расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации.

Расходы по ремонтной программе планируются направлять на выполнение:

1) ремонтно-эксплуатационной программы Общества, сформированной на основании установленной периодичности выполнения капитальных, средних, текущих ремонтов оборудования, его технического состояния, многолетних и годовых планов – графиков ремонта оборудования, по следующим направлениям:

- ремонт оборудования ТП;

- ремонт оборудования изоляции и перенапряжения;

- ремонт устройств РЗ и ПА;

- ремонт средств измерений и так далее;

2) выполнение мероприятий по реализации предписаний контролирующих органов и специализированных программ по целевым направлениям:

- мероприятия по энергосбережению;

- мероприятия по повышению надежности работы энергооборудования;

- мероприятия по подготовке к работе в осеннее – зимний период, и так далее.

Расчет расходов ремонтной программы произведен в соответствии со Сценарными условиями функционирования экономики РФ и основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на 2018 год, также использованы фактические цены текущего года на основные материалы, сырье и услуги.

«Материалы на ремонт» - заявлены расходы (затраты) ООО «Агропромышленные активы» на материалы на ремонт в размере2 981,17тыс. руб., РЭК-департаментом принято к учету в плате за услуги по передаче электрической энергии – 1 156,25тыс. руб. Корректировка составила -1007,75тыс. руб.

«Вспомогательные материалы» - заявлены расходы (затраты) ООО «Агропромышленные активы» на материалы на ремонт в размере 263,50тыс. руб., РЭК-департаментом принято к учету в плате за услуги по передаче электрической энергии – 217,60тыс. руб. Корректировка составила -45,90 тыс. руб.

«Энергия на хозяйственные нужды» - заявлены расходы (затраты) ООО «Агропромышленные активы» в размере 755,14тыс. руб., РЭК-департаментом принято к учету в плате за услуги по передаче электрической энергии – 308,37тыс. руб. Корректировка составила -446,77тыс. руб.

«Работы и услуги производственного характера» - заявлены расходы (затраты) ООО «Агропромышленные активы» в размере 4 671,60тыс. руб., РЭК-департаментом принято к учету в плате за услуги по передаче электрической энергии – 3 663,92тыс. руб. Корректировка составила -1007,68тыс. руб.

Выполнение ремонтов электросетевого оборудования и проведения ремонтно-строительных работ производится подрядными организациями.

Номенклатура материалов и их количество определено исходя из показателей годового – плана ППРООО «Агропромышленные активы». Стоимость материалов по данной подстатье определена в соответствии с требованиями п.24, п.29 постановления Правительства от 29.12.2011 года   
№ 1178, а именно, заявленные средства по данной статье определены на основании цен:

- ценам, определенным на основании договоров, заключаемых в соответствии с правилами закупок (конкурсов, торгов);

- рыночным ценам, сложившимся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

- рыночным ценам, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах;

- биржевых котировок, прайс – листов.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

Основными документами по планированию материалов на ремонт являются Локальные ресурсные сметные расчёты.

Экспертная группа корректирует расходы по данной статье. Определение величины расходов по статье «Ремонт основных фондов» произведен нормативным методом.

1. Затраты на оплату труда: - заявленные расходы (затраты)ООО «Агропромышленные активы» в размере10 881,08тыс. руб., РЭК-департаментом принято к учету в плате за услуги по передаче электрической энергии – 5 624,77тыс. руб. Корректировка составила -5256,31тыс. руб.

Величина расходов по данной статье принята на уровне затрат, предусмотренных в тарифе на 2017 год, с учетом индекса 106,16%.

«Обеспечение нормальных условий труда и ТБ» - заявлены расходы (затраты) ООО «Агропромышленные активы» в размере 169,13тыс. руб., РЭК-департаментом принято к учету в плате за услуги по передаче электрической энергии – 72,05тыс. руб. Корректировка составила -97,07тыс. руб.

Величина расходов по данной статье принята на уровне затрат, предусмотренных в тарифе на 2017 год, с учетом индекса 106,16%.

«Услуги связи» - заявлены расходы (затраты) ООО «Агропромышленные активы» на материалы на ремонт в размере 106,80тыс. руб., РЭК-департаментом принято к учету в плате за услуги по передаче электрической энергии – 47,80тыс. руб. Корректировка составила 59 тыс. руб.

Величина расходов по данной статье принята на уровне затрат, предусмотренных в тарифе на 2017 год, с учетом индекса 106,16%.

«Расходы на командировки» заявленные расходы (затраты) ООО «Агропромышленные активы» в размере 80 тыс. руб., РЭК-департаментом принято к учету в плате за услуги по передаче электрической энергии – 11,2тыс. руб. Корректировка составила – 68,88 тыс. руб.

Величина расходов по данной статье принята на уровне затрат, предусмотренных в тарифе на 2016 год, с учетом индекса 106,16%.

«Другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией» заявленные расходы (затраты) ООО «Агропромышленные активы» в размере 4 318,70тыс. руб., РЭК-департаментом принято к учету в плате за услуги по передаче электрической энергии – 11,2 тыс. руб. Корректировка составила -4307,59тыс. руб.

Величина расходов по данной статье принята на уровне затрат, предусмотренных в тарифе на 2017 год, с учетом индекса 106,16%.

«Подконтрольные расходы из прибыли» заявленные расходы (затраты) ООО «Агропромышленные активы» в размере 2 237,15тыс. руб., РЭК-департаментом принято к учету в плате за услуги по передаче электрической энергии – 68,25тыс. руб. Корректировка составила -2168,90тыс. руб.

Величина расходов по данной статье принята на уровне затрат, предусмотренных в тарифе на 2017 год, с учетом индекса 106,16%.

2) Формирование неподконтрольных расходов.

Неподконтрольные расходы включают в себя следующие статьи затрат:

«Отчисления на социальные нужды» заявленные расходы (затраты) ООО «Агропромышленные активы» в размере 3 329,61тыс. руб., РЭК-департаментом принято к учету в плате за услуги по передаче электрической энергии – 1 721,18тыс. руб. Корректировка составила -1608,43тыс. руб.

«Плата за аренду имущества» заявленные расходы (затраты) ООО «Агропромышленные активы» в размере 2 219,30тыс. руб., РЭК-департаментом принято к учету в плате за услуги по передаче электрической энергии – 1 408,53тыс. руб. Корректировка составила -810,77тыс. руб.

В соответствии с действующим законодательством в расходы по аренде имущества включаются только расходы на амортизационные расходы и расходы налога на имущество.

Из заявленных расходов по арендной плате исключены расходы по аренде электросетевого оборудования, не относящегося к передаче электрической энергии по сетям ООО «Агропромышленные активы».

«Налоги» заявленные расходы (затраты) ООО «Агропромышленные активы» в размере 437,35тыс. руб., РЭК-департаментом принято к учету в плате за услуги по передаче электрической энергии – 321,21 тыс. руб. Корректировка составила -116,14 тыс. руб.

«Налог на прибыль» заявленные расходы (затраты) ООО «Агропромышленные активы» в размере 337,62тыс. руб., РЭК-департаментом принято к учету в плате за услуги по передаче электрической энергии – 11,12 тыс. руб. Корректировка составила -326,50тыс. руб.

«Амортизация» заявленные расходы (затраты) ООО «Агропромышленные активы» в размере 1 959,04тыс. руб., РЭК-департаментом принято к учету в плате за услуги по передаче электрической энергии – 1688,67 тыс. руб. Корректировка составила -270,37 тыс. руб.

М.Г. Петренко огласил директиву ассоциации «НП Совет рынка» голосовать против.

На основании изложенного правлению предлагается установить следующие уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «Агропромышленные активы» на 2018 год:

- плата за услуги на содержание электрических сетей в расчете на 1 кВт максимальной мощности – 252,12197руб./кВт\*мес.

- ставка на оплату технологического расхода электрической энергии (потерь) по сетям предприятия –0,297890 руб./кВт.ч.

- одноставочный тариф – 2,05840руб./кВтч

Голосовали:

«ЗА» - С.Н. Милованов, А.А. Исмелов, Д.В. Негреба, С.Ю. Шуляк, С.В. Дорохин, А.С. Бондаренко.

«ПРОТИВ» - М.Г. Петренко.

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - нет.

Решение принято большинством голосов.

5.31. «Об установлении (корректировке) тарифа на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Аксой» представила главный консультант отдела цен и тарифов на электрическую энергию Рогачева И.А.

ООО «Аксой» уведомлено о времени и месте заседания правления и выразило свое согласие с предлагаемым уровнем НВВ на 2018 год.

Рогачева И.А. довела до сведения членов правления региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края следующую информацию:

ООО «АКСОЙ»заявлена НВВ на содержание электросетей на 2018г. – 170 679,54 тыс. руб., отнесенных на передачу электрической энергии сторонним потребителям, в том числе подконтрольные расходы – 66 404,63 тыс. руб., неподконтрольные расходы – 88 603,70 тыс. руб. Кроме того, предприятием заявлена сумма выпадающих доходов по итогам 2016 года в размере 15 671,22 тыс. руб.

Заявленные подконтрольные расходы, отнесенные на передачу электрической энергии сторонним потребителям составили 66 404,63 тыс. руб., в том числе:

– материальные затраты – 21 979,06 тыс. руб., из них по подстатье «вспомогательные материалы» – 10 059,82 тыс. руб., по подстатье «работы и услуги производственного характера» – 11 919,24 тыс. руб.;

– затраты на оплату труда – 28 339,69 тыс. руб.;

– прочие расходы (затраты) – 13 152,58 тыс. руб.;

– подконтрольные расходы из прибыли составили 2 933,30 тыс. руб., в том числе:

– банковское обслуживание – 491,18 тыс. руб.;

– денежные выплаты социального характера согласно коллективного договора – 2 442,12 тыс. руб.

Заявленные неподконтрольные расходы, отнесенные на передачу электрической энергии сторонним потребителям – 88 603,70 тыс. руб., в том числе:

– аренда имущества – 74 029,49 тыс. руб.,

в том числе:

– аренда сетевого имущества – 71 568,51 тыс. руб.,

– аренда офисов – 1 081,91 тыс. руб.,

– аренда транспорта – 1 180,00 тыс. руб.,

– лизинг транспорта – 199,07 тыс. руб.;

– налоги – 179,55 тыс. руб., в том числе:

– налог на имущество – 172,40 тыс. руб.,

– транспортный налог – 7,14 тыс. руб.,

– прочие налоги и сборы – 0 тыс. руб.;

– обязательные отчисления в фонды социального и пенсионного страхования (ЕСН) – 8 615,26 тыс. руб.;

– налог на прибыль – 4 528,33 тыс. руб.;

– амортизационные отчисления – 940,06 тыс. руб.;

– прочие неподконтрольные расходы (затраты на госрегистрацию договоров аренды сетей) – 311,00 тыс. руб.

Подконтрольные расходы ООО «АКСОЙ» в плане на 2018 год приняты РЭК – департаментом согласно приказа Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 №98–э «Об утверждении методических указаний по расчёту тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» на уровне, установленном на 2017 год с учетом коэффициента индексации и составили 53 796,19 тыс. руб., в том числе:

– материальные затраты – 18 861,09 тыс. руб., из них по подстатье «вспомогательные материалы» – 7 910,78 тыс. руб., по подстатье «работы и услуги производственного характера» – 10 950,31 тыс. руб.;

– затраты на оплату труда – 22 285,59 тыс. руб.;

– прочие расходы (затраты) – работы и услуги непроизводственного характера – 10 342,84 тыс. руб.;

– подконтрольные расходы из прибыли составили 2 306,67 тыс. руб., в том числе:

– банковское обслуживание, в составе внереализационных расходов – 386,25 тыс. руб.;

– денежные выплаты социального характера согласно коллективного договора, в составе расходов, не учитываемых в целях налогообложения – 1 920,42 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы ООО «АКСОЙ» приняты РЭК – департаментом в размере 74 279,91 тыс. руб., в том числе:

– налоги – 91,28 тыс. руб., в том числе:

– налог на имущество – 84,13 тыс. руб.,

– транспортный налог – 7,14 тыс. руб.,

– прочие налоги и сборы – 0 тыс. руб.;

– обязательные отчисления в фонды социального и пенсионного страхования (ЕСН) – 6 774,82 тыс. руб.

РЭК – департаментом рассчитаны затраты с учётом планируемого фонда заработной платы основного и прочего персонала, участвующих в процессе передачи электрической энергии. Плановая величина расходов на социальные нужды определена, согласно норм отчислений. В расчете используются нормы отчислений 30,4 %, установленные ФЗ РФ от 27.07.2010 г. №212–ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования».

– амортизация основных фондов принята на уровне – 502,65 тыс. руб., исходя из фактических данных оборотно–сальдовой ведомости по счету 02 за 2016 год:

– 2 автомобиля KIA RIO,

– КТП–6/0,4 100кВА «Новая» (Дома Сироты) в г. Кореновске,

– КТППН №1596п 10/0,4кВ 630кВА с линиями в г.Краснодаре по договору купли–продажи имущества №14/06–АБ от 14.06.2016г. с Бородай В.А,

– ТП-12/1 6/0,4кВ, ТП-12/2 6/0,4кВ, ТП-12/3 6/0,4кВ, ТП-9.1 10/0,4кВ, ТП-9.2 10/0,4кВ, ТП-9.3 10/0,4кВ с линиями в с.Успенское по договору купли–продажи недвижимого имущества АО «Успенский Сахарник» от 07.09.2016г. №б/н.),

– сервер depostorm 1360n5,

– тренажер-манекен взрослого пострадавшего,

– установленный на арендуемом сетевом имуществе трансформатор напряжения.

– налог на прибыль приняты РЭК – департаментом в размере 480,10 тыс. руб.

Арендная плата:

По ООО «АКСОЙ» на 2018г. принято РЭК – департаментом 66 431,06 тыс. руб., в том числе:

– арендная плата по электросетевому оборудованию составляет 64 586,20тыс. руб.

При формировании затрат по данной статье были рассмотрены договоры аренды сетей по электросетевым объектам следующих арендодателей:

| № п/п | Наименование арендодателя объекта | Право владения | Гос.регистрация по договорам аренды |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | ОАО "Новоросцемент" | договор аренды имущества от 28.10.2016 № 520 | произведена государственная регистрация договора аренды 14.11.2016 №23–23/001–23/001/858/2016–5992 |
| 1.1 | Новое оборудование 6 кВ на ПС 110/10/6 "Пролетарий" ОАО "Новоросцемент" | договор аренды имущества от 15.11.2016 №б/н | договор на 11 месяцев с пролонгацией |
| 2 | ООО «Энергоальянс» | договор субаренды имущества от 25.12.2015 №3А/12–2015, договор субаренды имущества от 01.12.2016 №4А/12-2016 | договор на 11 месяцев с пролонгацией |
| 3 | ОАО "Аванта" | договор аренды от 23.11.2016 №11/16 | произведена государственная регистрация договора аренды 05.12.2016 №23–23/001–23/001/858/2016–5836 |
| 4 | ООО "ФОРЕСТ" | Договор совместного пользования от 01.10.2016 №72/2016 | договор совместного пользования не подлежит регистрации по законодательству |
| 5 | ООО "Армавирский мясоконсервный комбинат" | договор аренды движимого и недвижимого имущества от 01.10.2016 №122 | произведена государственная регистрация договора аренды 17.11.2016 №23–23/001–23/001/858/2016–5819 |
| 6 | МУП Кореновского городского поселения "ЖКХ" п. Сахарного завода | договор аренды имущества от 01.08.2015 № 23–07–Ж, дополнительное соглашение от 26.10.2015г. №1, дополнительное соглашение от 20.09.2016г. №1 | произведена государственная регистрация договора аренды 19.10.2016 №23–23/001–23/001/858/2016–622 |
| 7 | ООО "Сервис–Юг" | договор аренды имущества №73/2016 от 01.10.2016 | произведена государственная регистрация договора аренды 01.11.2016 №23–23/001–23/001/858/2016–5828 |
| договор субаренды имущества от 28.11.2016 №б/н | договор на 11 месяцев с пролонгацией |
| 8 | ООО "Янтарь" | договор аренды имущества от 01.10.2016 №70 | произведена государственная регистрация договора аренды 17.11.2016 №23–23/037–23/001/858/2016–6228 |
| 9 | ООО "Галактика" | договор аренды имущества от 01.03.2016 №05/2016 | договор на 10 месяцев с пролонгацией |
| 10 | АО "Кропоткинский завод железобетонных изделий" (КОПС) | Договор совместного пользования №16-СП от 01.12.2017 | договор совместного пользования не подлежит регистрации по законодательству |
| 11 | ОАО "Трансформатор Нефтянников 1г" | Договор аренды от 01.10.2016 №73/2016 | произведена государственная регистрация договора аренды 17.11.2016 №23–23/037–23/001/858/2016–5824 |
| 12 | АО ПДК "Апшеронск" (ИП Мартыненко Т.В.) | договор субаренды имущества от 01.04.2016г. №01/04–ИП–А | договор субаренды имущества сроком менее года с пролонгацией |
| 13 | АО "Армавирский завод резиновых изделий" | Договор аренды имущества №64/2016 от 21.11.2016 | договор аренды имущества сроком менее года с пролонгацией |
| 14 | ООО «ДИАС» | Договор аренды имущества №12-12/17 от 12.12.2017 | договор на 11 месяцев с пролонгацией |
| 15 | ООО «Новер» | Договор аренды имущества от 01.09.2017 №01-09/17НА | договор сроком на 5 месяцев с пролонгацией |

РЭК – департаментом расходы по арендной плате приняты в соответствии с п.28 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178, а именно в составе расходов по арендной плате учитывается величина амортизации и налога на имущество (в случае начисления), относящихся к арендуемому имуществу, участвующему в услугах по передаче электрической энергии. Таким образом, в расчет арендной платы включены:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Заявлено предприятием на 2018 год, тыс. руб. | Принято РЭК–департаментом к расчёту на 2018 год, тыс. руб. | в т.ч.: | |
| Сумма амортизации за год, тыс. руб. | Сумма налога на имущество и налога на змелю, тыс. руб. |
| ВСЕГО | 71 568,51 | 64 586,20 | 52 437,29 | 12 148,91 |

Срок полезного использования соответствует нормативно–технической документации, также постановлению Правительства РФ от 01.01.2002г. №1.

При этом при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих актов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

РЭК – департаментом в расчете арендной платы учтено имущество, которое подтверждено первичными бухгалтерскими (техническими) документами (свидетельство право собственности арендодателя на оборудование, акты ввода в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства, договор купли-продажи, инвентарная карта и т.д.)

РЭК – департаментом величина амортизационных отчислений принята в соответствии с главой 25 Части второй Налогового Кодекса РФ, Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, другими нормативными правовыми актами, актов ввода в эксплуатацию и техническими характеристиками.

РЭК – департамент отмечает, что полученные арендодателем средства за арендную плату имущественного комплекса имеют целевое направление и должны быть направлены, в размере амортизационных отчислений, включенных в расчет арендной платы, на восстановление основных фондов.

Затраты по данной статье имеют целевое направление. Использование средств на другие статьи затрат не допустимо.

– аренда зданий, помещений и территорий

РЭК – департаментом при расчете затрат по данной статье учитывалась организационная структура, штатное расписание на 2018г., наличие в компании головного офиса и шести производственных участков, территориально распределенных между собой по Краснодарскому краю. Укрупненная расшифровка приведена ниже:

| № | Объект и его местонахождение | Право владения | Контрагент | Арендная плата в год по договорам, тыс. руб. без НДС | Обоснован–ные затраты, тыс. руб. | Принято РЭК–департаментом на 2018 год, тыс. руб. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Основной офис 35 кв.м, г. Краснодар, ул. Фрунзе, 30 | Договор аренды имущества от 01.05.2015 № Ф–А–001, Дополнительное соглашение от 01.09.2015 №1 к договору аренды имущества от 01.05.2015 №Ф–А–001 | ООО "Форест" | 813,56 | 266,34 | 266,34 |
| 2 | Помещения 320,8 кв. м, г. Армавир,  ул. Лавриненко, 1, литер А | Договор аренды движимого и недвижимого имущества от 01.09.2017 №29-2017 | ООО "Армавирский мясоконсервный комбинат" | 610,17 | 524,99 | 306,24 |
| 3 | Помещение 40 кв. м, г. Тихорецк, ул.Ленинградская, 133 | Договор аренды нежилого помещения от 05.11.2015г. № 46 | ИП Тихонов В.В. | 240,00 | 236,28 | 236,28 |
| 4 | Помещение 15 кв.м, г.Кореновск, пер. Клубный, 2 | Договор аренды помещения от 01.09.2016 №10–ТА | Тавлуев М.П. | 72,00 | 54,29 | 54,29 |
|  | Итого по помещениям и территориям |  |  | 1 735,73 | 1 081,91 | 863,16 |

Расходы по арендной плате определяются в соответствии с п. 28 Основ ценообразования исходя из величины амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

При этом при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих актов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 «1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Таким образом, сумма затрат по аренде зданий, помещений и территорий, принятая РЭК–департаментом на 2018 год, составляет 863,16 тыс. руб.

– арендная плата и лизинг за автотранспорт и спецмеханизмы.

Учитывая, что на предприятии 6 отдаленных участков, РЭК – департаментом приняты затраты в размере 981,70 тыс. руб., в том числе аренда автокрана (гидроподъемника) КАМАЗ КС 55713–1 – 720,00 тыс. руб., двух оперативно–ремонтных машин, на сумму 261,70 тыс. руб.

Затраты приняты РЭК – департаментом по следующим договорам:

Таблица 4

| № | Наименование автотранспортного средства и его местонахождение | Право владения | Контрагент | Сумма по договору, тыс. руб. без НДС | Обосно–ванные затраты, тыс. руб. | Принято РЭК–департаментом на 2018 год, тыс. руб. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Hyundai Solaris, все участки , кроме Краснодарского, оперативно-хозяйственная | Договор лизинга (баланс лизингополучателя) от 29.04.2016 № АЛ 62336/01–16 КРД | АО ВТБ Лизинг | 199,07 | 199,07 | 0,00 |
| 2 | Оперативно–ремонтная машина  ГАЗ 32705  (грузовой фургон) г. Новороссийск | Договор аренды транспортного средства без экипажа от 20.11.2015г. № 50 | физ.л. Курзин К.В. | 240,00 | 132,24 | 132,24 |
| 3 | Оперативно–ремонтная машина  ГАЗ 2705 (грузопассажирская), Тихорецк,  ул. Ленинградская, 133 | Договор аренды транспортного средства без экипажа от 05.11.2015г. № 47 | ИП Тихонов В.В. | 240,00 | 129,45 | 129,45 |
| 4 | Автокран (гидроподъемник)  КАМАЗ КС 55713–1, все участки | Договор аренды транспортного средства без экипажа от 05.11.2015г. № 45 | ИП Степанченко С.В. | 720,00 | 730,8 | 720,00 |
|  | Итого по транспорту |  |  | 1 399,07 | 1 191,57 | 981,70 |

Налог на имущество:

Налог на имущество в части арендованных объектов учтен при расчете арендной платы.

Затраты по налогу на имущество основных фондов РЭК – департаментом приняты в размере 84,13 тыс. руб., исходя из фактических данных налоговой декларации за 2016 год.

Транспортный налог принят РЭК-департаментом на уровне обоснованного факта 2016 года в размере 7,14 тыс. руб.

Затраты по данной статье РЭК – департаментом на 2018 год не приняты.

Плановый налог на прибыль принят РЭК – департаментом исходя из общей системы налогообложения по ставке 20% и составил 480,10 тыс. руб.

Заявленная сумма затрат по данной статье на государственную регистрацию договоров аренды электросетевого хозяйства РЭК – департаментом не принята.

Для пересмотра тарифа на передачу электрической энергии сторонним потребителям ООО «АКСОЙ» заявлено в части подконтрольных расходов – 66 404,63 тыс. руб., в части неподконтрольных расходов – 88 603,70 тыс. руб., а также в части расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов, – 15 671,22 тыс. руб., согласно приложению №2 к данному экспертному заключению.

Плановые подконтрольные расходы приняты РЭК – департаментом в соответствии приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98–э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», с учетом долгосрочных параметров – базового уровня подконтрольных расходов, утвержденных приказом РЭК – департамент от 28.12.2015г. № 82/2015–э (в действующей редакции) с применением коэффициента индексации:

– на 2018 год коэффициент индексации к плану 2017 г. – 1,0295.

В части неподконтрольных расходов применен метод экономически обоснованных расходов, включаемых в НВВ организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

В части подконтрольных расходов РЭК – департамент принимает сумму – 53 796,19 тыс. руб., в части неподконтрольных расходов предприятия – 74 279,91 тыс. руб., в части затрат, связанных с компенсацией полученного избытка – 7 602,15 тыс.руб., согласно приложению №2 к данному заключению.

Всего величина необходимой валовой выручки для ООО «АКСОЙ», обеспечивающая компенсацию экономически обоснованных расходов и получение прибыли, определяемых в соответствии с Основами ценообразования, отнесенные на услуги по передаче электрической энергии, по расчётным данным РЭК – департамента составляет 120 473,95 тыс. руб.

При анализе РЭК – департаментом сметы фактических расходов ООО «АКСОЙ» экономически обоснованные расходы, отнесенные на услуги по передаче электрической энергии по сетям предприятия за 2016 год, обеспечивающих компенсацию экономически обоснованных расходов и получение прибыли, определяемых в соответствии с Основами ценообразования, составили 87 176,74 тыс. руб., (приложение №2 данного заключения).

Полученный избыток средств по результатам финансово-хозяйственной деятельности ООО «АКСОЙ» по оказанию услуг по передаче электроэнергии за 2016 год РЭК – департаментом определены в размере 7 602,15 тыс. руб., с учётом экономически обоснованных расходов, согласно бухгалтерской и статистической отчётности.

В соответствии с требованиями пункта 7 Основ ценообразования: «В случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования».

В соответствии с постановлением Правительства России от 31.12.2009 №1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг», приказом Минэнерго России от 29.06.2010 №296 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг…», с учетом проведенного анализа фактических показателей надежности и качества за 2016 год, на основании полученного обобщенного показателя, предприятию корректировка необходимой валовой выручки на очередной период регулирования не произведена.

М.Г. Петренко огласил директиву ассоциации «НП Совет рынка» голосовать против.

На основании изложенного правлению предлагается установить следующие уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «Аксой» на 2018 год:

Двухставочный тариф:

– ставка за услуги на содержание сетей – 69 064,621 руб./МВт\*мес.;

– ставка на оплату технологического расхода – 339,35 руб./МВт\*ч.

Одноставочный тариф– 0,64709 руб./кВт\*ч.

Голосовали:

«ЗА» - С.Н. Милованов, А.А. Исмелов, Д.В. Негреба, С.Ю. Шуляк, С.В. Дорохин, А.С. Бондаренко.

«ПРОТИВ» - М.Г. Петренко.

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - нет.

Решение принято большинством голосов.

5.32. «Об установлении (корректировке) тарифа на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Актон» представила главный консультант отдела цен и тарифов на электрическую энергию Рогачева И.А.

ООО «Актон» уведомлено о времени и месте заседания правления и выразило свое согласие с предлагаемым уровнем НВВ на 2018 год.

Рогачева И.А. довела до сведения членов правления региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края следующую информацию:

Долгосрочный период регулированияфилиала ООО «Актон» составляет 2016–2018 гг.

ООО «Актон»заявлена на 2018г. НВВ на содержание электросетей (с потерями) – 105 942,96 тыс. руб., НВВ на содержание электросетей (без потерь) – 87 292,50 тыс. руб.

Заявленные неподконтрольные расходы – 34 318,05 тыс. руб., в том числе:

– обязательные отчисления в фонды социального и пенсионного страхования (ЕСН) – 6 958,88 тыс. руб.;

– амортизационные отчисления – 1 594,76 тыс. руб.;

– аренда – 21 849,74 тыс. руб.;

– экологические платежи – 10,33 тыс. руб.;

– налог на имущество – 609,53 тыс. руб.;

– прочие неподконтрольные расходы – 209,11 тыс. руб.;

– налог на доход – 3 085,72 тыс. руб.;

Подконтрольные расходыООО «Актон» в плане на 2018 год сформированы РЭК – департаментом на уровне утвержденных базовых затрат с учётом коэффициентов индексации.

Подконтрольные затраты приняты РЭК – департаментом согласно приказа Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 №98–э «Об утверждении методических указаний по расчёту тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» на уровне, установленном на 2017 год с учетом коэффициента индексации и составили 48 511,35 тыс. руб., в том числе:

– ГСМ – 1 364,24 тыс. руб.;

– материалы на ремонт и техобслуживание сетей – 2 997,71 тыс. руб.;

– материалы на техобслуживание автотранспорта – 107,32 тыс. руб.;

– материалы по охране труда и ТБ (спец. одежда, средства защиты) – 424,72 тыс. руб.;

– приборы и инструменты, средства труда, хозяйственные принадлежности – 172,69 тыс. руб.;

– аварийный запас – 1 704,03 тыс. руб.;

– офисное оборудование и мебель – 4 268,54 тыс. руб.;

– оргтехника – 807,77 тыс. руб.;

– ремонт сетей подрядным способом (согласно сметам) – 6 275,90 тыс. руб.;

– ремонт и техобслуживание автотранспорта подрядным способом – 177,87 тыс. руб.;

– профилактические лабораторные испытания эл. оборудования и эл. сетей – 3 503,54 тыс. руб.;

– энергетическое обследование (энергоаудит) – 487,81 тыс. руб.;

– разработка программы энергосбережения и повышение энергетической эффективности – 1 104,53 тыс. руб.;

– энергия на хознужды – 27,19 тыс. руб.;

– затраты на оплату труда – 19 947,61 тыс. руб.

Кроме того, прочие подконтрольные расходы в размере 4 481,79 тыс. руб., в том числе:

– услуги связи – 142,44 тыс. руб.;

– обслуживание оргтехники – 228,07 тыс. руб.;

– консультационные расходы – 0 тыс. руб.;

– канцелярские товары – 360,19 тыс. руб.;

– почтово–телеграфные затраты – 729,12 тыс. руб.;

– услуги банка – 116,97 тыс. руб.;

– командировочные расходы – 291,39 тыс. руб.;

– информационно – вычислительное обслуживание, ЕИАС – 1 464,03 тыс. руб.;

– затраты на обучение персонала – 506,15 тыс. руб.;

– услуги типографии, объявления в газете – 39,96 тыс. руб.;

– коммунальные услуги – 509,15 тыс. руб.;

– непредвиденные и представительские расходы – 0 тыс. руб.;

– медосмотр – 94,31 тыс. руб.;

– другие – 0 тыс. руб.

Подконтрольные расходы из прибыли:

– прибыль на социальное развитие – 658,10 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы ООО «Актон» приняты РЭК – департаментом в размере 26 263,14 тыс. руб., в том числе:

– обязательные отчисления в фонды социального и пенсионного страхования (ЕСН) – 6 024,18 тыс. руб., с учётом планируемого фонда заработной платы основного и прочего персонала, участвующих в процессе передачи электрической энергии. Плановая величина расходов на социальные нужды определена, согласно норм отчислений. В расчете используются нормы отчислений 30,4 %, установленные ФЗ РФ от 27.07.2010 г. №212–ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования»;

– амортизационные отчисления – 404,66 тыс. руб., по объектам электросетей, находящимся в собственности ООО «Актон», непосредственно участвующим в процессе передачи электроэнергии энергии;

– экологические платежи на 2018 год приняты на уровне плана, принятого на 2017 год и составили 10,33 тыс. руб.;

– налог на имущество – 168,74 тыс. руб. по объектам электросетей, находящимся в собственности ООО «Актон»;

– прочие неподконтрольные расходы – 55,11 тыс. руб. на 2018 год приняты на уровне плана на 2017 год по транспортному налогу;

– налог на доход – 2 838,48 тыс. руб., принят исходя из ставки 6% и суммы всех остальных расходов, включаемых в необходимую валовую выручку с учетом льготы в части отчислений с заработной платы;

– арендная плата всего 16 761,64 тыс. руб., в том числе по объектам электросетевого хозяйства 11 644,52 тыс. руб., по аренде офисных помещений 4 302,80 тыс. руб., по аренде транспорта 814,32 тыс. руб.

При расчете амортизационных отчислений по собственным основным средствам компании были учтены следующие объекты:

- воздушные линии, ТП 1959п, 23шт, общей протяженностью 3918м;

- воздушные линии ТП1740п, 23шт, общей протяженностью 4135м;

- кабельная линия КЛ-0,4кВ (АВБбШв-0,66) протяженностью 4760м по пр.Чекистов,37;39;

- электрическая подстанция-спецификации ТП-2018п 10/0,4кВ, ТМГ-2\*1000 кВА;

- кабельные линии 2, общей протяженностью 2649м;

- кабельная линия КЛ-10кВ (ААБл-10, 3х185), протяженностью 1120м;

- кабельная линия КЛ-0,4кВ (АВБбШв-0,66), протяженностью 4760м;

- кабельная линия КЛ-0,4кВ (ВБбШв-0,66), протяженностью 3160м;

- электрическая подстанция-спецификации ТП-2276п 10/0,4кВ, ТМГ-2\*1250 кВА;

- электрическая подстанция-спецификации ТП-1845п 10/0,4кВ, ТМГ-2\*1000 кВА;

- трансформаторная подстанция 2БКТП-1740п 2\*630 кВ РУ-10кВ;

- кабельная линия КЛ-10кВ (АПвПу2г-10, 3х240), протяженностью 2490м;

- кабельная линия КЛ-6кВ (АСБО-10-3х240), протяженностью 875м.

По подтверждению прав владения и арендной платы предприятием представлены договоры аренды сетей, договор купли–продажи, договор совместного пользования, а также расшифровка арендной платы по составляющим амортизации, налогов и прочих расходов.

РЭК – департаментом расходы по арендной плате приняты в соответствии с п.28 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178, а именно в составе расходов по арендной плате учитывается величина амортизации и налога на имущество (в случае начисления), относящихся к арендуемому имуществу, участвующему в услугах по передаче электрической энергии. Таким образом, в расчет арендной платы включены:

| № | Объект | Арендодатель | договор аренды | Ар.плата по договору руб. | | Расшифровка арендных платежей, руб. | | | Принял РЭК на 2018 тыс.руб. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| в том числе: | | |
| в год с НДС | в т.ч. НДС | аморти–зация | налог на имущество | НДС |
| 1 | ТП – 2 шт. в ст. Тбилисской с линиями | ООО "Стройсервис" | от 01.01.2018 №2 | 180 000,0 | 0,0 | 135 087,6 |  | 0,0 | 135,1 |
| 2 | ТП 2шт., КТП 2 шт., ЗТП 3 шт. с линиями | МП "Водоканал, г. Гулькевичи | от 01.12.2017 №585 | 300 000,0 | 45 762,7 | 181 999,3 | 21 074,8 | 32 759,9 | 235,8 |
| 3 | ТП – 1 шт.ОАО "Сельхозтехника" с линиями | ОАО "Сельхозтехника" | от 01.01.2018 №1 | 120 000,0 | 18 305,1 | 61 278,3 | 13 024,8 | 11 030,1 | 85,3 |
| 4 | ТП – 1 шт. ИП Осипов Г.В | ИП Осипов Г.В. | от 01.08.2015 № 9 | 120 000,0 | 0,0 | 77 408,9 |  | 0,0 | 77,4 |
| 5 | ТП – 3 шт. Агромпромсервис с линиями | ООО "Агропромсервис" | от 01.03.2017 №8 | 180 000,0 | 0,0 | 110 996,2 |  |  | 111,0 |
| 6 | Объекты ЖКХ Тбилисского района с линиями | ОАО "ЖКХ Тбилисского района" | от 01.10.2015 № 41 | 379 888,0 | 0,0 | 286 514,9 | 10 613,5 | 0,0 | 297,1 |
| 7 | ТП – 1 шт. "Кубань–Агро–Сервис" с линиями | ООО "Кубань–Агро–Сервис" | от 01.01.2017 №6 | 424 800,0 | 64 800,0 | 252 025,8 | 60 368,9 | 45 364,6 | 357,8 |
| 8 | ТП – 1 шт. ООО "Альфа" с линиями | ООО "Альфа" | от 01.01.2017 №5 | 240 000,0 | 36 610,2 | 132 536,8 | 8 842,4 | 23 856,6 | 165,2 |
| 9 | ТП – 1 шт. Администрация Гулькевичского района с линиями | МОУДОД СДЮСШ "Венец" | от 15.08.2016 № 030616–12145484–01, ДС №2 от 31.12.2016, ДС №3 от 01.07.2017 | 141 600,0 | 21 600,0 | 80 185,5 | 3 290,3 | 14 433,4 | 97,9 |
| 10 | ТП – 1 шт. Маслозавод "Южный полюс" с линиями | Маслозавод "Южный полюс" | от 01.05.2017 №4 | 360 000,0 | 54 915,3 | 219 880,9 | 21 236,8 | 39 578,6 | 280,7 |
| 11 | ТП – 7 шт. ИП Климчук с линиями | ИП Клименчук А.В. (ЗАО Пластформ) | от 05.12.2016 №001–Э | 6 000 000,0 | 0,0 | 3 415 189,3 | 1 292 374,4 | 0,0 | 4 707,6 |
| 12 | ТП – 13 шт. Кубарит (совместное владение) с линиями и РП | ООО "ЗИМ Точмашприбор" (АО Кубарит) | от 27.12.2016 №б/н | 288 000,0 | 43 932,2 | 193 360,4 |  | 34 804,9 | 228,2 |
| 13 | ТП–1 шт. ЗАО Строй ТЭК с линиями | ООО "АКСОЙ" | Договор купли–продажи от 01.12.2016 №АА–01122016 | – | – | – | – | – | Собственность |
| ТП – 2 шт. ООО Жилпромстрой с линиями | – | – | – | – | – |
| ТП – 2 шт. ООО фирма Таурас–96 с линиями | – | – | – | – | – |
| 14 | ТП-1001п 6/0,4кВ с ЛЭП | ИП Качкова (ООО "Стэлла") | от 01.12.2016 г. №1/002/2016 | 360 000,0 | 54 915,3 | 177 724,9 | 42 070,4 | 31 990,5 | 251,8 |
| 15 | ТП-3-Г-1 6/0,4 кВ 400 кВА | ООО "КЗДС" | от 01.01.2017 №11 | 180 000,0 | 0,0 | 107 973,0 |  | 0,0 | 108,0 |
| 16 | ТП-ПЛ4-1065п 10/0,4кВ | ИП Осипов Г.В. | от 01.01.2017 №8 | 120 000,0 | 0,0 | 110 108,6 |  | 0,0 | 110,1 |
| 17 | ПС 35/6 кВ "ЗСК", ЦРП-6кВ, ТП - 10 шт. | ОАО "СКЗСК" | от 30.01.2017 №СА-1 | 1 800 000,0 | 274 576,3 | 1 109 742,5 | 80 215,9 | 214 195,0 | 1 404,2 |
| 18 | ТП - 3 шт. с линиями | ООО "ДИАС" (объекты - Головин) | от 12.12.2017 №01/01-ДА | 2 400 285,2 | 0,0 | 1 352 223,7 |  | 0,0 | 1 352,2 |
| 19 | ТП - 6шт. с линиями | ООО "ДИАС" (объекты - Батраков) | от 15.11.2017 №06-11/18-ДА | 2 836 368,0 | 0,0 | 1 551 534,4 |  | 0,0 | 1 551,5 |
| 20 | ТП - 2 шт. | ИП Уваров Сергей Викторович | от 01.01.2018 №11 | 60 000,0 | 0,0 | 42 129,9 |  | 0,0 | 42,1 |
| 21 | ТП - 1 шт. | КХ Гладковой Т.З. | проект договора | 60 000,0 | 0,0 | 0 |  | 0,0 | 0,0 |
| 22 | ТП - 1 шт. | ИП Гусева | от 01.01.2018 №4 | 60 000,0 | 0,0 | 45 497,6 |  | 0,0 | 45,5 |
|  | ВСЕГО по договорам |  |  | 16 610 941,2 | 615 416,9 | 9 643 398,7 | 1 553 112,3 | 448 013,5 | 11 644,5 |

При этом договоры электросетевого имущества со сроком действия более года, которые прошли государственную регистрацию: договор аренды от 05.12.2016 №001–Э с ИП Клименчук. Остальные объекты находятся либо в собственности компании, либо в краткосрочной аренде с условиями пролонгации, либо госрегистрации не подлежат ввиду того, что объекты относятся к движимому имуществу.

Срок полезного использования соответствует нормативно–технической документации, также постановлению Правительства РФ от 01.01.2002г. №1.

При этом при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих актов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 «1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

РЭК – департаментом в расчете арендной платы учтено имущество, которое подтверждено первичными бухгалтерскими (техническими) документами (свидетельство право собственности арендодателя на оборудование, акты ввода в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства и т.д.)

РЭК – департаментом величина амортизационных отчислений принята в соответствии с главой 25 Части второй Налогового Кодекса РФ, Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, другими нормативными правовыми актами, актов ввода в эксплуатацию и техническими характеристиками.

РЭК – департамент отмечает, что полученные арендодателем средства за арендную плату имущественного комплекса имеют целевое направление и должны быть направлены, в размере амортизационных отчислений, включенных в расчет арендной платы, на восстановление основных фондов.

Затраты по данной статье имеют целевое направление. Использование средств на другие статьи затрат не допустимо.

Аренда транспортных средств – заявленные расходы (затраты) в размере 936,00 тыс. руб., РЭК–департаментом принято к учету в плате за услуги по передаче электрической энергии – 814,32тыс. руб. в части годового износа, расходов на ОСАГО и транспортного налога по IZUSU ELF, Дэу Нексиа, KIA BONGO.

Аренда нежилых помещений – заявленные расходы (затраты) ООО «Актон» в размере 4 302,80 тыс. руб., РЭК–департаментом принято к учету в плате за услуги по передаче электрической энергии – 4 302,80 тыс. руб. в составе амортизации, налога на имущество, налога на землю и НДС по помещениям:

– офисное помещение, ст. Тбилисская, ул. Вокзальная, 115, площадью 92,9 кв.м;

– нежилые помещения на 3-м эт. Цеха №2, г. Армавир, ул. Новороссийская, 147/30, площадью 2164,1 кв.м;

– нежилое помещение, г.Краснодар, ул. Красных Партизан, 194, эт.2, оф.204, каб.1, площадью 15 кв.м.

Общая сумма неподконтрольных расходов на 2018 год принята в размере 26 263,14 тыс. руб. против заявленных 34 318,05 тыс. руб., снижение 8 054,91 тыс. руб. или 23,5%.

В расчет тарифа 2018 года включена стоимость электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь, возникающих в сетях предприятия на 2018 год, исходя из тарифа покупки, с НДС, в размере 3,56317 руб./кВт\*ч и величины потерь 6,072 млн.кВтч. Расходы составили 21 635,55 тыс. руб. При этом учтена планируемая на 2018 год структура покупки потерь электроэнергии в разрезе сбытовых компаний.

Плановые расходы ООО «Актон» приняты РЭК – департаментом в соответствии приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98–э «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, с учетом долгосрочных параметров – базового уровня подконтрольных расходов, утвержденных приказом РЭК – департамент от 26.12.2016г. №52/2016-э (в ред. приказа от 18.01.2017г. №1/2017-э).

Всего величина необходимой валовой выручки с учетом потерь для ООО «Актон», обеспечивающая компенсацию экономически обоснованных расходов и получение прибыли, определяемых в соответствии с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. №1178, отнесенные на услуги по передаче электрической энергии, по расчётным данным РЭК – департамента составляет 97 454,51 тыс. руб., НВВ без учета потерь - 75 818,96 тыс. руб.

По результатам проведенного РЭК – департаментом анализа сметы фактических расходов ООО «Актон» за 2016 год выявлены выпадающие доходы по передаче электроэнергии в размере 1 044,47 тыс. руб. против заявленных предприятием 3 424,50 тыс. руб. Наличие выпадающих доходов обусловлено меньшими фактическими объемами приема в сеть, потерь и полезного отпуска электроэнергии из сети в сравнении с планом ввиду подписания договора на оказание услуги по передаче электроэнергии с ПАО «Кубаньэнерго» и фактического оказания услуги с апреля 2016 года. Снижение экономически обоснованного факта 2016 года от заявленного предприятием связано с непринятием РЭК-департаментом части затрат по итогам 2016 года.

М.Г. Петренко огласил директиву ассоциации «НП Совет рынка» голосовать против.

На основании изложенного правлению предлагается установить следующие уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «Актон» на 2018 год:

Двухставочный тариф:

– плата за услуги на содержание электрических сетей в расчёте на 1 МВт суммарной максимальной мощности –234 493,75 руб./МВт\*мес.

– ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям – 519,56 руб./МВт\*ч.

Одноставочный тариф – 2,34029 руб./кВт\* ч.

Голосовали:

«ЗА» - С.Н. Милованов, А.А. Исмелов, Д.В. Негреба, С.Ю. Шуляк, С.В. Дорохин, А.С. Бондаренко.

«ПРОТИВ» - М.Г. Петренко.

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - нет.

Решение принято большинством голосов.

5.33. «Об установлении (корректировке) тарифа на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Краснодарэнерго» представила главный консультант отдела цен и тарифов на электрическую энергию Рогачева И.А.

ООО «Краснодарэнерго» уведомлено о времени и месте заседания правления и выразило свое согласие с предлагаемым уровнем НВВ на 2018 год.

Рогачева И.А. довела до сведения членов правления региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края следующую информацию:

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации | Год | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов |
| млн. руб. | % | % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
|  | ООО «Краснодарэнерго» | 2017 | 30, 68 | 1,00 | 0,75 |
| 2018 | Х | 1,5 | 0,75 |
| 2019 | Х | 2 | 0,75 |
| 2020 | Х | 2,5 | 0,75 |
| 2021 | Х | 3 | 0,75 |

При расчете НВВ приняты следующие величины на основе долгосрочных параметров регулирования:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование организации | Период | Колич  ество активов, всего | ИТОГО  Подкон  трольные расходы | ИТОГО  Неподконт  рольных расходов | Выпада  ющие (избыточные) | Итого НВВ на содержание сетей | С учетом снятия по результатам выполнения показателей надежности и качества | |
|
|
| у.е. | тыс. руб | тыс. руб | тыс. руб | тыс. руб | тыс. руб |
| ООО "Краснодарэнерго" | 2017 | 2 109,49 | 30 677,33 | 27 106,17 | (1 322,94) | 57 783,50 | 55 796,88 |
| 2018 | 3 189,26 | 43 099,64 | 15 065,94 | (38,73) | 58 165,58 | 58 126,85 |
| 2019 | 3 189,26 | 43 927,15 | 16 102,03 |  | 60 029,18 | Х |
| 2020 | 3 189,26 | 44 542,13 | 16 217,12 |  | 60 759,25 | Х |
| 2021 | 3 189,26 | 44 934,10 | 16 290,48 |  | 61 224,58 | Х |

М.Г. Петренко огласил директиву ассоциации «НП Совет рынка» голосовать против.

На основании изложенного правлению предлагается установить следующие уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «Краснодарэнерго»на 2018 год:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф |
| Ставка на содержание электрических сетей | Ставка на оплату технологического расхода (потерь) |
| Руб./МВт\* Мес. | Руб./МВт\*ч | Руб./МВт\*ч |
| ОАО «Кубаньэнерго» -  ООО «Краснодарэнерго» | 102 898,68 | 167,35 | 0,58008 |

Голосовали:

«ЗА» - С.Н. Милованов, А.А. Исмелов, Д.В. Негреба, С.Ю. Шуляк, С.В. Дорохин, А.С. Бондаренко.

«ПРОТИВ» - М.Г. Петренко.

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - нет.

Решение принято большинством голосов.

5.34. «Об установлении (корректировке) тарифа на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Энергия Кубани» представила главный консультант отдела цен и тарифов на электрическую энергию Рогачева И.А.

ООО «Энергия Кубани» уведомлено о времени и месте заседания правления и выразило свое согласие с предлагаемым уровнем НВВ на 2018 год.

Рогачева И.А. довела до сведения членов правления региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края следующую информацию:

Необходимая валовая выручка (далее по тексту - НВВ) на 2018 год сформирована в соответствии с Методическими указаниями (далее по тексту - Методика) по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций.

Согласно вышеуказанной Методике НВВ состоит из расходов, которые подразделяются на:

1) подконтрольные расходы;

2) неподконтрольные расходы.

В соответствии с действующим законодательством, включению в необходимую валовую выручку регулируемых организаций подлежат обоснованные и документально подтвержденные расходы.

Также определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности произведены в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

1) Формирование подконтрольных расходов.

При расчете базового уровня подконтрольных расходов, связанных с передачей электрической энергии учитывались следующие статьи:

- сырье и материалы (определенные в соответствии с пунктом 25 Основ ценообразования);

- ремонт основных средств (определенные в соответствии с пунктом 26 Основ ценообразования);

-оплата труда (определенная в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования);

- другие подконтрольные расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации.

Расходы по ремонтной программе планируются направлять на выполнение:

1) ремонтно-эксплуатационной программы Общества, сформированной на основании установленной периодичности выполнения капитальных, средних, текущих ремонтов оборудования, его технического состояния, многолетних и годовых планов – графиков ремонта оборудования, последующим направлениям:

- ремонт оборудования ТП;

- ремонт оборудования изоляции и перенапряжения;

- ремонт устройств РЗ и ПА;

- ремонт средств измерений и так далее;

2) выполнение мероприятий по реализации предписаний контролирующих органов и специализированных программ по целевым направлениям:

- мероприятия по энергосбережению;

- мероприятия по повышению надежности работы энергооборудования;

- мероприятия по подготовке к работе в осеннее – зимний период, и так далее.

Расчет расходов ремонтной программы произведен в соответствии со Сценарными условиями функционирования экономики РФ и основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на 2018 год, также использованы фактические цены текущего года на основные материалы, сырье и услуги.

Планируемые расходы на ремонтную программу экономически обоснованы, так как учитывают следующие подстатьи:

«Сырье и основные материалы на ремонт» - заявленные расходы (затраты) ООО «Энергия Кубани» в размере 1943,63тыс. руб., РЭК-департаментом принято к учету в плате за услуги по передаче электрической энергии –1 758,54тыс. руб.

Вывод: Экспертная группа считает экономически обоснованными затраты по статье «Сырье, основные материалы» в размере 1 758,54тыс. руб.

Материалы по охране труда и ТБ (специальная одежда, средства защиты) – заявленные расходы (затраты) в размере 110, 727тыс. руб., РЭК-департаментом принято к учету в плате за услуги по передаче электрической энергии – 105, 530тыс. руб.

Расходы по статье сформированы расчетным путем исходя из расчета нормативной численности персонала по эксплуатации арендуемых энергообъектов Обществом, с применением утвержденных типовых норм (требования законодательства) бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты персоналу, которые обеспечивают соблюдение норм и правил производственной безопасности.

При расчете расходов (затрат) по данной подстатье использованы цены текущего 2017 года.

Обоснованием расходов (затрат) по подстатье «материалы по охране труда и ТБ (специальная одежда, средства защиты)», являются следующие документы:

- Межотраслевые правила по охране труда (правила безопасности) при эксплуатации электроустановок;

- Постановление Министерства труда и социального развития РФ от 4 июля 2003 года № 45 «Об утверждении бесплатной выдачи работникам смывающих и обезвреживающих средств, порядка и условий их выдачи»;

- Типовые отраслевые нормы бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам организаций электроэнергетической промышленности и так далее;

- плановый расчет расходов на охрану труда (специальная одежда и средства защиты) на 2018год;

- расчет нормативной численности руководителей, специалистов и служащих на 2018 год по ООО «Энергия Кубани»

- расчет нормативной численности рабочих на 2018 год по ООО «Энергия Кубани»;

Приборы и инструменты, средства труда, хозяйственные принадлежности -заявленные расходы (затраты) в размере 404, 005тыс. руб., РЭК-департаментом принято к учету в плате за услуги по передаче электрической энергии – 385, 040тыс. руб.

Утвержденные расходы сформированы следующим образом:

- с учетом документов и норм, регламентирующих требования к средствам труда, хозяйственным принадлежностям, приборам и инструментам;

- с учетом документов и норм по технике безопасности, а также санитарных норм;

- учитывают потребность в инструментах и приборах необходимых для выполнения мероприятий по ремонтной программе;

- расчетным путем исходя из расчета нормативной численности персонала по эксплуатации арендуемых энергообъектов Обществом.

При расчете расходов (затрат) по данной подстатье использованы цены текущего 2017года.

Обоснованием расходов (затрат) по подстатье «приборы и инструменты, средства труда, хозяйственные принадлежности» являются следующие документы:

- плановый расчет расходов на приобретение приборов и инструментов, средств труда, хозяйственных принадлежностей на 2018 год.

- расчет нормативной численности руководителей, специалистов и служащих на 2018год по ООО «Энергия Кубани»

- расчет нормативной численности рабочих на 2018 год по ООО «Энергия Кубани».

Канцелярские товары - заявленные расходы (затраты) в размере 12, 111тыс. руб., РЭК-департаментом принято к учету в плате за услуги по передаче электрической энергии – 12, 111тыс. руб.тыс. руб.

Утвержденные расходы сформированы с учетом потребности необходимой для составления бухгалтерской, статистической и иной отчетности, оформления документации, переписки с организациями и учреждениями и так далее. Количественные показатели по данной подстатье рассчитаны расчетным путем исходя из расчета нормативной численности персонала Общества на 2018 год.

Обоснованием расходов (затрат) по подстатье «канцелярские товары» являются следующие документы:

- плановый расчет в потребности канцелярских товаров на 2018год;

- расчет нормативной численности руководителей, специалистов и служащих на 2018 год по ООО «Энергия Кубани»

- расчет нормативной численности рабочих на 2018 год по ООО «Энергия Кубани»

- прайс–лист по подстатье «канцелярские товары».

Оргтехника, мебель - заявленные расходы (затраты) в размере 15,358 тыс. руб., РЭК-департаментом принято к учету в плате за услуги по передаче электрической энергии – 15,358 тыс. руб., сформированы с учетом потребности необходимой для Общества в целях укомплектованности рабочих мест персонала с учетом норм и требований.

Количественные показатели по данной подстатье рассчитаны расчетным путем при использовании следующих данных:

- расчета нормативной численности руководителей, специалистов и служащих на 2018 год по ООО «Энергия Кубани».

Обоснованием расходов (затрат) по подстатье «оргтехника» являются следующие документы:

- плановый расчет расходов на приобретение оргтехники и мебели на 2018 год;

- расчет нормативной численности руководителей, специалистов и служащих на 2018 год по ООО «Энергия Кубани»;

- расчет нормативной численности рабочих на 2018 год по ООО «Энергия Кубани» - прайс–лист и счет по подстатье «оргтехника».

1. Затраты на оплату труда: - заявленные расходы (затраты) ООО «Энергия Кубани» в размере 6441,08тыс. руб., РЭК-департаментом принято к учету в плате за услуги по передаче электрической энергии – 5 827,72тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № | показатели | ед. изм. | предложение РЭК-департамента на 2018 год |
| 1 | 2 | 3 |  |
| 1. | Численность нормативная | чел. | 12 |
| 1.1 | Численность ППП | чел. | 12 |
| 2. | Средняя оплата труда | руб. | 8024,233 |
| 2.1. | Тарифная ставка рабочего 1 разряда | руб. | 8024,233 |
| 2.2. | Дефлятор по заработной плате |  | 100 |
| 2.3. | Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора | руб. | 8024,233 |
| 2.4. | Средняя ступень оплаты |  | 5 |
| 2.5. | Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда | руб. | 1,63 |
| 2.6. | Среднемесячная тарифная ставка ППП | руб. | 13079,5 |
| 2.7. | Выплаты, связанные с режимом работы с условиями труда 1 работника |  |  |
| 2.7.1. | процент выплаты | % | 38,98 |
| 2.7.2. | сумма выплат | руб. | 5098,389 |
| 2.8. | Текущее премирование |  |  |
| 2.8.1. | процент выплаты | % | 100 |
|  | сумма выплат | руб. | 13079,5 |
| 2.9 | Вознаграждение за выслугу лет |  |  |
| 2.9.1 | процент выплаты | % | 33,00 |
|  | сумма выплат | руб. | 4316,235 |
| 2.10. | Выплаты по итогам года |  |  |
|  | процент выплаты | % | 70 |
|  | сумма выплат | руб. | 9155,649 |
| 2.11.1. | процент выплаты | % |  |
| 2.11.2. | сумма выплат | руб. |  |
| 2.13. | Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника | руб. | 44729,274 |
| 3. | Расчет средств на оплату труда ППП (включенного в себестоимость) |  | 6441,015 |
| 3.4. | Итого средства на оплату труда ППП | тыс. руб. | 6441,015 |

В Обществе установлена тарифная система оплаты труда - дифференциация заработной платы работников различных категорий включает в себя: тарифные ставки, оклады, тарифную сетку и тарифные коэффициенты. Тарифная система оплаты труда, устанавливается в соответствии с нормативными правовыми актами.

Расходы (затраты) по статье «затраты на оплату труда» рассчитанные РЭК-департаментом на период регулирования - 2018 год составляют 5 827,70тыс. руб. и учитывают расчет тарифной составляющей принимаемой в расчете из следующих показателей и данных:

- базовая (минимальная) тарифная ставка рабочего 1 разряда составляет 7 656,71рублей, в соответствии с минимальным размером оплаты труда.

- численность персонала, принятую в расчет расходов (затрат) по статье «затраты на оплату труда», составляет 10 человек.

- средней ступени оплаты труда 5,00 (при расчете применена тарифная система оплаты труда, система предусматривает 16 ступеней оплаты труда, каждой ступени соответствует тарифный коэффициент);

- средний тарифный коэффициент 1,63 (диапазоны тарифных коэффициентов от ступени к ступени с 1 по 16 ступень, приведены в планируемом расчете тарифного коэффициента и средней ступени оплаты труда);

- размер ежемесячного вознаграждения – 485,64тыс. руб.

- среднемесячный доход на одного работника составляет 48 564,18рублей.

Основными документами по планированию расходов (затрат) по статье «затраты на оплату труда» являются:

- планируемое штатное расписание с 2018 года по ступеням оплаты труда и тарифного коэффициента по ООО «Энергия Кубани»;

- планируемый расчет тарифного коэффициента и средней ступени оплаты труда с 2018 года по ООО «Энергия Кубани»;

- расчет нормативной численности руководителей, специалистов и служащих на 2018 год по ООО «Энергия Кубани»;

- расчет нормативной численности рабочих по 2018 год по ООО «Энергия Кубани» - штатное расписание ООО «Энергия Кубани» с 2018 года;

- Положение об организации оплаты труда работников ООО «Энергия Кубани»;

«Прочие расходы – работы и услуги непроизводственного характера» - заявленные расходы (затраты) ООО «Энергия Кубани» в размере-  
1536,75тыс. руб., РЭК-департаментом принято к учету в плате за услуги по передаче электрической энергии – 1 390,41тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Прочие расходы (затраты) - работы и услуги непроизводственного характера | тыс.руб. | 1173,37 | 1316,71 |
| услуги связи | тыс.руб. | 105,97 | 95,88 |
| Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | тыс.руб. | 168,67 | 152,60 |
| Расходы на юридические и информационные услуги | тыс.руб. | 673,25 | 609,14 |
| командировочные расходы | тыс.руб. | 23,34 | 21,12 |
| обучение персонала (повышение квалификации) | тыс.руб. | 38,51 | 34,85 |
| Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | тыс.руб. | 135,29 | 122,40 |
| Другие прочие расходы | тыс.руб. | 391,73 | 354,42 |
|  |  |  |  |

- прибыль на социальное развитие – заявлено предприятием 141,40тыс. руб., принято 127,94тыс. руб. РЭК – департамент отмечает, что предприятием не подтверждены в полном объеме заявленные расходы;

2) Формирование неподконтрольных расходов.

Неподконтрольные расходы включают в себя следующие статьи затрат:

1. Плата за аренду имущества, которая была принята РЭК-департаментом в размере 3 220,64тыс. руб., в том числе:

- аренда электрооборудования –2 225,86тыс. руб.

РЭК – департаментом расходы по арендной плате приняты в соответствии с п.28 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178, а именно в составе расходов по арендной плате учитывается величина амортизации и налога на имущество (в случае начисления), относящихся к арендуемому имуществу, участвующему в услугах по передаче электрической энергии. Таким образом, в расчет арендной платы включены:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Наименование | аммортизация | Налог на имущество |
| 1 | МТП 35/0,4 кВ Дачи 3-747п | 8 378,00 |  |
| 2 | ЗТП КЗ 18-649п | 10 596,88 | 6 566,81 |
| 3 | ТП-302п | 3372,27 | 1873,685 |
| ТП-303п |
| ТП-304п |
| ТП-356п |
| ТП-1359п |
| ТП-232п |
| ТП-233п |
| ТП-81п |
| ТП-81п |
| ЦРП-6кВ |
| КТП-Н104п |
| 4 | ТП -455п | 8 610,92 | 5577,95 |
| ТП -555 п |
|  | Кабельные линии эл.электроснабжения | 16 376,83 | 7467,84 |
| 5 | ЗТП-КУ -1 992п | 1 628 | 0,00 |
| 6 | МТП-КУ -3 964п | 478 | 0,00 |
| 7 | КТП-КУ -3 963п | 563,30 | 256,88 |
| 8 | КТП - КУ -3 885 п | 600,00 | 0,00 |
| 9 | КТПП СК11 661п | 7 372,00 |  |
| 10 | КТП-КУ -1 924п | 400 |  |
| 11 | ТП-КУ -1 907п | 477 | 0,00 |
| 12 | КТП АГ 13 276п | 230,00 |  |
| КТП ДН 12 -276п |
| МТП ДН12 -1156п |
| 13 | МТП-Д7-1163п |  |  |
| ЗТП-266п |
| ЗТП-1008п |
| 14 | ТП-2424п | 12 869 |  |
| 15 | ТП -1902 10/0,4кВ | 30 334 |  |
| 16 | ТП-654п | 6 556 |  |
| 17 | ТП-Ку3-945п-10/0,4 | 1 844,00 |  |
| 18 | ООО "Формат" | 136 |  |
| 19 | Василенко С.В. | 17 192 |  |
| 20 | ООО "КСТК" | 8 405 |  |
| 21 | ООО "Форум" | 16 667 | 7600 |
|  |  |  |  |
|  | Арендная плата в месяц | 185 488,44 |  |
|  | Арендная плата в год | 2 225 861,29 |  |

Срок полезного использования соответствует нормативно-технической документации, также постановлению Правительства РФ от 01.01.2002г. №1.

При этом при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих актов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 «1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

РЭК – департаментом в расчете арендной платы учтено имущество, которое подтверждено первичными бухгалтерскими (техническими) документами (свидетельство право собственности арендодателя на оборудование, акты ввода в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства и т.д.)

РЭК – департаментом величина амортизационных отчислений принята в соответствии с главой 25 Части второй Налогового Кодекса РФ, Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, другими нормативными правовыми актами, актов ввода в эксплуатацию и техническими характеристиками.

РЭК - департамент отмечает, что полученные арендодателем средства за арендную плату имущественного комплекса имеют целевое направление и должны быть направлены, в размере амортизационных отчислений, включенных в расчет арендной платы, на восстановление основных фондов.

Затраты по данной статье имеют целевое направление. Использование средств на другие статьи затрат не допустимо.

1. Аренда транспортных средств - заявленные расходы (затраты) ООО «Энергия Кубани» в размере 757,57тыс. руб., РЭК-департаментом принято к учету в плате за услуги по передаче электрической энергии –601,35тыс. руб.
2. Аренда нежилого помещения - заявленные расходы (затраты) ООО «Энергия Кубани» в размере 177,60тыс. руб., РЭК-департаментом принято к учету в плате за услуги по передаче электрической энергии – 120,84тыс. руб., исходя из расчета: амортизация и налог на имущество арендуемого помещения за месяц.

Расходы по арендной плате определяется в соответствии с п. 28 Основ ценообразования исходя из величины амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

1. Отчисления на социальные нужды – заявленные расходы (затраты) ООО «Энергия Кубани» в размере 2 086,91тыс. руб., РЭК-департаментом принято к учету в плате за услуги по передаче электрической энергии –  
   1 888,18тыс. руб.

Отклонения за счет изменения фонда оплаты труда. В расчете используются тарифы страховых взносов в размере 30 процентов от начисленной оплаты труда, установленные Федеральным законом РФ от 24.07.2009 г. № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования» (с учетом вступившего в силу Федерального закона РФ от 03.12.2011 г. № 379-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации по вопросам установления тарифов страховых взносов в государственные внебюджетные фонды»). Учтены отчисления в Фонд социального страхования предприятием в соответствии с классом профессионального риска и страховому тарифу на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,70 процент от начисленной оплаты труда согласно уведомления филиала №12 ГУ – Краснодарского регионального отделения ФСС РФ от 27.01.2015 года.

В расчете НВВ на 2018 год величина отчислений на социальные нужды определена в размере 32,4% от ФОТ.

Корректировка необходимой валовой выручки, отнесенной на услуги по передаче электрической энергии (-) тыс. руб. предприятием 17 697,10тыс. руб., принято 11 912,53тыс. руб.

М.Г. Петренко огласил директиву ассоциации «НП Совет рынка» голосовать против.

На основании изложенного правлению предлагается установить следующие уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «Энергия Кубани» на 2018 год:

- плата за услуги на содержание электрических сетей в расчете на 1 кВт максимальной мощности – 32,54577руб./кВт x мес.

- ставка на оплату технологического расхода электрической энергии (потерь) по сетям предприятия – 94,03 руб/кВт.ч.

- одноставочный тариф – 0,39321руб./кВтч

Голосовали:

«ЗА» - С.Н. Милованов, А.А. Исмелов, Д.В. Негреба, С.Ю. Шуляк, С.В. Дорохин, А.С. Бондаренко.

«ПРОТИВ» - М.Г. Петренко.

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - нет.

Решение принято большинством голосов.

5.35. «Об установлении (корректировке) тарифа на услуги по передаче электрической энергии для ООО «ЭНЕРГОКОМ» представила главный консультант отдела цен и тарифов на электрическую энергию Рогачева И.А.

ООО «ЭНЕРГОКОМ» уведомлено о времени и месте заседания правления и выразило свое согласие с предлагаемым уровнем НВВ на 2018 год.

Рогачева И.А. довела до сведения членов правления региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края следующую информацию:

Необходимая валовая выручка (далее по тексту - НВВ) на 2018-2019 годы сформирована в соответствии с Методическими указаниями (далее по тексту - Методика) по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций.

Согласно выше указанной Методике НВВ состоит из расходов, которые подразделяются на:

1) подконтрольные расходы;

2) неподконтрольные расходы.

В соответствии с действующим законодательством, включению в необходимую валовую выручку регулируемых организаций подлежат обоснованные и документально подтвержденные расходы.

Также определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности произведены в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

1) Формирование подконтрольных расходов.

На 2018 г., уровень подконтрольных расходов (базовый уровень подконтрольных расходов) сформирован исходя из экономически обоснованных расходов (затрат), включаемых в необходимую валовую выручку организации, осуществляющей регулируемую деятельность и составил3 711,11тыс. руб.

При расчете базового уровня подконтрольных расходов, связанных с передачей электрической энергии учитывались следующие статьи:

- сырье и материалы (определенные в соответствии с пунктом 25 Основ ценообразования);

- ремонт основных средств (определенные в соответствии с пунктом 26 Основ ценообразования);

-оплата труда (определенная в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования);

- другие подконтрольные расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации.

2) Формирование неподконтрольных расходов.

На 2018 г., уровень подконтрольных расходов (базовый уровень подконтрольных расходов) сформирован исходя из экономически обоснованных расходов (затрат), включаемых в необходимую валовую выручку организации, осуществляющей регулируемую деятельность и составил 7 241,45тыс. руб.

Неподконтрольные расходы включают в себя следующие статьи затрат:

1. Плата за аренду имущества, которая была принята РЭК-департаментом в размере 6 081,49тыс. руб.

РЭК – департаментом расходы по арендной плате приняты в соответствии с п.28 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178, а именно в составе расходов по арендной плате учитывается величина амортизации и налога на имущество (в случае начисления), относящихся к арендуемому имуществу, участвующему в услугах по передаче электрической энергии.

Экономически обоснованным размером амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определен в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Срок полезного использования соответствует нормативно-технической документации, также постановлению Правительства РФ от 01.01.2002г. №1.

РЭК – департаментом в расчете арендной платы учтено имущество, которое подтверждено первичными бухгалтерскими (техническими) документами (свидетельство право собственности арендодателя на оборудование, акты ввода в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства и т.д.)

РЭК – департаментом величина амортизационных отчислений принята в соответствии с главой 25 Части второй Налогового Кодекса РФ, Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, другими нормативными правовыми актами, актов ввода в эксплуатацию и техническими характеристиками.

РЭК - департамент отмечает, что полученные арендодателем средства за арендную плату имущественного комплекса имеют целевое направление и должны быть направлены, в размере амортизационных отчислений, включенных в расчет арендной платы, на восстановление основных фондов.

Затраты по данной статье имеют целевое направление. Использование средств на другие статьи затрат не допустимо.

1. Аренда транспортных средств - РЭК-департаментом принято к учету в плате за услуги по передаче электрической энергии – 420,00 тыс. руб.
2. Аренда нежилого помещения - РЭК-департаментом принято к учету в плате за услуги по передаче электрической энергии – 240,00 тыс. руб. Расходы на аренду нежилого офисного помещения приняты к учету, исходя из величины амортизации и налога на имущества, подтвержденных собственником арендуемого имущества.
3. Отчисления на социальные нужды –предложение РЭК-департамента к учету в плате за услуги по передаче электрической энергии на 2018 год –499,95тыс. руб.

М.Г. Петренко огласил директиву ассоциации «НП Совет рынка» голосовать против.

На основании изложенного правлению предлагается установить следующие уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «Аксой» на 2018 год:

- плата за услуги на содержание электрических сетей в расчете на 1 кВт максимальной мощности – 0,01руб./КВт x мес.

- ставка на оплату технологического расхода электрической энергии (потерь) по сетям предприятия – 230,40680руб/кВт.ч.

- одноставочный тариф –0,23052руб./кВтч

Голосовали:

«ЗА» - С.Н. Милованов, А.А. Исмелов, Д.В. Негреба, С.Ю. Шуляк, С.В. Дорохин, А.С. Бондаренко.

«ПРОТИВ» - М.Г. Петренко.

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - нет.

Решение принято большинством голосов.

5.36. «Об установлении (корректировке) тарифа на услуги по передаче электрической энергии для ООО «СетьЭнерго»представила главный консультант отдела цен и тарифов на электрическую энергию Рогачева И.А.

ООО «СетьЭнерго»уведомлено о времени и месте заседания правления и выразило свое согласие с предлагаемым уровнем НВВ на 2018 год.

Рогачева И.А. довела до сведения членов правления региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края следующую информацию:

Необходимая валовая выручка (далее по тексту - НВВ) на 2018 год сформирована в соответствии с Методическими указаниями (далее по тексту - Методика) по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э.

Долгосрочные параметры регулирования:

Экспертная группа РЭК-департамента считает необходимым определить на первый долгосрочный период регулирования 2018-2020 годы следующие параметры:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | долгосрочные параметры регулирования | единица измерения | первый долгосрочный период регулирования 2018 – 2020 годы | | |
| 2018 год | 2019 год | 2020 год |
| 1. | базовый уровень подконтрольных расходов | млн. руб. | 21,5 | Х | Х |
| 2. | индекс эффективности подконтрольных расходов | % | 1,0 | 1,5 | 2,0 |
| 3. | коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | % | 0,75 | 0,75 | 0,75 |

Долгосрочные параметры регулирования на первый год первого долгосрочного периода регулирования, а именно 2018 год:

1) базовый уровень подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами 21,5 млн. руб.Величина подконтрольных расходов на 2019-2020 годы первого долгосрочного периода регулирования определена экспертной группой РЭК-департамента путем индексации базового уровня подконтрольных расходов 2018 года, определяемых методом экономически обоснованных затрат;

2) индекс эффективности подконтрольных расходов на 2018 год в размере 1,0 %. Значение данного индекса определено на основании пункта 6 Методики;

3) коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов на 2018 год в размере 0,75и соответствуют пункту 11 Методики;

1) Формирование подконтрольных расходов.

На первый год регулирования - 2018 г., уровень подконтрольных расходов (базовый уровень подконтрольных расходов) сформирован исходя из экономически обоснованных расходов (затрат), включаемых в необходимую валовую выручку организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

При расчете базового уровня подконтрольных расходов, связанных с передачей электрической энергии учитывались следующие статьи:

- сырье и материалы (определенные в соответствии с пунктом 25 Основ ценообразования);

- ремонт основных средств (определенные в соответствии с пунктом 26 Основ ценообразования);

-оплата труда (определенная в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования);

- другие подконтрольные расходы, в том числе осуществляемые из прибыли регулируемой организации.

Расходы по статье «Вспомогательные материалы» на 2018 год

ООО «СетьЭнерго» заявлены затраты – 7 585,83 тыс. руб.,в том числе:

- ГСМ – 295,06 тыс. руб.;

- расходные материалы на техобслуживание сетей – 3 091,82 тыс. руб.;

- ремонт и техобслуживание автотранспорта– 153,15 тыс. руб.;

- приобретение мебели и офисного оборудования – 548,96 тыс. руб.;

- приобретение оргтехники – 611,45 тыс. руб.;

- средства индивидуальной защиты – 136,30 тыс. руб.;

- приборы, инструменты, средства труда, хозяйственные принадлежности – 1 837,21 тыс. руб.;

- аварийный запас – 672,71 тыс. руб.;

- средства пожаротушения– 239,17 тыс. руб.

РЭК-департамент принимает на 2018 год затраты – 4 181,98 тыс. руб.,в том числе:

- ГСМ – 290,84 тыс. руб.;

- расходные материалы на техобслуживание сетей – 2 947,62 тыс. руб.;

- ремонт и техобслуживание автотранспорта– 99,15 тыс. руб.;

- приобретение мебели и офисного оборудования – 0,00 тыс. руб.;

- приобретение оргтехники – 0,00 тыс. руб.;

- средства индивидуальной защиты – 85,10 тыс. руб.;

- приборы, инструменты, средства труда, хозяйственные принадлежности – 729,41 тыс. руб.;

- аварийный запас – 0,00 тыс. руб.;

- средства пожаротушения– 29,87 тыс. руб.

Расходы по статье «Работы и услуги производственного характера» на 2018 год.

ООО «СетьЭнерго» заявлены затраты – 12 611,88 тыс. руб., в том числе:

- затраты на ТО и ТР автотранспорта и спецмеханизмов – 89,57 т. руб.;

- ремонт электросетей – 10 511,27 тыс. руб.;

- электроиспытания – 1 038,96 тыс. руб.;

- энергетическое обследование (энергоаудит с выдачей энергетического паспорта), разработка программы энергосбережения) – 536,41 тыс. руб.;

- техосвидетельствование – 435,66 тыс. руб.;

РЭК-департаментом предлагается принять экономически обоснованные затраты в размере 9 633,48 тыс. руб.,в том числе:

- затраты на ТО и ТР автотранспорта и спецмеханизмов – 57,99 тыс. руб.;

- ремонт электросетей – 8 805,44 тыс. руб.;

- электроиспытания – 648,67 тыс. руб.;

- энергетическое обследование (энергоаудит с выдачей энергетического паспорта), разработка программы энергосбережения) – 66,98 тыс. руб.;

- техосвидетельствование – 54,40 тыс. руб.;

Затраты на оплату труда на 2018 год.

ООО «СетьЭнерго» заявлены затраты – 6 422,48 тыс. руб.

РЭК – департаментом приняты экономически обоснованные плановые расходы по статье «затраты на оплату труда на 2018 год» в размере 6 330,67тыс. руб**.**

Прочие другие затраты на 2018 год.

ООО «СетьЭнерго» заявлены прочие другие затраты – 1 548,72тыс. руб., в том числе:

- затраты на обучение персонала – 44,65 тыс. руб.;

- услуги связи – 79,1 тыс. руб.;

- информационно - вычислительное обслуживание – 600,41 тыс. руб.;

- обслуживание оргтехники – 86,28 тыс. руб.;

- услуги типографии (объявления в газете) – 10,03 тыс. руб.;

- канцелярские товары – 175,39 тыс. руб.;

- почтово – телеграфные расходы – 43,03 тыс. руб.;

- услуги банка – 105,47 тыс. руб.;

- информационное обслуживание (ЕИАС) – 18,10 тыс. руб.;

- создание и сопровождение сайта – 64,07 тыс. руб.;

- командировочные расходы – 59,42 тыс. руб.;

- коммунальные платежи – 113,35 тыс. руб.;

- прочие (медосмотр, техлитература, аттестация, экология) – 149,42 тыс. руб.

РЭК – департаментом экономически обоснованные расходы по статье «Прочие другие затраты на 2017 год» приняты в размере 1 062,45 тыс. руб**.**, в том числе:

- затраты на обучение персонала – 37,41 тыс. руб.;

- услуги связи – 66,27 тыс. руб.;

- информационно - вычислительное обслуживание – 374,86 тыс. руб.;

- обслуживание оргтехники – 72,29 тыс. руб.;

- услуги типографии (объявления в газете) – 8,41 тыс. руб.;

- канцелярские товары – 109,5 тыс. руб.;

- почтово – телеграфные расходы – 36,05 тыс. руб.;

- услуги банка – 68,28 тыс. руб.;

- информационное обслуживание (ЕИАС) –11,3 тыс. руб.;

- создание и сопровождение сайта – 24,0 тыс. руб.;

- командировочные расходы – 46,86 тыс. руб.;

- коммунальные платежи – 89,39 тыс. руб.;

- прочие (медосмотр, техлитература, аттестация, экология) – 117,83 тыс. руб.

Затраты из прибыли на 2018 год.

ООО «СетьЭнерго» по статье заявлены затраты из прибыли до налогообложения на соцразвитие – 342,34 тыс. руб. и проценты по кредитам – 620,83 тыс. руб.

РЭК-департаментом приняты затраты из прибыли до налогообложения на соцразвитие – 337,45 тыс. руб., проценты по кредитам – 0 тыс. руб.

В части процентов по кредитам и займам, привлекаемым компанией для формирования оборотных средств ввиду отсутствия платежей со стороны ПАО «Кубаньэнерго» за оказываемые услуги по передаче, в том числе из-за длительной процедуры заключения договора на оказание данных услуг по передаче электроэнергии:

вопрос соблюдения территориальными сетевыми организациями договорных отношений в рамках оказания услуг по передаче электроэнергии выходит за рамки компетенции РЭК – департамента и может быть урегулирован сторонами взаимоотношений в судебном порядке, в том числе взыскание компенсации по понесенным расходам ввиду привлечения заемных средств.

2) Формирование неподконтрольных расходов.

Отчисления на социальные нужды на 2018 год:

По расчёту предприятия, составили 1 939,59 тыс. руб., что соответствует 30,2 % от ФОТ. Отчисления в размере 30% от ФОТ обусловлены общероссийскими ставками согласно действующему законодательству. Размер отчислений 0,2% на обязательное страхование от несчастных случаев и профессиональных заболеваний учтен на основании Уведомления Фонда социального страхования РФ от 06.02.2017.

РЭК – департаментом экономически обоснованные расходы по статье «отчисления на социальные нужды» приняты – 1 911,86 тыс. руб**.**

Амортизация основных фондов на 2018 год:

Амортизационные отчисления отсутствуют, ввиду отсутствия на балансе компании в 2018г. собственных основных средств.

Арендная плата на 2018 год.

ООО «СетьЭнерго» заявлены затраты в размере – 15 467,81 тыс. руб. и включают:

- арендная плата по электросетевому оборудованию – 13 989,75 тыс. руб., в том числе:

- аренда зданий – 1 298,06 тыс. руб.;

- аренда транспорта и спецмеханизмов – 180 тыс. руб.

РЭК – департаментом экономически обоснованные расходы по статье «арендная плата» приняты в размере 12 305,68 тыс. руб**.,** в том числе:

- арендная плата по электросетевому оборудованию – 11 180,11 тыс. руб.;

- аренда зданий – 945,57 тыс. руб.;

- аренда транспорта и спецмеханизмов – 180 тыс. руб.

Арендная плата по электросетевому оборудованию, а также информация о договорах аренды представлены ниже в таблице.

РЭК – департаментом расходы по арендной плате приняты в соответствии с п. 27 и п.28 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178, а именно в составе расходов по арендной плате учитывается величина амортизации, налог на имущество, налог на добавленную стоимость (в случае применения арендодателем общей системы налогообложения).

В соответствии с п. 27 при рассмотрении амортизационных отчислений в составе арендной платы были приняты максимальные сроки полезного использования объектов в зависимости от вида объекта основных средств.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Объект | Договор  аренды | Арендодатель | оплата по договору, тыс. руб. | | | Принято РЭК год, тыс. руб. | | | | |
| в год  с НДС | | в т.ч.  НДС | сумма амортиза-ции | сумма  налога на  имущество | НДС | итого | |
| 1 | ТП 1580п,  ТП 1581п,  ТП 1582п,  ТП 1583п,  ТП 1710п,  2БКТП 1928п, | Договор совместного пользования от 03.03.2017 №18/17 | ООО «ДИАС» | 2 000,0 | | 0 | 1 121,1 | 598,6 | 0 | 1719,7 |
| 2 | 2 БКТП-1000-6/0,4  № 7777п с ЛЭП | от 01.06.2017 № 15/2017 | ООО "Краснодарс-кое Строительное Объединение" | 300,0 | | 0 | 168,2 | 89,8 | 0 | 258,0 |
| 3 | ЦРП, КТП-1, ТП-4, КТП-3, КТП-5, КТП-2, КТПН-6 с ЛЭП | договор аренды от 01.03.2017 № 002/2017 | АО "Гулькевический завод бетонных блоков "Блок" | 1 416,0 | | 216,0 | 672,7 | 359,2 | 185,7 | 1217,6 |
| 4 | ТП-18 | договор субаренды от 01.04.2017 № 2/2017 | АО "АЗРИ" | 90,0 | | 13,7 | 43,0 | 22,5 | 11,8 | 77,3 |
| 5 | ТП-058 | договор аренды от 01.04.2017 № 11/2017 | АО "АРМЕЗ" | 489,6 | | 74,7 | 287,6 | 55,4 | 61,7 | 404,7 |
| 6 | ТП - 099 | договор аренды от 05.04.2017 № 13/201 | ООО "АвтоСоюз" | 14,2 | | 0 | 8,94 | 0,8 | 0 | 9,8 |
| 7 | ТП-62-14п | договор аренды от 05.05.2017 № 005//2017 | ОАО "Элеватор-мельмаш" | 90,0 | | 13,7 | 57,7 | 4,1 | 11,1 | 73,0 |
| 8 | ЦРП с входящими КЛ и внутризаводскими сетями | договор аренды от 01.06.2017 № 10/17 | ОАО "Новорос-цемент" | 3 240,0 | | 494,2 | 1924,0 | 151,6 | 373,6 | 2449,2 |
| 9  9 | ЦРП, ТП-3, ТП-1, ТП-2, ТП-4, ТП-«КТМ», 2БКТП – «литейка» с ЛЭП | Договор совместного пользования от 01.11.2017 №40/17 | АО «Кубаньжелдормаш» | | 1 356 | 206,8 | 1838,6 | 0,0 | 165,5 | 1084,8 |
| 10 | ТП-ТН 5/14-2100п, ТП-411п, ТП-319п, БКТП-391п, ТП-86п, с ЛЭП | Договор аренды от 11.11.2017г. №38/17 | ИП Батраков Е.В. | | 1500 | 0 | 916,9 | 223,5 | 0 | 1140,4 |
| 11 | 3ТП-1, 3Тп-2, 3ТП-3, 3ТП-4, ТП-173, ТП-6-126п, ТП-6-125п с ЛЭП | Договор аренды имущества от 6.11.2017 | Администрация Тимашевского городского поселения Тимашевского района | | 128,2 | 0 | 92,9 | 3,4 | 0 | 96,4 |
| 12 | ПС 35/6кВ «ЖБИ-1» ОРУ-35вК, ПС 35/6кВ «ЖБИ-1» ЗРУ-6кВ, РП-6кВ на территории ПС\35кВ, 3ТП №4 с ЗРУ-0,4 кВ, 3ТП №6 с ЗРУ-0,4 кВ | Договор аренды имущества от 01.11.2017 | Гирейское ЗАО «Железобетон» | | 2400 | 366,1 | 1744,7 | 289,2 | 280,7 | 1840,0 |
| 13 | ЦРП (ТП К-7-103п), ТП-№1, ТП-№2 с ЛЭП | Договор аренды имущества от 01.12.2017 | ОАО «Новороссце-мент» | | 968 | 147,7 | 537,9 | 147,9 | 123,5 | 809,3 |
|  | Итого |  |  | | 13991,9 | 1533 | 9414,4 | 1946,0 | 1213,6 | 11180,1 |

Аренда зданий.

Расходы по данной статье на 2018 год заявлены 1 298,06 тыс. руб. Согласно условиям заключенного договора от 28.04.2017г. №310 сумма аренды помещения в г. Краснодар составляет 399 тыс. руб. в год. Также планируемая аренда помещения (офис и склад) в г. Армавир составляет 899,07 тыс. руб. в год.

РЭК – департаментом экономически обоснованные расходы по статье «аренда зданий» приняты в размере 945,57 тыс. руб.

Аренда автотранспорта и спецмеханизмов.

На 2018 год предприятием заявлены затраты по 1 автотранспортному средству на основании договора аренды. Годовые затраты заявлены - 180 тыс. руб.KIA SEED - оперативно-техническая машина с дополнительным закреплением административно-хозяйственных функций Краснодарский участок Договор аренды №10 от 01.03.2017.

РЭК – департаментом экономически обоснованные расходы по статье «аренда транспорта» приняты в размере 180,0 тыс. руб**.**

Затраты на госрегистрацию прав владения электросетями

Сумма расходов на 2018 г. представлена расчётом предприятия на сумму 88,0 тыс. руб.(22 тыс. руб.\*4)

РЭК – департаментом приняты экономически обоснованные расходы по данной статье в размере 0 тыс. руб.

Налог на доход

Плановый налог на доход на 2018 год, по расчёту ООО «СетьЭнерго» составил 3 808,22 тыс. руб.

Плановый налог на доход на 2018 год, по расчёту РЭК – департамента – 2 404,6 тыс. руб.

Все вышеперечисленные постатейные затраты имеют целевое направление. Использование средств, предусмотренных РЭК – департаментом по каждой статье затрат, на другие цели не допустимо.

Общая корректировка затрат составляет (-) 12 521,89 тыс. руб.: предприятием заявлено необходимая валовая выручка на содержание – 50 690,05 тыс. руб., принято РЭК – департаментом НВВ – 38 168,16 тыс. руб.

Расчет затрат на потери электроэнергии

ООО «СетьЭнерго» произведен расчёт затрат, исходя из величины потерь электроэнергии в размере 13,49159 млн. кВт\*ч и плановой цены на потери – 3 193,04 руб./МВтч.

Сумма затрат составила:

13,49159 млн. кВтч \* 3 193,04 руб./МВт\*ч = 43 079,20688 тыс. руб.

РЭК – департаментом приняты затратына потери электроэнергии в сумме 31 861,023 тыс. руб., исходя из величины потерь электроэнергии в размере 8,518 млн. кВт\*ч и плановой цены на потери с учетом НДС – 3 740,43 руб./МВтч, определенной с учетом плановой структуры покупки потерь у сбытовых компаний:

8,518 млн. кВтч \* 3 740,43 руб./МВт\*ч = 31 861,023 тыс. руб.

М.Г. Петренко огласил директиву ассоциации «НП Совет рынка» голосовать против.

На основании изложенного правлению предлагается установить следующие уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «СетьЭнерго» на 2018 год (с НДС):

двухставочный тариф:

- плата за услуги на содержание сетей 89 062,5 руб./МВт\*мес.;

- ставка на оплату технологического расхода 484,114 руб./МВт\*ч;

Одноставочный тариф: 1,06406 руб./кВт\*ч.

Голосовали:

«ЗА» - С.Н. Милованов, А.А. Исмелов, Д.В. Негреба, С.Ю. Шуляк, С.В. Дорохин, А.С. Бондаренко.

«ПРОТИВ» - М.Г. Петренко.

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - нет.

Решение принято большинством голосов.

5.37. «Об установлении (корректировке) тарифа на услуги по передаче электрической энергии для ООО «КВЭП» представила главный консультант отдела цен и тарифов на электрическую энергию Рогачева И.А.

ООО «КВЭП» уведомлено о времени и месте заседания правления и выразило свое согласие с предлагаемым уровнем НВВ на 2018 год и возможный пересчет уровня тарифов в случае изменения тарифа покупки потерь электрической энергии без изменения объемов НВВ.

Рогачева И.А. довела до сведения членов правления региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края следующую информацию:

Экономически обоснованные расходы, отнесенные на передачу электрической энергии по сетям предприятия, составляют 23 505,38 тыс. руб. Величина прибыли, отнесенная на передачу электрической энергии, составляет

530,88 тыс. руб. Всего обоснованная величина необходимой валовой выручки предприятия, обеспечивающая компенсацию экономически обоснованных расходов и получение прибыли, определяемых в соответствии с «Основами ценообразования в отношении тепловой и электрической энергии», утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 26.02.2004г. № 109, составляет 24 036,26 тыс. руб.

Предприятием при расчете платы за услуги по передаче электрической энергии взята величина нормативной численности в количестве 52 чел.

При формировании предложения РЭК-ДЦТ КК по величине расходов на оплату труда ППП на 2018 год были учтены следующие показатели:

- численность ППП 35 чел., принятая для расчета как не превышающая нормативную численность;

- средняя зарплата на одного работника в 2018 г. – 12 519,69 руб.

Предприятием заявлена сумма расходов на оплату труда – 15 796,56 тыс. руб., РЭК – ДЦТ КК принимает к расчету – 5 258,27 тыс. руб.

Средства по данной статье, предусмотренные в тарифах, имеют целевое направление, использование средств на другие статьи затрат не допустимо. В случае возникновения экономии по данной статье затрат, из-за отклонений плановой списочной численности от фактической, она направляется на дополнительные выплаты персоналу, предусмотренные Коллективным договором из прибыли, с отражением в бухгалтерском учете Общества.

На период регулирования величину расходов на социальные нужды, относимую на расчет платы за услуги по передаче электрической энергии по сетям предприятия, РЭК – ДЦТ КК утверждает в размере 1 598,51 тыс. руб. (30,4%), в соответствии со ст.1 № 179-ФЗ от 22.12.2005 г. и приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 30.12.2016 г. N 851н.

Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования:

Предприятием заявлено – 15 802,23 тыс. руб. в том числе:

Сырье и материалы – 1 427,99 тыс. руб.

РЭК-ДЦТ КК принимает к расчету сумму – 14 277,82 тыс. руб., без учета заработной платы ремонтного персонала и отчислений на социальные нужды:

Сырье, материалы – 461,44 тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № № п/п | Наименование | Ед. изм. | Количество | Цена, руб. без НДС | Итого, тыс. руб. без НДС |
| 11 | Кабель силовой алюминиевый бронированный АВБбШв 4х50 (ож)-0,66 | м | 252 | 267,51 | 67,41 |
| 22 | Кабель силовой алюминиевый бронированный АВБбШв 4х70 (мн)-1 | м | 210 | 372,71 | 78,27 |
| 33 | Кабель силовой алюминиевый бронированный АВБбШв 4х70 (ож)-1 | м | 196 | 372,71 | 73,05 |
| 44 | Кабель силовой алюминиевый бронированный АВБбШв 4х95 (ож)-1 | м | 266 | 448,12 | 119,20 |
| 55 | Кабель силовой алюминиевый бронированный АВБбШв 4х120 (ож)-1 | м | 228 | 541,70 | 123,51 |
| ИТОГО | | | | | 461,44 |

Работы и услуги производственного характера – 13 816,38 тыс. руб.

в том числе по видам работ:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № № п/п | № и дата договора, коммерческого предложения | Наименование работ | Наименование организации | Стоимость работ на 2018 г., тыс. руб. без НДС |
| 11 | Договор оказания услуг №04/У от 04.07.2012 г. | Обеспечение автоматизации систем управления технологическими процессами оборудования электросетевого комплекса ПС 35/10 кВ "ЭНКА", трансформаторных подстанций ТП 1-6 | Филиал "КВЭП" АО "РАМО-М" | 5 433,46 |
| 22 | Договор № 101/2014 от 09.01.2014 г. | Сервисное обслуживание электрооборудования ПС 35/10 кВ "ЭНКА" | ООО "Военэнерго" | 1 934,99 |
| 33 | Договор от 29.11.2016 | Сертификация качества электрической энергии | ООО "Контакт" | 178,16 |
| 44 | коммерческое предложение №8 от 28.03.2017 г. | Ремонт оборудования ПС 35 кВ "ЭНКА", ТП 1-6 | ООО "Генератор" | 6 269,77 |
| Итого | | | | 13 816,38 |

РЭК-ДЦТ КК принята заявка по статье «Расходы по содержанию оборудования», подтвержденная расчетами и сметной документацией.

Затраты по данной статье имеют целевое направление. Снижение запланированных объемов закупок, вызванное сокращением объемов ремонтных работ, и использование средств на другие статьи затрат не допустимо.

Прочие расходы – расходы и услуги непроизводственного характера:

Предприятием заявлена величина в размере 804,24 тыс. руб., в.т.ч.:

- расходы на командировки – 255,01 тыс. руб.;

- расходы на охрану труда – 117,36 тыс. руб.;

- расходы на информационные и консультационные услуги – 25,00 тыс. руб.;

- расходы на страхование – 13,90 тыс. руб.;

- расходы на услуги связи – 37,27 тыс. руб.;

- расходы на подготовку кадров – 57,71 тыс. руб.;

- расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства – 64,19 тыс. руб.;

- расходы на ПО и обслуживание оргтехники – 11,84 тыс. руб.;

- другие прочие расходы – 221,96 тыс. руб.

РЭК-ДЦТ КК принимает к расчету сумму – 365,25 тыс. руб., в т.ч.

- расходы на охрану труда – 31,91 тыс. руб.;

- расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства – 53,21 тыс. руб.;

- расходы на информационные и консультационные услуги – 25,09 тыс. руб.;

- расходы на командировки – 125,49 тыс. руб.;

- другие прочие расходы – 129,55 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы:

Предприятием заявлена величина в размере 2 115,59 тыс. руб., в.т.ч:

- плата за аренду имущества – 1 250,78 тыс. руб.;

- амортизация – 807,43 тыс.р.;

- налоги сборы – 57,38 тыс. руб.

РЭК-ДЦТ КК принимает к расчету сумму – 2 005,52тыс. руб., в т.ч.:

- плата за аренду имущества – 1 224,09 тыс. руб.;

- прочие неподконтрольные расходы – 21,54 тыс. руб.;

- амортизация – 708,41 тыс. руб.;

- налоги и сборы – 51,48 тыс. руб.;

Определение размера прибыли:

РЭК-ДЦТ ККпринимает к расчету сумму – 530,88 тыс. руб., в т.ч.

- Прибыль на развитие производства – 0,00 тыс. руб.

- Прибыль на социальное развитие – 178,80 тыс. руб.

- Налог на прибыль – 35,76 тыс. руб.

- Налог на имущество – 316,32 тыс. руб.

Расчет платы за услуги по содержанию электрических сетей и ставки на оплату потерь электроэнергии ООО «КВЭП»

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №п.п. | показатель | единицы измерения | Заявка предприятия 2018 | Предложение РЭК-департамента 2018 год |
| 11 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 21 | Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии | тыс. руб. | 40 211,23 | 24 036,26 |
| 22 | Максимальная мощность | кВт | 10 550 | 10 550 |
| 33 | Плата за услуги на содержание электрических сетей | Руб./кВт х мес. | 317,62428 | 189,85987 |
| 44 | Полезный отпуск электроэнергии | млн. кВт\*ч. | 57,22 | 57,22 |
| 55 | Потери электрической энергии | млн. кВт\*ч. | 3,15 | 3,15 |
| 66 | Тариф на покупку потерь электроэнергии | Руб./МВт\*ч | 2 638,15 | 3 004,80 |
| 77 | Ставка на оплату технологического расхода (потерь ) электрической энергии на ее передачу по сетям | Руб./кВт\*ч | 0,14501 | 0,16515 |
| 88 | Одноставочный тариф | Руб./кВт\*ч | 0,84775 | 0,58522 |

М.Г. Петренко огласил директиву ассоциации «НП Совет рынка» голосовать против.

На основании изложенного правлению предлагается установить следующие уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «Аксой» на 2018 год:

- плата за услуги на содержание электрических сетей в расчете на 1 кВт максимальной мощности – 189,85987 руб./кВт x мес.

- ставка на оплату технологического расхода электрической энергии (потерь) по сетям предприятия – 0,16515 руб./кВт\*ч.

- одноставочный тариф – 0,58522 руб./кВт\*ч

Голосовали:

«ЗА» - С.Н. Милованов, А.А. Исмелов, Д.В. Негреба, С.Ю. Шуляк, С.В. Дорохин, А.С. Бондаренко.

«ПРОТИВ» - М.Г. Петренко.

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - нет.

Решение принято большинством голосов.

5.38. Об установлении (корректировке) тарифа на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Районная электросетевая компания» на 2018 год долгосрочного периода регулирования 2017-2021 годов представила главный консультант отдела цен и тарифов на электрическую энергию Рогачева И.А.

ООО «Районная электросетевая компания» уведомлено о времени и месте заседания правления и выразило свое согласие с предлагаемым уровнем НВВ на 2018 год.

Рогачева И.А. довела до сведения членов правления региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края следующую информацию:

В ходе анализа экономической обоснованности расходов, по представленным документам, установлены отклонения по статьям затрат:

- «Сырье, основные материалы» - заявлено 257.087 тыс. руб., принято – 239.89 тыс. руб., корректировка (-) 34,55 руб.

Предприятием в расчет тарифов включены материалы на формирование аварийного запаса, ГСМ, капитальный ремонт и обслуживание транспортных средств согласно утвержденному графику ППР электрооборудования, дефектным ведомостям. (Расчет представлен в составе тарифной заявки). Предприятием представлено Положение о закупке товаров, работ, услуг ООО «Районная электросетевая компания».

В соответствии с требованиями п.24, п.29 постановления Правительства от 29.12.2011 года № 1178, заявленные средства по данной статье должны быть определены на основании цен, определяемых:

- по регулируемым государством ценам;

- ценам, определенным на основании договоров, заключаемых в соответствии с правилами закупок (конкурсов, торгов);

- рыночным ценам, сложившимся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

- рыночным ценам, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах;

- биржевых котировок, прайс – листов.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

РЭК-департамент принимает к расчету платы за услуги по передаче электрической энергии по данной статье – 239.89 тыс. руб.

РЭК-департаментом по данной статье учтены расходы на текущее обслуживание и ремонт электросетевого оборудования.

Отклонения по статье возникли по причине того, что предприятием необоснованно завышено количество материалов на обслуживание электросетевого оборудования относительно нормативно-технической документации. Затраты по данной статье имеют целевое направление. Использование средств на другие статьи затрат не допустимо.

- «Вспомогательные материалы» - заявлено 0.00 тыс. руб., принято – 0.00 тыс. руб., корректировка (-)0.00 тыс. руб.

В соответствии с требованиями п.24, п.29 постановления Правительства от 29.12.2011 года № 1178, заявленные средства по данной статье должны быть определены на основании цен, определяемых:

- по регулируемым государством ценам;

- ценам, определенным на основании договоров, заключаемых в соответствии с правилами закупок (конкурсов, торгов);

- рыночным ценам, сложившимся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

- рыночным ценам, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах;

- биржевых котировок, прайс – листов.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

- «Работы и услуги производственного характера» - заявлено 2334.46 тыс. руб., принято – 2178.29 тыс. руб., корректировка (-) 156,16 тыс. руб.

Предприятием в расчет тарифов включены работы на капитальный ремонт, испытание и измерение электрооборудования, обслуживание приборов учета.

В соответствии с требованиями п.24, п.29 постановления Правительства от 29.12.2011 года № 1178, заявленные средства по данной статье должны быть определены на основании цен, определяемых:

- по регулируемым государством ценам;

- ценам, определенным на основании договоров, заключаемых в соответствии с правилами закупок (конкурсов, торгов);

- рыночным ценам, сложившимся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

- рыночным ценам, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах;

- биржевых котировок, прайс – листов.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

Предприятием не подтверждены заявленные средства.

РЭК-департаментом расчет произведен в соответствии со справочником систем технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования исходя из объема принятого в расчет тарифов электросетевого оборудования.

РЭК – департаментом принятая сумма затрат включает в себя работы по обслуживанию сетевого оборудования предприятия, участвующего в услугах на передачу электрической энергии.

РЭК – департаментом проведен анализ расчетов представленных коммерческих предложений.

РЭК-департаментом приняты расчеты на ремонт на общую сумму 2178.29 тыс. руб. При анализе расчетов РЭК-департамент исходил из следующих допущений и ограничивающих условий.

Объемы и виды работ, а также номенклатура необходимого к установке оборудования, указанные в укрупненном сметном расчете, не являются предметом настоящего анализа в связи с тем, что целесообразность проведения необходимых видов и объемов работ по ремонту, строительству, реконструкции, развитии и модернизации сооружений электроснабжения определяются проектной и энергоснабжающей организациями, а также заказчиком строительства, с учетом бесперебойного и безаварийного обеспечения электроэнергией потребителей.

При проведении настоящего анализа документации РЭК - департамент исходил из достоверности предоставленных исходных данных, подтвержденных подписями сотрудников и руководителей ООО «Районная электросетевая компания». Ответственность за достоверность исходных данных для укрупненного расчета стоимости несет ООО «Районная электросетевая компания».

- «Расходы на оплату труда» - заявлено 8 054,53 тыс. руб., принято – 7515,73 тыс. руб., корректировка (-) 538,8 тыс. руб.

Оплата труда в ООО «Районная электросетевая компания» регламентируется трудовым законодательством, штатным расписанием, положением об оплате труда.

Плановые расходы ООО «Районная электросетевая компания» на оплату труда на 2017 год, заявленные в размере 8054.53 тыс. руб. определены исходя из:

– планируемой численности работников предприятия на участке по передаче электроэнергии в количестве 24 чел.;

– планируемой величины среднемесячной оплаты труда одного работника в размере 27 967,13 руб.

Планируемая численность работников ООО «Районная электросетевая компания» заявлена на основании штатной численности персонала. Предприятием представлен расчет нормативной численности работников, учитывающих производственный, вспомогательный и управленческий персонал.

Расчет ФОТ представлен в составе тарифной заявки. Расходы по оплате труда определены на основании штатного расписания и Положением об оплате труда.

РЭК-департамент принимает к расчету платы за услуги по передаче электрической энергии по данной статье – 7 515.73 тыс. руб.

РЭК – департаментом расходы определены исходя из:

– планируемой численности работников предприятия на участке по передаче электроэнергии в количестве 24 чел., как не превышающая нормативную;

– планируемой величины среднемесячной оплаты труда одного работника в размере 26 096,28 руб.

РЭК – департаментом минимальная месячная тарифная ставка рабочих первого разряда промышленно-производственного персонала (далее - ММТС) принята в размере 7861,5 руб., в соответствии с п. 3.3 ОТС в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 годы с учетом ИПЦ.

Средняя ступень оплаты труда определена с учетом штатного расписания ООО «Районная электросетевая компания», которое учитывает квалификационный состав работников в соответствии с нормативно-методическими документами в электроэнергетике: тарифный коэффициент – 2,58, средняя ступень оплаты труда – 8,29.

Затраты по данной статье имеют целевое направление. Использование средств на другие статьи затрат не допустимо.

- «Отчисления на социальные нужды» - заявлено 2448.58 тыс. руб., принято – 2284.78 тыс. руб., корректировка (-) 163,80 тыс. руб.

Отклонения за счет изменения фонда оплаты труда. В расчете используются тарифы страховых взносов в размере 30 процентов от начисленной оплаты труда, установленные Федеральным законом РФ от 24.07.2009 г. № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования» (с учетом вступившего в силу Федерального закона РФ от 03.12.2011 г. № 379-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации по вопросам установления тарифов страховых взносов в государственные внебюджетные фонды»). Учтены отчисления в Фонд социального страхования предприятием в соответствии с классом профессионального риска и страховому тарифу на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,20 процент от начисленной оплаты труда согласно уведомления филиала №2 ГУ – Краснодарского регионального отделения ФСС РФ от 14.04.2015 года.

В расчете НВВ на 2018 год величина отчислений на социальные нужды определена в размере 30,4% от ФОТ.

- «Прочие расходы» - заявлено 4407.69 тыс. руб., принято – 2465.14 тыс. руб., корректировка (-)1942.56 тыс. руб.

- «Плата за аренду имущества» - заявлено 6831.56 тыс. руб., принято – 6854.04 тыс. руб., корректировка (-) 22,48 тыс. руб., в том числе:

- Аренда административных зданий и производственных помещений - заявлено 1105.13 тыс. руб., принято – 1105,13 тыс. руб., корректировка (-) 0,00 тыс. руб.

- Аренда автотранспорта и спецтехники - заявлено 1320,00 тыс. руб., принято – 1342.48 тыс. руб., корректировка (-) 0,00 тыс. руб.

- Аренда объектов электросетевого комплекса– заявлено предприятием 4406.43 тыс. руб., принято 4406.43тыс. руб., корректировка (-) 0,00 тыс. руб. РЭК - департаментом приняты расходы по договорам аренды за плату во временное владение и пользование, трансформаторными подстанциями и линиями электропередач, согласно перечню договоров.

РЭК – департаментом расходы по арендной плате приняты в соответствии с п.28 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178, а именно в составе расходов по арендной плате учитывается величина амортизации и налога на имущество (в случае начисления), относящихся к арендуемому имуществу, участвующему в услугах по передаче электрической энергии.

Срок полезного использования соответствует нормативно-технической документации, также постановлению Правительства РФ от 01.01.2002г. №1.

РЭК – департаментом в расчете арендной платы учтено имущество, которое подтверждено первичными бухгалтерскими (техническими) документами (карточки основных средств ОС-6, свидетельство право собственности арендодателя на оборудование, акты ввода в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства и т.д.)

РЭК – департаментом величина амортизационных отчислений принята в соответствии с главой 25 Части второй Налогового Кодекса РФ, Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, другими нормативными правовыми актами, актов ввода в эксплуатацию и техническими характеристиками.

РЭК - департамент отмечает, что полученные арендодателем средства за арендную плату имущественного комплекса имеют целевое направление и должны быть направлены, в размере амортизационных отчислений, включенных в расчет арендной платы, на восстановление основных фондов.

Затраты по данной статье имеют целевое направление. Использование средств на другие статьи затрат не допустимо.

- прибыль на социальное развитие – заявлено предприятием 0,00 тыс. руб., принято 0,00 тыс. руб.

- налог на доходы от услуг по передаче электроэнергии – заявлено предприятием 1645.39 тыс. руб., принято 1386.92 тыс. руб., предприятие ООО «Районная электросетевая компания» применяет упрощенную систему налогообложения, объектом налогообложения для ООО «Районная электросетевая компания» являются «Доходы», в соответствии со ст. 346.12, 346.13 главы 26.2 Части второй Налогового Кодекса РФ от 05.08.2000 № 117-ФЗ.

- Электроэнергия (покупка потерь) – заявлено предприятием 9645,56 тыс.руб., РЭК-департаментом принято 9384,716 тыс.руб. исходя из тарифа покупки потерь электроэнергии 3 694,77 руб./МВтч (с учетом НДС 18%) и объема потерь электроэнергии 2,54 млн.кВтч.

- Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток – по результатам финансово-хозяйственной деятельности предприятия за 2016 год компенсация полученного избытка в 2018 году составит (-) 366,53 тыс.руб.

Общая корректировка затрат составляет (-) 4 307.77 тыс. руб.: предприятием заявлено 27 423.18 тыс. руб., принято 23 115.41 тыс. руб.

Дляпередачи электрической энергии по сетям ООО «Районная электросетевая компания» размер необходимой валовой выручки, обеспечивающей компенсацию экономически обоснованных расходов и получение прибыли, составляет:

заявлено 36 768,74 тыс. руб.,

по данным РЭК-ДЦТ 32 500,12 тыс. руб.,

корректировка (-) 4 268,62 тыс. руб.

Максимальная мощность в соответствии с техническими показателями составила 19,169 МВт

Тариф на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Районная электросетевая компания» на 2018 год составит (без НДС):

заявленный предприятием:

- плата за услуги на содержание сетей 139 327,04 руб./МВт\*м;

- ставка на оплату технологического расхода 311,51 руб./МВт\*ч.

- одноставочный 1 156,55 руб./МВт\*ч.

по данным РЭК-ДЦТ:

- плата за услуги на содержание сетей 100 489,54 руб./МВт\*м;

- ставка на оплату технологического расхода 300,19 руб./МВт\*ч.

- одноставочный1 070,68 руб./МВт\*ч.

М.Г. Петренко огласил директиву ассоциации «НП Совет рынка» голосовать против.

На основании изложенного правлению региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края предложено утвердить тарифы на услуги по передаче электрической энергии ООО «Районная электросетевая компания» на 2018 год в следующих размерах:

- плата за услуги на содержание сетей 100 489,54 руб./МВт\*м;

- ставка на оплату технологического расхода 300,19 руб./МВт\*ч.;

утвердить одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Районная электросетевая компания» на 2018 год:

- одноставочный 1 070,68 руб./МВт\*ч.

Голосовали:

«ЗА» - С.Н. Милованов, А.А. Исмелов, Д.В. Негреба, С.Ю. Шуляк, С.В. Дорохин, А.С. Бондаренко.

«ПРОТИВ» - М.Г. Петренко.

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - нет.

Решение принято большинством голосов.

5.39. Об установлении (корректировке) тарифа на услуги по передаче электрической энергии для ООО «ТРАНСЭНЕРГО» на долгосрочный период регулирования 2018-2020 год представила главный консультант отдела цен и тарифов на электрическую энергию Рогачева И.А.

ООО «ТРАНСЭНЕРГО» уведомлено о времени и месте заседания правления и выразило свое согласие с предлагаемым уровнем НВВ на 2018 год и возможный пересчет уровня тарифов в случае изменения тарифа покупки потерь электрической энергии без изменения объемов НВВ.

Рогачева И.А. довела до сведения членов правления региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края следующую информацию:

Плановые расходы на 2018 год приняты в соответствии приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», приказом ФАС России от 30.06.2017 г. N 875/17-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках единой энергетической системы России по субъектам РФ на 2018 год» (с учетом внесенных изменений), по Краснодарскому краю и Республике Адыгея, с учетом долгосрочных параметров – базового уровня подконтрольных расходов, базового ИПЦ, индекса эффективности подконтрольных расходов, коэффициента эластичности расходов по количеству активов, а также на основании экспертного заключения региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края по экономическому обоснованию тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ТРАНСЭНЕРГО» на долгосрочный период на 2018-2020 годы.

В ходе анализа экономической обоснованности расходов, по представленным документам, установлены отклонения по статьям затрат:

- «Сырье, основные материалы» - заявлено 15305.564 тыс. руб., принято – 3628.569 тыс. руб., корректировка (-)11676.995 тыс. руб.

Предприятием в расчет тарифов включены материалы на формирование аварийного запаса, ГСМ, капитальный ремонт и обслуживание транспортных средств согласно утвержденному графику ППР электрооборудования, дефектным ведомостям. (Расчет представлен в составе тарифной заявки). Предприятием представлено Положение о закупке товаров, работ, услуг ООО «ТРАНСЭНЕРГО».

В соответствии с требованиями п.24, п.29 постановления Правительства от 29.12.2011 года № 1178, заявленные средства по данной статье должны быть определены на основании цен, определяемых:

- по регулируемым государством ценам;

- ценам, определенным на основании договоров, заключаемых в соответствии с правилами закупок (конкурсов, торгов);

- рыночным ценам, сложившимся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

- рыночным ценам, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах;

- биржевых котировок, прайс – листов.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

РЭК-департамент принимает к расчету платы за услуги по передаче электрической энергии по данной статье – 3628.569 тыс. руб.

РЭК-департаментом по данной статье учтены расходы на текущее обслуживание и ремонт электросетевого оборудования, а также расходы по горюче-смазочным материалам (бензин) и техническое обслуживание автотранспорта.

Отклонения по статье возникли по причине того, что предприятием необоснованно завышено количество материалов на обслуживание электросетевого оборудования относительно нормативно-технической документации. Затраты по данной статье имеют целевое направление. Использование средств на другие статьи затрат не допустимо.

- «Вспомогательные материалы» - заявлено 4554.136 тыс. руб., принято – 1473.487 тыс. руб., корректировка (-)3080.649 тыс. руб.

Предприятием в расчет тарифов включены материалы по охране труда и ТБ, оборудование для обслуживания электросетевого комплекса, канцелярские товары, офисное оборудование, оргтехника и программное обеспечение. (Расчет представлен в составе тарифной заявки). Предприятием представлено Положение о закупке товаров, работ, услуг ООО «ТРАНСЭНЕРГО».

В соответствии с требованиями п.24, п.29 постановления Правительства от 29.12.2011 года № 1178, заявленные средства по данной статье должны быть определены на основании цен, определяемых:

- по регулируемым государством ценам;

- ценам, определенным на основании договоров, заключаемых в соответствии с правилами закупок (конкурсов, торгов);

- рыночным ценам, сложившимся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

- рыночным ценам, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах;

- биржевых котировок, прайс – листов.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

РЭК-департамент принимает к расчету платы за услуги по передаче электрической энергии по данной статье – 1473.487 тыс. руб.

РЭК-департаментом по данной статье учтены расходы на материалы по охране труда и ТБ, оборудование для обслуживания электросетевого комплекса, канцелярские товары, офисное оборудование, оргтехника и программное обеспечение

Отклонения по статье возникли по причине того, что предприятием необоснованно завышено количество материалов на обслуживание электросетевого оборудования относительно нормативно-технической документации. Затраты по данной статье имеют целевое направление. Использование средств на другие статьи затрат не допустимо.

- «Работы и услуги производственного характера» - заявлено 8668,432 тыс. руб., принято – 3962.794 тыс. руб., корректировка (-) 4705.638 тыс. руб.

Предприятием в расчет тарифов включены работы на капитальный ремонт, испытание и измерение электрооборудования, обслуживание приборов учета.

В соответствии с требованиями п.24, п.29 постановления Правительства от 29.12.2011 года № 1178, заявленные средства по данной статье должны быть определены на основании цен, определяемых:

- по регулируемым государством ценам;

- ценам, определенным на основании договоров, заключаемых в соответствии с правилами закупок (конкурсов, торгов);

- рыночным ценам, сложившимся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

- рыночным ценам, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах;

- биржевых котировок, прайс – листов.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

Предприятием не подтверждены заявленные средства.

РЭК-департаментом расчет произведен в соответствии со справочником систем технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования исходя из объема принятого в расчет тарифов электросетевого оборудования.

РЭК – департаментом принятая сумма затрат включает в себя работы по обслуживанию сетевого оборудования предприятия, участвующего в услугах на передачу электрической энергии.

РЭК – департаментом проведен анализ расчетов представленных коммерческих предложений.

РЭК-департаментом приняты расходы на капитальный ремонт на общую сумму 3962.794 тыс. руб. без НДС, в уровне цен 2017 года. При анализе плановых расходов РЭК-департамент исходил из следующих допущений и ограничивающих условий.

Объемы и виды работ, а также номенклатура необходимого к установке оборудования, указанные в укрупненном сметном расчете, не являются предметом настоящего анализа в связи с тем, что целесообразность проведения необходимых видов и объемов работ по ремонту, строительству, реконструкции, развитии и модернизации сооружений электроснабжения определяются проектной и энергоснабжающей организациями, а также заказчиком строительства, с учетом бесперебойного и безаварийного обеспечения электроэнергией потребителей.

При проведении настоящего анализа сметной документации РЭК - департамент исходил из достоверности предоставленных исходных данных, подтвержденных подписями сотрудников и руководителей ООО «ТРАНСЭНЕРГО». Ответственность за достоверность исходных данных для укрупненного расчета затрат несет ООО «ТРАНСЭНЕРГО».

- «Расходы на оплату труда» - заявлено 17 206.025 тыс. руб., принято – 8378.223 тыс. руб., корректировка (-) 8827.802 тыс. руб.

Оплата труда в ООО «ТРАНСЭНЕРГО» регламентируется трудовым законодательством, штатным расписанием, положением об оплате труда.

Плановые расходы ООО «ТРАНСЭНЕРГО» на оплату труда на 2018 год, заявленные в размере 17 206.025 тыс. руб. определены исходя из:

– планируемой численности работников предприятия на участке по передаче электроэнергии в количестве 34 чел.;

– планируемой величины среднемесячной оплаты труда одного работника в размере 42171,63 руб.

Планируемая численность работников ООО «ТРАНСЭНЕРГО» заявлена на основании штатной численности персонала. Предприятием представлен расчет нормативной численности работников, учитывающих производственный, вспомогательный и управленческий персонал.

Расчет ФОТ представлен в составе тарифной заявки. Расходы по оплате труда определены на основании штатного расписания с учетом нормативного количества рабочих и служащих и Положения об оплате труда с учетом отраслевого тарифного соглашения.

РЭК-департамент принимает к расчету платы за услуги по передаче электрической энергии по данной статье – 8378.223 тыс. руб.

РЭК – департаментом расходы определены исходя из:

– планируемой численности работников предприятия на участке по передаче электроэнергии в количестве 18 чел., как не превышающая нормативную;

– планируемой величины среднемесячной оплаты труда одного работника в размере 38788.07 руб.

РЭК – департаментом минимальная месячная тарифная ставка рабочих первого разряда промышленно-производственного персонала (далее - ММТС) принята в размере 7581 руб., в соответствии с п. 3.3 ОТС в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 годы с учетом ИПЦ.

Средняя ступень оплаты труда определена с учетом штатного расписания ООО «ТРАНСЭНЕРГО», которое учитывает квалификационный состав работников в соответствии с нормативно-методическими документами в электроэнергетике: тарифный коэффициент – 2,46, средняя ступень оплаты труда – 7,61.

Затраты по данной статье имеют целевое направление. Использование средств на другие статьи затрат не допустимо.

- «Отчисления на социальные нужды» - заявлено 5918.873 тыс. руб., принято – 2546.980 тыс. руб., корректировка (-)3371.893 тыс. руб.

Отклонения за счет изменения фонда оплаты труда. В расчете используются тарифы страховых взносов в размере 30 процентов от начисленной оплаты труда, установленные Федеральным законом РФ от 24.07.2009 г. № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования» (с учетом вступившего в силу Федерального закона РФ от 03.12.2011 г. № 379-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации по вопросам установления тарифов страховых взносов в государственные внебюджетные фонды»). Учтены отчисления в Фонд социального страхования предприятием в соответствии с классом профессионального риска и страховому тарифу на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,20 процент от начисленной оплаты труда согласно уведомления филиала №2 ГУ – Краснодарского регионального отделения ФСС РФ от 14.04.2015 года.

В расчете НВВ на 2018 год величина отчислений на социальные нужды определена в размере 30,4% от ФОТ.

- «Прочие расходы» - заявлено 3 609.830 тыс. руб., принято – 2018.442 тыс. руб., корректировка (-) 1591.388 тыс.руб.

- «Плата за аренду имущества» - заявлено 15 837.778 тыс. руб., принято – 7410.189 тыс. руб., корректировка (-) 8427.259 тыс.руб., в том числе:

- Аренда административных зданий и производственных помещений - заявлено 1 385.145 тыс. руб., принято – 1265.145 тыс. руб., корректировка (-) 120,00 тыс.руб.

- Аренда автотранспорта и спецтехники - заявлено 9 446,195 тыс. руб., принято – 1451.400 тыс. руб., корректировка (-) 8014.795 тыс.руб.

- Аренда объектов электросетевого комплекса– заявлено предприятием 4 986.108 тыс. руб., принято 4693.644 тыс. руб., корректировка (-) 292.464 тыс.руб. РЭК - департаментом приняты расходы по договорам аренды трансформаторных подстанций и линий электропередачи, согласно перечню договоров.

РЭК – департаментом расходы по арендной плате приняты в соответствии с п.28 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178, а именно в составе расходов по арендной плате учитывается величина амортизации и налога на имущество (в случае начисления), относящихся к арендуемому имуществу, участвующему в услугах по передаче электрической энергии.

Срок полезного использования соответствует нормативно-технической документации, также постановлению Правительства РФ от 01.01.2002г. №1.

РЭК – департаментом в расчете арендной платы учтено имущество, которое подтверждено первичными документами (карточки основных средств ОС-6, свидетельство право собственности арендодателя на оборудование, акты ввода в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства и т.д.)

РЭК – департаментом величина амортизационных отчислений принята в соответствии с главой 25 Части второй Налогового Кодекса РФ, Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, другими нормативными правовыми актами.

РЭК - департамент отмечает, что полученные арендодателем средства за арендную плату имущественного комплекса имеют целевое направление и должны быть направлены, в размере амортизационных отчислений, включенных в расчет арендной платы, на восстановление основных фондов.

Затраты по данной статье имеют целевое направление. Использование средств на другие статьи затрат не допустимо.

- прибыль на социальное развитие – заявлено предприятием 730,00 тыс. руб., принято 37,95 тыс.руб., (согласноПоложения об оплате труда п.3.1.1; п.3.1.6). РЭК – департамент отмечает, что предприятием не подтверждены в полном объеме заявленные расходы;

- налог на доходы от услуг по передачеэлектроэнергии – заявлено предприятием 4 773,549 тыс. руб., принято 1 277,782 тыс. руб., предприятие ООО «ТРАНСЭНЕРГО» применяет упрощенную систему налогообложения, объектом налогообложения для ООО «ТРАНСЭНЕРГО» являются «Доходы». В соответствии со ст. 346.12, 346.13 главы 26.2 Части второй Налогового Кодекса РФ от 05.08.2000 № 117-ФЗ.

- Электроэнергия (покупка потерь) – заявлено предприятием 16 168,805 тыс.руб., РЭК-департаментом принято 9 743,539 тыс.руб. исходя из тарифа покупки потерь электроэнергии 3693,53 руб./МВтч (в том числе НДС 18%) и объема потерь электроэнергии 2,638 млн.кВтч.

Общая корректировка затрат составляет (-) 63 910,80 тыс. руб.: предприятием заявлено 96 760,000 тыс. руб., принято 32 849,20 тыс. руб.

М.Г. Петренко огласил директиву ассоциации «НП Совет рынка» голосовать против.

На основании изложенного правлению предлагается установить тарифы на услуги по передаче электрической энергииООО «ТРАНСЭНЕРГО»на 2018 год:

Двухставочный тариф:

- плата за услуги на содержание сетей 117 572,19 руб./МВт\*м;

- ставка на оплату технологического расхода 387,57 руб./МВт\*ч.

Одноставочный тариф 1 694,22 руб./МВт\*ч.

Голосовали:

«ЗА» - С.Н. Милованов, А.А. Исмелов, Д.В. Негреба, С.Ю. Шуляк, С.В. Дорохин, А.С. Бондаренко.

«ПРОТИВ» - М.Г. Петренко.

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - нет.

Решение принято большинством голосов.

5.40. Об установлении (корректировке) тарифа на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Кубаньэлектросеть» представила главный консультант отдела цен и тарифов на электрическую энергию И.А. Рогачева

ООО «Кубаньэлектросеть» уведомлено о времени и месте заседания правления и выразило свое согласие с предлагаемым уровнем НВВ на 2018 год.

И.А. Рогачева довела до сведения членов правления региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края следующую информацию:

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации | Год | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов |
| млн. руб. | % | % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
|  | ООО «Кубаньэлектросеть» | 2016 | 13, 99 | 1,5 | 0,75 |
| 2017 | Х | 2 | 0,75 |
| 2018 | Х | 2,5 | 0,75 |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации | Год | Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии ( уровень потерь) | Уровень надежности реализуемых товаров (услуг) | Уровень качества реализуемых товаров (услуг) | |
| Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети | Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг |
| % |  |  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
|  | ООО «Кубаньэлектросеть» | 2016 | 9,04 | 0,004 | - | 1,01 |
| 2017 | 9,04 | 0,00446 | 1,1990 | 0,8975 |
| 2018 | 9,04 | 0,00447 | 1,1990 | 0,8975 |

При расчете НВВ приняты следующие величины на основе долгосрочных параметров регулирования*:*

*Таблица 2*

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование организации | Период | Колич  ество активов, всего | ИТОГО  Подкон  трольные расходы | ИТОГО  Неподконт  рольных расходов | Выпада  ющие (избыточные) | Итого НВВ на содержание сетей |
|
|
| у.е. | тыс.руб | тыс.руб | тыс.руб | тыс.руб |
| ООО "Кубаньэлектросеть" | 2016 | 1 197,18 | 13 987,98 | 14 793,85 | - | 28 781,83 |
| 2017 | 1 765,62 | 19 463,60 | 27 444,17 | - | 46 907,78 |
| 2018 | 1 424,90 | 17 322,47 | 5 653,90 | (3 360,75) | 19 615,62 |

Технологический расход электрической энергии (потерь) в электрических сетях ООО «Кубаньэлектросеть» - 6,749 млн.кВтч

Тариф на покупку потерь – 3 557,84 руб/МВтч

Затраты на покупку нормативной величины технологического расхода электрической энергии (потерь)составили24 015,40 тыс.руб.

В целом необходимая валовая выручка ООО «Кубаньэлектросеть» на передачу электрической энергии, составляет на 2018 год ***43 631,01***тыс. руб.

М.Г. Петренко огласил директиву ассоциации «НП Совет рынка» голосовать против.

На основании изложенного правлению предлагается установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии ООО «Кубаньэлектросеть»:

с 01.01.2018года:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф |
| Ставка на содержание электрических сетей | Ставка на оплату технологического расхода (потерь) |
| Руб./МВт\* Мес. | Руб./МВт\*ч | Руб./МВт\*ч |
| ПАО «Кубаньэнерго» -  ООО «Кубаньэлектросеть» | 42 637,46 | 353,74 | 642,67 |

с 01.07.2018 года:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф |
| Ставка на содержание электрических сетей | Ставка на оплату технологического расхода (потерь) |
| Руб./МВт\* Мес. | Руб./МВт\*ч | Руб./МВт\*ч |
| ПАО «Кубаньэнерго» -  ООО «Кубаньэлектросеть» | 42 637,46 | 353,74 | 642,67 |

Голосовали:

«ЗА» - С.Н. Милованов, А.А. Исмелов, Д.В. Негреба, С.Ю. Шуляк, С.В. Дорохин, А.С. Бондаренко.

«ПРОТИВ» - М.Г. Петренко.

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - нет.

Решение принято большинством голосов.

5.41. Об установлении (корректировке) тарифа на услуги по передаче электрической энергии для ООО «ТЭС» представила главный консультант отдела цен и тарифов на электрическую энергию Рогачева И.А.

ООО «ТЭС» уведомлено о времени и месте заседания правления и выразило свое согласие с предлагаемым уровнем НВВ и тарифов на 2018 год.

Рогачева И.А. довела до сведения членов правления региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края следующую информацию:

Плановые расходы на 2018 год приняты в соответствии приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», приказом ФАС России от 30.06.2017 N 875/17-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках единой энергетической системы России по субъектам РФ на 2018 год» (с учетом внесенных изменений), по Краснодарскому краю и Республике Адыгея, с учетом долгосрочных параметров – базового уровня подконтрольных расходов, базового ИПЦ, индекса эффективности подконтрольных расходов, коэффициента эластичности расходов по количеству активов, а также на основании экспертного заключения региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края по экономическому обоснованию тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ТЭС» на долгосрочный период на 2018-2019 годы от 09.12.2014 года.

К расчету приняты следующие величины на основе долгосрочных параметров регулирования:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | показатели | единица измерения | Утверждено РЭК - департаментом на 2017 год | Корректировка НВВ 2018 года заявка предприятия | Предложения РЭК-департамента на 2018 год | откл. | Предложения РЭК-департамента на 2019 год |
| 1 | 2 | 3 | 7 |  | 9 |  | 10 |
| 1.1 | инфляция | % | 1,0470 | 1,560 | 3,70 | 353,39% | 4,00 |
| 1.2 | индекс эффективности операционных расходов | % | 1,00 | 1,00 | 1,50 |  | 2,00 |
| 1.3 | количество активов | у.е. | 732,42 | 732,42 | 711,53 | 97,15% | 711,53 |
| 1.4 | индекс изменения количества активов | % | 0,16 | 0,00 | -0,03 |  | 0,00 |
| 1.5 | коэффициент эластичности затрат по росту активов |  | 0,75 | 1,00 | 0,75 | 100,00% | 0,75 |
| 1.6 | итого коэффициент индексации |  | 1,0015 | 1,0054 | 1,02123 | 101,97% | 1,01920 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| Расчёт подконтрольных расходов | | |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| № п/п | Показатели | Единица измерения | Утверждено РЭК - департаментом на 2017 год | Корректировка НВВ 2018 года заявка предприятия | Предложения РЭК-департамента на 2018 год | откл. | Предложения РЭК-департамента на 2019 год |
| 1 | 2 | 3 | 7 |  | 9 |  | 10 |
| 2. | Материальные затраты | тыс.руб. | 7 864,01 | 8 567,18 | 8 030,94 | 102,12% | 8 868,73 |
| 2.1. | Сырье, основные материалы | тыс.руб. | 4 065,02 | 4 087,15 | 4 151,31 | 102,12% | 4 231,01 |
| 2.1.1 | материалы на ремонт | тыс.руб. | 2 914,36 | 2 930,22 | 2 976,22 | 102,12% | 3 033,36 |
| 2.1.2 | материалы на пополнение аварийного запаса | тыс.руб. |  | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 |
| 2.1.3 | ГСМ | тыс.руб. | 1 024,73 | 1 030,30 | 1 046,48 | 102,12% | 1 066,57 |
| 2.1.4 | запасные части, ТО автотранспорта | тыс.руб. | 125,94 | 126,63 | 128,61 | 102,12% | 131,08 |
| 2.2. | Вспомогательные материалы | тыс.руб. | 976,55 | 1 642,23 | 997,28 | 102,12% | 1 700,03 |
| 2.2.1 | материалы по охране труда и ТБ (спец. одежда, средства защиты) | тыс.руб. | 86,69 | 87,16 | 88,53 | 102,12% | 90,23 |
| 2.2.2 | материалы на текущий ремонт | тыс.руб. |  | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 |
| 2.2.3 | оборудование кабинета по технике безопасности, техническая литература | тыс.руб. | 113,38 | 113,99 | 115,78 | 102,12% | 118,01 |
| 2.2.4 | оборудование для обслуживания электросетевого комплекса | тыс.руб. | 125,83 | 126,52 | 128,50 | 102,12% | 130,97 |
| 2.2.5 | канцелярские товары | тыс.руб. | 45,07 | 45,31 | 46,02 | 102,12% | 46,91 |
| 2.2.6 | офисное оборудование и мебель | тыс.руб. | 276,42 | 277,93 | 282,29 | 102,12% | 287,71 |
| 2.2.7 | оргтехника | тыс.руб. | 329,17 | 330,96 | 336,15 | 102,12% | 342,61 |
| 2.2.8 | программное обеспечение и программное обслуживание | тыс.руб. | 656,78 | 660,35 | 670,72 | 102,12% | 683,60 |
| 2.3. | Работы и услуги производственного характера | тыс.руб. | 2 822,44 | 2 837,81 | 2 882,35 | 102,12% | 2 937,69 |
| 2.3.1 | проведение прверки средств защиты, испытание СЗ | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
| 2.3.3 | капитальный ремонт (ремонтная программа) | тыс.руб. | 2 822,44 | 2 837,81 | 2 882,35 | 102,12% | 2 937,69 |
| 2.3.4 | установка номерных пломб | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
| 2.3.5 | работы по метрологии (проведение контрольных съемов показаний) | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
| 2.3.6 | замена узлов учета | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
| 2.3.7 | техническое обслуживание, профилактическое испытание электрооборудования, лабораторные испытания | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
| 3. | Затраты на оплату труда | тыс.руб. | 4 742,63 | 4 768,45 | 4 843,30 | 102,12% | 4 936,29 |
| 4. | Прочие расходы (затраты) - работы и услуги непроизводственного характера | тыс.руб. | 1 323,04 | 1 330,24 | 1 351,12 | 102,12% | 1 377,06 |
| 4.1 | *услуги связи* | тыс.руб. | 337,34 | 339,18 | 344,50 | 102,12% | 351,12 |
| 4.2 | *Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства* | тыс.руб. | 326,10 | 327,87 | 333,02 | 102,12% | 339,41 |
| 4.3 | *Расходы на юридические и информационные услуги* | тыс.руб. | 33,73 | 33,92 | 34,45 | 102,12% | 35,11 |
| 4.4 | *Расходы на аудиторские и консультационные услуги* | тыс.руб. | 146,18 | 146,98 | 149,29 | 102,12% | 152,15 |
| 4.5 | *Транспортные услуги* | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
| 4.6 | *Прочие услуги сторонних организаций* | тыс.руб. | 34,44 | 34,62 | 35,17 | 102,12% | 35,84 |
| 4.7 | Расходы на командировки | тыс.руб. | 151,80 | 152,63 | 155,03 | 102,12% | 158,00 |
| 4.8 | Расходы на подготовку кадров (обучение персонала) | тыс.руб. | 88,77 | 89,25 | 90,66 | 102,12% | 92,40 |
| 4.9 | Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | тыс.руб. | 75,29 | 75,70 | 76,89 | 102,12% | 78,36 |
| 4.10 | Расходы на страхование от несчастных случаев | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
| 4.11 | Другие прочие расходы | тыс.руб. | 84,40 | 84,86 | 86,19 | 102,12% | 87,85 |
| 4.12 | Аттестация рабочих мест | тыс.руб. | 44,98 | 45,22 | 45,93 | 102,12% | 46,82 |
| 4.13 | Членские взносы в НП "Электросети Кубани" | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
| 5 | Подконтрольные расходы из прибыли, в том числе |  | 67,47 | 67,84 | 68,90 | 102,12% | 70,22 |
| 5.1 | Внереализационные расходы | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | банковское обслуживание | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
|  | % за пользование кредитом | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
|  | расходы на формирование резервов по сомнительным долгам | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
|  | другие внереализационные расходы | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
| 5.2 | Расходы, не учитываемые в целях налогообложения | тыс.руб. | 67,47 | 67,84 | 68,90 | 102,12% | 70,22 |
|  | дивиденды | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
|  | денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) | тыс.руб. | 67,47 | 67,84 | 68,90 | 102,12% | 70,22 |
|  | резервный фонд |  |  |  |  |  |  |
|  | прочие расходы из прибыли | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
| 6 | ИТОГО подконтрольные расходы | тыс.руб. | 13 997,15 | 14 733,71 | 14 294,26 | 102,12% | 15 252,31 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| Расчёт неподконтрольных расходов | | | |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| № п/п | Показатели | Единица измерения | Утверждено РЭК - департаментом на 2017 год | Корректировка НВВ 2018 года заявка предприятия | Предложения РЭК-департамента на 2018 год | откл. | Предложения РЭК-департамента на 2019 год |
| 1 | 2 | 3 |  |  |  |  |  |
| 5.1 | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
| 5.3 | Электроэнергия | тыс.руб. | 7 132,47 |  |  |  |  |
| 5.4 | Плата за аренду имущества, в том числе | тыс.руб. | 2 826,21 | 7 237,95 | 3 906,31 | 138,22% | 3 906,31 |
| 5.4.1 | аренда объектов электросетевого комплекса | тыс.руб. | 363,17 | 1 705,25 | 1 443,28 | 397,41% | 1 443,28 |
| 5.4.2 | аренда административных зданий, производственных помещений | тыс.руб. | 1 215,04 | 1 418,74 | 1 215,04 | 100,00% | 1 215,04 |
| 5.4.3 | аренда автотранспорта и спецтехники | тыс.руб. | 1 248,00 | 4 113,96 | 1 248,00 | 100,00% | 1 248,00 |
| 5.5 | Налоги,всего, в т.ч.: | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
|  | *плата за землю* | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
|  | *налог на имущество* |  |  |  |  |  |  |
|  | *транспортный налог* | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
|  | *Прочие налоги и сборы* | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
| 5.6 | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.руб. | 1 441,76 | 1 449,61 | 1 472,36 | 102,12% | 1 500,63 |
| 5.7 | Прочие неподконтрольные расходы | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
| 5.8 | Налог на прибыль | тыс.руб. | 1 751,79 | 1 674,08 | 1 413,15 | 80,67% | 1 517,82 |
| 5.9 | Выпадающие доходы от технологического присоединения | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
| 5.10 | Амортизация, в том числе | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
|  | Амортизация, учитываемая при налогообложении | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
|  | Амортизация, не учитываемая при налогообложении | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
| 5.11 | Прибыль на соц.развитие | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
| 5.12 | Погашение заёмных средств | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
|  | Прверка прибыли на капитальные вложения (не более) 12% от НВВ на содержание сетей | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
|  | ИТОГО неподконтрольных расходов | тыс.руб. | 13 152,23 | 10 361,63 | 6 791,83 | 51,64% | 6 924,76 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| № п/п | Показатели | Единица измерения | Утверждено РЭК - департаментом на 2017 год | Корректировка НВВ 2018 года заявка предприятия | Предложения РЭК-департамента на 2018 год | откл. | Предложения РЭК-департамента на 2019 год |
| 1 | 2 | 3 |  |  |  |  |  |
| 7 | Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток | тыс.руб. |  |  |  |  |  |
| 8 | Необходимая валовая выручка, всего | тыс.руб. | 27 149,38 | 25 095,34 | 21 086,08 | 77,67% | 22 177,07 |
|  | *энергия (технологические цели)* | *тыс.руб.* |  |  |  |  |  |
|  | *содержание электрических сетей* | *тыс.руб.* | 27 149,38 | 25 095,34 | 21 086,08 | 77,67% | 22 177,07 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1,7 | обобщенный показатель надежности и качества |  |  |  |  |  |  |
|  | понижающий (-), повышающий (+) коэффициент по показателям надежности и качества |  |  |  |  |  |  |
| 1,8 | Величина корректировки НВВ за счет надежности и качества |  |  |  |  |  |  |
| 1.9. | ИТОГО Необходимая валовая выручка, всего с учетом корректировки НВВ за счет надежности и качества | *тыс.руб.* | 27 149,38 | 25 095,34 | 21 086,08 | 77,67% | 22 177,07 |

Необходимая валовая выручка (далее по тексту - НВВ) на 2018 год сформирована в соответствии с Методическими указаниями указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э, (далее по тексту - Методика) «Об утверждении методических»по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций предлагается к утверждению РЭК-ДЦТ КК на 2018 в размере 29322,66 тыс.руб., в том числе:

- НВВ на содержание –21086,08 тыс. руб.

- НВВ на оплату технологического расхода электроэнергии - 8236,58тыс. руб.

В соответствии с действующим законодательством, включению в необходимую валовую выручку регулируемых организаций подлежат обоснованные и документально подтвержденные расходы.

В ходе анализа экономической обоснованности расходов, по представленным документам, установлены отклонения по статьям затрат:

- «Сырье, основные материалы» - заявлено 4087,15 тыс. руб., принято – 4151,31тыс. руб., корректировка (+) 64,16 тыс. руб.

Предприятием в расчет тарифов включены материалы на формирование аварийного запаса, ГСМ, капитальный ремонт и обслуживание транспортных средств согласно утвержденному графику ППР электрооборудования, дефектным ведомостям. (Расчет представлен в составе тарифной заявки). Предприятием представлено Положение о закупке товаров, работ, услуг ООО «ТЭС».

В соответствии с требованиями п.24, п.29 постановления Правительства от 29.12.2011 года № 1178, заявленные средства по данной статье должны быть определены на основании цен, определяемых:

- по регулируемым государством ценам;

- ценам, определенным на основании договоров, заключаемых в соответствии с правилами закупок (конкурсов, торгов);

- рыночным ценам, сложившимся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

- рыночным ценам, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах;

- биржевых котировок, прайс – листов.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

Экспертами РЭК-департамента приняты к расчету платы за услуги по передаче электрической энергии по данной статье – 4151,31тыс. руб.

Экспертами РЭК-департамента по данной статье учтены расходы на текущее обслуживание и ремонт электросетевого оборудования, а также расходы по горюче-смазочным материалам (бензин) и техническое обслуживание автотранспорта.

Затраты по данной статье имеют целевое направление. Использование средств на другие статьи затрат не допустимо.

- «Вспомогательные материалы» - заявлено 1642,23 тыс. руб., принято – 1668,00тыс. руб., корректировка (+) 25,77 тыс. руб.

Предприятием в расчет тарифов включены материалы по охране труда и ТБ, оборудование для обслуживания электросетевого комплекса, канцелярские товары, офисное оборудование, оргтехника и программное обеспечение. Предприятием представлено Положение о закупке товаров, работ, услуг ООО «ТЭС».

В соответствии с требованиями п.24, п.29 постановления Правительства от 29.12.2011 года № 1178, заявленные средства по данной статье должны быть определены на основании цен, определяемых:

- по регулируемым государством ценам;

- ценам, определенным на основании договоров, заключаемых в соответствии с правилами закупок (конкурсов, торгов);

- рыночным ценам, сложившимся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

- рыночным ценам, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах;

- биржевых котировок, прайс – листов.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

Экспертами РЭК-департамента приняты к расчету платы за услуги по передаче электрической энергии по данной статье – 1668,00тыс. руб.

Экспертами РЭК-департаментом по данной статье учтены расходы на материалы по охране труда и ТБ, оборудование для обслуживания электросетевого комплекса, канцелярские товары, офисное оборудование и мебель, оргтехника и программное обеспечение

Затраты по данной статье имеют целевое направление. Использование средств на другие статьи затрат не допустимо.

- «Работы и услуги производственного характера» - заявлено 2837,81тыс. руб., принято – 2882,35 тыс. руб., корректировка (+) 44,54 тыс. руб.

Предприятием в расчет тарифов включены работы на капитальный ремонт, испытание и измерение электрооборудования, обслуживание приборов учета.

В соответствии с требованиями п.24, п.29 постановления Правительства от 29.12.2011 года № 1178, заявленные средства по данной статье должны быть определены на основании цен, определяемых:

- по регулируемым государством ценам;

- ценам, определенным на основании договоров, заключаемых в соответствии с правилами закупок (конкурсов, торгов);

- рыночным ценам, сложившимся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

- рыночным ценам, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах;

- биржевых котировок, прайс – листов.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

Предприятием не подтверждены заявленные средства.

Экспертами РЭК-департаментом расчет произведен в соответствии со справочником систем технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования исходя из объема принятого в расчет тарифов электросетевого оборудования.

Принятая экспертами сумма затрат включает в себя следующие работы по обслуживанию сетевого оборудования предприятия, участвующего в услугах на передачу электрической энергии, а именно:

Экспертами РЭК – департамента проведен анализ локально-сметных расчетов представленных коммерческих предложений.

Экспертами РЭК – департамента приняты сметные расчеты на ремонт на общую сумму 2882,35тыс. руб. c НДС, в уровне цен 2 квартала 2017. При анализе сметных расчетов РЭК-департамент исходил из следующих допущений и ограничивающих условий.

Объемы и виды работ, а также номенклатура необходимого к установке оборудования, указанные в укрупненном сметном расчете, не являются предметом настоящего анализа в связи с тем, что целесообразность проведения необходимых видов и объемов работ по ремонту, строительству, реконструкции, развитии и модернизации сооружений электроснабжения определяются проектной и энергоснабжающей организациями, а также заказчиком строительства, с учетом бесперебойного и безаварийного обеспечения электроэнергией потребителей.

- «Расходы на оплату труда» - заявлено 4768,45 тыс. руб., принято – 4843,30 тыс. руб., корректировка (+) 74,85 тыс. руб.

Оплата труда в ООО «ТЭС» регламентируется трудовым законодательством, штатным расписанием, положением об оплате труда.

Расчет ФОТ представлен в составе тарифной заявки. Расходы по оплате труда определены на основании штатного расписания и Положением об оплате труда.

Экспертами РЭК-департамента приняты к расчету платы за услуги по передаче электрической энергии по данной статье – 4843,30тыс. руб.

Экспертами РЭК-департамента расходы определены исходя из:

– планируемой численности работников предприятия на участке по передаче электроэнергии в количестве 11 чел., как не превышающая нормативную;

– планируемой величины среднемесячной оплаты труда одного работника в размере 36,691 тыс.руб.

Экспертами РЭК-департамента принята минимальная месячная тарифная ставка рабочих первого разряда промышленно-производственного персонала (далее – ММТС) в размере 7656,72 руб., в соответствии с п. 3.3 ОТС в электроэнергетике Российской Федерации.

Средняя ступень оплаты труда определена с учетом штатного расписания ООО «ТЭС», которое учитывает квалификационный состав работников в соответствии с нормативно-методическими документами в электроэнергетике: тарифный коэффициент – 2,7, средняя ступень оплаты труда – 8,58

Затраты по данной статье имеют целевое направление. Использование средств на другие статьи затрат не допустимо.

- «Отчисления на социальные нужды» - заявлено 1449,61 тыс. руб., принято – 1472,36 тыс. руб., корректировка (+) 22,75 тыс. руб.

Отклонения за счет изменения фонда оплаты труда. В расчете используются тарифы страховых взносов в размере 30 процентов от начисленной оплаты труда, установленные Федеральным законом РФ от 24.07.2009 г. № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования» (с учетом вступившего в силу Федерального закона РФ от 03.12.2011 г. № 379-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации по вопросам установления тарифов страховых взносов в государственные внебюджетные фонды»). Учтены отчисления в Фонд социального страхования предприятием в соответствии с классом профессионального риска и страховому тарифу на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,40 процент от начисленной оплаты труда согласно уведомления филиала №2 ГУ – Краснодарского регионального отделения ФСС РФ от 14.04.2015 года.

В расчете НВВ на 2018 год величина отчислений на социальные нужды определена в размере 30,4% от ФОТ.

- «Прочие расходы» - заявлено 1330,24 тыс. руб., принято – 1351,12тыс. руб., корректировка (+) 20,88 тыс.руб.

- «Плата за аренду имущества» - заявлено 7237,95 тыс. руб., принято – 3906,31тыс. руб., корректировка (-) 3331,64 тыс.руб., в том числе:

- Аренда административных зданий и производственных помещений - заявлено 1418,74 тыс. руб., принято – 1215,04тыс. руб., корректировка (-) 203,7 тыс.руб.

- Аренда автотранспорта и спецтехники - заявлено 4113,96тыс. руб., принято – 1248тыс. руб., корректировка (-) 2865,96 тыс.руб.

- Аренда объектов электросетевого комплекса– заявлено предприятием 1705,25 тыс. руб., принято 1443,28 тыс. руб., корректировка (-) 261,97 тыс.руб.РЭК - департаментом приняты расходы по договорам аренды за плату во временное владение и пользование, трансформаторными подстанциями и линиями электропередач, согласно перечню договоров.

Экспертами РЭК-департамента приняты расходы по арендной плате в соответствии с п.28 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178, а именно в составе расходов по арендной плате учитывается величина амортизации и налога на имущество (в случае начисления), относящихся к арендуемому имуществу, участвующему в услугах по передаче электрической энергии.

Срок полезного использования соответствует нормативно-технической документации, также постановлению Правительства РФ от 01.01.2002г. №1.

РЭК – департаментом в расчете арендной платы учтено имущество, которое подтверждено первичными бухгалтерскими (техническими) документами (карточки основных средств ОС-6, правом собственности арендодателя на оборудование, акты ввода в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства и т.д.)

Экспертами РЭК-департамента принята величина амортизационных отчислений в соответствии с главой 25 Части второй Налогового Кодекса РФ, Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, другими нормативными правовыми актами, актов ввода в эксплуатацию и техническими характеристиками.

РЭК - департамент отмечает, что полученные арендодателем средства за арендную плату имущественного комплекса имеют целевое направление и должны быть направлены, в размере амортизационных отчислений, включенных в расчет арендной платы, на восстановление основных фондов.

Затраты по данной статье имеют целевое направление. Использование средств на другие статьи затрат не допустимо.

- налог на прибыль – заявлено предприятием 1674,08 тыс. руб., принято 1413,15 тыс. руб., предприятие ООО «ТЭС» применяет упрощенную систему налогообложения, объектом налогообложения для ООО «ТЭС» являются «Доходы». В соответствии со ст. 346.12, 346.13 главы 26.2 Части второй Налогового Кодекса РФ от 05.08.2000 № 117-ФЗ.

- Электроэнергия (покупка потерь) –РЭК-департаментом принято 8236,58 тыс.руб. исходя из тарифа покупки потерь электроэнергии 3545,66 руб./МВтч (с учетом НДС 18%) и объема потерь электроэнергии 2,323 млн.кВтч.

Общая корректировка затрат составляет (-) 4009,26 тыс. руб.: предприятием заявлено 25095,34 тыс. руб., принято 21086,08тыс. руб.

Расчет платы за услуги по содержанию электрических сетей и ставки на оплату потерь электроэнергии ООО «ТЭС»

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п.п. | Показатель | Единицы измерения | 2018 заявка ООО "ТЭС" | 2018 предложения РЭК-ДЦТ КК |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии (п.1 + п.2) | тыс. руб. | 25095,34 | 21086,08 |
| 2 | Суммарная расчетная мощность | МВт | 13,022 | 13,022 |
| 3 | Плата за услуги на содержание электрических сетей в расчете на 1 кВт расчетной мощности | тыс.руб/МВт х мес. | 160,59445 | 134,93781 |
| 4 | Полезный отпуск электроэнергии | млн. кВт.ч. | 13,18 | 13,18 |
| 5 | Потери электрической энергии | млн. кВт.ч. | 2,323 | 2,323 |
| 6 | Тариф на покупку потерь электроэнергии | руб/кВт.ч | 2500 | 3545,66 |
| 7 | Ставка на оплату технологического расхода (потерь ) электрической энергии на ее передачу по сетям | тыс.руб/МВт.ч | 0,0 | 624,93 |
| 8 | Одноставочный тариф | руб/кВт.ч | 1,90405 | 2,22478 |

На основании изложенного правлению региональной энергетической комиссии – департаменту цен и тарифов Краснодарского края предложено установить на 2018 год индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ТЭС» для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах:

- плата за услуги на содержание электрических сетей в расчете на 1 МВт максимальной мощности –134,93781тыс.руб./МВтx мес.

- ставка на оплату технологического расхода электрической энергии (потерь) по сетям предприятия – 0,62493руб/кВт.ч.

- одноставочный тариф – 2,26228руб./кВт.ч

М.Г. Петренко огласил директиву ассоциации «НП Совет рынка» голосовать против.

Голосовали:

«ЗА» - С.Н. Милованов, А.А. Исмелов, Д.В. Негреба, С.Ю. Шуляк, С.В. Дорохин, А.С. Бондаренко.

«ПРОТИВ» - М.Г. Петренко.

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - нет.

Решение принято большинством голосов.

5.42. Об установлении (корректировке) тарифа на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Югстрой-Электросеть» на долгосрочный период регулирования 2018-2019 представила главный консультант отдела цен и тарифов на электрическую энергию Рогачева И.А.

ООО «Югстрой-Электросеть» уведомлено о времени и месте заседания правления и выразило свое согласие с предлагаемым уровнем тарифов на 2018 год.

Рогачева И.А. довела до сведения членов правления региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края следующую информацию:

Плановые подконтрольные расходы на 2018 год приняты в соответствии приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98–э «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», в соответствии с базовым уровнем подконтрольных расходов, базового ИПЦ, индекса эффективности подконтрольных расходов, коэффициента эластичности расходов по количеству активов. В части неподконтрольных расходов применен метод экономически обоснованных расходов, включаемых в НВВ организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

1. Формирование подконтрольных расходов

На третий год регулирования - 2018 г. уровень затрат ООО «Югстрой-Электросеть» в части операционных подконтрольных расходов был сформирован исходя из базового уровня подконтрольных расходов, установленных РЭК – департаментом на 2016 год и формул индексации, предусмотренных Методикой. В части  неподконтрольных расходов применен метод экономически обоснованных расходов, включаемых в НВВ организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

По разделу «Материальные затраты»

предприятием заявлено 35 662,53 тыс.руб., экспертная группа принимает 35 535,68 тыс. руб., в том числе из принятого:

- Сырье, основные материалы: 18 245,55 тыс. руб.;

- Вспомогательные материалы: 15 506,17 тыс. руб.;

- Работы и услуги производственного характера: 1783,96 тыс. руб.

Корректировка по разделу составила – «-» 126,85тыс. руб.

Затраты на оплату труда

предприятием заявлено 28 341,33 тыс.руб., экспертная группа принимает 28 240,51 тыс. руб. Корректировка по статье составила «-» 100,81 тыс. руб.

Прочие расходы – работы и услуги непроизводственного характера - заявленные расходы (затраты) ООО «Югстрой-Электросеть» в размере 6 585,58 тыс. руб., РЭК-департаментом принято к учету в плате за услуги по передаче электрической энергии – 6 562,15 тыс. руб. Корректировка составила -23,43тыс. руб.

Внереализационные расходы - заявленные расходы (затраты) ООО «Югстрой-Электросеть» в размере 329,04 тыс. руб., РЭК-департаментом принято к учету в плате за услуги по передаче электрической энергии – 327,87 тыс. руб. Корректировка составила -1,17 тыс. руб.

Расходы, не учитываемые в целях налогообложения - заявленные расходы (затраты) ООО «Югстрой-Электросеть» в размере 195,37 тыс. руб., РЭК-департаментом принято к учету в плате за услуги по передаче электрической энергии – 194,67 тыс. руб. Корректировка составила – 0,69 тыс. руб.

2) Формирование неподконтрольных расходов.

Неподконтрольные расходы рассмотрены по методу экономически обоснованных затрат и включают в себя следующие статьи затрат:

1. Плата за аренду электросетевого имущества, которая составила 49 428,33 тыс. руб. против заявленных компанией 65 658,2 тыс. руб.

Расходы на аренду рассчитаны исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу. Расчет амортизации и налога на имущество арендуемых объектов электросетевого комплекса приведены в таблицах.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Арендодатель | Договор аренды | Уточненная заявка на 2018 год (по договорам аренды) | | |
| **ар.плата по договору в год, руб.** | | |
| с НДС, тыс. руб. | без НДС, тыс. руб. | НДС, тыс. руб. |
|
| 1 | ООО "КЭСК". | Договор совместного пользования объектами электросетевого комплекса № 1-2017/392 от 29.11.2017 Окончание договора 31.12.2023 года (Краснодар) | 3 874,57 | 3 283,54 | 591,04 |
| 2 | ООО "КЭСК". | Договор № 1-2017/393 от 20.10.2017 Окончание договора 31.12.2023 года (Крымск) | 282,69 | 239,57 | 43,12 |
| 3 | ООО "КЭСК". | Договор №1-2017/405 от 01.11.2017 Окончание договора 31.10.2018 года с пролонгацией | 61 380,93 | 52 017,74 | 9 363,19 |
| 4 | ОАО "Краснодарский завод Нефтемаш" | Договор №10 от 01.09.2014 аренды объектов электросетевого хозяйства | 120,0 | 101,69 | 18,31 |
| **Всего:** | |  | **65 658,2** | **55 642,55** | **10 015,66** |

РЭК – департаментом расходы по арендной плате приняты в соответствии с п.28 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178, а именно в составе расходов по арендной плате учитывается величина амортизации и налога на имущество (в случае начисления), относящихся к арендуемому имуществу, участвующему в услугах по передаче электрической энергии. Таким образом, в расчет арендной платы включены:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Принято РЭК-департаментом на 2018 год | | | | | | |
| № | Арендодатель | Договор аренды | амортизация в год, тыс.руб | | налог на имущество, тыс.руб | Итого по договору |
| 1 | ООО "КЭСК". | Договор совместного пользования объектами электросетевого комплекса № 1-2017/392 от 29.11.2017 Окончание договора 31.12.2023 года (Краснодар) | 1 582,67 | | 551,59 | 2 134,26 |
| 2 | ООО "КЭСК". | Договор № 1-2017/393 от 20.10.2017 Окончание договора 31.12.2023 года (Крымск) | 194,23 | | 64,32 | 258,55 |
| 3 | ООО "КЭСК". | Договор №1-2017/405 от 01.11.2017 Окончание договора 31.10.2018 года с пролонгацией | 32 969,29 | | 14 015,83 | 46 985,13 |
| 4 | ОАО "Краснодарский завод Нефтемаш" | Договор №10 от 01.09.2014 аренды объектов электросетевого хозяйства | 0,00 | | 0,00 | 0,00 |
| Итого: | | | | 34 746,19 | 14 631,74 | 49 377,93 |

Расходы по арендной плате определяются в соответствии с п. 28 Основ ценообразования исходя из величины амортизации, налогов на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

При этом при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих актов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 «1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

РЭК – департаментом величина амортизационных отчислений принята в соответствии с главой 25 Части второй Налогового Кодекса РФ, Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, другими нормативными правовыми актами, актов ввода в эксплуатацию и техническими характеристиками.

РЭК - департамент отмечает, что полученные арендодателем средства за арендную плату имущественного комплекса имеют целевое направление и должны быть направлены, в размере амортизационных отчислений, включенных в расчет арендной платы, на восстановление основных фондов.

Затраты по данной статье имеют целевое направление. Использование средств на другие статьи затрат не допустимо.

1. *Затраты на аренду помещения* – заявленные расходы составили *50,40 тыс. руб*.,РЭК-департаментом принято к учету в плате за услуги по передаче электрической энергии – *50,40 тыс. руб*.

Таким образом, сумма затрат по арендной плате, принятая РЭК-департаментом на 2018 год, составляет *49 428,33 тыс. руб.*

1. *Прочие налоги и сборы*

Заявка предприятия по данной подстатье составила *141,29 тыс. руб.* РЭК-департаментом принято к учету в плате за услуги по передаче электрической энергии – *141,29 тыс. руб*., в том числе:

– транспортный налог – *6,5 тыс. руб.;*

– налог на имущество – *133,75 тыс. руб*.;

– экологические платежи – *1,04 тыс. руб.*

1. *Отчисления на социальные нужды –* заявленные расходы составили*12 079,69тыс. руб*., РЭК-департаментом принято к учету в плате за услуги по передаче электрической энергии – *8 483,45 тыс. руб*. Корректировка составила - *3 596,24 тыс. руб.*

В расчете используются тарифы страховых взносов в размере 30 процентов от начисленной оплаты труда, установленные Федеральным законом РФ от 24.07.2009 г. № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования» (с учетом вступившего в силу Федерального закона РФ от 03.12.2011 г. № 379-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации по вопросам установления тарифов страховых взносов в государственные внебюджетные фонды»). Учтены отчисления в Фонд социального страхования предприятием в соответствии с классом профессионального риска и страховому тарифу на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,4 процента от начисленной оплаты труда.

1. *Прочие неподконтрольные расходы*, заявленные предприятием составили 229,53 тыс. руб. Рэк-департамент принимает 0,00 руб.
2. *Налог на прибыль* - заявленные расходы составили 3 222,59 тыс.руб., РЭК департаментом принято к учету 48,67 тыс. руб.
3. *Амортизация* – заявленные расходы составили *1 000 тыс. руб*. РЭК департаментом принято к учету в плате за услуги по передаче электрической энергии – *43,28 тыс. руб*.на уровне экономически обоснованного факта 2016 года. Корректировка составила -*956,72 тыс. руб.*

Общая сумма неподконтрольных расходов принята в размере 58 145,02 тыс. руб., корректировка составила *-24 236,69тыс. руб.*

3) Расходы на Технологический расход электрической энергии (потерь) в электрических сетях

Технологический расход электрической энергии (потерь) в электрических сетях ООО «Югстрой-электросеть»  - предприятием заявлено 14,581 млн.кВтч., экспертная группа принимает 14,581 млн.кВтч

Тариф на покупку потерь – предприятием заявлено 3 000 руб/кВт.ч, экспертная группа принимает 3 004,76руб/МВтч

Затраты на покупку нормативной величины технологического расхода электрической энергии (потерь) – предприятием заявлено 43 743 тыс.руб., экспертная группа принимает 43 812,41 тыс.руб.

В соответствии с Приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 № 20–э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (в действующей редакции) на 2018 год принят котловой метод установления размера платы за услуги по передаче электрической энергии по сетям региона. Исходя из этого, при расчете ставки оплаты потерь на передачу, средневзвешенная стоимость нормативной величины потерь определены исходя из стоимости покупки энергии с оптового рынка с учетом оплаты услуг по организации функционирования и развитию Единой энергосистемы России и услуг по организации функционирования торговой системы оптового рынка, оказываемые на ОАО «АТС», а также из величины сбытовой надбавки гарантирующего поставщика. При этом стоимость покупки электрической энергии с оптового рынка, учтенная в расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии, определена с учетом доли нерегулируемых цен в соответствии с Приказом ФСТ России от 29.12.2011 № 1179, а также с учетом прогнозных показателей Минэкономразвития РФ, с учетом предельных индексов изменения тарифов, предложенных ФСТ России для Краснодарского края и в соответствии с Прогнозом социально–экономического развития Российской Федерации на период 2018–2020 годов.

Таким образом, в расчет тарифа включена стоимость электрической энергии, приобретаемой в целях компенсации потерь, возникающих в сетях предприятия на 2018 год, исходя из тарифа покупки, установленного для ОАО «Кубаньэнергосбыт» в размере 3 004,76 руб./МВт\*ч(без НДС) .

В целом необходимая валовая выручка ООО «Югстрой-Электросеть» на содержание сетей, составляет на 2018 год 129 005,91тыс. руб.

Расчет платы за услуги по содержанию электрических сетей и ставки на оплату потерь электроэнергии ООО «Югстрой-Электросеть»

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п.п. | показатель | единицы измерения | 2018 год |
| 1. | Подконтрольные расходы | тыс. руб. | 70 860,89 |
| 2. | Неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 58 145,02 |
| 3. | Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток | тыс. руб. | 0,00 |
| 4. | Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии (п.1 + п.2) | тыс. руб. | 129 005,91 |
| 5. | Максимальная мощность | кВт | 48 485,40 |
| 6. | Плата за услуги на содержание электрических сетей в расчете на 1 МВА присоединенной мощности | руб/МВт х мес. | 221 726,383 |
| 7. | Полезный отпуск электроэнергии | млн. кВт.ч. | 98,102 |
| 8. | Потери электрической энергии | млн. кВт.ч. | 14,581 |
| 9. | Тариф на покупку потерь электроэнергии | руб/МВт.ч | 3 004,76 |
| 10. | Ставка на оплату технологического расхода (потерь ) электрической энергии на ее передачу по сетям | руб/МВт.ч | 446,601 |
| 11. | Одноставочный тариф | руб/кВт.ч | 1,76162 |

М.Г. Петренко огласил директиву ассоциации «НП Совет рынка» голосовать против.

На основании изложенного правлению региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края предложено установить на 2018 год индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Югстрой-Электросеть» для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | 1 полугодие 2018 года | | | 2 полугодие 2018 года | | |
| Двухставочный тариф | | Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф | | Односта-вочный тариф |
| Ставка на содержание электрических сетей | Ставка на оплату технологического расхода (потерь) | Ставка на содержание электрических сетей | Ставка на оплату технологического расхода (потерь) |
| Руб./МВт\* Мес. | Руб./МВт\*ч | Руб./кВт\*ч | Руб./МВт\* Мес. | Руб./МВт\*ч | Руб./кВт\*ч |
| ОАО «Кубаньэнерго» - ООО «Югстрой-электросеть» | 221 726,383 | 446,601 | 1,76162 | 221 726,383 | 446,601 | 1,76162 |

- плата за услуги на содержание электрических сетей в расчете на 1 кВт максимальноймощности –221 726,383 руб./МВтx мес.

- ставка на оплату технологического расхода электрической энергии (потерь) по сетям предприятия – 446,601 руб./МВт.ч.

- одноставочный тариф – 1,76162руб./кВтч

Голосовали:

«ЗА» - С.Н. Милованов, А.А. Исмелов, Д.В. Негреба, С.Ю. Шуляк, С.В. Дорохин, А.С. Бондаренко.

«ПРОТИВ» - М.Г. Петренко.

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - нет.

Решение принято большинством голосов.

5.43. Об установлении (корректировке) тарифа на услуги по передаче электрической энергии для ООО «ТСК» на долгосрочный период регулирования 2018-2019 представила главный консультант отдела цен и тарифов на электрическую энергию Рогачева И.А.

ООО «ТСК» уведомлено о времени и месте заседания правления и выразило свое согласие с предлагаемым уровнем тарифов на 2018 год.

Рогачева И.А. довела до сведения членов правления региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края следующую информацию:

К расчету приняты следующие величины на основе долгосрочных параметров регулирования:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | № п/п | показатели | единица измерения | Утверждено РЭК-департаментом 2017 | Корректировка НВВ, заявка предприятия на 2018 год | Предложения РЭК-департамента на 2018год | откл. | Предложения РЭК-департамента на 2019год | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | | 1.1 | инфляция | % | 4,7 | 5,6 | 3,7 | 78,72% | 4 | | 1.2 | индекс эффективности операционных расходов | % | 1 | 1 | 1 |  | 1 | | 1.3 | количество активов | у.е. | 511,18 | 491,46 | 485,52 | 94,98% | 485,52 | | 1.4 | индекс изменения количества активов | % | 5,36 | -3,86 | -5,02 |  | 0,00 | | 1.5 | коэффициент эластичности затрат по росту активов |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 100,00% | 0,75 | | 1.6 | итого коэффициент индексации |  | 1,078 | 1,015 | 0,988 | 91,63% | 1,030 | |  |  |  |  |  |  |  |  | | Расчёт подконтрольных расходов | | | | | | | | |  |  |  |  |  |  |  |  | | № п/п | Показатели | Единица измерения | Утверждено РЭК-департаментом 2017 | Корректировка НВВ, заявка предприятия на 2018 год | Предложения РЭК-департамента на 2018год | откл. | Предложения РЭК-департамента на 2019год | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | | 2. | Материальные затраты | тыс.руб. | 7 994,69 | 10 406,17 | 7 898,58 | 98,80% | 8 132,38 | | 2.1. | Сырье, основные материалы | тыс.руб. | 4 867,00 | 6 327,11 | 4 808,49 | 98,80% | 4 950,83 | | 2.1.1 | материалы на ремонт | тыс.руб. | 4154,33 | 5400,63 | 4104,39 | 98,80% | 4225,88 | | 2.1.2 | материалы на пополнение аварийного запаса | тыс.руб. |  | 0,00 |  |  |  | | 2.1.3 | ГСМ | тыс.руб. | 632,42 | 822,15 | 624,82 | 98,80% | 643,31 | | 2.1.4 | запасные части, ТО автотранспорта | тыс.руб. | 80,25 | 104,33 | 79,28 | 98,80% | 81,63 | | 2.2. | Вспомогательные материалы | тыс.руб. | 2 133,40 | 2 786,49 | 2 107,76 | 98,80% | 2 170,15 | | 2.2.1 | материалы по охране труда и ТБ (спец. одежда, средства защиты) | тыс.руб. | 90,85 | 118,11 | 89,76 | 98,80% | 92,41 | | 2.2.2 | материалы на текущий ремонт | тыс.руб. |  |  |  |  |  | | 2.2.3 | техническая литература | тыс.руб. | 3,50 | 4,55 | 3,46 | 98,80% | 3,56 | | 2.2.4 | оборудование кабинета по технике безопасности | тыс.руб. | 85,97 | 117,76 | 84,94 | 98,80% | 87,45 | | 2.2.5 | приборы и инструменты, средства труда, хозяйственные принадлежности | тыс.руб. | 326,63 | 424,62 | 322,70 | 98,80% | 332,26 | | 2.2.6 | канцелярские товары | тыс.руб. | 35,31 | 52,97 | 34,89 | 98,80% | 35,92 | | 2.2.7 | офисное оборудование и мебель | тыс.руб. | 387,84 | 504,19 | 383,18 | 98,80% | 394,52 | | 2.2.8 | оргтехника | тыс.руб. | 450,55 | 585,72 | 445,13 | 98,80% | 458,31 | | 2.2.9 | программное обеспечение и программное обслуживание | тыс.руб. | 752,75 | 978,57 | 743,70 | 98,80% | 765,72 | | 2.3. | Работы и услуги производственного характера | тыс.руб. | 994,28 | 1 292,57 | 982,33 | 98,80% | 1 011,41 | | 2.3.1 | проведение поверки средств измерений, оборудования | тыс.руб. |  | 0,00 |  |  | 0,00 | | 2.3.2 | ремонт | тыс.руб. |  | 0,00 |  |  | 0,00 | | 2.3.3 | капитальный (текущий) ремонт | тыс.руб. | 677,79 | 881,13 | 669,65 | 98,80% | 689,47 | | 2.3.4 | установка номерных пломб | тыс.руб. |  |  |  |  | 0,00 | | 2.3.5 | работы по метрологии | тыс.руб. |  |  |  |  | 0,00 | | 2.3.6 | замена узлов учета | тыс.руб. |  |  |  |  | 0,00 | | 2.3.7 | техническое обслуживание, профилактическое испытание электрооборудования, лабораторные испытания | тыс.руб. | 316,49 | 411,44 | 312,69 | 98,80% | 321,94 | | 2.3.8 | профилактическое испытание электрооборудования | тыс.руб. |  |  |  |  |  | | 3. | Затраты на оплату труда | тыс.руб. | 2 845,31 | 3 310,68 | 2 811,11 | 98,80% | 2894,32 | | 4. | Прочие расходы (затраты) - работы и услуги непроизводственного характера | тыс.руб. | 1 562,42 | 2 054,15 | 1 543,64 | 98,80% | 1 589,33 | |  | *услуги связи* | тыс.руб. | 259,89 | 337,86 | 256,76 | 98,80% | 264,37 | |  | *Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства* | тыс.руб. | 275,14 | 357,68 | 271,83 | 98,80% | 279,88 | |  | *Расходы на юридические и информационные услуги* | тыс.руб. | 206,35 | 268,26 | 203,87 | 98,80% | 209,91 | |  | *Расходы на аудиторские и консультационные услуги* | тыс.руб. | 57,32 | 97,50 | 56,63 | 98,80% | 58,31 | |  | *Транспортные услуги* | тыс.руб. |  | 0,00 |  |  | 0,00 | |  | *Прочие услуги сторонних организаций* | тыс.руб. | 366,85 | 476,91 | 362,44 | 98,80% | 373,17 | |  | Расходы на командировки | тыс.руб. |  | 0,00 |  |  | 0,00 | |  | Расходы на подготовку кадров | тыс.руб. | 149,86 | 194,82 | 148,06 | 98,80% | 152,44 | |  | Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | тыс.руб. | 113,92 | 148,10 | 112,55 | 98,80% | 115,88 | |  | Расходы на страхование | тыс.руб. |  | 0,00 |  |  |  | |  | Другие прочие расходы | тыс.руб. | 133,09 | 173,02 | 131,49 | 98,80% | 135,38 | |  | Содержание управляющей компании | тыс.руб. |  | 0,00 |  |  | 0,00 | | 5 | Подконтрольные расходы из прибыли, в том числе |  | 113,37 | 147,38 | 112,00 | 98,80% | 115,32 | | 5.1 | Внереализационные расходы | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 | |  | банковское обслуживание | тыс.руб. |  | 0,00 |  |  | 0,00 | |  | % за пользование кредитом | тыс.руб. |  | 0,00 |  |  | 0,00 | |  | расходы на формирование резервов по сомнительным долгам | тыс.руб. |  |  |  |  | 0,00 | |  | другие внереализационные расходы | тыс.руб. |  |  |  |  | 0,00 | | 5.2 | Расходы, не учитываемые в целях налогообложения | тыс.руб. | 113,37 | 147,38 | 112,00 | 98,80% | 115,32 | |  | дивиденды | тыс.руб. |  |  |  |  |  | |  | денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) | тыс.руб. | 113,37 | 147,38 | 112,00 | 98,80% | 115,32 | |  | резервный фонд |  |  |  |  |  |  | |  | прочие расходы из прибыли | тыс.руб. |  |  |  |  |  | |  | ИТОГО подконтрольные расходы | тыс.руб. | 12 515,78 | 15 918,38 | 12 365,33 | 98,80% | 12 731,34 | |  |  |  |  |  |  |  |  | | Расчёт неподконтрольных расходов | | | | | |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |  | | № п/п | Показатели | Единица измерения | Утверждено РЭК-департаментом 2017 | Корректировка НВВ, заявка предприятия на 2018 год | Предложения РЭК-департамента на 2018год | откл. | Предложения РЭК-департамента на 2019год | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | | 5.1 | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс.руб. |  |  |  |  |  | | 5.3 | Электроэнергия | тыс.руб. | 6 355,67 |  |  | 0,00% | 0,00 | | 5.4 | Плата за аренду имущества, в том числе | тыс.руб. | 2 463,70 | 1 764,27 | 1 476,06 | 59,91% | 2 503,63 | | 5.4.1 | аренда объектов электросетевого комплекса | тыс.руб. | 1 297,43 | 598,00 | 309,79 | 23,88% | 1297,43 | | 5.4.2 | аренда административных зданий, производственных помещений | тыс.руб. | 206,27 | 206,27 | 206,27 | 100,00% | 206,27 | | 5.4.3 | аренда автотранспорта и спецтехники | тыс.руб. | 960,00 | 960,00 | 960,00 | 100,00% | 999,9 | | 5.5 | Налоги,всего, в т.ч.: | тыс.руб. |  | 96,53 |  |  |  | |  | *плата за землю* | тыс.руб. |  |  |  |  |  | |  | *налог на имущество* |  |  |  |  |  |  | |  | *транспортный налог* | тыс.руб. |  |  |  |  |  | |  | *Прочие налоги и сборы* | тыс.руб. |  | 96,53 |  |  |  | | 5.6 | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс.руб. | 864,97 | 1 006,45 | 854,58 | 98,80% | 879,87 | | 5.7 | Прочие неподконтрольные расходы | тыс.руб. |  |  |  |  |  | | 5.8 | Налог на прибыль | тыс.руб. | 1 519,67 | 1 366,09 | 1 067,16 | 70,22% | 1 157,78 | | 5.9 | Выпадающие доходы от технологического присоединения | тыс.руб. |  |  |  |  |  | | 5.10 | Амортизация, в том числе | тыс.руб. |  | 68,20 | 67,69 |  | 67,69 | |  | Амортизация, учитываемая при налогообложении | тыс.руб. |  | 68,20 |  |  |  | |  | Амортизация, не учитываемая при налогообложении | тыс.руб. |  |  |  |  |  | | 5.11 | Прибыль на соц.развитие | тыс.руб. |  |  |  |  |  | | 5.12 | Погашение заёмных средств | тыс.руб. |  |  |  |  |  | |  | Прверка прибыли на капитальные вложения (не более) 12% от НВВ на содержание сетей | тыс.руб. |  |  |  |  |  | |  | ИТОГО неподконтрольных расходов | тыс.руб. | 11 204,01 | 4 301,53 | 3 465,49 | 30,93% | 4 608,98 | |  |  |  |  |  |  |  |  | | № п/п | Показатели | Единица измерения | Утверждено РЭК-департаментом 2017 | Корректировка НВВ, заявка предприятия на 2018 год | Предложения РЭК-департамента на 2018год | откл. | Предложения РЭК-департамента на 2019год | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | | 7 | Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток | тыс.руб. |  |  | 0,00 |  |  | | 8 | Необходимая валовая выручка, всего | тыс.руб. | 23 719,79 | 20 219,91 | 15 830,82 | 66,74% | 17 340,32 | |  | *энергия (технологические цели)* | *тыс.руб.* |  |  |  |  |  | |  | *содержание электрических сетей* | *тыс.руб.* | 23 719,79 | 20 219,91 | 15 830,82 | 66,74% | 17 340,32 | |  |  |  |  |  |  |  |  | | 1,7 | обобщенный показатель надежности и качества |  |  |  |  |  |  | |  | понижающий (-), повышающий (+) коэффициент по показателям надежности и качества |  |  |  |  |  |  | | 1,8 | Величина корректировки НВВ за счет надежности и качества |  |  |  |  |  |  | | 1.9. | ИТОГО Необходимая валовая выручка, всего с учетом корректировки НВВ за счет надежности и качества | *тыс.руб.* | 23 719,79 | 20 219,91 | 15 830,82 | 66,74% | 17 340,32 | |

Необходимая валовая выручка (далее по тексту - НВВ) на 2018 год сформирована в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных Приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э,(далее по тексту - Методика) по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций предлагается к утверждению РЭК-ДЦТ КК на 2018год в размере 23170,34тыс.руб. в том числе:

- НВВ на содержание –15830,82тыс. руб.

- НВВ на оплату технологического расхода электроэнергии - 7339,52тыс. руб.

В соответствии с действующим законодательством, включению в необходимую валовую выручку регулируемых организаций подлежат обоснованные и документально подтвержденные расходы.

Также определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности произведены в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

В ходе анализа экономической обоснованности расходов, по представленным документам, установлены отклонения по статьям затрат:

- «Сырье, основные материалы» - заявлено 6327,11 тыс. руб., принято – 4808,49тыс. руб., корректировка (-) 1518,62 тыс. руб.

Предприятием в расчет тарифов включены материалы на формирование аварийного запаса, ГСМ, капитальный ремонт и обслуживание транспортных средств согласно утвержденному графику ППР электрооборудования, дефектным ведомостям. (Расчет представлен в составе тарифной заявки). Предприятием представлено Положение о закупке товаров, работ, услуг ООО «ТСК».

В соответствии с требованиями п.24, п.29 Основ ценообразования постановления Правительства от 29.12.2011 года № 1178, заявленные средства по данной статье должны быть определены на основании цен, определяемых:

- по регулируемым государством ценам;

- ценам, определенным на основании договоров, заключаемых в соответствии с правилами закупок (конкурсов, торгов);

- рыночным ценам, сложившимся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

- рыночным ценам, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах;

- биржевых котировок, прайс – листов.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

РЭК-департамент принимает к расчету платы за услуги по передаче электрической энергии по данной статье – 4808,49тыс. руб.

РЭК-департаментом по данной статье учтены расходы на текущее обслуживание и ремонт электросетевого оборудования, а также расходы по горюче-смазочным материалам (бензин) и техническое обслуживание автотранспорта.

Отклонения по статье возникли по причине того, что предприятием необоснованно завышено количество материалов на обслуживание электросетевого оборудования относительно нормативно-технической документации. Затраты по данной статье имеют целевое направление. Использование средств на другие статьи затрат не допустимо.

- «Вспомогательные материалы» - заявлено 2786,49 тыс. руб., принято –2107,76тыс. руб., корректировка (-) 678,73 тыс. руб.

Предприятием в расчет тарифов включены материалы по охране труда и ТБ, оборудование для обслуживания электросетевого комплекса, канцелярские товары, офисное оборудование, оргтехника и программное обеспечение. Предприятием представлено Положение о закупке товаров, работ, услуг ООО «ТСК».

В соответствии с требованиями п.24, п.29 постановления Правительства от 29.12.2011 года № 1178, заявленные средства по данной статье должны быть определены на основании цен, определяемых:

- по регулируемым государством ценам;

- ценам, определенным на основании договоров, заключаемых в соответствии с правилами закупок (конкурсов, торгов);

- рыночным ценам, сложившимся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

- рыночным ценам, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах;

- биржевых котировок, прайс – листов.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

РЭК-департамент принимает к расчету платы за услуги по передаче электрической энергии по данной статье – 2107,76 тыс. руб.

РЭК-департаментом по данной статье учтены расходы на материалы по охране труда и ТБ, оборудование для обслуживания электросетевого комплекса, канцелярские товары, офисное оборудование, оргтехника и программное обеспечение

Отклонения по статье возникли по причине того, что предприятием необоснованно завышено количество материалов на обслуживание электросетевого оборудования относительно нормативно-технической документации. Затраты по данной статье имеют целевое направление. Использование средств на другие статьи затрат не допустимо.

- «Работы и услуги производственного характера» - заявлено 1292,57 тыс. руб., принято – 982,33 тыс. руб., корректировка (-) 310,24 тыс. руб.

Предприятием в расчет тарифов включены работы на капитальный ремонт, испытание и измерение электрооборудования, обслуживание приборов учета.

В соответствии с требованиями п.24, п.29 постановления Правительства от 29.12.2011 года № 1178, заявленные средства по данной статье должны быть определены на основании цен, определяемых:

- по регулируемым государством ценам;

- ценам, определенным на основании договоров, заключаемых в соответствии с правилами закупок (конкурсов, торгов);

- рыночным ценам, сложившимся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

- рыночным ценам, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах;

- биржевых котировок, прайс – листов.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

Предприятием не подтверждены заявленные средства.

РЭК-департаментом расчет произведен в соответствии со справочником систем технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования исходя из объема принятого в расчет тарифов электросетевого оборудования.

РЭК – департаментом принятая сумма затрат включает в себя следующие работы по обслуживанию сетевого оборудования предприятия, участвующего в услугах на передачу электрической энергии.

Объемы и виды работ, а также номенклатура необходимого к установке оборудования, указанные в укрупненном сметном расчете, не являются предметом настоящего анализа в связи с тем, что целесообразность проведения необходимых видов и объемов работ по ремонту, строительству, реконструкции, развитии и модернизации сооружений электроснабжения определяются проектной и энергоснабжающей организациями, а также заказчиком строительства, с учетом бесперебойного и безаварийного обеспечения электроэнергией потребителей.

- «Расходы на оплату труда» - заявлено 3310,68 тыс. руб., принято – 2811,11 тыс. руб., корректировка (-) 499,57 тыс. руб.

Оплата труда в ООО «ТСК» регламентируется трудовым законодательством, штатным расписанием, положением об оплате труда.

Расчет ФОТ представлен в составе тарифной заявки. Расходы по оплате труда определены на основании штатного расписания и Положением об оплате труда.

РЭК-департамент принимает к расчету платы за услуги по передаче электрической энергии по данной статье – 2811,11тыс. руб.

РЭК – департаментом расходы определены исходя из:

– планируемой численности работников предприятия на участке по передаче электроэнергии в количестве 8 чел., как не превышающая нормативную;

– планируемой величины среднемесячной оплаты труда одного работника в размере 29282,39 руб.

РЭК – департаментом минимальная месячная тарифная ставка рабочих первого разряда промышленно-производственного персонала (далее - ММТС) принята в размере 7798,30 руб., в соответствии с п. 3.3 ОТС в электроэнергетике Российской Федерации.

Средняя ступень оплаты труда определена с учетом штатного расписания ООО «ТСК», которое учитывает квалификационный состав работников в соответствии с нормативно-методическими документами в электроэнергетике: тарифный коэффициент – 2,86, средняя ступень оплаты труда – 9,06.

Затраты по данной статье имеют целевое направление. Использование средств на другие статьи затрат не допустимо.

- «Отчисления на социальные нужды» - заявлено 1006,45 тыс. руб., принято – 854,58 тыс. руб., корректировка (-) 151,87 тыс. руб.

Отклонения за счет изменения фонда оплаты труда. В расчете используются тарифы страховых взносов в размере 30 процентов от начисленной оплаты труда, установленные Федеральным законом РФ от 24.07.2009 г. № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования» (с учетом вступившего в силу Федерального закона РФ от 03.12.2011 г. № 379-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации по вопросам установления тарифов страховых взносов в государственные внебюджетные фонды»). Учтены отчисления в Фонд социального страхования предприятием в соответствии с классом профессионального риска и страховому тарифу на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,40 процент от начисленной оплаты труда согласно уведомления филиала №2 ГУ – Краснодарского регионального отделения ФСС РФ от 14.04.2015 года.

В расчете НВВ на 2018 год величина отчислений на социальные нужды определена в размере 30,4% от ФОТ.

- «Прочие расходы» - заявлено 2054,15 тыс. руб., принято – 1543,64тыс. руб., корректировка (-) 510,51 тыс.руб.

- «Плата за аренду имущества» - заявлено 1764,27 тыс. руб., принято – 1476,06тыс. руб., корректировка (-) 288,21 тыс.руб., в том числе:

- Аренда административных зданий и производственных помещений - заявлено 206,27 тыс. руб., принято – 206,27тыс. руб.,

- Аренда автотранспорта и спецтехники - заявлено 960тыс. руб., принято – 960тыс. руб.,

- Аренда объектов электросетевого комплекса– заявлено предприятием 598,0 тыс. руб., принято 309,79 тыс. руб., корректировка (-) 288,21 тыс. руб..РЭК - департаментом приняты расходы по договорам аренды за плату во временное владение и пользование,трансформаторными подстанциями и линиями электропередач, согласно перечню договоров.

РЭК – департаментом расходы по арендной плате приняты в соответствии с п.28 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178, а именно в составе расходов по арендной плате учитывается величина амортизации и налога на имущество (в случае начисления), относящихся к арендуемому имуществу, участвующему в услугах по передаче электрической энергии.

Срок полезного использования соответствует нормативно-технической документации, также постановлению Правительства РФ от 01.01.2002г. №1.

РЭК – департаментом в расчете арендной платы учтено имущество, которое подтверждено первичными бухгалтерскими (техническими) документами (карточки основных средств ОС-6, правом собственности арендодателя на оборудование, акты ввода в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства и т.д.)

РЭК – департаментом величина амортизационных отчислений принята в соответствии с главой 25 Части второй Налогового Кодекса РФ, Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, другими нормативными правовыми актами, актов ввода в эксплуатацию и техническими характеристиками.

РЭК - департамент отмечает, что полученные арендодателем средства за арендную плату имущественного комплекса имеют целевое направление и должны быть направлены, в размере амортизационных отчислений, включенных в расчет арендной платы, на восстановление основных фондов.

Затраты по данной статье имеют целевое направление. Использование средств на другие статьи затрат не допустимо.

- налогна прибыль – заявлено предприятием 1366,09 тыс. руб., принято 1067,16тыс. руб., корректировка (-) 298,93 тыс. руб., предприятие ООО «ТСК» применяет упрощенную систему налогообложения, объектом налогообложения для ООО «ТСК» являются «Доходы». В соответствии со ст. 346.12, 346.13 главы 26.2 Части второй Налогового Кодекса РФ от 05.08.2000 № 117-ФЗ.

- Электроэнергия (покупка потерь) РЭК-департаментом принято 7339,52 тыс.руб. исходя из тарифа покупки потерь электроэнергии 3545,66руб./МВтч (с учетом НДС 18%) и объема потерь электроэнергии 2,07 млн.кВтч.

Общая корректировка затрат составляет (-) 4389,09 тыс. руб.: предприятием заявлено 20219,91 тыс. руб., принято 15830,82 тыс. руб.

Расчет платы за услуги по содержанию электрических сетей и ставки на оплату потерь электроэнергии ООО «ТСК»

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п.п. | Показатель | Единицы измерения | 2018 заявка ООО "ТСК" | 2018 предложения РЭК-ДЦТ КК |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии (п.1 + п.2) | тыс. руб. | 20219,91 | 15830,82 |
| 2 | Суммарная расчетная мощность | МВт | 4,95 | 4,95 |
| 3 | Плата за услуги на содержание электрических сетей в расчете на 1 кВт расчетной мощности | тыс.руб/МВт х мес. | 340,40254 | 266,51220 |
| 4 | Полезный отпуск электроэнергии | млн. кВт.ч. | 23,14 | 23,17 |
| 5 | Потери электрической энергии | млн. кВт.ч. | 2,07 | 2,07 |
| 6 | Тариф на покупку потерь электроэнергии | руб/кВт.ч | 2 500 | 3545,66 |
| 7 | Ставка на оплату технологического расхода (потерь ) электрической энергии на ее передачу по сетям | руб/кВт.ч | 0,25497 | 0,31677 |
| 8 | Одноставочный тариф | руб/кВт.ч | 1,18944 | 1,00002 |

М.Г. Петренко огласил директиву ассоциации «НП Совет рынка» голосовать против.

На основании изложенного правлению региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края предложено установить на 2018 год индивидуальный тариф на услуги по передачеэлектрической энергии по сетям ООО «ТСК» для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах:

- плата за услуги на содержание электрических сетей в расчете на 1 МВт максимальной мощности –266,51220 тыс.руб./МВтx мес.

- ставка на оплату технологического расхода электрической энергии (потерь) по сетям предприятия – 0,31677руб/кВт.ч.

- одноставочный тариф – 1,00002 руб./кВт.ч

Голосовали:

«ЗА» - С.Н. Милованов, А.А. Исмелов, Д.В. Негреба, С.Ю. Шуляк, С.В. Дорохин, А.С. Бондаренко.

«ПРОТИВ» - М.Г. Петренко.

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - нет.

Решение принято большинством голосов.

5.44. Об установлении (корректировке) тарифа на услуги по передаче электрической энергии для АО «НЭСК-электросети» на долгосрочный период регулирования 2018-2019 представила главный консультант отдела цен и тарифов на электрическую энергию Рогачева И.А.

АО «НЭСК-электросети» уведомлено о времени и месте заседания правления.

На заседании правления региональной энергетической комиссии – депаратмента цен и тарифов Краснодарского края присутствуют представители АО «НЭСК-электросети».

Рогачева И.А. довела до сведения членов правления региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края следующую информацию:

Основные технико-экономические показатели АО «НЭСК-электросети» на 2018 год

Пунктом 15 Основ ценообразования установлено, что при использовании метода экономически обоснованных расходов (затрат) регулируемые цены (тарифы) рассчитываются на основе размера НВВ организации, осуществляющей регулируемую деятельность, от реализации каждого вида продукции (услуг), и расчетного объема производства, соответствующего вида продукции (услуг), за расчетный период регулирования.

Пунктом 14 Основ ценообразования установлено, что расчетный объем производства и (или) оказываемых услуг определяется исходя из формируемого Федеральной службой по тарифам сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России.

Расчетный годовой объем производства продукции и (или) оказываемых услуг определён исходя из формируемого Федеральной антимонопольной службой Российской Федерации сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам РФ (далее по тексту - сводный баланс).

Таким образом, экспертной группой РЭК – департамента приняты нормативы технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях сетевых организаций региона на 2018 год, в т.ч. и в Обществе, в соответствии с показателями сводного баланса, утвержденного Приказом ФАС России от 30.11.2017 № 1613/17-ДСП.

В соответствии с положениями действующего законодательства РФ в области тарифного регулирования экспертной группой РЭК – департамента приняты нормативы технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях сетевых организаций региона на 2018 год, в т.ч. и в Обществе, в соответствии с показателями Баланса.

В соответствии с показателями Баланса на 2018 год поступление электрической энергии в электрические сети Общества составляет 7 149,82 млн. кВт.ч, потери электрической энергии в сетях – 1 280,69 млн. кВт. ч, отпуск из сети – 5 862,25 млн. кВт. ч. Величина максимальной мощности составляет 1 292,65 МВт.

Далее в таблице показаны сводные показатели сметы затрат Общества по результатам проведенного анализа.

Сводный расчет необходимой валовой выручки

АО «НЭСК-электросети» за (на) 2016-2018 годы.

тыс. руб. (без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | показатели | 2016 | | 2017 | | 2018 | |
| предложение АО «НЭСК-электросети» | план  (утв. РЭК- департаментом) | предложение АО «НЭСК-электросети» | план  (утв. РЭК- департаментом) | предложение АО «НЭСК-электросети» | план  (утв. РЭК- департаментом) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. | Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего | 6 297 885,7 | 3 658 050,2 | 9 310 721,9 | 3 894 105,0 | 8 797 530,6 | 4 104 964,2 |
| 2. | Внереализационные расходы, всего | 1 095 968,5 | 203 875,2 | 749 638,1 | 220 882,0 | 994 559,7 | 234 969,9 |
| 3. | ИТОГО расходы, учитываемые в целях налогообложения | 7 393 854,2 | 3 861 925,4 | 8 561 083,8 | 3 673 223,0 | 7 802 970,9 | 3 869 994,3 |
| 4. | Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего | 984 725,5 | 424 939,6 | 13 862 919,8 | 421 954,9 | 1 818 092,1 | 465 674,3 |
| 5. | Налогооблагаемая прибыль | 1 203 736,9 | 505 174,5 | 1 372 369,5 | 526 878,5 | 1 425 532,4 | 556 032,8 |
| 6. | Налог на прибыль | 240 747,4 | 101 034,9 | 274 473,9 | 105 375,7 | 285 106,5 | 111 206,6 |
|  | Выпадающие доходы/экономия средств | 5 341 487,7 | 368 373,1 | 13 451 848,6 | 722 188,8 | 19 512 390,5 | 623 338,7 |
| 7. | Прибыль от товарной продукции, всего | 1 225 472,9 | 525 974,5 | 14 137 393,7 | 527 330,6 | 2 103 198,6 | 576 880,9 |
| 8. | Необходимая валовая выручка | 13 960 814,7 | 4 756 273,0 | 23 416 727,2 | 4 922 742,6 | 29 418 560,0 | 5 070 213,9 |
| 9. | Расходы (затраты) на оказание услуг ФСК и ТСО |  | 5 731,2 | 12 765 793,18 | 5 704,3 | 7 357,0 | 6 086,4 |
| 10. | Необходимая валовая выручка, всего | 13 960 814,7 | 4 762 004,2 | 36 182 520,4 | 4 928 446,8 | 29 425 917,0 | 5 076 300,2 |

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на период 2018 год произведен с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки и метода экономически обоснованных затрат (расходов).

Долгосрочные параметры регулирования

Экспертной группой определены на четвертый год – 2018 год второго долгосрочного периода регулирования 2015-2019 годы следующие параметры:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | долгосрочные параметры регулирования | единица измерения | 2017 год | 2018 год |
| 1. | базовый уровень подконтрольных расходов | млн. руб. | х | х |
| 2. | индекс эффективности подконтрольных расходов | % | 2,0 | 2,5 |
| 3. | коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | % | 0,75 | 0,75 |
| 4. | максимально возможная корректировка необходимой валовой выручки по итогам выполнения показателей качества и надежности в 2015 году | % | 0,00 | 0,00 |
| 5. | величина технологического расхода (потерь) электрической энергии | тыс. кВт\*ч | 1 323 664 | 1 376 611 |
| 5.1. | величина технологического расхода (потерь) электрической энергии | % | 17,91 | 17,91 |
| 6. | уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг): |  |  |  |
| 6.1. | - уровень надежности реализуемых товаров (услуг) (Пп) |  | 0,00520 | 0,00512 |
| 6.2. | - уровень качества реализуемых товаров (услуг) (Птпр) |  | 1,170 | 1,152 |
| 6.3. | - уровень качества реализуемых  товаров (услуг) (Птсо) |  | 0,8975 | 0,8975 |

Долгосрочные параметры регулирования на четвертый год второго долгосрочного периода регулирования, а именно 2018 год:

1) величина подконтрольных расходов определена экспертной группой РЭК-департамента путем индексации базового уровня подконтрольных расходов 2018 года;

2) индекс эффективности подконтрольных расходов на 2018 год в размере 2,5 %. Значение данного индекса определено на основании пункта 6 Методики индексации;

3) коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов на 2018 год в размере 0,75 и соответствуют пункту 11 Методики индексации;

4) максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг на 2018 год в размере 0 %;

5) величина технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2018 год в размере 1 376,611 млн. кВт\*ч;

Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2018 год в размере 17,91 %.

6) Уровень надежности реализуемых товаров (услуг) (Пп) на 2018 год и уровень качества реализуемых товаров (услуг) (Птпр) (Птсо) на 2018 год:

- уровень надежности реализуемых товаров (услуг) (Пп) - 0,00512;

- уровень качества реализуемых товаров (услуг) (Птсо) – 0,8975.

Данные показатели рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом от 29.11.2016 года № 1256 Министерства энергетики РФ.

Формирование подконтрольных (операционных) расходов

Перечень статей затрат, формирующих подконтрольные (операционные) затраты определен пунктом 12 Методики индексации на основе долгосрочных параметров регулирования. Экспертной группойРЭК-департамента учитываются следующие статьи затрат при расчете базового уровня подконтрольных затрат:

1. Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо,определяемые в соответствии с п. 24 Основ ценообразования;

2. Расходы на оплату труда, определяемые на основе п. 26 основ ценообразования;

3. Ремонт основных фондов, определяемых на основе п. 25 основ ценообразования;

4. Другие подконтрольные расходы, в том числе расходы на обслуживание заемных средств.

В целях сравнительного анализа перечня статей и подстатей затрат, формирующих подконтрольные (операционные) расходы, экспертная группа приводит динамику расходов по утвержденным затратам (перечень статей затрат, учтенный при регулировании) на 2017 год и 2018 год, а именно:

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | наименование статьи расходов | план (утв. органами регулирования) на 2017 г. | план (утв. органами регулирования) на 2018 г |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1.1 | материальные затраты | 261 806,28 | 271 099,87 |
| 1.2 | расходы на оплату труда | 1 033 233,61 | 1 069 911,31 |
| 1.3 | денежные выплаты социального характера | 46 140,47 | 47 778,36 |
| 1.4 | ремонт основных фондов | 79 470,59 | 82 291,64 |
| 1.5 | прочие расходы | 316 853,08 | 328 100,72 |
| 1.6 | проценты за пользование кредитом | 158 188,01 | 163 803,36 |
| 1.7 | расходы на электроэнергию (собственные нужды) | 24 121,99 | 24 978,27 |
| Итого подконтрольных (операционных) расходов | | 1 919 814,02 | 1 987 963,54 |

По результатам проведенного анализа расчета и экспертизы обосновывающих материалов экспертной группой РЭК-департамента принимается базовый уровень экономически обоснованных подконтрольных расходов на 2018 год в сумме 1 987 963,54 тыс. руб.

Статья «материальные затраты»

По результатам проведенного анализа расчета и экспертизы обосновывающих материалов экспертной группой РЭК-департамента принимаются суммы затрат по данной статье на период 2018 год и обеспечивают расходы по подстатьям «сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» и «ГСМ», а именно:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | наименование подстатьи расходов | ед. изм. | план (утв. органами регулирования) на 2017 г. | план (утв. органами регулирования) на 2018 г. |
|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1.1 | материальные затраты, | тыс. руб. | 261 806,28 | 271 099,87 |
| в том числе: | | | | |
| 1.1.1 | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. | 195 635,46 | 202 580,12 |
| 1.1.2 | ГСМ | тыс. руб. | 66 170,82 | 68 519,75 |

1. Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо

Экспертная группа РЭК-департамента принимает сумму по статье «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» на 2018 год 202 580,12 тыс. руб.

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | наименование подстатьи расходов | план (утв. органами регулирования) на 2017 г. | план (утв. органами регулирования) на 2018 г.. |
|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1.1.1 | сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо, | 195 635,46 | 202 580,12 |
| в том числе | | | |
|  | ТМЦ Инструменты и приспособления по ремонту автотранспорта | 374,46 | 387,75 |
|  | ТМЦ Автотранспорт комплектующие | 416,94 | 431,75 |
|  | ТМЦ Автотранспорт материалы на ремонт | 13 034,10 | 13 496,78 |
|  | ТМЦ Канц. расходы бумага | 2 196,06 | 2 274,02 |
|  | ТМЦ Почтовые расходы: марки, конверты | 278,20 | 288,07 |
|  | ТМЦ Канц. расходы прочие | 1 955,41 | 2 024,83 |
|  | ТМЦ Канц. расходы папки | 752,96 | 779,69 |
|  | ТМЦ Канц. расходы бланки | 0,00 | 0,00 |
|  | ТМЦ Штампы, печати | 49,88 | 51,65 |
|  | ТМЦ по ведению архива Общества | 0,00 | 0,00 |
|  | ТМЦ Инструменты и приспособления хоз. назначения | 670,14 | 693,93 |
|  | ТМЦ Материальные расходы хоз. назначения | 1 922,87 | 1 991,13 |
|  | ТМЦ Инвентарь, мебель, быт.техника хоз. назначения | 3 730,92 | 3 863,36 |
|  | ТМЦ Оргтехника инструменты и приспособления | 27,22 | 28,19 |
|  | ТМЦ Оргтехника комплектующие | 401,77 | 416,04 |
|  | ТМЦ Оргтехника (ОС) | 745,94 | 772,42 |
|  | ТМЦ Оргтехника расходные материалы | 4 268,20 | 4 419,71 |
|  | ТМЦ Оргтехника материалы на ремонт | 777,43 | 805,03 |
|  | ТМЦ Средства связи инструменты и приспособления | 32,45 | 33,60 |
|  | ТМЦ Средства связи | 1 009,51 | 1 045,34 |
|  | ТМЦ Средства связи материалы на ремонт | 173,38 | 179,54 |
|  | ТМЦ Материальные расходы на кап.ремонт производственных объектов | 81 715,67 | 84 616,41 |
|  | ТМЦ Материальные расходы на тек.ремонт и обслуживание производственных объектов | 55 565,05 | 57 537,50 |
|  | ТМЦ Материальные расходы на кап.ремонт административных зданий | 0,00 | 0,00 |
|  | ТМЦ Материальные расходы на тек.ремонт административных зданий | 0,00 | 0,00 |
|  | ТМЦ Инструменты и приспособления (спец. инструмент для обслуж. э/сетей) | 3 744,64 | 3 877,57 |
|  | ТМЦ Оборудование и приспособления (ОС) | 358,85 | 371,59 |
|  | ТМЦ Инструменты и приспособления прочие | 803,51 | 832,03 |
|  | ТМЦ Материалы для установки (замены) узлов учета | 879,26 | 910,47 |
|  | ТМЦ Электросчетчики (ОС) | 0,00 | 0,00 |
|  | ТМЦ Пломбировочный материал | 1 659,72 | 1 718,64 |
|  | ТМЦ Оборудование, приспособления для узлов учета | 4 156,27 | 4 303,81 |
|  | ТМЦ Материальные расходы по ГО | 476,42 | 493,33 |
|  | ТМЦ Материальные расходы по пожарной безопасности | 700,87 | 725,75 |
|  | ТМЦ Средства охраны труда | 356,71 | 369,38 |
|  | ТМЦ ТБ материальные расходы, связанные с соблюдением техн. безопасности | 4 170,73 | 4 318,78 |
|  | ТМЦ ТБ спецодежда | 4 778,25 | 4 947,86 |
|  | ТМЦ ТБ спецпитание | 66,92 | 69,30 |
|  | ТМЦ ТБ спецодежда - комплекты, устойчивых к воздействию эл.дуги | 2 387,32 | 2 472,07 |
|  | ТМЦ Техлитература | 119,71 | 123,96 |
|  | ТМЦ Прочие | 868,12 | 898,94 |
|  | ТМЦ Питьевая вода | 0,00 | 0,00 |
|  | ТМЦ Кассовые аппараты и расходные материалы | 9,57 | 9,91 |
|  | ТМЦ Материальные расходы по АИИСКУЭ | 0,00 | 0,00 |
|  | ТМЦ Материальные расходы по прочим видам деятельности | 0,00 | 0,00 |
|  | ТМЦ Материальные расходы по обслуживанию СНО | 0,00 | 0,00 |
|  | ТМЦ Материальные расходы по технологическому присоединению | 0,00 | 0,00 |
|  | ТМЦ Электросетевое и прочее имущество (ОС) | 0,00 | 0,00 |
|  | ТМЦ Оборудование по антитеррору (ОС) | 0,00 | 0,00 |
|  | ТМЦ Материальные расходы по антитеррору | 0,00 | 0,00 |

2) ГСМ.

Экспертная группа принимает сумму по статье «ГСМ» на 2018 год 68 519,75 тыс. руб.

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | наименование подстатьи расходов | план (утв. органами регулирования) на 2017 г. | план (утв. органами регулирования) на 2018 г.. |
|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1.1.2 | ГСМ | 66 170,82 | 68 519,75 |
| в том числе | | | |
|  | ТМЦ ГСМ (прочие цели) | 0,00 | 0,00 |
|  | ТМЦ Автотранспорт прочие ГСМ | 3 459,05 | 3 581,84 |
|  | ТМЦ Автотранспорт: топливо | 62 711,77 | 64 937,91 |

Вышеперечисленные материальные затраты (расходы) определены экспертной группой с учётом прогнозных индексов роста цен, разработанных Минэкономразвития России в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год, а также с учетом предельных индексов изменения тарифов, предложенных ФАС России для Краснодарского края.

Вывод: Экспертная группа принимает затраты по статье «Материальные расходы» в размере 271 099,87 тыс. руб.

В соответствии с требованиями Основ ценообразования:

Пункт 7: «При установлении регулируемых тарифов (цен) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность».

Таким образом, экспертной группой РЭК-департамента выполнены требования Основ ценообразования.

Статья «расходы на оплату труда»

При расчете затрат на оплату труда экспертной группой РЭК-департамента произведен анализ планового фонда оплаты труда работников Общества на 2018 год.

Экспертной группой рассмотрены следующие документы:

1. Трудовой кодекс;
2. Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ на 2013-2015 годы (продлено на 2016-2018 годы);
3. Расчет нормативной численности;
4. Штатное расписание АО «НЭСК-электросети».

Экспертная группа принимает расходы на оплату труда на 2018 год 1 069 911,31 тыс. руб.

Результаты расчетов расходов на 2018 год на оплату труда приведены в таблице.

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | наименование подстатьи расходов | план (утв. органами регулирования) на 2017 г. | план (утв. органами регулирования) на 2018 г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1.2 | Расходы на оплату труда | 1 033 233,61 | 1 069 911,31 |

В целях экономической обоснованности расходов на оплату труда, включаемых в НВВ на 2018 год, РЭК-департамент произвел анализ и расчет показателей, оказывающих существенное влияние на размер средств по статье «Расходы на оплату труда ППП», а именно:

1) Расчет объема условных единиц электросетевого имущественного комплекса

Расчет объема условных единиц распределительных электрических сетей отражает количественные показатели электросетевого комплекса Общества. Количественные показатели электросетевого комплекса рассчитаны на основании перечня линий электропередачи и энергетических объектов, эксплуатируемых на правах собственности или ином законном основании, в результате которых обеспечивается передача электрической энергии (мощности) как потребителям, присоединенным к данной сети, так и отпускаемой в электрические сети других организаций.

Перечень распределительных электрических сетей состоит из следующей структуры:

- воздушных линий электропередачи;

- кабельных линий электропередачи;

- подстанций;

- силовых трансформаторов;

- воздушных выключателей;

- масляных выключателей и так далее.

Экспертная группа РЭК-департамента принимает объем условных единиц на 2018 год в размере 103 572,55 у.е., в том числе по уровням напряжения:

1) ВН – 24,13 условных единиц или 0,02 % от общего объема;

2) СН 1 – 703,86 условных единиц или 0,68 % от общего объема;

3) СН 2 – 79 567,86условных единиц или 76,82 % от общего объема;

4) НН – 23 276,70условных единиц или 22,48 % от общего объема.

В результате произведенных расчетов объем условных единиц на 2018 год составит 103 572,55 условных единиц, объем условных единиц приведен в таблице:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | наименование | план (утв. органами регулирования) на 2017 г. | план (утв. органами регулирования) на 2018 г. |
| 1 | 2 | 3 | 6 |
| 1 | объем условных единиц электросетевого имущественного комплекса | 98 474,93 | 103 572,55 |

2) Расчет численности (нормативной и принимаемой для расчета)

Руководствуясь расчетом условных единиц для распределения общей НВВ на содержание электрических сетей по уровням напряжения на 2018 год, РЭК-департамент систематизировал предоставленные Обществом материалы, на основании которых произведен расчет нормативной численности персонала на 2018 год.

При расчете фонда оплаты труда работников Общества на 2018 год учитывался уровень нормативной численности согласно п.3.10 Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике РФ, а также нормативную численность согласно «Расчету расходов на оплату труда по формату ОТС».

РЭК-департамент отмечает, что согласно «Расчету расходов на оплату труда по формату ОТС» нормативная численность персонала на2018год рассчитана Обществом в количестве 4 453 ед.

Экспертная группа РЭК-департамента принимает нормативную численность персонала в количестве 3 631 ед.

3) Расчет размера средств на оплату труда

Расчет размера средств по статье расходов «Расходы на оплату труда ППП» на 2018 год выполнен РЭК-департаментом с применением следующих показателей:

принимаемой к расчету базовой тарифной ставки рабочего 1 разряда, составляющей 6 670 руб.

принимаемой к расчету среднего тарифного коэффициента 1,92 определяющего среднюю ступень оплаты труда персонала 6,20.

Определение средней ступени оплаты труда и среднего тарифного коэффициента работников Общества осуществляется в целом на основе «Рекомендаций о едином порядке оплаты труда по тарифным ставкам (должностным окладам) работников электроэнергетики» ОАО «ЦОТ-энерго» от 14.11.2005 г.

Тарифная сетка, принятая в Обществе, предусматривает 22 ступени оплаты труда (и одну «нулевую» с тарифным коэффициентом 0,89). Рост тарифного коэффициента от ступени к ступени принят в соответствии с рекомендациями ОАО «ЦОТ - энерго» - 12 %. Возможный диапазон изменений тарифного коэффициента в пределах одной ступени также соответствует тарифной сетке ОАО «ЦОТ - энерго».

По результатам проведенного анализа экспертная группа РЭК-департамента принимает значения средней ступени оплаты труда и среднего тарифного коэффициента в размере 6,20 и 1,92 соответственно.

В Обществе применяется тарифная система оплаты труда. Каждой ступени оплаты труда соответствует диапазон тарифных коэффициентов от минимума до максимума – уровни оплаты труда.

Конкретная ступень оплаты труда для каждой профессии (должности) определяется в соответствии с «Распределением профессий и должностей работников организаций электроэнергетики по ступеням оплаты труда» по «Рекомендациям о едином порядке оплаты труда по тарифным ставкам (должностным окладам) работников электроэнергетики», утвержденными Объединением РаЭЛ и ВЭП 14.11.2005 г., с учетом изменений и дополнений в действующей редакции.

Оценка профессиональных качеств и установление уровня оплаты труда в Обществе производится в соответствии с нормами Коллективного договора.

Расчет среднего тарифного коэффициента произведен исходя из фактических тарифных коэффициентов работников, установленных в утвержденном штатном расписании.

3) доплат (надбавок), компенсирующих особые условия выполнения работ, а также наличие профессиональных качеств работника, оплата которых не включена в тарифную ставку (должностной оклад), установлены в соответствии с законодательством РФ, Коллективным договором, локальными нормативными актами Общества и трудовыми договорами с работниками. В Обществе приняты следующие виды доплат:

- за работу в ночное время (ст.154 Трудового кодекса РФ);

- за работу на работах с вредными и (или) опасными и иными особыми условиями труда (ст.147 Трудового кодекса РФ);

- за совмещение профессий (должностей), расширение зоны обслуживания или увеличение объема работ (ст.151 Трудового кодекса РФ);

- за работу в выходные и нерабочие праздничные дни (ст.153 Трудового кодекса РФ);

- за исполнение обязанностей временно отсутствующего работника без освобождения от своей основной работы (ст. 151 Трудового кодекса РФ).

- за сверхурочную работу (ст.152 Трудового кодекса РФ);

- за ненормированный рабочий день (ст.149 Трудового кодекса РФ).

Основополагающей величиной при установлении доплат и надбавок является тарифная ставка (должностной оклад), установленная в рамках тарифной системы. Данное условие реализует норму Коллективного договора и Трудового кодекса РФ.

В результате произведенного расчета размера средств на оплату труда расходы на 2018 год составят 1 069 911,31 тыс. руб.:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | наименование показателей | единица измерения | утверждено РЭК-департамента на 2017 г. | утверждено РЭК-департамента на 2018 г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. | Численность |  |  |  |
| 1.1. | Нормативная численность | чел. | 3 631 | 3 631 |
| 1.2. | Нормативная численность ППП | чел. | 3 631 | 3 631 |
| 1.3. | Численность, принятая для расчета | чел. | 3 078,3 | 3 078,3 |
| 2. | Средняя оплата труда. |  |  |  |
| 2.1. | Тарифная ставка рабочего 1 разряда | руб. | 6 441,4 | 6 670,04 |
| 2.2. | Средняя ступень оплаты труда |  | 6,20 | 6,20 |
| 2.3. | Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда | руб. | 1,92 | 1,92 |
| 2.4. | Среднемесячная тарифная ставка ППП |  | 12 367,47 | 12 806,49 |
| 2.5. | Выплаты, связанные с режимом работы и условиями труда 1 работника |  |  |  |
|  | процент выплаты | % | 7,15 | 7,15 |
|  | сумма выплат | руб. | 884,27 | 915,66 |
| 2.6. | Текущее премирование |  |  |  |
|  | процент выплаты | % | 75,00 | 75,00 |
|  | сумма выплат | руб. | 10 033,41 | 10 389,58 |
| 2.7. | Вознаграждение за выслугу лет |  |  |  |
|  | процент выплаты | % | 15,00 | 15,00 |
|  | сумма выплат | руб. | 1 855,12 | 1 920,97 |
| 2.8. | Выплаты по итогам года |  |  |  |
|  | процент выплаты | % | 21,87 | 21,87 |
|  | сумма выплат | руб. | 2 704,76 | 2 800,78 |
| 2.9. | Другие выплаты |  |  |  |
|  | процент выплаты | % | 1,02 | 1,02 |
|  | сумма выплат | руб. | 126,14 | 130,62 |
| 3. | ИТОГО среднемесячная оплата труда на 1 работника | руб. | 27 971,18 | 28 964,10 |
| 4. | Количество месяцев в периоде регулирования |  | 12 | 12 |
| 5. | ИТОГО средства на оплату труда ППП | тыс. руб. | 1 033 233,61 | 1 069 911,31 |

Доплаты (надбавки) к тарифным ставкам и должностным окладам стимулирующего и компенсационного характера, связанного с режимом работы и условиями труда, определены в размере не менее 7,15% тарифной составляющей расходов (средств), направляемых на оплату труда.

5) премий за основные результаты производственно-хозяйственной деятельности - в размере не менее 75% тарифной составляющей расходов (средств), направляемых на оплату труда, с учетом сумм доплат и надбавок, связанных с режимом и условиями труда.

6) вознаграждения по итогам работы за год – в размере не менее 21,87% тарифной составляющей расходов (средств), направляемых на оплату труда.

7) вознаграждения за выслугу лет – в размере не менее 15% тарифной составляющей расходов (средств), направляемых на оплату труда.

8) других выплат, производимых на основании норм ТК РФ и действующих в Обществе локальных нормативных актов – в размере не менее 1,02% тарифной составляющей расходов (средств), направляемых на оплату труда.

Основополагающей величиной при установлении доплат и надбавок является тарифная ставка (должностной оклад), установленная в рамках тарифной системы. Данное условие реализует норму Коллективного договора и Трудового кодекса РФ.

В результате произведенного расчета размера РЭК-департамент считает необходимым принять средства на оплату труда расходы на 2018 год на уровне 1 069 911,31 тыс. руб., среднемесячная оплата труда на одного работника составит 28 964,10 руб.

Вывод: Экспертная группа РЭК-департамента считает экономически обоснованными расходы на оплату труда на период 2018 год в размере 1 069 911,31 тыс. руб.

Статья «денежные выплаты социального характера»

На 2018 год экспертная группа РЭК-департаментапринимает данные расходы в размере47 778,36тыс. руб.

Расчет расходов (затрат) по статье «денежные выплаты социального характера» в разрезе подстатей на 2017-2018 годыотображен в таблице:

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | наименование подстатьи расходов | план (утв. органом регулирования)  на 2017 г. | план (утв. органом регулирования)  на 2018 г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | денежные выплаты социального характера, | 46 140,47 | 47 778,36 |
| в том числе | | | |
|  | ПВ Материальная помощь по прочим основаниям | 0,00 | 0,00 |
|  | ПВ Единовременные выплаты по соглашению сторон | 0,00 | 0,00 |
|  | соц. хар. Материальная помощь к юбилейным датам | 468,15 | 484,77 |
|  | соц. хар. Материальная помощь в связи с уходом на пенсию | 1 067,77 | 1 105,68 |
|  | выплаты по коллективному договору, в т.ч.: | 41 834,46 | 43 319,50 |
|  | выплаты по коллективному договору | 40 974,39 | 42 428,89 |
|  | соц. хар. Материальная помощь к ежегодному отпуску | 0,00 | 0,00 |
|  | прочие выплаты по коллективному договору | 0,00 | 0,00 |
|  | соц. хар. Выплаты за звания | 0,00 | 0,00 |
|  | соц. хар. Компенсации работникам находящимся в отпуске по уходу за ребенком | 156,22 | 161,76 |
|  | соц. хар. Материальная помощь по рождению ребенка | 703,86 | 728,85 |
|  | соц. хар. Разовая материальная помощь | 0,00 | 0,00 |
|  | соц. хар. Материальная помощь при призыве на военную службу | 0,85 | 0,88 |
|  | соц. хар. Ежемесячная материальная помощь неработающим пенсионерам | 944,42 | 977,95 |
|  | соц.хар. Расходы на оплату путевок на лечение | 1 654,89 | 1 713,63 |
|  | соц. хар. Материальная помощь в связи со смертью | 169,93 | 175,96 |

По данной статье рассматриваются финансирование мероприятий социальной политики, выплаты на оказание материальной помощи в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетике на 2013-2015 годы (продлено на 2016-2018 годы) и Коллективным договором.

Расчет расходов произведен в соответствии с размерами выплат, установленными в разделе 6 «Дополнительные льготы, гарантии и компенсации» Коллективного договора Общества.

Коллективный договор в Обществе заключен на основании Трудового кодекса РФ, норм Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике РФ на 2013 год и последующие годы, а также иных нормативно – правовых актов, содержащих нормы трудового права.

Вышеперечисленные материальные затраты (расходы) Общества определены экспертной группой РЭК-департаментас учётом прогнозных индексов роста цен, разработанными Минэкономразвития России в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год, а также с учетом предельных индексов изменения тарифов, предложенных ФАС России для Краснодарского края.

Вывод:Экспертная группа РЭК-департаментапринимает затраты по статье «Выплаты социального характера» в размере 47 778,36 тыс. руб.

Статья «ремонт основных фондов»

На 2018 год экспертная группа РЭК-департаментапринимает данные расходы в размере82 291,64 тыс. руб., из них на:

- капитальный и текущий ремонт по основному виду деятельности в размере 62 883,60 тыс. руб.

- прочие ремонты в размере 19 408,04 тыс. руб.

Расчет расходов (затрат) по статье «ремонт основных фондов» в разрезе подстатей на 2017-2018 годыотображен в таблице:

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | наименование подстатьи расходов | план (утв. органом регулирования) на 2017 г. | план (утв. органом регулирования)  на 2018 г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | ремонт основных фондов, | 79 470,59 | 82 291,64 |
| в том числе: | | | |
|  | капитальный и текущий ремонт по основному виду деятельности | 60 727,88 | 62 883,60 |
|  | прочие ремонты | 18 742,71 | 19 408,04 |

При расчете затрат по статье «ремонт основных фондов» на период регулирования 2018 год учитывались программы проведения ремонтных работ, обеспечивающие надежное и безопасное функционирование производственно-технических объектов и предотвращение аварийных ситуаций, утвержденные в установленном порядке.

Ремонтная программа – это комплекс конкретных ремонтных мероприятий, направленных на поддержание и восстановление исправного и работоспособного состояния электрооборудования, зданий и сооружений, достижение нормативных (плановых) технико-экономических показателей.

Формирование ремонтной программы осуществляется на основе:

- внутреннего регламента по организации ремонтной деятельности Общества;

- правил технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ СО 153-34.20.501-2003;

- правил организации технического обслуживания и ремонта электрооборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей СО 34.04.181-2003.

1. Расчет расходов (затрат) по статье «капитальный и текущий ремонт по основному виду деятельности» в разрезе подстатей на 2017-2018 годы отображен в таблице:

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | наименование подстатьи расходов | план (утв. органом регулирования) на 2017 г. | план (утв. органом регулирования) на 2018 г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | капитальный и текущий ремонт по основному виду деятельности, | 60 727,88 | 62 883,60 |
| в том числе: | | | |
|  | ремонт кап. производственных объектов (стор. орг) | 34 833,06 | 36 069,56 |
|  | ремонт кап. административных зданий (стор. орг) | 16 825,45 | 17 422,72 |
|  | ремонт тек административных зданий (стор. орг) | 876,05 | 907,15 |
|  | ремонт кап. оборудования (стор. орг) | 8 136,96 | 8 425,81 |
|  | ремонт тек. оборудования (стор. орг) | 56,36 | 58,36 |

1. Расчет расходов (затрат) по статье «прочие ремонты» в разрезе подстатей на 2017-2018 годы отображен в таблице:

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | наименование подстатьи расходов | план (утв. органом регулирования) на 2017 г. | план (утв. органом регулирования) на 2018 г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | прочие ремонты, | 18 742,71 | 19 408,04 |
| в том числе: | | | |
|  | ремонт текущий производственных объектов (стор. орг.) | 0,00 | 0,00 |
|  | ремонт автотранспорта (стор. орг.) | 10 476,69 | 10 848,60 |
|  | ремонт средств связи (стор. орг.) | 1 146,51 | 1 187,21 |
|  | ремонт ГПМ (стор. орг.) | 4 393,98 | 4 549,95 |
|  | ремонт и установка приборов учета э/э, измерительного оборудования (стор. орг.) | 159,22 | 164,88 |
|  | ремонт оргтехники (стор. орг.) | 1 664,68 | 1 723,77 |
|  | ремонт мебели и быт.техники (стор. орг.) | 301,58 | 312,29 |
|  | ремонт устройств РЗА(стор. орг.) | 600,03 | 621,33 |

Вышеперечисленные материальные затраты (расходы) Общества определены экспертной группой РЭК-департаментас учётом прогнозных индексов роста цен, разработанных Минэкономразвития России в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год, а также с учетом предельных индексов изменения тарифов, предложенных ФАС России для Краснодарского края.

Вывод:Экспертная группа РЭК-департамента на 2018 годпринимает затраты на проведение ремонтных работ в размере 82 291,64 тыс. руб.

Статья «прочие расходы»

Расчет расходов (затрат) по статье «прочие расходы» в разрезе подстатей на 2017-2018 годы отображен в таблице:

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | наименование подстатьи расходов | план (утв. органом регулирования)  на 2017 г. | план (утв. органом регулирования) на 2018 г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | прочие расходы, всего, | 316 853,08 | 328 100,72 |
| в том числе: | | | |
|  | услуги связи | 15 543,31 | 16 095,07 |
|  | расходы на услуги вневедомственной охраны | 19 653,96 | 20 351,63 |
|  | расходы на юридические и информационные услуги | 85 380,29 | 88 411,12 |
|  | расходы на аудиторские и консультационные услуги | 2 325,53 | 2 408,08 |
|  | прочие услуги сторонних организаций | 165 270,78 | 171 137,56 |
|  | расходы на командировки и представительские | 8 622,70 | 8 970,21 |
|  | расходы на подготовку кадров | 9 053,10 | 9 374,47 |
|  | расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | 5 249,23 | 5 435,56 |
|  | расходы на страхование | 1 657,53 | 1 716,36 |
|  | прочие расходы по работникам | 713,32 | 738,64 |
|  | коммунальные платежи | 3 343,33 | 3 462,01 |
|  | прочие расходы представительские | 0,00 | 0,00 |

Вышеперечисленные материальные затраты (расходы) Общества определены РЭК - департаментом с учётом прогнозных индексов роста цен, разработанных Минэкономразвития России в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год, а также с учетом предельных индексов изменения тарифов, предложенных ФАС России для Краснодарского края.

Вывод: Экспертная группа принимает затраты по статье «прочие расходы» в размере 328 100,72 тыс. руб.

Подстатья «услуги связи»

Затраты (расходы) по подстатье «услуги связи» в разрезе подстатей на 2017-2018 годы отображены в таблице:

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | наименование подстатьи расходов | план (утв. органом регулирования)  на 2017 г. | план (утв. органом регулирования) на 2018 г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | услуги связи | 15 543,31 | 16 095,07 |
|  | в том числе: | | |
|  | связь сотовая | 4 320,88 | 4 474,27 |
|  | связь услуги абонплаты | 2 624,15 | 2 717,30 |
|  | связь внутризоновая | 1 575,88 | 1 631,82 |
|  | связь междугородняя и международная | 214,85 | 222,48 |
|  | связь аренда, установка новых точек | 149,29 | 154,59 |
|  | связь Интернет | 5 724,25 | 5 927,45 |
|  | связь Радиочастоты | 858,81 | 889,30 |
|  | связь Радио | 75,20 | 77,87 |
|  | связь IP-телефония | 0,00 | 0,00 |

Вышеперечисленные материальные затраты (расходы) Общества определены РЭК - департаментом с учётом прогнозных индексов роста цен, разработанных Минэкономразвития России в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год, а также с учетом предельных индексов изменения тарифов, предложенных ФАС России для Краснодарского края.

Вывод: Экспертная группа принимает затраты по статье услуги связи в размере 16 095,07 тыс. руб.

Подстатья «расходы на услуги вневедомственной охраны»

Расходы по статье приняты экспертной группой в размере 20 351,63 тыс. руб.

Расчет расходов (затрат) по статье «расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства» в разрезе подстатей на 2017-2018 годы отображен в таблице:

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | наименование подстатьи расходов | план (утв. органом регулирования)  на 2017 г. | план (утв. органом регулирования) на 2018 г |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | 19 653,96 | 20 351,63 |
|  | в том числе: |  |  |
|  | прочие услуги охрана и сигнализация | 19 653,96 | 20 351,63 |

Вышеперечисленные материальные затраты (расходы) Общества определены РЭК - департаментом с учётом прогнозных индексов роста цен, разработанных Минэкономразвития России в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год, а также с учетом предельных индексов изменения тарифов, предложенных ФАС России для Краснодарского края.

Вывод: Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 20 351,63 тыс. руб.

Подстатья «расходы на юридические и информационные услуги»

Расчет расходов (затрат) по статье «расходы на юридические и информационные услуги» в разрезе подстатей на 2017-2018 годы отображен в таблице:

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | наименование подстатьи расходов | план (утв. органом регулирования)  на 2017 г. | план (утв. органом регулирования) на 2018 г |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | расходы на юридические и информационные услуги, | 85 380,29 | 88 411,12 |
| в том числе: | | | |
|  | прочие услуги информационно-вычислительное обслуживание | 20 093,48 | 20 806,76 |
|  | прочие услуги программное обеспечение | 65 286,81 | 67 604,36 |
|  | Прочие услуги. Услуги по программному комплексу ИК Сбыт | 0,00 | 0,00 |
|  | прочие услуги Юридические услуги | 0,00 | 0,00 |
|  | прочие услуги нотариальных контор | 0,00 | 0,00 |

Вышеперечисленные материальные затраты (расходы) Общества определены РЭК - департаментом с учётом прогнозных индексов роста цен, разработанных Минэкономразвития России в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год, а также с учетом предельных индексов изменения тарифов, предложенных ФАС России для Краснодарского края.

Вывод: Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 88 411,12 тыс. руб.

Подстатья «расходы на аудиторские и консультационные услуги»

Расчет расходов (затрат) по статье «расходы на аудиторские и консультационные услуги» в разрезе подстатей на 2017-2018 годы отображен в таблице:

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | наименование подстатьи расходов | план (утв. органом регулирования)  на 2017 г. | план (утв. органом регулирования) на 2018 г |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | расходы на аудиторские и консультационные услуги, | 2 325,53 | 2 408,08 |
|  | в том числе: |  |  |
|  | прочие услуги Консультационные услуги | 1 162,76 | 1 204,04 |
|  | прочие услуги Аудиторские | 1 162,76 | 1 204,04 |

Вышеперечисленные материальные затраты (расходы) Общества определены РЭК - департаментом с учётом прогнозных индексов роста цен, разработанных Минэкономразвития России в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год, а также с учетом предельных индексов изменения тарифов, предложенных ФАС России для Краснодарского края.

Вывод: Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 2 408,08 тыс. руб.

Подстатья «прочие услуги сторонних организаций»

Расчет расходов (затрат) по статье «прочие услуги сторонних организаций» в разрезе подстатей на 2017-2018 годы отображен в таблице:

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| наименование подстатьи расходов | план (утв. органом регулирования)  на 2017 г. | план (утв. органом регулирования) на 2018 г |
| 2 | 3 | 4 |
| прочие услуги сторонних организаций, | 165 270,78 | 171 137,56 |
| в том числе: |  |  |
| прочие услуги Содержание кассовых аппаратов | 27,81 | 28,79 |
| Прочие услуги Сертификация качества э/эн | 69 876,96 | 72 357,45 |
| прочие услуги Поверка измерительного оборудования | 2 014,71 | 2 086,22 |
| прочие услуги Испытание и наладка оборудования | 775,15 | 802,66 |
| прочие услуги Аттестация эл. технич. лабораторий и высоковольтные испытания | 147,28 | 152,51 |
| прочие услуги Техническое обслуж и ремонт приборов безоп (ав/тр) | 570,19 | 590,43 |
| прочие услуги Экспертиза ГПМ (стор. орг) | 1 081,44 | 1 119,83 |
| прочие услуги Техническое обслуж и ремонт устройств телемеханики | 600,03 | 621,33 |
| прочие услуги Техническое освидетельствование оборудования специализ. орг | 3 107,11 | 3 217,40 |
| прочие услуги Техническое обслуживание приборов пожарной безопасности | 1 755,37 | 1 817,68 |
| прочие услуги Обслуживание телевизионных программ | 0,00 | 0,00 |
| прочие услуги Техобслуживание бытовой техники | 212,01 | 219,53 |
| прочие услуги Техобслуживание орг техники | 585,21 | 605,99 |
| прочие услуги Техобслуживание АИИСКУЭ | 3 948,51 | 4 088,67 |
| прочие услуги Мероприятия по охране окр среды (ПДО, ПВД) | 2 788,83 | 2 887,83 |
| прочие услуги Демеркуризация и утилизация отходов | 74,88 | 77,54 |
| прочие услуги Утилизация шин | 0,00 | 0,00 |
| прочие услуги Реклама в СМИ | 0,00 | 0,00 |
| прочие услуги СМИ по размещению объявлений и предупреждений | 0,00 | 0,00 |
| прочие услуги Оформление земельных участков и определение границ охранных зон электросетевых объектов | 0,00 | 0,00 |
| прочие услуги Оформление тех документации | 1 690,57 | 1 750,58 |
| прочие услуги Оценка имущества | 0,00 | 0,00 |
| прочие услуги Регистрация прав собственности | 0,00 | 0,00 |
| прочие услуги стор.орг по улучш. условий труда | 0,00 | 0,00 |
| прочие услуги типографии | 0,00 | 0,00 |
| прочие услуги по контрольному съему показаний проборов учета (физ лицами) | 19 492,88 | 20 184,83 |
| прочие услуги почты | 0,00 | 0,00 |
| прочие услуги Расчеты экспертизы нормативных потерь | 0,00 | 0,00 |
| прочие услуги Техосмотр а/тр | 336,67 | 348,63 |
| прочие услуги сторонних организаций | 2 175,65 | 2 252,88 |
| прочие услуги по доставке груза | 0,00 | 0,00 |
| прочие услуги сторон транспортных организаций | 53 265,48 | 55 156,30 |
| прочие услуги Информационные услуги по ГСМ | 0,00 | 0,00 |
| прочие услуги по промышленной безопасности опасно производственных объектов | 0,00 | 0,00 |
| прочие услуги по энергетическому обследованию электросетевого комплекса и объектов | 0,00 | 0,00 |
| прочие услуги по приобретению доп мощности от смежных сетевых организаций | 0,00 | 0,00 |
| прочие услуги по подписке | 744,05 | 770,46 |
| прочие услуги Взносы в некоммерч предприятия СРО (строительство) | 0,00 | 0,00 |
| прочие услуги по госпошлине (кроме судебных издержек) | 0,00 | 0,00 |
| прочие услуги по техническому обслуживанию устройств РЗА | 0,00 | 0,00 |
| прочие услуги по техническому обслуживанию устройств РЗА | 0,00 | 0,00 |
| прочие услуги Клининговые и прочие услуги хозяйственного характера | 0,00 | 0,00 |
| прочие услуги Прочее обслуживание автотранспортных средств | 0,00 | 0,00 |
| прочие услуги по ведению архива Общества | 0,00 | 0,00 |

Вышеперечисленные материальные затраты (расходы) Общества определены РЭК - департаментом с учётом прогнозных индексов роста цен, разработанных Минэкономразвития России в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год, а также с учетом предельных индексов изменения тарифов, предложенных ФАС России для Краснодарского края.

Вывод: Экспертная группа на 2018 год принимает затраты по данной статье в размере 171 137,56 тыс. руб.

Подстатья «расходы на командировки и представительские»

Расчет расходов (затрат) по статье «расходы на командировки и представительские» в разрезе подстатей на 2017-2018 годы отображен в таблице:

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| наименование подстатьи расходов | план (утв. органом регулирования)  на 2017 г. | план (утв. органом регулирования) на 2018 г |
| 2 | 3 | 4 |
| расходы на командировки и представительские, | 8 662,70 | 8 970,21 |
| в том числе: |  |  |
| командировочные расходы Суточные | 691,60 | 716,15 |
| командировочные расходы Затраты на проезд | 3 039,50 | 3 147,40 |
| командировочные расходы Затраты на проживание | 4 931,60 | 5 106,66 |
| командировочные расходы Иные платежи и сборы | 0,00 | 0,00 |

Вышеперечисленные материальные затраты (расходы) Общества определены РЭК - департаментом с учётом прогнозных индексов роста цен, разработанных Минэкономразвития России в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год, а также с учетом предельных индексов изменения тарифов, предложенных ФАС России для Краснодарского края.

Вывод: Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 8 970,21 тыс. руб.

Подстатья «расходы на подготовку кадров»

Расчет расходов (затрат) по статье «расходы на подготовку кадров» в разрезе подстатей на 2017-2018 годы отображен в таблице:

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | наименование подстатьи расходов | план (утв. органом регулирования)  на 2017 г. | план (утв. органом регулирования) на 2018 г |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | расходы на подготовку кадров, | 9 053,10 | 9 374,47 |
|  | в том числе: |  |  |
|  | расходы на сотрудников Подготовка кадров (обязательное обучение) | 6 793,66 | 7 034,82 |
|  | расходы на сотрудников Повышение квалификации | 2 259,45 | 2 339,65 |

Вышеперечисленные материальные затраты (расходы) Общества определены РЭК - департаментом с учётом прогнозных индексов роста цен, разработанных Минэкономразвития России в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год, а также с учетом предельных индексов изменения тарифов, предложенных ФАС России для Краснодарского края.

Вывод: Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 9 374,47 тыс. руб.

Подстатья «расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности»

Расчет расходов (затрат) по статье «расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности» в разрезе подстатей на 2017-2018 годы отображен в таблице:

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | наименование подстатьи расходов | план (утв. органом регулирования)  на 2017 г. | план (утв. органом регулирования) на 2018 г |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности, | 5 249,23 | 5 435,56 |
|  | в том числе: |  |  |
|  | Прочие услуги Медицинский осмотр водителей (предрейсовый) | 3 138,00 | 3 249,40 |
|  | расходы на сотрудников Медицинский осмотр водителей (периодический) | 206,21 | 213,84 |
|  | расходы на сотрудников Медицинский осмотр при поступлении на работу | 230,46 | 238,65 |
|  | прочие услуги Медицинский осмотр сотрудников (периодический) | 1 674,25 | 1 733,68 |
|  | прочие услуги Специальная оценка условий труда | 0,00 | 0,00 |

Вышеперечисленные материальные затраты (расходы) Общества определены РЭК - департаментом с учётом прогнозных индексов роста цен, разработанных Минэкономразвития России в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год, а также с учетом предельных индексов изменения тарифов, предложенных ФАС России для Краснодарского края.

Вывод: Экспертная группа 2018 год принимает затраты по данной статье в размере 5 435,56 тыс. руб.

Подстатья «расходы на страхование»

Расчет расходов (затрат) по статье «расходы на страхование» в разрезе подстатей на 2017-2018 годы отображен в таблице:

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | наименование подстатьи расходов | план (утв. органом регулирования)  на 2017 г. | план (утв. органом регулирования) на 2018 г |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | расходы на страхование, | 1 657,53 | 1 716,36 |
|  | в том числе: |  |  |
|  | расходы на сотр. добровольное страхование работников | 0,00 | 0,00 |
|  | прочие услуги страхование зданий, сооружений и передаточных устройств | 0,00 | 0,00 |
|  | прочие услуги обязательное страхование автотранспорта (ОСАГО) | 832,77 | 862,34 |
|  | прочие услуги добровольное страхование автотранспорта | 0,00 | 0,00 |
|  | прочие услуги страхование особо опасных объектов | 824,75 | 854,03 |
|  | прочие услуги Страхование АИИСКУЭ | 0,00 | 0,00 |
|  | прочие услуги Страхование рисков ответственности (конкурсы) | 0,00 | 0,00 |

Вышеперечисленные материальные затраты (расходы) Общества определены РЭК - департаментом с учётом прогнозных индексов роста цен, разработанных Минэкономразвития России в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год, а также с учетом предельных индексов изменения тарифов, предложенных ФАС России для Краснодарского края.

Вывод: РЭК -департамент на 2018 год принимает затраты по данной статье в размере 1 716,36 тыс. руб.

Подстатья «прочие расходы по работникам»

Расчет расходов (затрат) по статье «прочие расходы по работникам» в разрезе подстатей на 2017 -2018 годы отображен в таблице:

тыс. руб.

| № п/п | наименование подстатьи расходов | план (утв. органом регулирования)  на 2017 г. | план (утв. органом регулирования) на 2018 г |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Прочие расходы по сотрудникам, | 713,32 | 738,64 |
|  | в том числе: |  |  |
|  | расходы на сотрудников Проездные билеты | 713,32 | 738,64 |
|  | расходы на сотрудников Компенсация за использование личного а/тр | 0,00 | 0,00 |
|  | расходы на сотрудников Компенсационные выплаты (охрана труда) | 0,00 | 0,00 |
|  | расходы на сотрудников Расходы по больничному листу за счет работодателя | 0,00 | 0,00 |
|  | ЗП Расходы на оплату жилья сотрудников | 0,00 | 0,00 |

Вышеперечисленные материальные затраты (расходы) Общества определены РЭК - департаментом с учётом прогнозных индексов роста цен, разработанных Минэкономразвития России в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год, а также с учетом предельных индексов изменения тарифов, предложенных ФАС России для Краснодарского края.

Вывод: Экспертная группа на 2018 год принимает затраты по данной статье в размере 738,64 тыс. руб.

Подстатья «коммунальные платежи»

Расчет расходов (затрат) по статье «коммунальные платежи» в разрезе подстатей на 2017-2018 годы отображен в таблице:

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | наименование подстатьи расходов | план (утв. органом регулирования)  на 2017 г. | план (утв. органом регулирования)  на 2018 г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Коммунальные платежи, | 3 343,33 | 3 462,01 |
|  | в том числе: |  |  |
|  | коммунальные услуги водопотребление | 1 262,05 | 1 306,85 |
|  | коммунальные услуги вывоз мусора | 928,49 | 961,45 |
|  | коммунальные услуги оплата за газ (хоз. нужды, отопление) | 978,38 | 1 013,11 |
|  | прочие услуги по оперативно-техническому обслуживанию имущества | 0,00 | 0,00 |
|  | прочие услуги дератизация помещений | 174,41 | 180,61 |

Вышеперечисленные материальные затраты (расходы) Общества определены РЭК - департаментом с учётом прогнозных индексов роста цен, разработанных Минэкономразвития России в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год, а также с учетом предельных индексов изменения тарифов, предложенных ФАС России для Краснодарского края.

Вывод: Экспертная группа на 2018 год принимает затраты по данной статье в размере 3 462,01 тыс. руб.

Статья «проценты к уплате»

Расчет расходов (затрат) по статье «проценты к уплате» в разрезе подстатей на 2017-2018 годы отображен в таблице:

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | наименование подстатьи расходов | план (утв. органом регулирования) на 2017 г. | план (утв. органом регулирования)  на 2018 г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Проценты к уплате | 158 188,01 | 163 803,36 |
|  | в том числе |  |  |
|  | проценты к уплате (долгосрочные обязательства) | 158 188,01 | 163 803,36 |
|  | проценты к уплате (краткосрочные обязательства) |

Вышеперечисленные материальные затраты (расходы) Общества определены РЭК - департаментом с учётом прогнозных индексов роста цен, разработанных Минэкономразвития России в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год, а также с учетом предельных индексов изменения тарифов, предложенных ФАС России для Краснодарского края.

Вывод: Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 163 803,36 тыс. руб.

Статья «коммунальные услуги Расходы на электроэнергию (собственные нужды)»

Расчет расходов (затрат) по статье «коммунальные услуги Расходы на электроэнергию (собственные нужды)» на 2017 - 2018 годы отображен в таблице:

тыс. руб.

| № п/п | наименование подстатьи расходов | план (утв. органом регулирования) на 2017 г. | план (утв. органом регулирования)  на 2018 г. |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | «Коммунальные услуги Расходы на электроэнергию (собственные нужды)» | 24 121,99 | 24 978,27 |

Вышеперечисленные материальные затраты (расходы) Общества определены РЭК - департаментом с учётом прогнозных индексов роста цен, разработанных Минэкономразвития России в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год, а также с учетом предельных индексов изменения тарифов, предложенных ФАС России для Краснодарского края.

Вывод: Экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 24 978,27 тыс. руб.

Расчет неподконтрольных расходов

Перечень статей затрат, формирующих неподконтрольные расходы, определен пунктом 11 Методики индексации.

При расчете неподконтрольных расходов на период регулирования 2018 год учитывались следующие статьи:

- страховые взносы;

- амортизационные отчисления;

- плата за аренду имущества и лизинг;

- оплата налогов на прибыль, имущество и иных налогов;

- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов и некомпенсированных затрат;

- расходы на финансирование капитальных вложений производственного характера;

- расходы на оплату услуг за теплоэнергию на хозяйственные нужды;

- прочие услуги по НИР;

- прочие услуги по разработке схем электроснабжения и создание баз данных по ним;

- внереализационные расходы;

- прочие расходы.

По результатам проведенного анализа расчета и экспертизы обосновывающих материалов РЭК-департаментом принимается уровень экономически обоснованных неподконтрольных расходов на 2018 год в сумме 3 082 312,60 тыс. руб.

Статья «Страховые взносы»

Расчет расходов (затрат) по статье «страховые взносы» в разрезе подстатей на 2017-2018 годы произведен методом экономически обоснованных расходов и отображен в таблице:

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | наименование подстатьи расходов | план (утв. органом регулирования) на 2017 г. | план (утв. органом регулирования)  на 2018 г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Страховые взносы | 328 129,72 | 339 777,66 |

Расходы по отчислениям на социальные нужды (страховые взносы) рассчитаны:

- прямо пропорционально размеру затрат на оплату труда;

- прямо пропорционально размеру затрат по денежным выплатам социального характера.

Тарифы страховых взносов соответствуют норме Федерального закона от 03.12.2011 № 379-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации по вопросам установления тарифов страховых взносов в государственные внебюджетные фонды», на 2018 год применен в размере 30,4%. Размер страхового тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний составит 0,4% (Уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний фонда социального страхования РФ от 07.04.16).

Подробный расчет затрат по статье «страховые взносы» приведен в таблице:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | наименование статьи расходов | ед. изм. | план (утв. органом регулирования)  на 2018 г. |
| 1 | 2 | 3 | 5 |
| 1. | расходы на оплату труда | тыс. руб. | 1 069 911,31 |
| 2. | денежные выплаты социального характера | тыс. руб. | 47 778,36 |
| 3. | ставка на страховые взносы | % | 30,4 |
|  | - тариф страхового взноса на обязательное пенсионное страхование | % | 22,0 |
|  | - тариф страхового взноса на социальное страхование | % | 2,9 |
|  | - тариф страхового взноса на обязательное медицинское страхование | % | 5,1 |
| 4. | - тариф страхового взноса на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний | % | 0,4 |
| 4. | Итого ставка на страховые взносы | % | 30,4 |
| 5. | cтраховые взносы | тыс. руб. | 339 777,66 |
| 5.1. | cтраховые взносы прямо пропорционально размеру затрат на оплату труда | тыс. руб. | 325 253,04 |
| 5.2. | cтраховые взносы и страховые отчисления прямо пропорционально размеру затрат по денежным выплатам социального характера | тыс. руб. | 14 524,62 |

Вышеперечисленные материальные затраты (расходы) Общества определены РЭК - департаментом с учётом прогнозных индексов роста цен, разработанных Минэкономразвития России в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год, а также с учетом предельных индексов изменения тарифов, предложенных ФАС России для Краснодарского края.

Вывод: экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 339 777,66 тыс. руб.

Статья «Амортизационные отчисления»

РЭК-департамент отмечает, что Общество представило прогнозный расчет амортизационных отчислений на 2018 г., план-график ввода-выбытия основных средств.

Доходы и расходы от выбытия, списания, безвозмездной передачи основных средств отражаются в форме № 2 «Отчет о финансовых результатах» в составе операционных доходов и расходов. Расходы от списания основных средств при авариях, стихийных бедствиях и иных чрезвычайных ситуациях относятся в состав чрезвычайных расходов.

В составе основных средств отражены здания, сооружения, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком службы более 12 месяцев.

Объекты основных средств приняты к учету по фактическим затратам на приобретение и сооружение. В отчетности основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

Стоимость основных средств погашается путем начисления амортизационных отчислений в течение срока их полезного использования.

Общество применяет линейный способ амортизации основных средств. Амортизация по каждому инвентарному объекту начисляется ежемесячно путем применения установленных норм, исчисленных в зависимости от срока полезного использования объекта.

Общество применяет понижающие (повышающие) коэффициенты к действующим нормам амортизационных отчислений по основным средствам, приобретаемым по договору лизинга, в случаях, если коэффициенты будут оговорены в условиях договора лизинга.

Объекты недвижимости, по которым закончены капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные учетные документы по приемке-передаче и фактически эксплуатируемые, принимаются к бухгалтерскому учету в качестве основных средств и обособляются в аналитическом учете.

Амортизация не начисляется:

- по используемым для реализации законодательства Российской Федерации о мобилизационной подготовке и мобилизации объектам основных средств, которые законсервированы и не используются в производстве продукции, при выполнении работ или оказании услуг, для управленческих нужд организации либо для предоставления организацией за плату во временное владение и пользование или во временное пользование;

- по объектам жилищного фонда, не приносящим доход;

- по объектам основных средств, потребительские свойства которых с течением времени не изменяются (земельные участки; объекты природопользования; объекты, отнесенные к музейным предметам и музейным коллекциям, и др.).

Начисление амортизации приостанавливается:

- по основным средствам, переведенным на консервацию. Общество признает в качестве консервации временное прекращение эксплуатации объекта на срок более трех месяцев. Расходы по консервации объектов (осмотр, смазка, зачехление, огораживание и т.п.), а также по временному прекращению эксплуатации объектов сроком до трех месяцев признаются Обществом в качестве прочих расходов;

- на период реконструкции и модернизации, капитального ремонта объектов основных средств, если продолжительность работ превышает 12 месяцев.

По указанным объектам начисление амортизации прекращается с месяца, следующего за месяцем перевода, и начинается с месяца, следующего за месяцем ввода в эксплуатацию данных объектов.

По имуществу в запасе (резерве), не переведенному в режим консервации, начисление амортизации осуществляется в обычном порядке.

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих актов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Срок полезного использования соответствует нормативно-технической документации, также постановлению Правительства РФ от 01.01.2002г. №1.

РЭК – департаментом величина амортизационных отчислений принята в соответствии с главой 25 Части второй Налогового Кодекса РФ, Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, другими нормативными правовыми актами, актов ввода в эксплуатацию и техническими характеристиками.

Средства по статье «амортизационные отчисления» на 2018 год принимаются РЭК - департаментом по фактическим данным за 2016 год в размере 433 311,41 тыс. руб.

Расчет расходов (затрат) по статье «амортизационные отчисления» на 2017-2018 годы отображен в таблице:

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | наименование подстатьи расходов | план (утв. органом регулирования) на 2017 г. | план (утв. органом регулирования) на 2018 г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Амортизационные отчисления | 427 898,77 | 433 311,41 |

Вывод: экспертная группа считает экономически обоснованной величину затрат по статье «амортизационные отчисления», учитываемую в тарифе на услуги по передаче электрической энергии на 2018 г., в размере 433 311,41 тыс. руб.

РЭК-департаментотмечает, что требования к инвестиционным программам субъектов естественных монополий в электроэнергетике установлены «Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» (в действующей редакции), иприказом Министерства Энергетики Российской Федерации от 5 мая 2016 N 380 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе…». РЭК– департамент отмечает, что сформирована единая инвестиционная программа по Обществу, финансируемая из различных источников, в том числепо статье «амортизационные отчисления», учитываемой в тарифе на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год в размере 433 311,41 тыс. руб.

Статья «Плата за аренду имущества и лизинг»

Затраты по данной статье включают расходы:

- арендную плату за пользование сетевых объектов (зданий, строений, сооружений и отдельных помещений, использующихся в процессе передачи электрической энергии и находящихся в государственной, муниципальной собственности или собственности сторонних организаций);

- лизинг автотранспорта;

- аренду программного обеспечения и так далее.

Экспертная группа РЭК -департамента отмечает, что Общество представило документы, подтверждающие эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства на правах собственности, лизинга или иных законных основаниях.

РЭК – департаментом расходы по арендной плате приняты в соответствии с п.28 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178, а именно в составе расходов по арендной плате учитывается величина амортизации и налога на имущество (в случае начисления), относящихся к арендуемому имуществу, участвующему в услугах по передаче электрической энергии.

При этом при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих актов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Срок полезного использования соответствует нормативно-технической документации, также постановлению Правительства РФ от 01.01.2002г. №1.

РЭК – департаментом величина амортизационных отчислений принята в соответствии с главой 25 Части второй Налогового Кодекса РФ, Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, другими нормативными правовыми актами, актов ввода в эксплуатацию и техническими характеристиками.

Расчет расходов (затрат) по статье «плата за аренду имущества и лизинг» в разрезе подстатей на 2017-2018 годы отображен в таблице:

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| наименование подстатьи расходов | план (утв. органом регулирования) на 2017 г. | план (утв. органом регулирования) на 2018 г. |
| 2 | 3 | 4 |
| плата за аренду имущества и лизинг, | 959 029,78 | 1 058 851,65 |
| в том числе: |  |  |
| лизинг имущественного комплекса | 211 194,77 | 241 345,65 |
| лизинг автотранспорта | 225 133,31 | 306 063,49 |
| лизинг АИСДУ | 62 752,07 | 0,00 |
| аренда сетевых объектов (сторонние организации) | 77 289,48 | 77 051,84 |
| аренда автотранспортных средств | 5 496,82 | 35 422,35 |
| аренда земельных участков | 13 736,74 | 21 227,69 |
| аренда прочего имущества (сторонние организации) | 147 054,49 | 146 436,24 |
| аренда программного обеспечения | 1 849,85 | 1 790,80 |
| аренда компьютеров и оргтехники | 46 621,56 | 47 550,57 |
| аренда муниципального имущественного комплекса | 167 900,69 | 181 823,02 |
| аренда (коммунальные услуги) | 0,00 | 140,00 |

Вывод: экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 1 058 851,65 тыс. руб.

Статья «Выпадающие доходы и некомпенсированные затраты»

1.Расчет экономически обоснованных выпадающих доходов и некомпенсированных затрат по технологическому присоединению в соответствии с пунктами 87 Основ ценообразования.

В соответствии с пунктами 87 Основ ценообразования, 17 Правил 861, а также 9 Методических указаний № 1 плата для заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом присоединения ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) и оплачивающих мероприятия по технологическому присоединению, составляет не более 550 рублей с НДС (466,1 руб. без НДС), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику энергоснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Размер выпадающих доходов и некомпенсированных затрат включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии в соответствии с методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям в том же планируемом периоде регулирования, на который утверждается плата за технологическое присоединение. В случае, если по итогам хозяйственной деятельности прошедшего периода регулирования у сетевой организации появились экономически обоснованные расходы (затраты), превышающие объем средств, подлежащих компенсации сетевой организации в том же периоде регулирования, на который утверждается плата за технологическое присоединение, то регулирующий орган при представлении соответствующих обоснований учитывают эти расходы (затраты) при установлении регулируемых цен (тарифов) на последующий расчетный период регулирования с учетом индексов-дефляторов.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | содержание записи | ед. изм. | на 2018 год | |
| расчет | сумма выпадающих доходов и некомпенсированных затрат |
| 1. Натуральные (технические показатели) | | | | |
| 1.1. | количество присоединений | шт | 6 581 |  |
| 1.2. | мощность присоединений | кВт | 71 512 |  |
| 2. Ставка платы за технологическое присоединение | | | | |
| 2.1. | ставка действующая (утвержденная РЭК-ДЦТ КК №66/2017-Э от 28.12.2017) | руб./присоед. | 9 606,33 |  |
| 2.2. | ставка (установленная Приказом ФАС№ 29.08.2017 № 1135/17) | руб./ присоед. | 466,10 |  |
| 3. Сумма выпадающих доходов и некомпенсированных затрат | | | | |
| 3.1. | доходы рассчитанные по ставке по п. 2.1. | тыс. руб. | 63 219,26 |  |
| 3.2. | доходы рассчитанные по ставке по п.2.2. | тыс. руб. | 3 067,40 | 60 151,85 |

Таким образом, экспертная группа РЭК-департамента считает, что общий размер прогнозируемых выпадающих доходов и некомпенсированных затрат, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, включаемые в расходы (затраты)сетевой организации при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии планируемый период регулирования 2018 год от предоставления льгот по договорам технологического присоединения составил 60 151,85тыс. руб. (без НДС).

Данные плановые выпадающие доходы не учитывают плановые расходы на 2018 год на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства в целях технологического присоединения льготной категории заявителей с присоединяемой мощность до 15 кВт включительно.

Расчет экономически обоснованных выпадающих доходов и некомпенсированных затрат

Расчет расходов (затрат) по статье «выпадающие доходы и некомпенсированные затраты» на 2017-2018 годы отображен в таблице:

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | наименование подстатьи расходов | план (утв. органом регулирования) на 2017 г. | план (утв. органом регулирования) на 2018 г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | выпадающие доходы и некомпенсированные затраты | 722 188,83 | 623 338,69 |

Расчет произведен в соответствии с действующим законодательством в области государственного регулирования цен и тарифов.

Вывод: экспертная группа РЭК-департамента считает, что выпадающие доходы, понесённые в процессе финансово-хозяйственной деятельности за предыдущие периоды, должны быть учтены в расчете НВВ очередного периода регулирования.

РЭК-департамент принимает экономически обоснованные расходы, подлежащие учету в 2018 году, в размере 623 338,69 тыс. руб.

Статья «Капитальные вложения производственного характера»

Приказом РЭК-департамента от 13.08.2014 №42/2014-э утверждена инвестиционная программа АО «НЭСК-электросети» на период 2015-2019 гг., финансирование мероприятий по программе в 2015-2019 гг. составляет 11 255,01 млн. руб. с НДС.

В соответствии с приказом РЭК-департамента от 28.06.2017 №14/2017-э «О внесении изменений в приказ региональной энергетической комиссии - департамента цен и тарифов Краснодарского края от 13.08.2014 № 42/2014-э «Об утверждении инвестиционной программы АО «НЭСК-электросети» на 2015 - 2019 годы»на 2018 году финансирование инвестиционной программы составляет 6 176,68 млн. руб. (с НДС).

Расчет расходов по статье «капитальные вложения производственного характера» на 2018 год отображен в таблице:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №п/п | наименование статьи расходов | план (утв. органом регулирования) на 2018 г. |
| 1 | Необходимая валовая выручка на собственное содержание, без учета расходов (затрат) на оказание услуг ФСК | 5 070 213,85 |
| 2 | Статьи затрат, уменьшающие базу для расчета прибыли на капитальные вложения: | 1 756 054,10 |
| 2.1 | лизинг | 547 409,14 |
| 2.2 | аренда сетевых объектов (сторонние организации) | 77 051,84 |
| 2.3 | расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли | 397 047,87 |
| 2.4 | налог на прибыль | 111 206,56 |
| 2.5 | выпадающие доходы | 623 338,69 |
| 3 | База для расчета прибыли на капитальные вложения (ст.1-ст.2) | 3 314 159,75 |
| 4 | Максимально возможный уровень расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли от базы, % | 12 % |
| 5 | Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли от базы (ст.3\*ст.4) | 397 047,87 |

Расчет расходов (затрат) о статье «капитальные вложения производственного характера» на 2017-2018 годы отображен в таблице:

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | наименование подстатьи расходов | план (утв. органом регулирования)  на 2017 г. | план (утв. органом регулирования)  на 2018 г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | капитальные вложения производственного характера | 375 814,51 | 397 047,87 |

Экспертной группой приняты расходы по статье «капитальные вложения производственного характера», не превышающие 12% от НВВ Общества на плановый период 2018 год, что не противоречит положениям Методики индексации, а также Основам ценообразования.

Норма указанных документов отражает то, что в состав неподконтрольных затрат входят расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли. Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от НВВ регулируемой организации, определенной в соответствии с Методическими указаниями, без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии поединой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ПАО "ФСК ЕЭС", расходов на оплату услуг по передаче электроэнергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга).

Вывод:экспертная группа РЭК-департаментапринимает затраты по данной статье в размере 397 047,87 тыс. руб.

Статья «Теплоэнергия на хозяйственные нужды»

Расчет расходов (затрат) по статье «теплоэнергия на хозяйственные нужды» на 2017-2018 годы отображен в таблице:

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | наименование подстатьи расходов | план (утв. органом регулирования)  на 2017 г. | план (утв. органом регулирования)  на 2018 г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Теплоэнергия на хозяйственные нужды | 5 015,42 | 7 029,98 |

Объем теплоэнергии на хозяйственные нужды на 2018 год сформирован на основании фактического объема 2016 года с учетом незначительного роста, который объясняется следующими причинами:

- введением в эксплуатацию новых помещений и установкой дополнительного электрооборудования,

- поддержанием нормативного температурного режима в производственных помещениях.

Вышеперечисленные материальные затраты (расходы) Общества определены РЭК - департаментом с учётом прогнозных индексов роста цен, разработанных Минэкономразвития России в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год, а также с учетом предельных индексов изменения тарифов, предложенных ФАС России для Краснодарского края.

Вывод: экспертная группа РЭК-департамента принимает затраты по данной статье в размере 7 029,98 тыс. руб.

Статья «Внереализационные расходы»

Затраты по данной статье включают расходы по прочим банковским услугам и расходы на услуги банков.

Расчет расходов (затрат) по статье «внереализационные расходы» в разрезе подстатей на 2017-2018 годы отображен в таблице:

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | наименование подстатьи расходов | план (утв. органом регулирования)  на 2017 г. | план (утв. органом регулирования)  на 2018 г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | внереализационные расходы, | 3 324,90 | 8 877,05 |
|  | в том числе: |  |  |
|  | ПР по услугам кредитных организаций | 3 166,11 | 8 828,97 |
|  | ПР по созданию резерва по сомнительным долгам | 0,00 | 0,00 |
|  | ПР по резерву под обесценение финансовых вложений | 0,00 | 0,00 |
|  | ПР Инкассация | 158,79 | 48,08 |

Вышеперечисленные материальные затраты (расходы) Общества определены РЭК - департаментом с учётом прогнозных индексов роста цен, разработанных Минэкономразвития России в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год, а также с учетом предельных индексов изменения тарифов, предложенных ФАС России для Краснодарского края.

Вывод: экспертная группа принимает затраты по данной статье в размере 8 877,05 тыс. руб.

Расчет расходов (затрат) на оказание услуг ПАО «ФСК ЕЭС»

Расчет расходов (затрат) по данной статье в разрезе подстатей на 2017-2018 годы отображен в таблице:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | показатель | ед. изм. | план (утв. органом регулирования)  на 2017 г. | план (утв. органом регулирования)  на 2018 г. |
| I | Расходы (затраты) на оказание услуг ПАО «ФСК ЕЭС» | тыс. руб. | 5 704,27 | 6 086,39 |
| 1 | Расходы на содержание | тыс. руб. | 4 794,56 | 5 058,90 |
| 1.1 | ставка на содержание | руб/МВт\*мес | 159 818,61 | 168 629,90 |
| 1.2 | заявленная мощность | МВт | 2,50 | 2,50 |
| 2 | Расходы на потери электроэнергии | тыс. руб. | 909,71 | 1 027,49 |
| 2.1 | ставка на потери | руб/МВт\*ч | 2 059,00 | 2 031,00 |
| 2.2 | объем потерь электроэнергии | МВт\*ч | 441,82 | 505,90 |

Вывод:экспертная группа РЭК-департаментапринимает затраты по данной статье на 2018 год в размере 6 086,39 тыс. руб.

Источники финансирования на выполнение мероприятий инвестиционной программы

Приказом РЭК-ДЦТ Краснодарского края от 13.08.2014 № 42/2014-э «Об утверждении инвестиционной программы ОАО «НЭСК-электросети» на 2015-2019 годы» (с изм. внесенными Приказами РЭК – департамента от 03.09.2014 №46/2014-э, от 29.12.2014 № 83/2014-э, от 03.06.2015 № 38/2015-э, от 26.10.2016 №42/2016-э, от 30.12.2016 №58/2016-э, приказ РЭК от 21.06.2017 №12/2017-э, приказ РЭК от 28.06.2017 №14/2017-э и приказ РЭК от 28.06.2017 №14/2017-э), на второй долгосрочный период регулирования 2015-2019 годы утверждена инвестиционная программа Общества.

Тарифные источники по виду деятельности «оказание услуг по передаче электрической энергии», направляемые на мероприятия инвестиционной программы, составят:

тыс. руб. (без НДС)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| наименование тарифного источника | план (утв. органом регулирования)  на 2017 г. | план (утв. органом регулирования)  на 2018 г. |
| 1 | 2 | 3 |
| Тарифные источники инвестиционной программы: | 1 923 052,38 | 1 845 331,79 |
| амортизационные отчисления | 427 898,77 | 433 311,41 |
| капитальные вложения производственного характера | 375 814,51 | 397 047,87 |
| Итого: | 803 713,28 | 830 359,28 |
| плановые выпадающие доходы и некомпенсированные затраты на строительство по мероприятиям, связанным с технологическим присоединением энергопринимающих устройств | 620 258,95 | 467 563,36 |
| максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединений | 620 258,95 | 277 052,85 |
| максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединений |  | 190 510,51 |
| лизинг | 499 080,15 | 547 409,14 |

Инвестиционная программа АО «НЭСК – электросети» на 2018 год предусматривает мероприятия по увеличению пропускной способности электросетевого комплекса, повышению надежности и качества отпускаемой электроэнергии потребителям, подключение новых потребителей в рамках технологического присоединения.

Приказом РЭК-департамента от 13.08.2014 №42/2014-э утверждена инвестиционная программа АО «НЭСК-электросети» на период 2015-2019 гг., финансирование мероприятий по программе в 2015-2019 гг. составляет 11 255,01 млн. руб. с НДС.

В соответствии с приказом РЭК-департамента от 28.06.2017 №14/2017-э «О внесении изменений в приказ региональной энергетической комиссии - департамента цен и тарифов Краснодарского края от 13.08.2014 № 42/2014-э «Об утверждении инвестиционной программы АО «НЭСК-электросети» на 2015 - 2019 годы»на 2018 году финансирование инвестиционной программы составляет 6 176,68 млн. руб. (с НДС).

Экспертной группой РЭК-департамента в целях исполнения постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» принято решение об учете в составе тарифов 2018 года расходов на выполнение инвестиционных мероприятий Общества в размере 1 845 331,79 тыс. руб., в том числе по источникам: прибыль – 397 047,87 тыс. руб., амортизационные отчисления – 433 311,41 тыс. руб.

В целом, НВВ с учетом средств, подлежащих учету в следующем периоде по итогам анализа затрат Общества за фактический 2016 год, составляет на 2018 год 9 096 602,64 тыс. руб., в том числе на содержание электрических сетей 5 076 300,23 тыс. руб., на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на её передачу в размере 4 020 302,41 тыс. руб.

Расчет экономически обоснованного тарифа (платы) за услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «НЭСК - электросети» на 2018 год.

Экспертная группа РЭК-департамента отмечает, что по результатам проведенной экспертизы экономически обоснованные затраты Общества на содержание сетей, с учетом экономически необоснованных средств, подлежащих учету в следующем периоде регулирования, составляет на 2018 год 5 076 300,23 тыс. руб.

Расчет платы за услуги по содержанию электрических сетей и ставки на оплату потерь электроэнергии АО "НЭСК-электросети"

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Ед. изм. | Утверждено 2016 | Утверждено 2017 | Утверждено 2018 |
| 1 | Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии, в том числе: | тыс. руб. | 8 028 581,79 | 8 590 730,71 | 9 096 602,64 |
| 1.2. | для целей компенсации технологического расхода потерь электроэнергии | тыс. руб. | 3 266 577,61 | 3 662 283,88 | 4 020 302,41 |
| 2. | Максимальная (разрешенная) мощность | МВт | 1 244,60 | 1 284,93 | 1 292,65 |
| 3. | Плата за услуги на содержание электрических сетей в расчете на 1 кВт максимальной мощности | руб/кВт х мес. | 320,72366 | 321,52394 | 329,44523 |
| 4. | Полезный отпуск электроэнергии | млн. кВт.ч. | 5 667,91 | 5 675,26 | 5 862,25 |
| 5. | Потери электрической энергии | млн. кВт.ч. | 1 238,20 | 1 238,20 | 1 280,69 |
| 6. | Тариф на покупку потерь электроэнергии | руб/МВт.ч | 2 638,17 | 2 955,71 | 3 139,17 |
| 7. | Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям | руб/кВт.ч | 0,57731 | 0,64624 | 0,68638 |
| 8. | Одноставочный тариф | руб/МВт.ч | 1 416,50 | 1 516,38 | 1,55003 |

Предложения.

Проанализировав материалы по расчету НВВ Общества на 2018 год, экспертная группа РЭК – департамент рекомендует Правлению установить на 2018 год индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «НЭСК-электросети» для взаиморасчетов между сетевыми организациями, ПАО «Кубаньэнерго» - заказчик, АО «НЭСК-электросети» - исполнитель в следующих размерах:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | 1 полугодие 2018 года | | | 2 полугодие 2018 года | | |
| Двухставочный тариф | | Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф | | Односта-вочный тариф |
| Ставка на содержание электрических сетей | Ставка на оплату технологического расхода (потерь) | Ставка на содержание электрических сетей | Ставка на оплату технологического расхода (потерь) |
| Руб./МВт\* Мес. | Руб./МВт\*ч | Руб./кВт\*ч | Руб./МВт\* Мес. | Руб./МВт\*ч | Руб./кВт\*ч |
| ПАО «Кубаньэнерго» - АО «НЭСК-электросети» | 329 445,23 | 686,38 | 1,55003 | 329 445,23 | 686,38 | 1,55003 |

Голосовали:

«ЗА» - С.Н. Милованов, А.А. Исмелов, Д.В. Негреба, С.Ю. Шуляк, С.В. Дорохин, А.С. Бондаренко.

«ПРОТИВ» - М.Г. Петренко.

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - нет.

Решение принято большинством голосов.

7. Об установлении тарифов на тепловую энергию для ООО «ЮгСети», г. Краснодар на 2018 год.

Проект приказа об установлении тарифов на тепловую энергию для ООО «ЮгСети», г. Краснодар на 2018 год, озвучила ведущий консультант отдела цен и тарифов на теплоэнергию Т.Ю. Алферова.

ООО «ЮгСети», г. Краснодар уведомлено о дате и времени заседания правления региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края.

ООО «ЮгСети», г. Краснодар представило согласие с проектом приказа об установлении тарифов на тепловую энергию для ООО «ЮгСети», г. Краснодар на 2018 год.

Т.Ю. Алферова озвучила информацию об установлении тарифов на тепловую энергию для ООО «ЮгСети», г. Краснодар на 2018 год.

В соответствии с пунктом 17 Основметод экономически обоснованных расходов (затрат), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075, применяется в одном из следующих случаев:

а) в случае если в отношении организации ранее не осуществлялось государственное регулирование цен (тарифов);

б) в случае установления цен (тарифов) на осуществляемые отдельными организациями отдельные регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, в отношении которых ранее не осуществлялось государственное регулирование тарифов;

в) в случае если оставшийся срок действия всех договоров аренды в отношении производственных объектов регулируемой организации на момент подачи заявления об утверждении тарифов составляет менее 3 лет.

Величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете установленных тарифов на 2018 год, основные группы расходов, виды и величина расходов, не учтенных (исключенных) при установлении тарифов, а также основания принятия такого решения приведены в таблице:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование | Ед. изм. | Предложено предприятием | Принято РЭК-ДЦиТ | Откло-нение расходов | Основания исключения расходов |
| 1. | Основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности | | | | | |
| 1.1. | Покупная тепловая энергия | тыс. руб. | - | - | - |  |
| 1.2. | прочие покупаемые энергетические ресурсы, электроэнергия, теплоноситель | тыс. руб. | 8803,03 | 8343,9 | -459,13 | Исключены экономически необоснованные расходы в соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения |
| 1.3. | оплата услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | тыс. руб. | - | - | - |  |
| 1.4. | сырье и материалы | тыс. руб. | - | - | - |  |
| 1.5. | ремонт основных средств | тыс. руб. | - | - | - |
| 1.6. | оплата труда и отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 15332,1 | 5798,9 | -9533,2 | Исключены экономически необоснованные расходы в соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения |
| 1.7. | Амортизация | тыс. руб. | - | - | - |  |
| 1.8. | прочие расходы | тыс. руб. | 1245,8 | 1200 | -45,8 | Исключены экономически необоснованные расходы в соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения |
|  | Итого производственная себестоимость: | тыс. руб. | 25380,9 | 15342,8 | -10038,4 | Исключены экономически необоснованные расходы в соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения |
|  | Производ. себестомость на выработку тепловой энергии для реализации | тыс. руб. | 25380,9 | 15342,8 | -10038,4 |  |
| 2. | Необходимая расчетная прибыль | тыс. руб. | 1150,7 | 155,0 | -995,7 |  |
| 3. | Величина необходимой валовой выручки регулируемой организации | тыс. руб. | 26531,5 | 15497,8 | -11033,7 |  |

Определение состава расходов, включенных в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности произведены в соответствии с нормативно-правовыми актами Российской Федерации.

Технические показатели, учтенные при расчете необходимой валовой выручки

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) | Гкал | 7866,80 |
| договорная тепловая нагрузка | Гкал/ч. | 2,72 |
| нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя | Гкал | 0,00 |
| объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки | Гкал | 0,00 |
| нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 154,61 |
| удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки | кг.у.т./Гкал | 154,61 |
| нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки | - | - |

К утверждению предлагаются следующие уровни тарифов:

- на тепловую энергию (производство, передача и сбыт) для потребителей

в следующих размерах:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода | Отборный пар давлением | |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 |
| 1. | ООО «ЮгСети», г. Краснодар\* | Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал. | со дня вступления в силу настоящего приказа по 31.12.2018 | 1970,03 | - | - |
| Население | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал. | со дня вступления в силу настоящего приказа по 31.12.2018 | 1970,03 | - | - |

Голосовали:

«ЗА» - С.Н. Милованов, А.А. Исмелов, Д.В. Негреба, С.Ю. Шуляк, С.В. Дорохин, А.С. Бондаренко, М.Г. Петренко.

«ПРОТИВ» - нет.

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - нет.

Решение принято единогласно.

10. О внесении изменений в приказ региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края от 30.11.2015 № 52/2015-т «Об установлении тарифов на тепловую энергию, горячую воду».

Обсуждение вопроса о внесении изменений в приказ региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края от 30.11.2015 № 52/2015-т «Об установлении тарифов на тепловую энергию, горячую воду» озвучила ведущий консультант отдела цен и тарифов на теплоэнергию М.А. Аладина.

М.А. Аладина на основании принятого решения правлением региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края о прекращении исполнения государственной функции по осуществлению государственного регулирования в части установления (корректировки) тарифов на тепловую энергию в отношении МУП «Ленинградский Теплоцентр», предложила внести в приказ региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края от 30.11.2015 № 52/2015-т «Об установлении тарифов на тепловую энергию, горячую воду» следующие изменения:

1) в приложении № 1:

пункт 4 исключить;

2) в приложении № 2:

подпункты 3.1, 3.2 пункта 3 исключить;

3) в таблицах 1, 2 приложения № 3 пункт 4 исключить;

4) приложение № 6 исключить.

Голосовали:

«ЗА» - С.Н. Милованов, А.А. Исмелов, Д.В. Негреба, С.Ю. Шуляк, С.В. Дорохин, А.С. Бондаренко.

«ПРОТИВ» - нет.

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - нет.

Решение принято единогласно.

Секретарь Д.А. Ачегу