

# ПРАВИТЕЛЬСТВО КАЛИНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

СЛУЖБА ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ

РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

 **УТВЕРЖДАЮ** Председатель Правления

 \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Юткин К.А.

### ПРОТОКОЛ

заседания правления Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области

22 декабря 2016 года № 144/16

**Председательствовал:**

Юткин К.А. **–** руководитель (директор) Службы.

**Присутствовали члены Правления:**

Барданова М.В. – начальник отдела Службы;

Павленко Н.Н. - начальник отдела Службы;

Попович Н.В. – ведущий консультант Службы.

 **Приглашенные:**

Редько И.В. –заместитель генерального директора по экономике и финансам АО «Янтарьэнерго»;

Бундина Т.Н. – начальник Калининградского линейного отдела Октябрьской дирекции по энергообеспечению (ОАО «Российские железные дороги»);

Дуздаль А.Э. – главный инженер дистанции (ОАО «Российские железные дороги»);

Арасланова О.Ш. – директор ТСО ООО «Мегаполис»;

Воробьева Е.В.- ведущий экономист ООО «Мегаполис»;

Захарова Т.В. – зам.директора по экономике и финансам АО «Оборонэнерго» филиал «Калининградский»;

Шишкина Д. – начальник отдела по транспорту электроэнергии АО«Оборонэнерго»;

Курочкин В.Н. - директор ОГБУ «Центр экспертиз цен и тарифов»;

 Еременко И.Н. – ведущий консультант Службы;

 Загонкина Е.В. - консультант Службы.

**ПОВЕСТКА ДНЯ:**

**1. О внесении изменений в некоторые приказы Службыпо государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области, об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между территориальными сетевыми организациями Калининградской области на 2017 год.**

Юткин К.А. открыл заседание Правления Службы.

**1.1. О внесении изменений в приказ Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 18 декабря 2014 года № 155-02э/14, об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между территориальными сетевыми организациями Калининградской области АО «Янтарьэнерго» и МКП «Калининград -ГорТранс» на 2017 год.**

Загонкина Е.В. доложила присутствующим:В Службу по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области (далее – Служба) поступило заявление (вх. № 1021 от 28.04.2016 г.) по вопросу установления тарифа на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям МКП «Калининград - ГорТранс» (далее - Предприятие) на 2017 год.

В соответствии с п. 20 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 года № 1178, Служба открыла дело об установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям МКП «Калининград - ГорТранс».

Приказом Службы от 18 декабря 2014 года № 155-02э/14 для МКП «Калининград - ГорТранс» установлена необходимая валовая выручка на долгосрочный период регулирования 2015 – 2019 годов.

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Предприятия,а также расчёт необходимой валовой выручки, принимаемой при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Калининградской области произведён на 2017 год методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Период долгосрочных параметров регулирования установлен с 2015 года по 2019 год включительно, базовым периодом регулирования принят 2015 год.

Служба произвела корректировку необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год.

Расчет НВВ на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям МКП «Калининград - ГорТранс» на 2017 год представлен в таблице:

|  |
| --- |
| **Расчет коэффициента индексации** |
|  № | **Показатели** |  | **2016 утв.** | **2017 проект** |
| 1. | **инфляция** | **%** | **7,4%** | **4,70%** |
| 2. | **индекс эффективности операционных расходов** | **%** | **1,0%** | **1,00%** |
| 3. | **количество активов** | **у.е.** | **397,77** | **385,57** |
| 4. | **индекс изменения количества активов** | **%** | **101,80%** | **-3,07%** |
| 5. | **коэффициент эластичности затрат по росту активов** |  | **75,0%** | **75,00%** |
| 6. | **итого коэффициент индексации** |   | **1,875** | **1,013** |
| **Расчет подконтрольных расходов** (тыс.руб.) |
| **№ п.п.** | **Показатели** | **2016 утв.** | **2017 проект** |
| 1.1. | Материальные затраты | 391,91 | 396,88 |
| 1.1.1. | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | 86,72 | 87,82 |
| 1.1.2. | Работы и услуги производственного характера  | 305,19 | 309,06 |
| 1.2. |  Расходы на оплату труда | 983,71 | 996,19 |
| 1.3. | Прочие расходы, всего, в том числе: | 33,45 | 33,88 |
| 1.3.1 | Услуги связи | 9,26 | 9,38 |
| 1.3.2 | Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | 11,06 | 11,20 |
| 1.3.3 | Расходы на юридические и информационные услуги | 4,84 | 4,90 |
| 1.3.4 | Расходы на подготовку кадров | 3,75 | 3,80 |
| 1.3.5 | Другие прочие расходы | 4,54  | 4,60 |
| **ИТОГО подконтрольные расходы** | **1 409,07** | **1 426,94** |
| **Расчет неподконтрольных расходов (тыс.руб.)** |
| **№ п.п.** | **Показатели** | **2016 утв.** | **2017 проект** |
| 2.3. | Амортизационные отчисления | 129,76 | 273,01 |
| 2.4. | Налоги,всего, в том числе: | 35,97 | 102,98 |
| 2.4.1. | *налог на землю* | 0,00 | 25,57 |
| 2.4.2. | *налог на имущество* | 35,97 | 74,01 |
| 2.4.3. | *налог на пользователей автодорог* | 0,00 | 2,67 |
| 2.4.4. | *плата за предельно допустимые выбросы* | 0,00 | 0,73 |
| 2.5. | *отчисления на социальные нужды* | 383,65 | 348,67 |
| 2.6. | Экономия средств | 0,00 | -219,52 |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **549,37** | **724,66** |
| **Расчет НВВ (тыс.руб.)** |
| **№ п.п.** | **Показатели** | **2016 утв.** | **2017 проект** |
| **1.** | **НВВ Всего**  | **1 958,44** | **1 932,08** |
| 2. | Подконтрольные расходы | 1 409,07 | 1 426,94 |
| 3. | Неподконтрольные расходы | 549,37 | 724,66 |
| 4. | Экономия средств | 0,00 | -219,52 |

Необходимая валовая выручка на 2017 год по расчетам Службы составляет 1 932,08 тыс. руб.

Подконтрольные расходы были скорректированы с учетом индекса потребительских цен, установленного прогнозом социально-экономического развития РФ на 2017 год и индекса изменения количества активов. Размер подконтрольных расходов составил 1 426,94 тыс.руб.

Неподконтрольные расходы на 2017 год рассчитаны методом экономически обоснованных расходов исходя из представленных обосновывающих материалов со стороны Предприятия, а также из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования. Службой неподконтрольные расходы приняты в размере 724,66тыс.руб.

Согласно пункту 7 Основ ценообразования, 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 анализа затрат Предприятия на услуги по передаче электрической энергии за 2015 год выявлены излишне полученные доходы в размере658,56 тыс.руб. Служба в целях сглаживания снижения цен (тарифов) перераспределила НВВ Предприятия по годам в пределах долгосрочного периода регулирования. Сумма снижения составила 219,52 тыс. руб. ежегодно (2017-2019 годы).

*Расходы на оплату потерь*

Расходы по оплате электрической энергии на компенсацию потерь определены Службой исходя из объемов потерь в сетях (0,2270 млн. кВтч), утверждённых для МКП «Калининград-ГорТранс» приказом ФАС России от 17.11.2016 г. № 1601/16-ДСП и расчетного тарифа на покупку потерь.

В связи с принятием Постановления Правительства РФ от 17 мая 2016 года № 433 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам совершенствования порядка ценообразования на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка электрической энергии (мощности)» решение об установлении тарифов на покупку потерь на 2017 год принято Службой в разрезе полугодий в виде формулы (приказ от 23.12.2016 г. № 145-06э/16).

Учитывая принятые ФАС России на 2017 год в разрезе полугодий предельные уровни ставок по технологическому расходу (потерям) в сетях Калининградской области, Служба при расчете расходов по оплате электрической энергии на компенсацию потерь в сетях МКП «Калининград-ГорТранс» учитывает следующие тарифы на покупку потерь:

I полугодие 2017 года – 1 729,43 руб./МВтч (применялся при определении расходов на II полугодие 2016 года);

II полугодие 2017 года – 1 798,61 руб./МВтч (рост 104,00%).

Таким образом, расходы на покупку потерь электроэнергии составляют 400,40 тыс.руб.

Таблица

|  |
| --- |
| 2017 г. |
| Наименование сбытовой компании | Стоимость покупки единицы электроэнергии, руб./МВт·ч | Объем технологического расхода электроэнергии (потерь), МВт·ч | Стоимость покупки потерь, тыс.руб. |
| с 01.01.2017 по 30.06.2017 | с 01.07.2017 по 31.12.2017 | с 01.01.2017 по 30.06.2017 | с 01.07.2017 по 31.12.2017 |
| ОАО «Янтарьэнергосбыт» | 1 729,43 | 1 798,61 | 113,90 | 113,10 | 400,40 |

При расчете индивидуального тарифа на услуги по передаче электроэнергии полезный отпуск электроэнергии сторонним потребителям на 2017 год учитывается в размере 8,41 млн.кВтч, заявленная мощность – 5,53 МВт.

**Служба предлагает:**

1. Внести изменения в приказ Службы по государственному регулированиюцен и тарифов Калининградской области от 18 декабря 2014 года № 155-02э/14 в отношении МКП «Калининград - ГорТранс» в части НВВ на 2017 год в размере 1 932,08 тыс.руб.

2. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между АО «Янтарьэнерго» и МКП «Калининград - ГорТранс» в соответствии с календарной разбивкой по полугодиям на 2017 год:

|  |  |
| --- | --- |
| 1 полугодие 2017 года | 2 полугодие 2017 года |
| Двухставочный тариф(без учета НДС) | Односта-вочный тариф(без учета НДС) | Двухставочный тариф(без учета НДС) | Одноставочный тариф\*(без учета НДС) |
| ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) |
| руб./кВт·мес. | руб./кВт·ч | руб./кВт·ч | руб./кВт·мес. | руб./кВт·ч | руб./кВт·ч |
| 28,94220 | 0,04724 | 0,27750 | 29,30291 | 0,04803 | 0,27750 |

Руководство Предприятия заблаговременно уведомлено о дате, времени и месте проведения заседания правления и до заседания правления ознакомлено с НВВ на 2017 год, с расчетами тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям, включая проект решения.

 МКП «Калининград - ГорТранс» представило письменное уведомление о своем согласии с предложенным вариантом проекта. На основании обращения регулируемой стороны рассмотрение и утверждение тарифов проводится без участия представителей Предприятия.

Председатель Правления вынес вопросы о внесении изменения в приказ Службы в части НВВ на 2017 год для МКП «Калининград - ГорТранс» в размере 1 932,08 тыс.руб., об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передачеэлектрической энергии для взаиморасчетов между АО «Янтарьэнерго» и МКП «Калининград - ГорТранс» с календарной разбивкой на 2017 год, в рамках представленного на голосование проекта.

В результате проголосовали:

«за» - 4 члена правления (ЮткинК.А., БардановаМ.В.,ПавленкоН.Н., ПоповичН.В.);

«против» - нет;

«воздержавшихся» - нет.

**1.2 О внесении изменений в приказ Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 18 декабря 2014 года № 155-02э/14, об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между территориальными сетевыми организациями Калининградской области АО «Янтарьэнерго» и ООО «ЭнергоСеть» на 2017 год.**

Загонкина Е.В. доложила присутствующим: в Службу поступило заявление (вх. № 1127 от 29.04.2016 г.) об открытии дела по корректировке, ранее установленной необходимой валовой выручки на 2017 год и установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ЭнергоСеть» на 2017 год.

В соответствии с п. 20 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 года № 1178 (далее – Правила), Служба открыла дело об установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям Общества.

Приказом Службы от 18 декабря 2014 года № 155-02э/14 для ООО «ЭнергоСеть» установлена необходимая валовая выручка на долгосрочный период регулирования 2015 – 2019 годов.

Расчёт необходимой валовой выручки для ООО «ЭнергоСеть», принимаемой при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Калининградской области, произведён Службой в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э.

Период долгосрочных параметров регулирования установлен с 2015 года по 2019 год включительно, базовым периодом регулирования принят 2015 г.

Служба произвела корректировку необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год. Расчет НВВ на содержание электрических сетей ООО «ЭнергоСеть» на 2017 год представлен в таблице:

|  |  |
| --- | --- |
| **Расчет коэффициента индексации** |  |
|   |  |  | **2016 утв.** | **2017** |
| 1. | **инфляция** | **%** | **7,4%** | **4,7%** |
| 2. | **индекс эффективности операционных расходов** | **%** | **1,0%** | **1,0%** |
| 3. | **количество активов** | **у.е.** | **703,66** | **808,36** |
| 4. | **индекс изменения количества активов** | **%** | **0,00%** | **14,88%** |
| 5. | **коэффициент эластичности затрат по росту активов** |  | **75,0%** | **75,0%** |
| 6. | **итого коэффициент индексации** |   | **1,063** | **1,152** |
|  |  |  |  |  |
| **Расчет подконтрольных расходов** (тыс.руб.) |   |   |
| **№ п.п.** | **Показатели** | **2016 утв.** | **2017** |
| 1.1. | Материальные затраты | 15 989,33 | 18 422,86 |
| 1.1.1. | Сырье, материалы, запасные части, инструмент  | 797,53 | 918,91 |
| 1.1.2. | Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | 15 191,80 | 17 503,95 |
| 1.2. | Расходы на оплату труда | 3 571,49 | 4 115,06 |
| 1.3. | Прочие расходы, всего, в том числе: | 157,58 | 181,56 |
| 1.3.1 | Услуги связи | 46,25 | 53,29 |
| 1.3.2 | Расходы на юридические и информационные услуги | 63,49 | 73,15 |
| 1.3.3 | Расходы на подготовку кадров | 34,02 | 39,20 |
| 1.3.4 | Другие прочие расходы | 13,82 | 15,29 |
|  | **ИТОГО подконтрольные расходы** | **19 718,40** | **22 719,48** |
|  |  |  |
| **Расчет неподконтрольных расходов** |  |  |
| **№ п.п.** | **Показатели** | **2016 утв.** | **2017** |
| 2.4. | Амортизационные отчисления | 5 769,00 | 7 140,33 |
| 2.5. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 1 085,74 | 1 250,98 |
| 2.6 | Плата за аренду | 1 176,00 | 1 383,55 |
| 2.7 | Прочие неподконтрольные расходы | 18,61 | 21,44 |
| 2.8 | Выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования | 0,00 | 2 491,83 |
|  | **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **8 049,35** | **12 288,13** |
|  |  |  |  |
| **№ п.п.** | **Показатели** | **2016 утв.** | **2017** |
| **1.** | **НВВ Всего**  | **27 767,75** | **35 007,61** |
| 2. | Подконтрольные расходы | 19 718,40 | 22 719,48 |
| 3. | Неподконтрольные расходы | 8 049,35 | 12 288,13 |

Необходимая валовая выручка на 2017 год по расчетам Службы составляет 35 007,61 тыс. руб.

*Подконтрольные расходы.*

 Подконтрольные расходы были скорректированы с учетом индекса потребительских цен, установленного прогнозом социально-экономического развития РФ на 2017 год. Размер подконтрольных расходов составил 22 719,48 тыс.руб.

*Неподконтрольные расходы.*

Неподконтрольные расходы на 2017 год рассчитаны методом экономически обоснованных расходов исходя из представленных обосновывающих материалов со стороны Общества, а также из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования. Размер неподконтрольных расходов составил 12 288,13 тыс.руб.

В состав неподконтрольных расходов Службой включены «Выпадающие доходы по технологическому присоединению» в сумме 2 491,83 тыс. рублей на основании предоставленных обосновывающих материалов по понесенным расходам Общества, связанным с выполнением технологического присоединения к электрическим сетям.

*Расходы на оплату потерь*

Расходы по оплате электрической энергии на компенсацию потерь определены Службой исходя из объемов потерь в сетях (0,4712 млн. кВтч), утверждённых для ООО «ЭнергоСеть» приказом ФАС России от 17.11.2016 г. № 1601/16-ДСП и расчетного тарифа на покупку потерь.

В связи с принятием Постановления Правительства РФ от 17 мая 2016 года № 433 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам совершенствования порядка ценообразования на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка электрической энергии (мощности)» решение об установлении тарифов на покупку потерь на 2017 год принято Службой в разрезе полугодий в виде формулы (приказ от 23.12.2016 г. № 145-06э/16).

Учитывая принятые ФАС России на 2017 год в разрезе полугодий предельные уровни ставок по технологическому расходу (потерям) в сетях Калининградской области, Служба при расчете расходов по оплате электрической энергии на компенсацию потерь в сетях ООО «ЭнергоСеть» учитывает следующие тарифы на покупку потерь:

I полугодие 2017 года – 1 729,43 руб./МВтч (применялся при определении расходов на II полугодие 2016 года);

II полугодие 2017 года – 1 798,61 руб./МВтч (рост 104,00%).

Таким образом, расходы на покупку потерь электроэнергии составляют 830,97 тыс. руб.:

|  |
| --- |
| 2017 г. |
| Наименование сбытовой компании | Стоимость покупки единицы электроэнергии, руб./МВт·ч | Объем технологического расхода электроэнергии (потерь), МВт·ч | Стоимость покупки потерь, тыс.руб. |
| с 01.01.2017 по 30.06.2017 | с 01.07.2017 по 31.12.2017 | с 01.01.2017 по 30.06.2017 | с 01.07.2017 по 31.12.2017 |
| ОАО «Янтарьэнергосбыт» | 1 729,43 | 1 798,61 | 239,90 | 232,20 | 830,97 |

При расчете индивидуального тарифа на услуги по передаче электроэнергии полезный отпуск электроэнергии сторонним потребителям на 2017 год учитывается в размере 10,81 млн.кВтч, заявленная мощность – 15,82 МВт.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям ООО «ЭнергоСеть» на 2017 год рассчитаны в соответствии с действующим законодательством.

**Служба предлагает:**

1. Внести изменения в приказ Службы по государственному регулированиюцен и тарифов Калининградской области от 18 декабря 2014 года № 155-02э/14 в отношении «ЭнергоСеть» в части НВВ на 2017 год в размере 35 007,61тыс.руб.

2. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между АО «Янтарьэнерго» и ООО «ЭнергоСеть» в соответствии с календарной разбивкой по полугодиям на 2017 год:

|  |  |
| --- | --- |
| 1 полугодие 2017 года | 2 полугодие 2017 года |
| Двухставочный тариф(без учета НДС) | Односта-вочный тариф(без учета НДС) | Двухставочный тариф(без учета НДС) | Одноставочный тариф\*(без учета НДС) |
| ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) |
| руб./кВт·мес. | руб./кВт·ч | руб./кВт·ч | руб./кВт·мес. | руб./кВт·ч | руб./кВт·ч |
| 184,26942 | 0,07542 | 3,26707 | 184,54236 | 0,07836 | 3,36493 |

Руководство Общества заблаговременно уведомлено о дате, времени и месте проведения заседания правления и до заседания правления ознакомлено с НВВ на 2017 год, с расчетами тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям, включая проект решения.

 ООО «ЭнергоСеть» представило письменное уведомление о своем согласии с предложенным вариантом проекта. На основании обращения регулируемой стороны рассмотрение и утверждение тарифов проводится без участия представителей Общества.

Председатель Правления вынес вопросы о внесении изменения в приказ Службы в части НВВ на 2017 год для ООО «ЭнергоСеть» в размере 35 007,61 тыс.руб., об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передачеэлектрической энергии для взаиморасчетов между АО «Янтарьэнерго» и ООО «ЭнергоСеть» с календарной разбивкой на 2017 год, в рамках представленного на голосование проекта.

В результате проголосовали:

«за» - 4 члена правления (ЮткинК.А., БардановаМ.В.,ПавленкоН.Н., ПоповичН.В.);

«против» - нет;

«воздержавшихся» - нет.

**1.3. О внесении измененияв приказ Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 25 декабря 2015 года № 211-08э/15,об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между территориальными сетевыми организациями Калининградской области АО «Янтарьэнерго» и ООО «Агроимпульс» на 2017 год.**

Еременко И.Н.проинформировала:в Службу поступило заявление (вх. № 1128 от 29.04.2016 г.) по вопросу установления тарифа на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям ООО «Агроимпульс» (далее – Общество) на 2017 год.

Приказом Службы от 25.12.2015 года № 211-08э/15 для ООО «Агроимпульс» установлены долгосрочные параметры регулирования и необходимая валовая выручка на содержание сетей (без учета оплаты потерь) на период 2016-2018 годы.

Корректировка необходимой валовой выручки Общества на 2017 год произведена в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98–э (далее – Методические указания № 98–э).

Объем НВВ на содержание электрических сетей Общества на 2017 год:

Таблица

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Расчет коэффициента индексации** | 2016  | 2017 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| инфляция | % | 7,4% | 4,7% |
| индекс эффективности операционных расходов | % | 1,0% | 1,0% |
| количество активов | у.е. | 567,68 | 754,81 |
| индекс изменения количества активов | % |  | 32,96% |
| коэффициент эластичности затрат по росту активов |  | 75,0% | 75,0% |
| итого коэффициент индексации |   | 1,063 | 1,293 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  **Расчет подконтрольных расходов (** тыс.руб.) |   |   |
|  | **Показатели** | 2016  | 2017 |
| 1.1 | Материальные затраты | 10 612,25 | 13 719,35 |
| 1.1.1 | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | 2 111,25 | 2 729,39 |
| 1.1.2 | Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | 8 501,00 | 10 989,96 |
| 1.2 | Расходы на оплату труда | 2 480,00 | 3 206,11 |
| 1.3 | Прочие расходы, всего, в том числе: | 635,15 | 821,10 |
| 1.3.1 | Программное обеспечение | 10,70 | 13,83 |
| 1.3.2 | Расходы на юридические и информационные услуги | 86,03 | 111,22 |
| 1.3.3 | Расходы на аудиторские и консультационные услуги | 350,00 | 452,47 |
| 1.3.4 | Расходы на командировки и представительские | 31,95 | 41,30 |
| 1.3.5 | Расходы на подготовку кадров | 34,72 | 44,89 |
| 1.3.6 | Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | 37,45 | 48,41 |
| 1.3.7 | Канцелярские товары | 31,25 | 40,40 |
| 1.3.8 | Другие прочие расходы | 53,05 | 68,58 |
|  | **ИТОГО подконтрольные расходы** | 13 727,40 | 17 746,56 |
|  |  **Расчет неподконтрольных расходов** |  |  |
|  | **Показатели** | 2016  | 2017 |
| 2.1 | Аренда | 184,00 | 182,40 |
| 2.2 | Амортизационные отчисления | 4 220,40 | 5 455,49 |
| 2.3 | Налоги,всего, в том числе: | 755,43 | 976,26 |
| 2.3.1 | плата за землю | 1,51 | 1,60 |
| 2.3.2 | отчисления на социальные нужды (ЕСН) | 753,92 | 974,66 |
| 2.4 | Прочие неподконтрольные расходы  | 109,20 | 203,10 |
| 2.5 | Выпадающие по техприсоединению |  | 2 839,61 |
|  | **ИТОГО неподконтрольных расходов** | 5 269,03 | 9 656,86 |
|  | **Расчет НВВ**  |  |  |
|  | **Показатели** | 2016  | 2017 |
| **3** | **НВВ Всего**  | 18 996,43 | 27 403,42 |
| 3.1 | Подконтрольные расходы | 13 727,40 | 17 746,56 |
| 3.2 | Неподконтрольные расходы | 5 269,03 | 9 656,86 |

НВВ на 2017 год составила 27 403,42 тыс.руб.

Подконтрольные расходы были скорректированы с учетом индекса потребительских цен, установленного прогнозом социально-экономического развития РФ на 2017 год.

Неподконтрольные расходы определены методом экономически обоснованных затрат. Приняты на уровне заявки Общества.

Затраты по покупке потерь электрической энергии на 2017 г. рассчитаны с учетом следующих составляющих:

-планового объема потерь электрической энергии на 2017 г. в электрических сетях Общества при передаче электроэнергии сторонним потребителям в объеме 0,71 млн.кВт.ч.(приказ ФАС России от 17.11.2016 г. N 1601/16-ДСП).

-расчетного тарифа на покупку потерь на 2017 год.

Учитывая принятые ФАС России на 2017 год в разрезе полугодий предельные уровни ставок по технологическому расходу (потерям) в сетях Калининградской области, Служба в расчете расходов по оплате потерь электрической энергии на компенсацию потерь в сетях Общества учитывает следующие тарифы на покупку потерь:

1 полугодие 2017 года – на уровне тарифа на 2 полугодие 2016 г.;

2 полугодие 2017 года – с ростом 104 % к 1 полугодию 2017 года.

Таким образом, расходы на покупку потерь составляют:

|  |
| --- |
| 2017 г. |
| Стоимость покупки единицы электроэнергии, руб./МВт·ч | Объем технологического расхода электроэнергии (потерь), МВт·ч | Стоимость покупки потерь, тыс.руб. |
| с 01.01.2017по 30.06.2017 | с 01.07.2017 по 31.12.2017 | с 01.01.2017 по 30.06.2017 | с 01.07.2017по 31.12.2017 |
| 1 729,43 | 1 798,61 | 360,0 | 350,0 | 1 252,10 |

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые организацией, на 2017 год рассчитаны в соответствии с требованиями Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 г. № 20-э/2.

Тарифы на 2017 год сформированы из расчета отпуска электроэнергии из сети (полезного отпуска) по заявке ООО «Агроимпульс» вразмере 12,012 млн. кВт\*ч и заявленной мощности –8,72 МВт.

**Служба предлагает:**

1) Внести изменения в приказ Службы по государственному регулированиюцен и тарифов Калининградской области от 25.12.2015 года № 211-08э/15 в отношении ООО «Агроимпульс» в части НВВ на 2017 год в размере 27 403,42 тыс.руб.

2) Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между АО «Янтарьэнерго» и ООО «Агроимпульс» в соответствии с календарной разбивкой по полугодиям на 2017 год:

|  |  |
| --- | --- |
| 1 полугодие 2017 г. | 2 полугодие 2017 г. |
| Двухставочный тариф | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф | Одноставочный тариф |
| ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) |
| руб./кВт·мес. | руб./кВт·ч | руб./кВт·ч | руб./кВт·мес. | руб./кВт·ч | руб./кВт·ч |
| 261,5281 | 0,1026 | 2,35757 | 262,23758 | 0,10591 | 2,41416 |

 Руководство ООО «Агроимпульс» было заблаговременно уведомлено о дате, времени и месте проведения заседания правления и до заседания правления ознакомленос корректировкой НВВ на 2017 год, с расчетами тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям, включая проект решения.

 Руководство ООО «Агроимпульс» представило письменное уведомление о своем согласии с предложенным вариантом проекта. На основании обращения регулируемой стороны рассмотрение и утверждение тарифов проводится без участия представителей Общества.

После обсуждения Председатель Правления вынес вопросы о внесении изменения в приказ Службы в части НВВ на 2017 год для ООО «Агроимпульс» в размере 27 403,42 тыс.руб., об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между АО «Янтарьэнерго» и ООО «Агроимпульс» с календарной разбивкой на 2017 год, в рамках представленного на голосование проекта.

В результате проголосовали:

«за» - 4 члена Правления (Юткин К.А., Барданова М.В., Павленко Н.Н., Попович Н.В.).

«против» - нет;

«воздержавшихся» - нет.

**1.4 О внесении изменений в приказ Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 18 декабря 2014 года № 155-02э/14, об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между территориальными сетевыми организациями Калининградской области АО «Янтарьэнерго» и ОАО «Российские железные дороги» на 2017 год.**

Загонкина Е.В. доложила присутствующим: в Службу поступило заявление (вх. № 1037, № 1038 от 28.04.2016 г.) об открытии дела по корректировке, ранее установленной необходимой валовой выручки на 2017 год и установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «Российские железные дороги» на 2017 год.

В соответствии с п. 20 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 года № 1178 (далее – Правила), Служба открыла дело об установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям Общества.

Приказом Службы от 18 декабря 2014 года № 155-02э/14 для сетям ОАО «Российские железные дороги» установлена необходимая валовая выручка на долгосрочный период регулирования 2015 – 2019 годов.

Расчёт необходимой валовой выручки для ОАО «Российские железные дороги», принимаемой при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Калининградской области, произведён Службой в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98.

Период долгосрочных параметров регулирования установлен с 2015 года по 2019 год включительно, базовым периодом регулирования принят 2015 г.

Служба произвела корректировку необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год. Расчет НВВ на содержание электрических сетей ОАО «Российские железные дороги» на 2017 год представлен в таблице:

|  |  |
| --- | --- |
| **Расчет коэффициента индексации** |  |
|   |  |  | **2016 утв.** | **2017** |
| 1. | **инфляция** | **%** | **7,4%** | **4,7%** |
| 2. | **индекс эффективности операционных расходов** | **%** | **1,0%** | **1,0%** |
| 3. | **количество активов** | **у.е.** | **2 794,70** | **2 796,10** |
| 4. | **индекс изменения количества активов** | **%** | **0,20%** | **0,05%** |
| 5. | **коэффициент эластичности затрат по росту активов** |  | **75,0%** | **75,0%** |
| 6. | **итого коэффициент индексации** |   | **1,065** | **1,037** |
|  |  |  |  |  |
| **Расчет подконтрольных расходов** (тыс.руб.) |   |   |
| **№ п.п.** | **Показатели** | **2016 утв.** | **2017** |
| 1.1. | Материальные затраты | 7 088,65 |  7 350,36 |
| 1.1.1. | Сырье, материалы, запасные части, инструмент  | 3 348,27 | 3 471,89 |
| 1.1.2. | Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | 3 740,38 | 3 878,47 |
| 1.2. | Расходы на оплату труда | 14 393,51 | 14 924,91 |
| 1.3. | Прочие расходы, всего, в том числе: | 2 907,03 | 3 014,36 |
| 1.3.1 | Услуги связи | 38,11 | 39,52 |
| 1.3.2 | Сертификация электроэнергии | 899,54 | 932,75 |
| 1.3.3 | Инспекционный контроль | 211,13 | 218,92 |
| 1.3.4 | Расходы по экспертизе материалов и утверждению нормативов технологических потерь | 803,62 | 833,29 |
| 1.3.5 | Мед. обслуживание | 65,49 | 67,91 |
| 1.3.6 | Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | 7,05 | 7,31 |
| 1.3.7 | Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | 462,73 | 479,81 |
| 1.3.8 | Расходы на командировки и представительские | 156,47 | 162,25 |
| 1.3.9 | Расходы на подготовку кадров | 29,45 | 30,54 |
| 1.3.10 | Расходы на страхование | 157,50 | 163,31 |
| 1.3.11 | Другие прочие расходы | 75,94 | 78,74 |
|  | **ИТОГО подконтрольные расходы** | **24 389,19** | **25 289,63** |
|  |  |  |
| **Расчет неподконтрольных расходов** |  |  |
| **№ п.п.** | **Показатели** | **2016 утв.** | **2017** |
| 2.4. | Амортизационные отчисления | 9 053,42 | 9 053,42 |
| 2.5. | Налоги,всего, в том числе: | 5 250,30 | 5 481,33 |
| 2.5.1. | *налог на имущество* | 874,68 | 944,16 |
| 2.5.2. | *отчисления на социальные нужды (ЕСН)* | 4 375,62 | 4 537,17 |
|  | **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **14 303,72** | **14 534,75** |
|  |  |  |  |
| **№ п.п.** | **Показатели** | **2016 утв.** | **2017** |
| **1.** | **НВВ Всего**  | **38 692,91** | **39 824,38** |
| 2. | Подконтрольные расходы | 24 389,19 | 25 289,63 |
| 3. | Неподконтрольные расходы | 14 303,72 | 14 534,75 |

Необходимая валовая выручка на 2017 год по расчетам Службы составляет 39 824,38 тыс. руб.

*Подконтрольные расходы.*

Подконтрольные расходы были скорректированы с учетом индекса потребительских цен, установленного прогнозом социально-экономического развития РФ на 2017 год. Размер подконтрольных расходов составил 25 289,63 тыс.руб.

*Неподконтрольные расходы.*

Неподконтрольные расходы на 2017 год рассчитаны методом экономически обоснованных расходов исходя из представленных обосновывающих материалов со стороны Общества, а также из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования.

 В состав неподконтрольных расходов Службой не включены «Выпадающие доходы по технологическому присоединению» в сумме 384,00 тыс. рублей в связи с отсутствием подтверждающих документов.

Обществом заявлены расходы по статье«Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (приказ ФСТ России от 11.09.2014 г. № 215-э/1)» в размере 39,69 тыс. рублей.Обоснований по данной статье затрат ОАО «Российские железные дороги» не представило.Службой данные расходы исключены.

*Расходы на оплату потерь*

Расходы по оплате электрической энергии на компенсацию потерь определены Службой исходя из объемов потерь в сетях (2,88 млн. кВтч), утверждённых для ОАО «Российские железные дороги» приказом ФАС России от 17.11.2016 г. № 1601/16-ДСП и расчетного тарифа на покупку потерь.

В связи с принятием Постановления Правительства РФ от 17 мая 2016 года № 433 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам совершенствования порядка ценообразования на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка электрической энергии (мощности)» решение об установлении тарифов на покупку потерь на 2017 год принято Службой в разрезе полугодий в виде формулы (приказ от 23.12.2016 г. № 145-06э/16).

Учитывая принятые ФАС России на 2017 год в разрезе полугодий предельные уровни ставок по технологическому расходу (потерям) в сетях Калининградской области, Служба при расчете расходов по оплате электрической энергии на компенсацию потерь в сетях ОАО «Российские железные дороги» учитывает следующие тарифы на покупку потерь:

I полугодие 2017 года – 1 729,43 руб./МВтч (применялся при определении расходов на II полугодие 2016 года);

II полугодие 2017 года – 1 798,61 руб./МВтч (рост 104,00%).

Таким образом, расходы на покупку потерь электроэнергии составляют 5 085,91 тыс. руб.:

|  |
| --- |
| 2017 г. |
| Наименование сбытовой компании | Стоимость покупки единицы электроэнергии, руб./МВт·ч | Объем технологического расхода электроэнергии (потерь), МВт·ч | Стоимость покупки потерь, тыс.руб. |
| с 01.01.2017 по 30.06.2017 | с 01.07.2017 по 31.12.2017 | с 01.01.2017 по 30.06.2017 | с 01.07.2017 по 31.12.2017 |
| ОАО «Янтарьэнергосбыт» | 1 729,43 | 1 798,61 | 1 360,00 | 1 520,00 | 5 085,91 |

При расчете индивидуального тарифа на услуги по передаче электроэнергии полезный отпуск электроэнергии сторонним потребителям на 2017 год учитывается в размере 98,9685 млн.кВтч, заявленная мощность – 15,0897 МВт.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям ОАО «Российские железные дороги» на 2017 год рассчитаны в соответствии с действующим законодательством.

**Служба предлагает:**

1. Внести изменения в приказ Службы по государственному регулированиюцен и тарифов Калининградской области от 18 декабря 2014 года № 155-02э/14 в отношении ОАО «Российские железные дороги» в части НВВ на 2017 год в размере 39 824,38 тыс.руб.

2. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между АО «Янтарьэнерго» и ОАО «Российские железные дороги» в соответствии с календарной разбивкой по полугодиям на 2017 год:

|  |  |
| --- | --- |
| 1 полугодие 2017 года | 2 полугодие 2017 года |
| Двухставочный тариф(без учета НДС) | Односта-вочный тариф(без учета НДС) | Двухставочный тариф(без учета НДС) | Одноставочный тариф\*(без учета НДС) |
| ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) |
| руб./кВт·мес. | руб./кВт·ч | руб./кВт·ч | руб./кВт·мес. | руб./кВт·ч | руб./кВт·ч |
| 221,78876 | 0,04571 | 0,44733 | 217,96244 | 0,05755 | 0,46077 |

Руководство Общества заблаговременно уведомлено о дате, времени и месте проведения заседания правления и до заседания правления ознакомлено с НВВ на 2017 год, с расчетами тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям, включая проект решения.

 Со стороны представителей ОАО «Российские железные дороги» возражений не последовало, замечаний к рассматриваемому проекту не поступило.

 Председатель Правления вынес вопросы о внесении изменения в приказ Службы в части НВВ на 2017 год для ОАО «Российские железные дороги» в размере 39 824,38 тыс.руб., об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передачеэлектрической энергии для взаиморасчетов между АО «Янтарьэнерго» и ОАО «Российские железные дороги» с календарной разбивкой на 2017 год, в рамках представленного на голосование проекта.

В результате проголосовали:

«за» - 4 члена правления (ЮткинК.А., БардановаМ.В.,ПавленкоН.Н., ПоповичН.В.);

«против» - нет;

«воздержавшихся» - нет.

**1.5. О внесении изменений в приказ Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 18 декабря 2014 года № 155-02э/14, об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между территориальными сетевыми организациями Калининградской области АО «Янтарьэнерго» и АО «Макро-Макс плюс» на 2017 год.**

Еременко И.Н. проинформировала о следующем: в Службу поступило заявление (вх. № 1029 от 28.04.2016 г.) по вопросу установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям АО «Макро-Макс плюс» (далее – Общество) на 2017 год.

Приказом Службы от 18.12.2014 года № 155-02э/14 для ООО «Макро-Макс» установлены долгосрочные параметры регулирования и необходимая валовая выручка на содержание сетей (без учета оплаты потерь) на период 2015-2019 годы.

АО «Макро-Макс плюс» в порядке правопреемства в полном объеме приобретает в текущем периоде регулирования права и обязанности территориальной сетевой организации ООО «Макро-Макс», произведено замещение активов и передача всего электросетевого имущества.

Корректировка необходимой валовой выручки Общества на 2017 год произведена в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98–э (далее – Методические указания № 98–э).

Объем НВВ на содержание электрических сетей АО «Макро-Макс плюс» на 2017 год:

Таблица

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | **Расчет коэффициента индексации** |  |  |
|  **№ п.п.** | **Показатели** | **Ед. изм.** | **2015** | **2016** | **2017** |
| 1. | инфляция | % | 6,7% | **7,4%** | **4,7%** |
| 2. | индекс эффективности операционных расходов | % | 1% | **1,0%** | **1,0%** |
| 3. | количество активов | у.е. | 377,19 | **374,19** | **390,04** |
| 4. | индекс изменения количества активов | % | 0,00% | **0,00%** | **4,24%** |
| 5. | коэффициент эластичности затрат по росту активов |   | 75,0% | **75,0%** | **75,0%** |
| 6. | итого коэффициент индексации |   | 1,040 | **1,063** | **1,069** |
|  | **Расчет подконтрольных расходов,** тыс.руб. |  |
| **№ п.п.** | **Показатели** | **2015** | **2016** | **2017** |
| 1.1. | Материальные затраты | 4 903,10 | 5 245,17 | 5 609,48 |
| 1.1.1. | Сырье, материалы, запасные части | 30,00 | 31,90 | 34,12 |
| 1.1.2. | Работы и услуги производственного характера  | 2 767,10 | 5 213,27 | 5 575,36 |
| 1.2. | Расходы на оплату труда | 360,00 | 382,77 | 409,36 |
| 1.3. | Прочие расходы, всего, в том числе: | 26,00 | 27,64 | 29,56 |
|  | **ИТОГО подконтрольные расходы** | **5 319,10** | **5 655,58** | **6 048,40** |
|  | **Расчет неподконтрольных расходов,** тыс.руб. |  |
| **№ п.п.** | **Показатели** | **2015** | **2016** | **2017** |
| 2.1. | Амортизационные отчисления | 4 415,02 | 4 415,02 | 7 243,30 |
| 2.2. | Налоги,всего, в том числе: | 1 264,12 | 1 949,40 | 1 988,13 |
| 2.2.1. | *плата за землю* | 249,40 | 312,00 | 222,70 |
| 2.2.2. | *налог на имущество* | 906,00 | 1 520,63 | 1 759,79 |
| 2.2.3. | *отчисления на социальные нужды (ЕСН)* | 108,72 | 116,77 | 132,22 |
| 2.3. | Аренда |  |  | 180,00 |
|  | **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **5 679,14** | **6 364,42** | **9 538,02** |  |
|  | **Расчет НВВ,** тыс.руб. |  |
| **№ п.п.** | **Показатели** | **2015** | **2016** | **2017** |
| **1.** | **НВВ Всего**  | **10 998,24** | **12 020,00** | **13 430,98** |
| 2. | Подконтрольные расходы | 5 319,10 | 5 655,58 | 6 048,40 |
| 3. | Неподконтрольные расходы | 5 679,14 | 6 364,42 | 9 538,02 |
| 4. | Корректировка |  |  | -2 155,44 |

Подконтрольные расходы были скорректированы с учетом индекса потребительских цен, установленного прогнозом социально-экономического развития РФ на 2017 год.

Неподконтрольные расходы на 2017 год рассчитаны методом экономически обоснованных расходов исходя из представленных обосновывающих материалов со стороны Общества, приняты на уровне заявки.

Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей на 2017 год по расчетам Службы составляет 13 430,98 тыс. руб. При этом заявка Общества на содержание – 14 622,70 тыс.руб. Отклонение – 1 191,72 тыс.руб.

Обществом заявлен «Недополученный по независимым причинам доход» в размере – 1 107,53 тыс.руб.

По итогам анализа затрат Общества на услуги по передаче электрической энергии в 2015 год расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов, Службой не выявлены.

Согласно пункту 7 Основ ценообразования, 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 отчетных данных 2015 года свидетельствует о том, что Общество в 2015 году получило экономически необоснованный доход, выразившийся в виде дополнительно полученной выручки от услуги по передаче электрической энергии в сумме 2 155,44 тыс. руб.

Затраты по покупке потерь электрической энергии на 2017 г. рассчитаны с учетом следующих составляющих:

- планового объема потерь электрической энергии на 2017 г. в электрических сетях Общества при передаче электроэнергии сторонним потребителям в объеме 0,4171 млн.кВт.ч. (приказ ФАС России от 17.11.2016 г. № 1601/16-ДСП).

- расчетного тарифа на покупку потерь на 2017 год.

Учитывая принятые ФАС России на 2017 год в разрезе полугодий предельные уровни ставок по технологическому расходу (потерям) в сетях Калининградской области, Служба в расчете расходов по оплате потерь электрической энергии на компенсацию потерь в сетях Общества учитывает следующие тарифы на покупку потерь:

1 полугодие 2017 года – на уровне тарифа на 2 полугодие 2016 г.;

2 полугодие 2017 года – с ростом 104 % к 1 полугодию 2017 года.

Расходы на покупку потерь составляют:

|  |
| --- |
| 2017 г. |
| Стоимость покупки единицы электроэнергии, руб./МВт·ч | Объем технологического расхода электроэнергии (потерь), МВт·ч | Стоимость покупки потерь, тыс.руб. |
| с 01.01.2017по 30.06.2017 | с 01.07.2017 по 31.12.2017 | с 01.01.2017 по 30.06.2017 | с 01.07.2017по 31.12.2017 |
| 1 729,43 | 1 798,61 | 211,0 | 206,1 | 735,60 |

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые организацией, на 2017 год рассчитаны в соответствии с требованиями Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 г. № 20-э/2.

Тарифы на 2017 год сформированы из расчета отпуска электроэнергии из сети (полезного отпуска) по заявке АО «Макро-Макс плюс» вразмере 8,516 млн.кВт\*ч и заявленной мощности – 6,5 МВт.

**Служба предлагает:**

1) Внести изменения в приказ Службы по государственному регулированиюцен и тарифов Калининградской области 18 декабря 2014 года № 155-02э/14 в отношении АО «Макро-Макс плюс» в части НВВ на 2017 год в размере 13 430,98 тыс.руб.

2) Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между АО «Янтарьэнерго» и АО «Макро-Макс плюс» в соответствии с календарной разбивкой по полугодиям на 2017 год:

|  |  |
| --- | --- |
| 1 полугодие 2017 г. | 2 полугодие 2017 г. |
| Двухставочный тариф | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф | Одноставочный тариф |
| ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) |
| руб./кВт·мес. | руб./кВт·ч | руб./кВт·ч | руб./кВт·мес. | руб./кВт·ч | руб./кВт·ч |
| 174,29025 | 0,08471 | 1,66254 | 170,09384 | 0,08809 | 1,66453 |

 Руководство АО «Макро-Макс плюс» было заблаговременно уведомлено о дате, времени и месте проведения заседания правления и до заседания правления ознакомленос корректировкой НВВ на 2017 год, с расчетами тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям, включая проект решения.

 Руководство АО «Макро-Макс плюс» представило письменное уведомление о своем согласии с предложенным вариантом проекта. На основании обращения регулируемой стороны рассмотрение и утверждение тарифов проводится без участия представителей Общества.

После обсуждения Председатель Правления вынес вопросы о внесении изменения в приказ Службы в части НВВ на 2017 год для АО «Макро-Макс плюс» в размере 13430,98 тыс.руб., об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между АО «Янтарьэнерго» и АО «Макро-Макс плюс» с календарной разбивкой на 2017 год, в рамках представленного на голосование проекта.

В результате проголосовали:

«за» - 4 члена Правления (Юткин К.А., Барданова М.В., Павленко Н.Н., Попович Н.В.).

«против» - нет;

«воздержавшихся» - нет.

**1.6. О внесении изменений в приказ Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 18 декабря 2014 года № 155-02э/14, об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между территориальными сетевыми организациями Калининградской области АО «Янтарьэнерго» и ООО «Вальдау» на 2017 год.**

Еременко И.Н.проинформировала о следующем: в Службу поступило заявление (вх. № 1028 от 28.04.2016 г.) по вопросу установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям ООО «Вальдау» (далее – Общество) на 2017 год.

Приказом Службы от 18.12.2014 года № 155-02э/14 для ООО «Вальдау» установлены долгосрочные параметры регулирования и необходимая валовая выручка на содержание сетей (без учета оплаты потерь) на период 2015-2019 годы.

Корректировка необходимой валовой выручки Общества на 2017 год произведена в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98–э (далее – Методические указания № 98–э).

Размер НВВ на содержание электрических сетей ООО «Вальдау» на 2017 год:

Таблица

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | **Расчет коэффициента индексации** |  |  |
|   |  |  | 2015 | 2016 | 2017 |
| 1. | инфляция | % | 6,7% | 7,4% | 4,7% |
| 2. | индекс эффективности операционных расходов | % | 1% | 1,0% | 1,0% |
| 3. | количество активов | у.е. | 670,00 | 670,00 | 670,00 |
| 4. | индекс изменения количества активов | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 5. | коэффициент эластичности затрат по росту активов |   | 75,0% | 75,0% | 75,0% |
| 6. | итого коэффициент индексации |   |   | 1,063 | 1,037 |
|  | **Расчет подконтрольных расходов,** тыс.руб. |  |
| **№ п.п.** | **Показатели** | **2015** | **2016** | **2017** |
| 1.1. | Материальные затраты | 4 900,00 | 5 209,97 | 5 400,29 |
| 1.1.1. | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.1.2. | Работы и услуги производственного характера  | 4 900,00 | 5 209,97 | 5 400,29 |
| 1.2. | Расходы на оплату труда | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3. | Организация и обеспечение бесперебойного функционирования электроустановок | 2 640,00 | 2 807,01 | 2 909,55 |
|  | **ИТОГО подконтрольные расходы** | **7 540,00** | **8 016,98** | **8 309,84** |
|  | **Расчет неподконтрольных расходов,** тыс.руб. |  |
| **№ п.п.** | **Показатели** | **2015** | **2016** | **2017** |
| 2.1. | Электроэнергия на хоз.нужды |  |  | 151,91 |
| 2.2. | Аренда имущества | 120 | 127,00 | 28,00 |
| 2.3. | Амортизационные отчисления | 2 265,97 | 2 265,97 | 2 265,97 |
| 2.4. | Отчисления на социальные нужды | 1 710,00 | 2 013,75 | 1 743,90 |
| 2.5. | Прочие неподконтрольные расходы |  |  | 360,00 |
|  | **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **4 095,97** | **4 406,72** | **4 549,78** |
|  | **Расчет НВВ,** тыс.руб. |  |
| **№ п.п.** | **Показатели** | **2015** | **2016** | **2017** |
| **1.** | **НВВ Всего**  | **11 635,97** | **12 423,70** | **12 859,62** |
| 2. | Подконтрольные расходы | 7 540,00 | 8 016,98 | 8 309,84 |
| 3. | Неподконтрольные расходы | 4 095,97 | 4 406,72 | 4 549,78 |

Подконтрольные расходы были скорректированы с учетом индекса потребительских цен, установленного прогнозом социально-экономического развития РФ на 2017 год.

Неподконтрольные расходы на 2017 год рассчитаны методом экономически обоснованных расходов исходя из представленных обосновывающих материалов со стороны Общества, приняты на уровне заявки.

Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей на 2017 год по расчетам Службы составляет 12 859,62 тыс. руб. При этом заявка Общества на содержание – 14 831,79 тыс.руб. Отклонение – 1 972,17 тыс.руб.

Обществом заявлен «Недополученный по независимым причинам доход» в 2015 г. в размере – 1 814,54 тыс.руб.

По итогам анализа затрат Общества на услуги по передаче электрической энергии за 2015 год расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов, Службой не выявлены.

Затраты по покупке потерь электрической энергии на 2017 г. рассчитаны с учетом следующих составляющих:

- планового объема потерь электрической энергии на 2017 г. в электрических сетях Общества при передаче электроэнергии сторонним потребителям в объеме 0,4901 млн.кВт.ч.(приказ ФАС России от 17.11.2016 г. N 1601/16-ДСП);

- расчетного тарифа на покупку потерь на 2017 год.

Учитывая принятые ФАС России на 2017 год в разрезе полугодий предельные уровни ставок по технологическому расходу (потерям) в сетях Калининградской области, Служба в расчете расходов по оплате потерь электрической энергии на компенсацию потерь в сетях Общества учитывает следующие тарифы на покупку потерь:

1 полугодие 2017 года – на уровне тарифа на 2 полугодие 2016 г.;

2 полугодие 2017 года – с ростом 104 % к 1 полугодию 2017 года.

Расходы на покупку потерь составляют:

Таблица

|  |
| --- |
| 2017 г. |
| Стоимость покупки единицы электроэнергии, руб./МВт·ч | Объем технологического расхода электроэнергии (потерь), МВт·ч | Стоимость покупки потерь, тыс.руб. |
| с 01.01.2017по 30.06.2017 | с 01.07.2017 по 31.12.2017 | с 01.01.2017 по 30.06.2017 | с 01.07.2017по 31.12.2017 |
| 1 729,43 | 1 798,61 | 243,0 | 247,1 | 864,69 |

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые организацией, на 2017 год рассчитаны в соответствии с требованиями Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 г. № 20-э/2.

Тарифы на 2017 год сформированы из расчета отпуска электроэнергии из сети (полезного отпуска) по заявке ООО «Вальдау» вразмере 11,4 млн.кВт\*ч и заявленной мощности – 11,98 МВт.

**Служба предлагает:**

1) Внести изменения в приказ Службы по государственному регулированиюцен и тарифов Калининградской области 18 декабря 2014 года № 155-02э/14 в отношении ООО «Вальдау» в части НВВ на 2017 год в размере 12 859,62 тыс.руб.

2) Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между АО «Янтарьэнерго» и ООО «Вальдау» в соответствии с календарной разбивкой по полугодиям на 2017 год:

|  |  |
| --- | --- |
| 1 полугодие 2017 г. | 2 полугодие 2017 г. |
| Двухставочный тариф | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф | Одноставочный тариф |
| ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) |
| руб./кВт·мес. | руб./кВт·ч | руб./кВт·ч | руб./кВт·мес. | руб./кВт·ч | руб./кВт·ч |
| 88,9214 | 0,07361 | 1,19319 | 89,98261 | 0,07809 | 1,21462 |

 Руководство ООО «Вальдау» было заблаговременно уведомлено о дате, времени и месте проведения заседания правления и до заседания правления ознакомленос корректировкой НВВ на 2017 год, с расчетами тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям, включая проект решения.

 Руководство ООО «Вальдау» представило письменное уведомление о своем согласии с предложенным вариантом проекта. На основании обращения регулируемой стороны рассмотрение и утверждение тарифов проводится без участия представителей Общества.

После обсуждения Председатель Правления вынес вопросы о внесении изменения в приказ Службы в части НВВ на 2017 год для ООО «Вальдау» в размере 12 859,62 тыс.руб., об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между АО «Янтарьэнерго» и ООО «Вальдау» с календарной разбивкой на 2017 год, в рамках представленного на голосование проекта.

В результате проголосовали:

«за» - 4 члена Правления (Юткин К.А., Барданова М.В., Павленко Н.Н., Попович Н.В.).

«против» - нет;

«воздержавшихся» - нет.

**1.7 О внесении изменения в приказ Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 19 декабря 2014 года № 164-01э/14, об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между территориальными сетевыми организациями Калининградской области АО «Янтарьэнерго» и МП «Теплоэлектроцентраль - 8» на 2017 год.**

Загонкина Е.В. доложила присутствующим:В Службу по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области (далее – Служба) не поступило заявление по вопросу установления тарифа на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям МП «Теплоэлектроцентраль-8» (далее также - Предприятие) на 2017 год.

В связи с непредставлением в Службу материалов, предусмотренных Правилами регулирования,Служба рассматривает вопрос об установлении цен (тарифов) в отношении Предприятия на основании результатов проверки их хозяйственной деятельности, а также исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных в том числе для установления действующих цен (тарифов).

Приказом Службы от 19 декабря 2014 года № 164-01э/14 для МП«Теплоэлектроцентраль-8» установлена необходимая валовая выручка на долгосрочный период регулирования 2015 – 2019 годов.

Расчёт необходимой валовой выручки для МП«Теплоэлектроцентраль-8», принимаемой при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Калининградской области, произведён Службой в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э.

Период долгосрочных параметров регулирования установлен с 2015 года по 2019 год включительно, базовым периодом регулирования принят 2015 г.

Служба произвела корректировку необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год.

Расчет НВВ на содержание электрических сетей МП«Теплоэлектроцентраль-8» на 2017 год представлен в таблице:

|  |
| --- |
| **Расчет коэффициента индексации** |
|  № | **Показатели** |  | **2016 утв.** | **2017проект** |
| 1. | **инфляция** | **%** | **7,4%** | **4,7%** |
| 2. | **индекс эффективности операционных расходов** | **%** | **1,0%** | **1,0%** |
| 3. | **количество активов** | **у.е.** | **443,89** | **456,09** |
| 4. | **индекс изменения количества активов** | **%** | **-23,46%** | **2,75%** |
| 5. | **коэффициент эластичности затрат по росту активов** |  | **75,0%** | **75,0%** |
| 6. | **итого коэффициент индексации** |   | **0,876** | **1,058** |
| **Расчет подконтрольных расходов** (тыс.руб.) |
| **№ п.п.** | **Показатели** | **2016 утв.** | **2017** |
| 1.1. | Материальные затраты | 3 344,79 | 3 538,42 |
| 1.1.1. | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | 915,40 | 968,39 |
| 1.1.2. | Работы и услуги производственного характера  | 2 429,39 | 2 570,03 |
| 1.2. |  Расходы на оплату труда | 3 319,06 | 3 511,20 |
| 1.3. | Прочие расходы, всего, в том числе: | 614,38 | 649,95 |
| 1.3.1 | *Услуги связи* | 127,68 | 135,07 |
| 1.3.2 | *Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства* | 146,82 | 155,32 |
| 1.3.3 | *Расходы на охрану и пожарную безопасность* | 188,64 | 199,56 |
| 1.3.4 | *Почтовые услуги* | 5,57 | 5,89 |
| 1.3.5 | *Техническое обслуживание* | 73,22 | 77,46 |
| 1.3.6 | *Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности* | 48,63 | 51,45 |
| 1.3.7 | *Расходы на страхование* | 8,75 | 9,26 |
| 1.3.8 | *Другие прочие расходы* | 15,07 | 15,94 |
| **ИТОГО подконтрольные расходы** | **7 278,23** | **7 699,57** |
| **Расчет неподконтрольных расходов (тыс.руб.)** |
| **№ п.п.** | **Показатели** | **2016 утв.** | **2017 проект** |
| 2.3. | Плата за аренду имущества | 479,43 | 507,18 |
| 2.4. | Амортизационные отчисления | 5 094,70 | 5 094,70 |
| 2.4.2. | отчисления на социальные нужды | 1 009,00 | 1 067,41 |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **6 583,13** | **6 669,29** |
| **Расчет НВВ (тыс.руб.)** |
| **№ п.п.** | **Показатели** | **2016 утв.** | **2017 проект** |
| **1.** | **НВВ Всего**  | **13 861,36** | **14 368,86** |
| 2. | Подконтрольные расходы | 7 278,23 | 7 699,57 |
| 3. | Неподконтрольные расходы | 6 583,13 | 6 669,29 |

Необходимая валовая выручка на 2017 год по расчетам Службы составляет 14 368,86 тыс. руб.

Подконтрольные расходы были скорректированы с учетом индекса потребительских цен, установленного прогнозом социально-экономического развития РФ на 2017 годи индекса изменения количества активов. Размер подконтрольных расходов составил 7 699,57 тыс.руб.

Неподконтрольные расходы на 2017 год рассчитаны методом экономически обоснованных расходов исходя из представленных обосновывающих материалов со стороны Предприятия, а также из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования. Размер неподконтрольных расходов составил 6 669,29 тыс.руб.

*Расходы на оплату потерь*

Расходы по оплате электрической энергии на компенсацию потерь определены Службой исходя из объемов потерь в сетях (4,1835 млн. кВтч), утверждённых для МП «Теплоэлектроцентраль – 8» приказом ФАС России от 17.11.2016 г. № 1601/16-ДСП и расчетного тарифа на покупку потерь.

В связи с принятием Постановления Правительства РФ от 17 мая 2016 года № 433 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам совершенствования порядка ценообразования на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка электрической энергии (мощности)» решение об установлении тарифов на покупку потерь на 2017 год принято Службой в разрезе полугодий в виде формулы (приказ от 23.12.2016 г. № 145-06э/16).

Учитывая принятые ФАС России на 2017 год в разрезе полугодий предельные уровни ставок по технологическому расходу (потерям) в сетях Калининградской области, Служба при расчете расходов по оплате электрической энергии на компенсацию потерь в сетях МП «Теплоэлектроцентраль – 8» учитывает следующие тарифы на покупку потерь:

I полугодие 2017 года – 1 729,43 руб./МВтч (применялся при определении расходов на II полугодие 2016 года);

II полугодие 2017 года – 1 798,61 руб./МВтч (рост 104,00%).

Таким образом, расходы на покупку потерь электроэнергии составляют 7 378,90 тыс. руб.:

|  |
| --- |
| 2017 г. |
| Наименование сбытовой компании | Стоимость покупки единицы электроэнергии, руб./МВт·ч | Объем технологического расхода электроэнергии (потерь), МВт·ч | Стоимость покупки потерь, тыс.руб. |
| с 01.01.2017 по 30.06.2017 | с 01.07.2017 по 31.12.2017 | с 01.01.2017 по 30.06.2017 | с 01.07.2017 по 31.12.2017 |
| ОАО «Янтарьэнергосбыт» | 1 729,43 | 1 798,61 | 2 104,40 | 2 079,10 | 7 378,90 |

При расчете индивидуального тарифа на услуги по передаче электроэнергии полезный отпуск электроэнергии сторонним потребителям на 2017 год учитывается в размере 61,5931 млн.кВтч, заявленная мощность – 13,1619 МВт.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям МП«Теплоэлектроцентраль-8»на 2017 год рассчитаны в соответствии с действующим законодательством.

**Служба предлагает:**

1. Внести изменения в приказ Службы по государственному регулированиюцен и тарифов Калининградской области от 19 декабря 2014 года № 164-01э/14 в отношении МП«Теплоэлектроцентраль-8» в части НВВ на 2017 год в 14 368,86 тыс.руб.

2. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между АО «Янтарьэнерго» и МП«Теплоэлектроцентраль-8» в соответствии с календарной разбивкой по полугодиям на 2017 год:

|  |  |
| --- | --- |
| 1 полугодие 2017 года | 2 полугодие 2017 года |
| Двухставочный тариф(без учета НДС) | Односта-вочный тариф(без учета НДС) | Двухставочный тариф(без учета НДС) | Одноставочный тариф\*(без учета НДС) |
| ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) |
| руб./кВт·мес. | руб./кВт·ч | руб./кВт·ч | руб./кВт·мес. | руб./кВт·ч | руб./кВт·ч |
| 90,90094 | 0,11831 | 0,35309 | 91,05045 | 0,12129 | 0,35309 |

Руководство МП «ТЭЦ – 8» заблаговременно уведомлено о дате, времени и месте проведения заседания правления и до заседания правления представители Предприятия ознакомлены с НВВ на 2017 год, с расчетами тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям, включая проект решения.

 МП«Теплоэлектроцентраль-8» представило письменное уведомление о своем согласии с предложенным вариантом проекта. На основании обращения регулируемой стороны рассмотрение и утверждение тарифов проводится без участия представителей Предприятия.

 Председатель Правления вынес вопросы о внесении изменения в приказ Службы в части НВВ на 2017 год для МП«Теплоэлектроцентраль-8» в размере 14 368,86 тыс.руб., об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передачеэлектрической энергии для взаиморасчетов между АО «Янтарьэнерго» и МП«Теплоэлектроцентраль-8» с календарной разбивкой на 2017 год, в рамках представленного на голосование проекта.

В результате проголосовали:

«за» - 4 члена правления (ЮткинК.А., БардановаМ.В.,ПавленкоН.Н., ПоповичН.В.);

«против» - нет;

«воздержавшихся» - нет.

**1.8. О внесении изменений в приказ Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 19 декабря 2014 года № 164-01э/14, об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между территориальными сетевыми организациями Калининградской области АО «Янтарьэнерго» и ООО «Мегаполис» на 2017 год.**

В Службу поступило заявление (вх. № 1036 от 28.04.2016 г.) по вопросу установления тарифа на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям ООО «Мегаполис» (далее - Общество) на 2017 год.

Приказом Службы от 19.12.2014 года № 164-01э/14 для ООО «Мегаполис» установлены долгосрочные параметры регулирования и необходимая валовая выручка на содержание сетей (без учета оплаты потерь) на период 2015-2019 годы.

Корректировка необходимой валовой выручкиОбщества на 2017 год произведена в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98–э (далее – Методические указания № 98–э).

Размер НВВ на содержание электрических сетей ООО «Мегаполис» на 2017 год:

Таблица

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Расчет коэффициента индексации** |  |  |
| **№** | **Показатели** | **Ед. изм.** | **2015** | **2016** | **2017** |
| 1. | инфляция | % | 6,7% | 7,4% | 4,7% |
| 2. | индекс эффективности операционных расходов | % | 1% | 1,0% | 1,0% |
| 3. | количество активов | у.е. | 392,80 | 607,17 | 811,56 |
| 4. | индекс изменения количества активов | % | 716,63% | 54,57% | 33,66% |
| 5. | коэффициент эластичности затрат по росту активов |   | 75,0% | 75,0% | 75,0% |
| 6. | итого коэффициент индексации |   | 6,734 | 1,498 | 1,298 |
| **Расчет подконтрольных расходов (тыс.руб.)** |  |
| **№ п.п.** | **Показатели** | **2015**  | **2016**  | **2017**  |
| 1.1. | Материальные затраты | 606,26 | 908,46 | 1 179,38 |
| 1.1.1. | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | 55,85 | 83,69 | 108,65 |
| 1.1.2. | Работы и услуги производственного характера  | 550,41 | 824,77 | 1 070,73 |
| 1.2. |  Расходы на оплату труда | 2 335,08 | 3 499,02 | 4 542,51 |
| 1.3. | Прочие расходы, всего, в том числе: | 263,70 | 395,14 | 512,99 |
| 1.3.1 | услуги связи | 98,46 | 147,54 | 191,54 |
| 1.3.2 | Расходы на юридические и информационные услуги | 60,72 | 90,98 | 118,11 |
| 1.3.3 | Транспортные услуги  | 1,54 | 2,31 | 3,00 |
| 1.3.4 | Техническое обслуживание | 77,93 | 116,78 | 151,61 |
| 1.3.5 | Расходы на подготовку кадров | 14,11 | 21,15 | 27,46 |
| 1.3.6 | Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | 0,90 | 1,34 | 1,74 |
| 1.3.7 | Расходы на страхование | 10,04 | 15,04 | 19,53 |
| **ИТОГО подконтрольные расходы** | **3 205,04** | **4 802,62** | **6 234,88** |
| **Расчет неподконтрольных расходов (тыс.руб.)** |  |
| **№ п.п.** | **Показатели** | **2015** | **2016** | **2017** |
| 2.1. | Аренда имущества | 120,34 | 129,25 | 1 097,57 |
| 2.2. | Амортизационные отчисления | 4 026,99 | 4 026,99 | 11 858,83 |
| 2.3. | Налоги,всего, в том числе: | 2 871,00 | 3 246,62 | 4 751,93 |
| 2.3.1 | плата за землю | 0,00 | 0,00 | 0,65 |
| 2.3.2 | налог на имущество | 2 148,87 | 2 148,87 | 3 339,89 |
| 2.3.3 | отчисления на социальные нужды | 721,54 | 1 097,12 | 1 403,64 |
| 2.3.4 | прочие налоги и сборы | 0,59 | 0,63 | 7,75 |
| 2.4. | Услуги банка |  |  | 54,00 |
| 2.5. | Другие прочие из прибыли |  |  | 79,33 |
| 2.6. | Выпадающие доходы по технологическому присоединению |  |  | 2 820,00 |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **7 018,33** | **7 448,70** | **20 661,66** |
| **Расчет НВВ (тыс.руб.)** |  |
| **№ п.п.** | **Показатели** | **2015**  | **2016**  | **2017 проект** |
| **1.** | **НВВ Всего**  | **10 223,37** | **12 251,32** | **26 896,54** |
| 2. | Подконтрольные расходы | 3 205,04 | 4 802,62 | 6 234,88 |
| 3. | Неподконтрольные расходы | 7 018,33 | 7 448,70 | 20 661,66 |

Необходимая валовая выручка на содержание сетей на 2017 год по расчетам Службы составляет 26 896,54 тыс. руб. Заявка Общества – 36 117,52 тыс.руб. Отклонение – 9 220,98 тыс.руб. в сторону уменьшения.

Подконтрольные расходы были скорректированы с учетом индекса потребительских цен, установленного прогнозом социально-экономического развития РФ на 2017 год. Размер подконтрольных расходов составил 6 234,88 тыс.руб.

Неподконтрольные расходы определены методом экономически обоснованных затрат, приняты на уровне заявки. Размер неподконтрольных расходов составил 20 661,66 тыс.руб.

В состав неподконтольных расходов включены «Выпадающие доходы по технологическому присоединению». Обществом заявлены в размере 2 871,0 тыс.руб. на основании протоколов заседания правления Службы. Служба принимает – 2 756,0 тыс.руб. Отклонение – 115,0 тыс.руб. в результате разницы:

1) стоимости договора от 17.07.2015 № 03-БПИ и стоимости, указанной в протоколе заседания правления Службы от 13.04.2015 № 43/15 – 31,0 тыс.руб.,

2) стоимости договора от 1.12.2015 №1/15ПР и расчета стоимости проектно-изыскательных работ, произведенного Службой – 76 тыс.руб.

Также в данной статье учтены плановые выпадающие по технологическому присоединению льготной категории заявителей в размере 64,0 тыс.руб., на основании представленного расчета размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение.

Обществом заявлен «Недополученный по независимым причинам доход» в размере – 3 477,0 тыс.руб.

Согласно пункту 7 Основ ценообразования, 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 анализа затрат Общества на услуги по передаче электрической энергии за 2015 год расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов, Службой не выявлены.

Затраты по покупке потерь электрической энергии на 2017 г. рассчитаны с учетом следующих составляющих:

- планового объема потерь электрической энергии на 2017 г. в электрических сетях Общества при передаче электроэнергии сторонним потребителям в объеме 0,6068 млн.кВт.ч. (приказ ФАС России от 17.11.2016 г. N 1601/16-ДСП).

- расчетного тарифа на покупку потерь на 2017 год.

Учитывая принятые ФАС России на 2017 год в разрезе полугодий предельные уровни ставок по технологическому расходу (потерям) в сетях Калининградской области, Служба в расчете расходов по оплате потерь электрической энергии на компенсацию потерь в сетях Общества учитывает следующие тарифы на покупку потерь:

1 полугодие 2017 года – на уровне тарифа на 2 полугодие 2016 г.;

2 полугодие 2017 года – с ростом 104 % к 1 полугодию 2017 года.

Расходы на покупку потерь составляют:

|  |
| --- |
| 2017 г. |
| Стоимость покупки единицы электроэнергии, руб./МВт·ч | Объем технологического расхода электроэнергии (потерь), МВт·ч | Стоимость покупки потерь, тыс.руб. |
| с 01.01.2017по 30.06.2017 | с 01.07.2017 по 31.12.2017 | с 01.01.2017 по 30.06.2017 | с 01.07.2017по 31.12.2017 |
| 1 729,43 | 1 798,61 | 303,9 | 302,9 | 1 070,37 |

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые организацией, на 2017 год рассчитаны в соответствии с требованиями Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 г. № 20-э/2.

Тарифы на 2017 год сформированы из расчета отпуска электроэнергии из сети (полезного отпуска) по заявке ООО «Мегаполис» вразмере 10,6934 млн.кВт\*ч и заявленной мощности – 9,4743 МВт.

**Служба предлагает:**

1) Внести изменения в приказ Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 19 декабря 2014 года № 164-01э/14 в отношении ООО «Мегаполис» в части НВВ на 2017 год в размере 26 896,54 тыс.руб.

2) Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между АО «Янтарьэнерго» и ООО «Мегаполис» в соответствии с календарной разбивкой по полугодиям на 2017 год:

|  |  |
| --- | --- |
| 1 полугодие 2017 года | 2 полугодие 2017 года |
| Двухставочный тариф(без учета НДС) | Односта-вочный тариф(без учета НДС) | Двухставочный тариф(без учета НДС) | Одноставочный тариф\*(без учета НДС) |
| ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) |
| руб./кВт·мес. | руб./кВт·ч | руб./кВт·ч | руб./кВт·мес. | руб./кВт·ч | руб./кВт·ч |
| 242,19194 | 0,09816 | 2,60742 | 231,21961 | 0,10204 | 2,62329 |

Руководство Общества заблаговременно уведомлено о дате, времени и месте проведения заседания правления и до заседания правления ознакомлено с НВВ на 2017 год, с расчетами тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям, включая проект решения.

 Представители Общества предложили включитьплановыевыпадающие по технологическому присоединению льготной категории заявителей в размере 64,0 тыс.руб., на основании представленного расчета размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение.

 Служба включила предложенные данные в состав НВВ в полном объеме.

 Представитель АО «Янтарьэнерго» отметил, что по результатам анализа фактических данных за 2016 год, выявлены отклонения по объемам передачи электрической энергии ООО «Мегаполис» в сторону увеличения, что приводит к увеличению экономически необоснованного дохода, выразившегося в виде дополнительно полученной выручки от услуги по передаче электрической энергии.

 Служба пояснила, что по результатам деятельности Общества будет произведена корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам истекшего периода текущего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также изменение плановых показателей на следующие периоды.

 Других возражений и замечаний к рассматриваемому проекту от представителей Общества не последовало.

После обсуждения Председатель Правления вынес вопросы о внесении изменения в приказ Службы от 19 декабря 2014 года № 164-01э/14в части НВВ на 2017 год для ООО «Мегаполис» в размере 26 896,54тыс.руб., об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между АО «Янтарьэнерго» и ООО «Мегаполис» с календарной разбивкой на 2017 год, в рамках представленного на голосование проекта.

В результате проголосовали:

«за» - 4 члена Правления (Юткин К.А., Барданова М.В., Павленко Н.Н., Попович Н.В.).

«против» - нет;

«воздержавшихся» - нет.

**1.9 О внесении изменений в приказ Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 19 декабря 2014 года № 164-03э/14, об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между территориальными сетевыми организациями Калининградской области АО «Янтарьэнерго» и АО «Западная энергетическая компания» на 2017 год.**

Загонкина Е.В. доложила присутствующим: в Службу поступило заявление (вх. № 970 от 27.04.2016 г.) об открытии дела по корректировке, ранее установленной необходимой валовой выручки на 2017 год и установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Западная энергетическая компания» на 2017 год.

В соответствии с п. 20 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 года № 1178 (далее – Правила), Служба открыла дело об установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям Общества.

Приказом Службы от 19 декабря 2014 года № 164-03э/14 для АО «Западная энергетическая компания» установлена необходимая валовая выручка на долгосрочный период регулирования 2015 – 2019 годов.

Расчёт необходимой валовой выручки для АО «Западная энергетическая компания», принимаемой при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Калининградской области, произведён Службой в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э.

Период долгосрочных параметров регулирования установлен с 2015 года по 2019 год включительно, базовым периодом регулирования принят 2015 г.

Служба произвела корректировку необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год. Расчет НВВ на содержание электрических сетей АО «Западная энергетическая компания» на 2017 год представлен в таблице:

|  |  |
| --- | --- |
| **Расчет коэффициента индексации** |  |
|   |  |  | **2016 утв.** | **2017** |
| 1. | **инфляция** | **%** | **7,4%** | **4,7%** |
| 2. | **индекс эффективности операционных расходов** | **%** | **1,0%** | **1,0%** |
| 3. | **количество активов** | **у.е.** | **2 170,91** | **2 420,16** |
| 4. | **индекс изменения количества активов** | **%** | **9,03%** | **11,48%** |
| 5. | **коэффициент эластичности затрат по росту активов** |  | **75,0%** | **75,0%** |
| 6. | **итого коэффициент индексации** |   | **1,135** | **1,126** |
|  |  |  |  |  |
| **Расчет подконтрольных расходов** (тыс.руб.) |   |   |
| **№ п.п.** | **Показатели** | **2016 утв.** | **2017** |
| 1.1. | Материальные затраты | 69 946,17 | 78 744,44 |
| 1.1.1. | Сырье, материалы, запасные части, инструмент  | 7 095,19 | 7 987,67 |
| 1.1.2. | Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | 62 850,98 | 70 756,77 |
| 1.2. | Расходы на оплату труда | 14 621,12 | 16 460,26 |
| 1.3. | Прочие расходы, всего, в том числе: | 4 893,38 | 5 508,91 |
| 1.3.1 | Услуги связи | 371,45 | 418,17 |
| 1.3.2 | Расходы на командировки и представительские | 28,90 | 32,54 |
| 1.3.3 | Расходы на подготовку кадров | 48,66 | 54,78 |
| 1.3.4 | Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | 2 552,29 | 2 873,33 |
| 1.3.5 | расходы на страхование | 245,96 | 276,90 |
| 1.3.6 | Другие прочие расходы | 1 646,12 | 1 853,19 |
|  | **ИТОГО подконтрольные расходы** | **89 460,67** | **100 713,61** |
|  |  |  |
| **Расчет неподконтрольных расходов** |  |  |
| **№ п.п.** | **Показатели** | **2016 утв.** | **2017** |
| 2.3. | Аренда | 3 894,41 | 3 917,95 |
| 2.4. | Амортизационные отчисления | 93 145,37 | 100 089,14 |
| 2.5. | Налоги,всего, в том числе: | 14 223,22 | 17 661,67 |
| 2.5.1. | *плата за землю* | 20,43 | 217,20 |
| 2.5.2. | *налог на имущество* | 9 468,39 | 12 116,03 |
| 2.5.3. | *отчисления на социальные нужды (ЕСН)* | 4 722,62 | 5 316,66 |
| 2.5.4. | *прочие налоги и сборы* | 11,78 | 11,78 |
| 2.12. | Экономия средств | -27 782,89 | -26 561,64 |
|  | **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **83 480,11** | **95 107,12** |
|  |  |  |  |
| **№ п.п.** | **Показатели** | **2016 утв.** | **2017** |
| **1.** | **НВВ Всего**  | **172 940,78** | **195 820,73** |
| 2. | Подконтрольные расходы | 89 460,67 | 100 713,61 |
| 3. | Неподконтрольные расходы | 83 480,11 | 95 107,12 |

Необходимая валовая выручка на 2017 год по расчетам Службы составляет 195 820,73 тыс. руб.

*Подконтрольные расходы* были скорректированы с учетом индекса потребительских цен, установленного прогнозом социально-экономического развития РФ на 2017 год. Размер подконтрольных расходов составил 100 713,61 тыс.руб.

*Неподконтрольные расходы* на 2017 год рассчитаны методом экономически обоснованных расходов исходя из представленных обосновывающих материалов со стороны Общества, а также из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования. Размер неподконтрольных расходов составил 95 107,12 тыс.руб.

Избыток средств, полученных в предыдущем периоде регулирования, Службой учтен из расчета фактически полученной выручки за оказанную услугу по передаче электрической энергии, объема потерь и понесенных расходах Обществом, определенным Службой из представленных обосновывающих и расчетных материалов.

Таким образом, в соответствии с п.7 Основ ценообразования при формировании НВВ 2017 года подлежат исключению необоснованные доходы Общества за предыдущий период регулирования в сумме 26 561,64 тыс.руб.

*Расходы на оплату потерь*

Расходы по оплате электрической энергии на компенсацию потерь определены Службой исходя из объемов потерь в сетях (6,8859 млн. кВтч), утверждённых для АО «Западная энергетическая компания» (5,9319 млн. кВтч) и ЗАО «РК Кэмонт-Балтия» (0,9540млн. кВтч) приказом ФАС России от 17.11.2016 г. № 1601/16-ДСП и расчетного тарифа на покупку потерь.

В связи с принятием Постановления Правительства РФ от 17 мая 2016 года № 433 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам совершенствования порядка ценообразования на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка электрической энергии (мощности)» решение об установлении тарифов на покупку потерь на 2017 год принято Службой в разрезе полугодий в виде формулы (приказ от 23.12.2016 г. № № 145-06э/16).

Учитывая принятые ФАС России на 2017 год в разрезе полугодий предельные уровни ставок по технологическому расходу (потерям) в сетях Калининградской области, Служба при расчете расходов по оплате электрической энергии на компенсацию потерь в сетях АО «Западная энергетическая компания» учитывает следующие тарифы на покупку потерь:

I полугодие 2017 года – 1 729,43 руб./МВтч (применялся при определении расходов на II полугодие 2016 года);

II полугодие 2017 года – 1 798,61 руб./МВтч (рост 104,00%).

Таким образом, расходы на покупку потерь электроэнергии составляют 12 138,92 тыс. руб.:

|  |
| --- |
| 2017 г. |
| Наименование сбытовой компании | Стоимость покупки единицы электроэнергии, руб./МВт·ч | Объем технологического расхода электроэнергии (потерь), МВт·ч | Стоимость покупки потерь, тыс.руб. |
| с 01.01.2017 по 30.06.2017 | с 01.07.2017 по 31.12.2017 | с 01.01.2017 по 30.06.2017 | с 01.07.2017 по 31.12.2017 |
| ОАО «Янтарьэнергосбыт» | 1 729,43 | 1 798,61 | 3 557,70 | 3 328,20 | 12 138,92 |

При расчете индивидуального тарифа на услуги по передаче электроэнергии полезный отпуск электроэнергии сторонним потребителям на 2017 год учитывается в размере 323,10 млн.кВтч, заявленная мощность – 50,95 МВт. Объемы полезного отпуска электроэнергии сторонним потребителям и заявленной мощности сложились из объемов, заявленных АО «Западная энергетическая компания» и ЗАО «РК Кэмонт-Балтия» на 2017 год, в связи с приобретением АО «Западная энергетическая компания» электрических сетей ЗАО «РК Кэмонт-Балтия».

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям АО «Западная энергетическая компания» на 2017 год рассчитаны в соответствии с действующим законодательством.

**Служба предлагает:**

1. Внести изменения в приказ Службы по государственному регулированиюцен и тарифов Калининградской области от 19 декабря 2014 года № 164-03э/14 в отношении АО «Западная энергетическая компания» в части НВВ на 2017 год в размере 195 820,73 тыс.руб.

2. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между АО «Янтарьэнерго» и АО «Западная энергетическая компания» в соответствии с календарной разбивкой по полугодиям на 2017 год:

|  |  |
| --- | --- |
| 1 полугодие 2017 года | 2 полугодие 2017 года |
| Двухставочный тариф(без учета НДС) | Односта-вочный тариф(без учета НДС) | Двухставочный тариф(без учета НДС) | Одноставочный тариф\*(без учета НДС) |
| ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) |
| руб./кВт·мес. | руб./кВт·ч | руб./кВт·ч | руб./кВт·мес. | руб./кВт·ч | руб./кВт·ч |
| 315,77373 | 0,03673 | 0,64363 | 325,31546 | 0,03847 | 0,64363 |

Руководство Общества заблаговременно уведомлено о дате, времени и месте проведения заседания правления и до заседания правления ознакомлено с НВВ на 2017 год, с расчетами тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям, включая проект решения.

 АО «Западная энергетическая компания» представило письменное уведомление о своем согласии с предложенным вариантом проекта. На основании обращения регулируемой стороны рассмотрение и утверждение тарифов проводится без участия представителей Общества.

Председатель Правления вынес вопросы о внесении изменения в приказ Службы в части НВВ на 2017 год для АО «Западная энергетическая компания» в размере 195 820,73 тыс.руб., об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передачеэлектрической энергии для взаиморасчетов между АО «Янтарьэнерго» и АО «Западная энергетическая компания» с календарной разбивкой на 2017 год, в рамках представленного на голосование проекта.

В результате проголосовали:

«за» - 4 члена правления (ЮткинК.А., БардановаМ.В.,ПавленкоН.Н., ПоповичН.В.);

«против» - нет;

«воздержавшихся» - нет.

**1.10. О внесении изменений в приказ Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области 18 декабря 2014 года № 158-01э/14, об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между территориальными сетевыми организациями Калининградской области АО «Янтарьэнерго» и АО «Оборонэнерго» на 2017 год.**

Еременко И.Н. проинформировала: в Службу поступило заявление (вх. № 1017 от 28.04.2016 г.) об открытии дела по корректировке ранее установленной необходимой валовой выручки и установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Оборонэнерго» в зоне деятельности филиала «Калининградский» на территории Калининградской области (далее Филиал) на 2017 год.

Приказом Службы от 18.12.2014 года № 158-01э/14 для АО «Оборонэнерго» установлены долгосрочные параметры регулирования и необходимая валовая выручка на содержание сетей (без учета оплаты потерь) на период 2015-2019 годы.

Корректировка необходимой валовой выручки Филиал на 2017 год произведена в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98–э (далее – Методические указания № 98–э).

Объем НВВ на содержание электрических сетей Филиала «Калининградский» АО «Оборонэнерго» на 2017 год:

Таблица

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Расчет коэффициента индексации** |  |  |
|   |  |  | **2015**  | **2016**  | **2017** |
| 1. | **инфляция** | **%** | **6,7%** | **7,4%** | **4,7%** |
| 2. | **индекс эффективности операционных расходов** | **%** | **1%** | **1,0%** | **1,0%** |
| 3. | **количество активов** | **у.е.** | **7 583,28** | **7 262,49** | **7 272,092** |
| 4. | **индекс изменения количества активов** | **%** | **27,05%** | **-4,23%** | **0,13%** |
| 5. | **коэффициент эластичности затрат по росту активов** |  | **75,0%** | **75,0%** | **75,0%** |
| 6. | **итого коэффициент индексации** |   | **1,271** | **1,030** | **1,038** |
|  |  |  |  |  |  |
| **Расчет подконтрольных расходов** (тыс.руб.) |   |   |  |
| **№ п.п.** | **Показатели** | **2015** | **2016** | **2017** |
| 1.1. | Материальные затраты | 13 407,47 | 13 803,33 | 14 321,75 |
| 1.1.1. | Сырье, материалы, запасные части, инструмент  | 7 826,13 | 8 057,20 | 8 359,81 |
| 1.1.2. | Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | 5 581,34 | 5 746,13 | 5 961,94 |
| 1.2. | Расходы на оплату труда | 65 494,35 | 67 428,14 | 69 960,61 |
| 1.3. | Прочие расходы, всего, в том числе: | 9 457,91 | 9 737,17 | 10 102,88 |
| 1.3.1 | *услуги связи* | 262,27 | 270,01 | 280,15 |
| 1.3.2 | *Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства* | 847,84 | 872,87 | 905,65 |
| 1.3.3 | *Расходы на юридические и информационные услуги* | 319,57 | 329,01 | 341,37 |
| 1.3.4 | *Расходы на аудиторские и консультационные услуги* | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3.5 | *Транспортные услуги*  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3.6 | *Техническое обслуживание* | 1 890,13 | 1 945,94 | 2 019,03 |
| 1.3.7 | Расходы на командировки и представительские | 971,65 | 1 000,34 | 1 037,91 |
| 1.3.8 | Расходы на подготовку кадров | 186,35 | 191,85 | 199,06 |
| 1.3.9 | Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | 2 660,16 | 2 738,70 | 2 841,56 |
| 1.3.10 | расходы на страхование | 1 884,66 | 1 940,31 | 2 013,18 |
| 1.3.11 | Другие прочие расходы | 435,29 | 448,14 | 464,97 |
|  | **ИТОГО подконтрольные расходы** | **88 359,73** | **90 968,64** | **94 385,24** |
|  |  |  |  |
| **Расчет неподконтрольных расходов** |  |  |  |
| **№ п.п.** | **Показатели** | **2015** | **2016** | **2017** |
| 2.1. | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" |   |   |  |
| 2.2. | Электроэнергия на хоз. нужды | 1 334,20 | 1 432,93 | 1 063,97 |
| 2.3. | Аренда | 12 537,45 | 46,88 | 101,05 |
| 2.4. | Амортизационные отчисления | 34 164,31 | 40 539,95 | 47 976,26 |
| 2.5. | Налоги, всего, в том числе: | 21 173,38 | 21 699,43 | 23 113,43 |
| 2.5.1. | *плата за землю* | 52,82 | 35,53 | 38,12 |
| 2.5.2. | *налог на имущество* | 1 079,81 | 1 280,78 | 1 921,16 |
| 2.5.3. | *отчисления на социальные нужды (ЕСН)* | 19 910,28 | 20 228,44 | 20 988,18 |
| 2.5.4. | *прочие налоги и сборы* | 130,47 | 154,68 | 165,97 |
| 2.6. | Услуги по регистрации недвижимости, нотариальные услуги | 0,00 | 2 052,43 | 88,00 |
| 2.7. | Услуги банка | 0,00 | 181,36 | 194,60 |
| 2.8. | Другие прочие из прибыли | 0,00 | 1 541,80 | 0,00 |
| 2.9. | Прочие неподконтрольные расходы  | 7 910,34 | 8 098,40 | 8 689,58 |
| 2.10. | Налог на прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.11. | Выпадающие по п. 87 Основ ценообразования | 4 768,58 | 2 860,08 | 2 416,18 |
|  | **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **81 888,26** | **78 453,26** | **83 643,07** |
|  |  |  |  |  |
| **№ п.п.** | **Показатели** | **2015** | **2016** | **2017** |
|  | **НВВ Всего**  | **147 740,53** | **153 212,19** | **164 104,63** |
| 1. | Подконтрольные расходы | 88 359,73 | 90 968,64 | 94 385,24 |
| 2. | Неподконтрольные расходы | 81 888,26 | 78 453,26 | 83 643,07 |
| 3. | Корректоровка | -22 507,46 | -16 209,71 | -13 923,67 |

Подконтрольные расходы были скорректированы с учетом индекса потребительских цен, установленного прогнозом социально-экономического развития РФ на 2017 год. Размер подконтрольных расходов составил 94 385,24 тыс.руб.

Неподконтрольные расходы на 2017 год рассчитаны методом экономически обоснованных расходов исходя из представленных обосновывающих материалов со стороны Филиала, а также из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования. Размер неподконтрольных расходов составил 83 643,07 тыс.руб. Заявка общества – 92 252,97 тыс.руб.

Расчет неподконтрольных расходов:

Таблица

|  |
| --- |
|  **Расчёт неподконтрольных расходов (тыс. руб)  2017 год** |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* |
| № п/п | Показатели | Заявка Филиала на 2017 год | Проект Службы на 2017 г. | Отклоне- ние | Обоснование  |
|   |   |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* |
| 4.1 | Электроэнергия на хоз. нужды | 1606,44 | 1 063,97 | 542,47 | Величина затрат на 2016 год скорректирована с учетом индекса потребительских цен, установленного прогнозом социально-экономического развития РФ на 2017 год  |
| 4.2 | Услуги по регистрации недвижимости, нотариальные услуги | 88,00 | 88,00 | 0,00 | Приняты на уровне заявки Филиала  |
| 4.3 | Плата за аренду имущества  | 101,05 | 101,05 | 0,00 | Расчет арендной платы на 2017  |
| 4.4 | Налоги, всего, в т.ч.: | 2 125,25 | 2 125,25 | 0,00 | Приняты на уровне заявки Филиала       |
| 4.4.1 | плата за землю | 38,12 | 38,12 | 0,00 |
| 4.4.2 | транспортный налог | 127,35 | 127,35 | 0,00 |
| 4.4.3 | прочие налоги и сборы  | 38,62 | 38,62 | 0,00 |
| 4.4.4 | Налог на имущество | 1921,16 | 1921,16 | 0,00 |
| 4.5 | Отчисления на социальные нужды | 21910,86 | 20988,18 | 922,68 | 30% от ФОТ  |
| 4.6 | Налог на прибыль | 7144,75 | 0,00 | 7 144,75 | Статья затрат экономически не обоснована |
| 4.7 | Внереализационные расходы | 194,60 | 194,60 | 0,00 |  Приняты на уровне заявки Филиала    |
| 4.8 | Расходы на услуги банков | 194,60 | 194,60 | 0,00 |
| 4.9 | Амортизация | 47976,26 | 47976,26 | 0,00 |
| 4.10 | Прочие неподконтрольные | 8689,58 | 8689,58 | 0,00 |
| 4.11 | Затраты на техприсоединение льготных категорий потребителей (п. 87 Основ ценообразования ) | 2416,18 | 2416,18 | 0,00  | Рассчет выпадающих затрат от льготного тех присоединения за 2015 год |
| 4.12 | ИТОГО неподконтрольных расходов | **92 252,97** | **83 643,07** | **8 609,90** |  |

Корректировка неподконтрольных расходов:

Таблица

|  |
| --- |
| **Корректировка неподконтрольных расходов 2015 года** |
| № п/п | Показатели | Ед. изм | Утв. Службой | Фактические показатели | Откло- нение | Примечание |
|  |  |  |  | Филиал  | Служба |  |  |
| ***1*** | ***2*** | ***3*** | ***4*** | ***5*** | ***6*** | ***7*** | ***8*** |
| 4.1 | Расходы на услуги коммунального хозяйства | тыс.руб. | 0,00 | 61,66 |  | 0,00 | Учтены в подконтрольных расходах |
| 4.2 | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс.руб. | 1 334,20 | 994,36 | 994,36 | -339,84 | оборотно-сальдовая ведомость 20.01 |
| 4.3 | Услуги по регистрации недвижимости, нотариальные услуги | тыс.руб. | 0,00 | 58,58 | 58,58 | 58,58 | оборотно-сальдовая ведомость 20.01 (оценка имущества). Карточка счета 20.01 |
| 4.4 | Плата за аренду имущества и лизинг  | тыс.руб. | 12 537,45 | 5878,57 | 5878,57 | -6658,88 | оборотно-сальдовая ведомость 20.01 (11,75 т.р.- аренда земельных участков, 5437,13т.р. -аренда объектов ЭСХ, 429,69 т.р.-расходы по лизингу). Карточки счетов 20.01 |
| 4.4.1 |  в т.ч . лизинг |   |  | 429,69 | 429,69 | 429,69 | оборотно-сальдовая ведомость 20.01 (расходы по лизингу). Карточка счета 20.01 |
| 4.5 | Налоги, всего, в т.ч.: | тыс.руб. | 1 263,10 | 1 721,08 | 1 721,08 | 457,98 | оборотно-сальдовая ведомость 20.01 |
| 4.5.1 | плата за землю | тыс.руб. | 52,82 | 24,31 | 24,31 | -28,51 | оборотно-сальдовая ведомость 20.01 |
| 4.5.2 | транспортный налог | тыс.руб. | 100,20 | 85,85 | 85,85 | -14,35 | оборотно-сальдовая ведомость 20.01 |
| 4.5.3 | Прочие налоги и сборы (вкл. техосмотр а/т) | тыс.руб. | 30,27 | 22,78 | 22,78 | -7,49 | оборотно-сальдовая ведомость 20.01 |
| 4.5.4 | Налог на имущество | тыс.руб. | 1 079,81 | 1 588,14 | 1 588,14 | 508,33 | оборотно-сальдовая ведомость 20.01 |
| 4.7 | Отчисления на социальные нужды | тыс.руб. | 19 910,28 | 20 496,57 | 20 496,57 | 586,29 | оборотно-сальдовая ведомость 20.01 |
| 4.9 | Налог на прибыль | тыс.руб. | 0,00 | 7144,75 | 0,00 | 0,00 | справка к налогу на прибыль (стр.240 т.4). Выделена доля прибыли на филиал "Калининградский". Деятельность Ф-ла не имеет прибыли. |
| 4.10 | Внереализационные расходы | тыс.руб. | 175,47 | 1 622,36 | 1 622,36 | 1446,89 | Прочие расходы за 2015 год (оборотно-сальдовая ведомость по счету 91.02) |
| 4.10.1 | Расходы на услуги банков | тыс.руб. | 175,47 | 83,65 | 83,65 | -91,82 |   |
| 4.10.3 | расходы на регистрацию прав собственности (госпошлина), прочие  | тыс.руб. |   | 1 538,71 | 1 538,71 | 1538,71 |   |
| 4.11 | Амортизация | тыс.руб. | 34 164,31 | 23132,25 | 23132,25 | -11032,06 | оборотно-сальдовая ведомость 20.01 (22914,79 т.р- амортизация 20 счет, 2,98 т.р.- 20 счет, 87,17 т.р.-амортизация 20 счет, 130,29 т.р.-амортизация 25 сч.). Карточки счетов 20.01  |
| 4.13 | Прочие неподконтрольные | тыс.руб. | 7 734,87 | 16344,76 | 8336,41 | 601,54 | Расходы ЦИА (8336,41 т.р.)и резерв под условные обязательства (8008,35т.р.) |
|   | в т.ч. резерв по незавершенным судебным разбирательствам | тыс.руб. |   | 8008,35 | 0,00 | 0,00 | Карточка счета 20.01(резерв под условные обязательства) Службой данные затраты не планировались. |
|  | **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **тыс.руб.** | **77 119,68** | **77 454,94** | **62 240,18** | **-14 879,50** |  |

Корректировка неподконтрольных расходов, рассчитана по формуле 7 Методических указаний № 98–э, исходя из фактической величины неподконтрольных расходов по статьям в размере (-14 879,50) тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию, рассчитанной по формуле 8 Методических указаний от 17.02.2012 г. № 98–э в размере 955,83 тыс. руб.

В соответствии с Методическими указаниями от 17.02.2012 г. № 98–э произведена корректировка НВВ Филиала на 2017 год с учетом достижения показателей надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2015 году. На основании представленных данных следует, что плановые значения показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг в 2015 году Филиалом достигнуты. Величина корректировки необходимой валовой выручки АО «Оборонэнерго» на 2017 год с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2015 году составила 0 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка на 2017 год по расчетам Службы составляет 164 104,63 тыс. руб. Заявка Общества на содержание электрических сетей составила 188 981,94 тыс. руб. Отклонение в сторону уменьшения - 24 877,31 тыс.руб.

Затраты по покупке потерь электрической энергии на 2017 г. рассчитаны с учетом следующих составляющих:

-планового объема потерь электрической энергии на 2017 г. в электрических сетях Общества при передаче электроэнергии сторонним потребителям в объеме 28,2414 млн.кВт.ч. (приказ ФАС России от 17.11.2016 г. N 1601/16-ДСП).

-расчетного тарифа на покупку потерь на 2017 год.

Учитывая принятые ФАС России на 2017 год в разрезе полугодий предельные уровни ставок по технологическому расходу (потерям) в сетях Калининградской области, Служба в расчете расходов по оплате потерь электрической энергии на компенсацию потерь в сетях Общества учитывает следующие тарифы на покупку потерь:

1 полугодие 2017 года – на уровне тарифа на 2 полугодие 2016 г.;

2 полугодие 2017 года – с ростом 106,7 % к 1 полугодию 2017 года.

Расходы на покупку потерь составляют:

Таблица

|  |
| --- |
| 2017 г. |
| Стоимость покупки единицы электроэнергии, руб./МВт·ч | Объем технологического расхода электроэнергии (потерь), МВт·ч | Стоимость покупки потерь, тыс.руб. |
| с 01.01.2017по 30.06.2017 | с 01.07.2017 по 31.12.2017 | с 01.01.2017 по 30.06.2017 | с 01.07.2017по 31.12.2017 |
| 1 729,43 | 1 844,74 | 12 939,7 | 15 301,7 | 50 605,91 |

**Служба предлагает:**

1) Внести изменения в приказ Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 18 декабря 2014 года № 158-01э/14 в отношении АО «Оборонэнерго» в части НВВ на 2017 год в размере 164 104,63 тыс.руб.

2) Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между АО «Янтарьэнерго» и АО «Оборонэнерго» в соответствии с календарной разбивкой по полугодиям на 2017 год:

|  |  |
| --- | --- |
| 1 полугодие 2017 г. | 2 полугодие 2017 г. |
| Двухставочный тариф | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф | Одноставочный тариф |
| ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) |
| руб./кВт·мес. | руб./кВт·ч | руб./кВт·ч | руб./кВт·мес. | руб./кВт·ч | руб./кВт·ч |
| 383,4599 | 0,18949 | 0,91813 | 362,98375 | 0,2508 | 0,94429 |

Руководство Филиала заблаговременно уведомлено о дате, времени и месте проведения заседания правления. До заседания правления ознакомлено с НВВ на 2017 год, с расчетами тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям, включая проект решения.

 Со стороны представителей АО «Оборонэнерго» филиал «Калининградский» возражений не последовало, замечаний к рассматриваемому проекту не поступило.

Председатель Правления вынес вопрос об установлении необходимой валовой выручки для АО «Оборонэнерго» на 2017 год, индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между АО «Янтарьэнерго» и АО «Оборонэнерго» с календарной разбивкой на 2017 год, в рамках представленного проекта на голосование.

В результате проголосовали:

«за» - 4 члена Правления (Юткин К.А., Барданова М.В., Павленко Н.Н., Попович Н.В.).

«против» - нет;

«воздержавшихся» - нет.

**2. Об установлении долгосрочных параметров регулирования, необходимой валовой выручки для ООО «Дельта С» на долгосрочный период регулирования 2017 - 2019 годы, об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между территориальными сетевыми организациями Калининградской области АО «Янтарьэнерго» и ООО «Дельта С» на 2017 год.**

Еременко И.Н.проинформировала: в Службу поступило заявление (вх. № 1030 от 28.04.2016 г.) по вопросу установления тарифа на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям ООО «Дельта С» (далее – Общество) на 2017 год.

В соответствии с п. 20 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 года № 1178, Служба открыла дело об установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям ООО «Дельта С» на 2017 год.

Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (с изменениями) и постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования).

При проведении экспертизы использовались основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период 2017 - 2019 годы, разработанного Минэкономразвития Российской Федерации.

Период долгосрочных параметров регулирования установлен с 2017 года по 2019 год включительно, базовым периодом регулирования принят 2017 год.

Расчет НВВ на содержание электрических сетей Общества на 2017 год:

Таблица

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование | Ед. изм. | 2017 год  |
| Заявка | Служба | отклонение |

| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|   | Подконтрольные расходы |   |   |   |   |
| *1* | Материальные затраты | тыс.руб | 13 222,94 | 10 219,23 | -3 003,71 |
| *1.1.* | Сырье, материалы, запчасти, инструмент, топливо | " | 2 723,40 | 1 814,77 | -908,63 |
| *1.2.* | Работы и услуги производственного характера | " | 10 499,54 | 8 404,47 | -2 095,07 |
|  | оперативно -техническое обслуживание |   | 2 400,00 | 2 400,00 | 0,00 |
|  | ремонтные работы |   | 3 299,54 | 3 299,54 | 0,00 |
|  | аварийно-восстановительные работы |   |  |  |  |
|  | организация и обеспечение бесперебойного функционирования электроустановок |   | 4 800,00 | 2 704,93 | -2 095,07 |
|  | энергосбережение |   |  |  |  |
| *2* | Оплата труда персонала  | " | 720,00 | 399,54 | -320,46 |
| 3 | Прочие подконтрольные | " | 667,65 | 567,42 | -84,25 |
| *3.1.* | Услуги связи | " | 112,50 | 86,00 | -26,50 |
| *3.2.* | Расходы на информационные услуги | " | 111,70 | 104,00 | -7,70 |
| *3.3.* | Расходы на офисную мебель, оргтехнику, канцелярские товары | " | 279,94 | 279,94 | 0,00 |
| *3.4.* | Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | " | 82,03 | 76,00 | -6,03 |
| *3.5.* | Расходы на командировки и представительские | " |  |  |  |
| *3.6.* | Расходы на страхование, нотариальные услугу | " | 21,48 | 21,48 | 0,00 |
| *3.7.* | Расходы на обслуживание оргтехники | " |   |   |  |
| 4 | Прочие подконтрольные расходы | " | 60,00 | 15,98 | -44,02 |
|   | Итого | " | 14 670,59 | 11 202,17 | -3 452,44 |
|   | Неподконтрольные расходы |   |  |  |  |
| 5 | Плата за аренду имущества | " | 630,00 | 510,00 | -120,00 |
| 5.1 | аренда электросетевого имущества |   | 120,00 | 120,00 | 0,00 |
| 5.2 | аренда офисного помещения, автотранспорта  |   | 510,00 | 390,00 | -120,00 |
| 6 | Амортизация | " | 1 904,10 | 1 904,10 | 0,00 |
| 7 | Электроэнергия  | " | 1 145,60 | 253,19 | -892,41 |
| 8 | Отчисления на соц. нужды | " | 232,56 | 129,05 | -103,51 |
| 9 | Прочие неподконтрольные расходы | " | 222,00 | 222,00 | 0,00 |
| 10 | Налоги и обязательные сборы и платежи | " | 203,00 | 150,00 | -53,00 |
| 11 | Итого | " | 4 337,26 | 3 168,34 | -1 168,92 |
| 13 | Итого НВВ (без учета потерь) | " | 19 007,85 | 14 370,51 | -4 621,36 |
| 14 | Покупка потерь | тыс.руб | 1 099,92 | 1 058,41 | -41,51 |
| 15 | Итого НВВ | тыс.руб | 20 107,77 | 15 428,92 | -4 662,87 |
| 16 | Объем поступившей энергии в сеть | млн. квтч | 9,0000 | 9,0000 | 0,00 |
| 17 | Потери | млн. квтч | 0,6000 | 0,6000 | 0,00 |
| % | 6,67 | 6,67 | 0,00 |
| 18 | Полезный отпуск, всего | млн. квтч | 8,4000 | 8,4000 | 0,00 |
| 19 | Ср. тариф на передачу (расчетный) | руб/. кВтч | 2,13912 | 1,83678 | -0,56 |
| 20 | Ср.списоч.численность работников  | чел. | 1,0 | 1,0 | 0,00 |
| 21 | Средняя заработная плата основного персонала | рублей | 60 000,00 | 33 294,60 | -26 705,40 |
|  22 | Условные единицы | у.е. | 363,95 | 363,91 | 363,95 |

«Сырье, материалы, запчасти, инструмент, топливо (аварийно-восстановительные)»

В расходы по данной статье Обществом включены затраты на аварийно-восстановительные работы в размере 2 723,4 тыс. руб.

Планирование резерва затрат на ремонтные работы необходимых для выполнения внеплановых и аварийных ремонтов на оборудовании подстанций и линиях электропередач.

При определении расходов на сырье и материалы, используемых для производственных и хозяйственных нужд, учитываются нормативы расходов (с учетом их индексации) на ремонт основных средств, утверждаемые Министерством энергетики Российской Федерации.

Службой затраты по статьям для нормального функционирования предприятия определены в процентах от балансовой стоимости основных средств и составляют – 1 814,77 тыс. руб.

 «Работы и услуги производственного характера»

В расходы по данной статье Обществом включены затраты на услуги сторонних организаций производственного характера. Сумма расходов на работы и услуги производственного характера на 2017 год заявлена в размере 10 499,54 тыс. рублей:

1. Услуги по оперативно-техническому обслуживанию энергетического оборудования и кабельных линий – 2 400,0 тыс.руб. Службой приняты затраты в размере 2400,0 тыс.руб., по данным Общества.

2. Организация и обеспечение бесперебойного функционирования электроустановок и электрической сети – 4 800 тыс.руб. Службой приняты затраты в размере 2 704,93 тыс.руб. (расчет представлен ниже).

3. Затраты на ремонтные работы в размере 3 299,54 тыс. руб. (ремонт и поверку средств измерений).

Данная величина затрат по данной статье подтверждается приказом Общества об утверждении ведомости объемов ремонтных работ на трансформаторных подстанциях и кабельных линиях ООО «Дельта С» на 2017 год.

«Затраты на оплату труда»

Расчет расходов на оплату труда персонала Общества был произведен с учетом норм действующего законодательства в регулируемой отрасли и положениями действующего ОТС в энергетике. Расчетные данные соответствуют фактическим показателям по региону за первое полугодие 2016 года.

Расчет нормативной численности промышленно - производственного персонала произведен Службой в соответствии с «Нормативами численности промышленно - производственного персонала распределительных электрических сетей», разработанными ОАО «ЦОТЭНЕРГО». Нормативная численность по расчету составила 9 человек.

Средняя заработная плата определена в размере 35 727,78 руб.

Таким образом, расходы на оплату труда по расчету на 2017 год составили 3 858,6 тыс. руб.

 «Отчисления на социальные нужды»

Страховые взносы в государственные внебюджетные фонды составляют 32,3 % от ФОТ.

Таким образом, расходы определены в размере – 1 246,33 тыс.руб.

В связи с заключением Обществом договора на оперативно-техническое обслуживание и договора по организации и обеспечению бесперебойного функционирования электроустановок со сторонними организациями, затраты на оплату труда персонала и отчисления на социальные нужды распределены следующим образом:

Таблица (тыс.руб.)

|  |  |
| --- | --- |
| ФОТ учетом отчислений  | 5 104, 93 |
| оперативно - техническое обслуживание | 2 400,0 |
| организация и обеспечение бесперебойного функционирования электроустановок |  2 704,93 |

«Амортизация основных средств»

При расчете амортизационных отчислений учитывается имущество, находящееся на балансе Общества.

Заявленная величина по статье «Амортизация ОС» составляет 1 904,1 тыс. руб., на уровне заявки Общества.

 «Прочие подконтрольные расходы» заявлены в размере – 667,65 тыс. руб. Службой приняты в размере - 567,42 тыс.руб., в т.ч.:

- «Услуги связи»

Прогнозные затраты на услуги связи планируются в размере 86,0 тыс. руб.

- «Расходы на информационные услуги и обслуживание»

Расходы на информационное обслуживание на период регулирования определены в сумме 104,0 тыс. руб.

- «Охрана труда и техника безопасности»

В расходы по данной статье включены затраты на покупку противопожарных средств - 76,0 тыс.руб.

- «Прочие подконтрольные расходы»

Определены в размере – 15,98 тыс.руб. в соответствии со ст. 264 НК РФ, а именно в размере 4% от расходов на оплату труда.

«Арендная плата»

Планируемые затраты на аренду электрических сетей, офиса и прочего имущества составляют – 630,0 тыс. руб.

1) Аренда электрических сетей:

Затраты на аренду электросетевого имущества составляют 120,0 тыс.руб.

2) Аренда офиса, прочего имущества – 510,0 тыс.руб.:

«Налоги и обязательные сборы и платежи»

В соответствии с учетной политикой ООО «Дельта С» в организации применяется упрощенная система налогообложения. Применение упрощенной системы налогообложения организацией предусматривает освобождение от обязанности по оплате налога на прибыль, за исключением налога, оплачиваемого с доходов, облагаемых по налоговым ставкам, предусмотренным ст. 284 НК.

Затраты заявлены в размере - 203,0 тыс.руб. Службой определены – 150,0 тыс.руб. (1% от НВВ).

Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей на 2016 год по расчетам Службы составила 14 370,51 тыс. руб., заявка Общества – 19007,85 тыс.руб. Отклонение – 4 621,36 тыс.руб. в сторону уменьшения

Расчет долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки ООО «Дельта С» на долгосрочный период регулирования 2017-2019 годы:

Таблица

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Расчет коэффициента индексации** |  |  |  |  |
|   |  |  | **2017** | **2018** | **2019** |
| 1. | инфляция | % | 4,7% | 4,0% | 4,0% |
| 2. | индекс эффективности операционных расходов | % | 1,0% | 1,0% | 1,0% |
| 3. | количество активов | у.е. | 363,91 | 363,91 | 363,91 |
| 4. | индекс изменения количества активов | % |   | 0,00% | 0,00% |
| 5. | коэффициент эластичности затрат по росту активов |   | 75,0% | 75,0% | 75,0% |
| 6. | итого коэффициент индексации |   |   | 1,030 | 1,030 |
| **Расчет подконтрольных расходов** |   |   |   |
| **№ п.п.** | **Показатели** | **Единица измерения** | **2017** | **2018** | **2019** |
| 1.1. | Материальные затраты | тыс.руб. | 10 219,23 | 10 521,72 | 10 833,17 |
| 1.1.1. | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс.руб. | 1 814,77 | 1 868,48 | 1 923,79 |
| 1.1.2. | Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | тыс.руб. | 8 404,47 | 8 653,24 | 8 909,38 |
| 1.2. | Расходы на оплату труда | тыс.руб. | 399,54 | 411,36 | 423,54 |
| 1.3. | Прочие расходы, всего, в том числе: | тыс.руб. | 583,40 | 600,68 | 618,46 |
| 1.3.1 | Услуги связи, интернет, программное обеспечение | тыс.руб. | 86,00 | 88,55 | 91,17 |
| 1.3.2 | Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | тыс.руб. | 279,94 | 288,23 | 296,76 |
| 1.3.3 | Расходы на юридические и информационные услуги | тыс.руб. | 104,00 | 107,08 | 110,25 |
| 1.3.4 | Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | тыс.руб. | 76,00 | 78,25 | 80,57 |
| 1.3.5 | Расходы на страхование, нотариальные услугу | тыс.руб. | 21,48 | 22,12 | 22,77 |
| 1.3.6 | Другие прочие расходы |  | 15,98 | 16,45 | 16,94 |
|  | **ИТОГО подконтрольные расходы** | **тыс.руб.** | **11 202,17** | **11 533,76** | **11 875,17** |
| **Расчет неподконтрольных расходов** |   |   |   |   |
| **№ п.п.** | **Показатели** | **Единица измерения** | **2017** | **2018** | **2019** |
| 2.1. | Электроэнергия на хоз.нужды | тыс.руб. | 253,19 | 260,68 | 268,40 |
| 2.2. | Аренда | тыс.руб. | 510,00 | 530,40 | 551,62 |
| 2.3. | Амортизационные отчисления | тыс.руб. | 1 904,10 | 1 904,10 | 1 904,10 |
| 2.4. | Отчисления на социальные нужды  | тыс.руб. | 129,05 | 132,87 | 136,80 |
| 2.5. | Прочие налоги и сборы | тыс.руб. | 150,00 | 156,00 | 162,24 |
| 2.6. | Прочие неподконтрольные расходы  |  | 222,00 | 230,88 | 240,12 |
|  | **ИТОГО неподконтрольных расходов** | **тыс.руб.** | **3 168,34** | **3 214,93** | **3 263,28** |
|  |  |  |  |  |  |
| **№ п.п.** | **Показатели** | **Единица измерения** | **2017** | **2018** | **2019** |
| **1.** | **НВВ Всего**  | **тыс.руб** | **14 370,51** | **14 748,69** | **15 138,45** |
| 2. | Подконтрольные расходы | тыс.руб | 11 202,17 | 11 533,76 | 11 875,17 |
| 3. | Неподконтрольные расходы | тыс.руб | 3 168,34 | 3 214,93 | 3 263,28 |

Затраты по покупке потерь электрической энергии на 2017 г. рассчитаны с учетом следующих составляющих:

- планового объема потерь электрической энергии на 2017 г. в электрических сетях Общества при передаче электроэнергии сторонним потребителям - 0,6 млн.кВт.ч., (приказ ФАС России от 17.11.2016 г. N 1601/16-ДСП).

- расчетного тарифа на покупку потерь на 2017 год.

Учитывая принятые ФАС России на 2017 год в разрезе полугодий предельные уровни ставок по технологическому расходу (потерям) в сетях Калининградской области, Служба в расчете расходов по оплате потерь электрической энергии на компенсацию потерь в сетях Общества учитывает следующие тарифы на покупку потерь:

1 полугодие 2017 года – на уровне тарифа на 2 полугодие 2016 г.;

2 полугодие 2017 года – с ростом 104 % к 1 полугодию 2017 года.

Расходы на покупку потерь составляют:

|  |
| --- |
| 2017 г. |
| Стоимость покупки единицы электроэнергии, руб./МВт·ч | Объем технологического расхода электроэнергии (потерь), МВт·ч | Стоимость покупки потерь, тыс.руб. |
| с 01.01.2017по 30.06.2017 | с 01.07.2017 по 31.12.2017 | с 01.01.2017 по 30.06.2017 | с 01.07.2017по 31.12.2017 |
| 1 729,43 | 1 798,61 | 300,0 | 300,0 | 1 058,41 |

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые организацией, на 2017 год рассчитаны в соответствии с требованиями Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 г. № 20-э/2.

Тарифы на 2017 год сформированы из расчета отпуска электроэнергии из сети (полезного отпуска) по заявке ООО «Дельта С» вразмере 8,4 млн. кВт\*ч и заявленной мощности – 6,0383 МВт.

**Служба предлагает установить:**

1. Долгосрочные параметры регулирования для ООО «Дельта С» на долгосрочный период регулирования 2017-2019 годы:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | Базовый уровень подконт-рольных расходов | Индекс эффектив-ности подконт-рольных расходов | Коэффициент эластичности подконтроль-ных расходов по количеству активов | Величина технологиче-ского расхода (потерь) электрической энергии | Уровень надежности реализуемых товаров (услуг) | Уровень качества реализуемых товаров (услуг) |
| Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети | Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг |
| млн. руб. | % | % |  |  |  |  |
| 2017 | 11,20217 | 1 | 75 | 6,67 | 0,188000 | 1,0102 | 1,0 |
| 2018 | х | 1 | 75 | 6,67 | 0,185180 | 1,0102 | 1,0 |
| 2019 | х | 1 | 75 | 6,67 | 0,182402 | 1,0102 | 1,0 |

 2. Необходимую валовую выручку (НВВ) ООО «Дельта С» на долгосрочный период регулирования 2017-2019 годы (без учета оплаты потерь):

|  |  |
| --- | --- |
| Год | НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь |
|  | тыс. руб. |
| 2017 | 14 370,51 |
| 2018 | 14 748,69 |
| 2019 | 15 138,45 |

 3. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между АО «Янтарьэнерго» и ООО «Дельта С» в соответствии с календарной разбивкой по полугодиям на 2017 год:

|  |  |
| --- | --- |
| 1 полугодие 2017 г. | 2 полугодие 2017 г. |
| Двухставочный тариф | Одноставоч-ный тариф | Двухставочный тариф | Одноставоч-ный тариф |
| ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) |
| руб./кВт·мес. | руб./кВт·ч | руб./кВт·ч | руб./кВт·мес. | руб./кВт·ч | руб./кВт·ч |
| 200,68535 | 0,12208 | 1,83285 | 195,96354 | 0,13002 | 1,8408 |

 Руководство ООО «Дельта С» было заблаговременно уведомлено о дате, времени и месте проведения заседания правления и до заседания правления ознакомлено с долгосрочными параметрами регулирования, НВВ на долгосрочный период регулирования, с расчетами тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям, включая проект решения.

 Руководство ООО «Дельта С» представило письменное уведомление о своем согласии с предложенным вариантом проекта. На основании обращения регулируемой стороны рассмотрение и утверждение тарифов проводится без участия представителей Общества.

После обсуждения Председатель Правления вынес вопрос об установлении долгосрочных параметров регулирования, необходимой валовой выручки для ООО «Дельта С»на долгосрочный период регулирования 2017 - 2019 годы, индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между АО «Янтарьэнерго» и ООО «Дельта С» с календарной разбивкой на 2017 год, в рамках представленного на голосованиепроекта.

В результате проголосовали:

«за» - 4 члена Правления (Юткин К.А., Барданова М.В., Павленко Н.Н., Попович Н.В.).

«против» - нет;

«воздержавшихся» - нет.

Составили:И.Н. Еременко

 Е.В. Загонкина