**«УТВЕРЖДАЮ»**

**Министр конкурентной политики**

**Калужской области**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Н.В. Владимиров**

**П Р О Т О К О Л № 36**

**заседания комиссии по тарифам и ценам**

**министерства конкурентной политики Калужской области**

**г. Калуга, ул. Плеханова, д. 45** **«26» декабря 2018 года**

(место проведения)

**Председательствовал:** Н.В. Владимиров.

**Члены комиссии:** В.П. Богданов, С.И. Гаврикова, Г.А. Кузина, Д.Ю. Лаврентьев,   
С.И. Ландухова, А.А. Магер, М.Н. Ненашев, Т.В. Петрова.

**Приглашённые:** представители регулируемых организаций согласно явочному листу от 26.12.2018 г.

**Эксперт:** Н.А. Покотыло.

**1. Об установлении сбытовых надбавок для гарантирующего поставщика электрической энергии Публичного акционерного общества «Калужская сбытовая компания», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке, на 2019 год.**

**---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: Т.В. Петрова.**

1. Нормативно-правовая база

Нормативно-правовая база для расчета сбытовых надбавок для гарантирующего поставщика:

- Федеральный закон от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» - (далее – Основы ценообразования);

- постановление Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» (далее - ППРФ 442);

- приказ ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 «Об утверждении методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов» (далее - Методические указания);

- постановление Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» (далее ППРФ 977);

2. Баланс электрической энергии

Согласно сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденному приказом ФАС России от 26.06.2018 № 873/18- ДСП объем услуг, оказываемых ПАО «КСК» в 2019 году, составляет 5 394,5149 млн. кВтч, в том числе:

- население – 1 148,9998 млн. кВтч;

- покупка потерь электрической энергии на технологические нужды – 820,4142 млн. кВт.ч;

- полезный отпуск прочим потребителям – 3 425,1009 млн. кВт.ч.

3. Динамика

основных финансово-экономических показателей ПАО «КСК»

В целях анализа динамики основных финансово-экономических показателей ПАО «КСК» выделены показатели бухгалтерского баланса за период 2017 года и 9 месяцев 2018 года

Основные финансово-экономические показатели организации представлены в таблице .

Показатели отчета о прибылях и убытках

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2017 год | 9 месяцев 2018 года |
| Выручка | 19 619 886 | 15 482 455 |
| Себестоимость | 6 142 676 | 4 841 186 |
| Валовая прибыль | 13 477 010 | 10 641 269 |
| Управленческие и Коммерческие расходы | 13 023 255 | 10 406 691 |
| Прочие доходы | 122 909 | 161 148 |
| Прочие расходы | 154 226 | 107 902 |
| Прибыль (убыток) до налогообложения | 32 522 | 19 518 |
| Чистая прибыль (убыток) | 19 518 | 10 627 |

Показатели бухгалтерского баланса

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2017 год | 9 месяцев 2018 года |
| Внеоборотные активы, всего | 3 185 708 | 3 216 264 |
| в том числе: |  |  |
| основные средства | 2 495 917 | 2 514 549 |
| Оборотные активы, всего | 2 431 929 | 2 737 091 |
| в том числе: |  |  |
| запасы | 4 217 | 2 682 |
| Дебиторская задолженность | 2 346 363 | 2 684 316 |
| денежные средства | 80 816 | 49 471 |
| Долгосрочные обязательства, всего | 951 658 | 1 058 136 |
| в том числе: |  |  |
| займы и кредиты | 875 000 | 987 500 |
| Краткосрочные обязательства, всего | 3 425 812 | 3 616 114 |
| в том числе: |  |  |
| займы и кредиты | 1 972 152 | 2 039 702 |
| кредиторская задолженность | 1 438 490 | 1 576 490 |

Анализ основных финансово-экономических показателей выполнен на основе данных бухгалтерского баланса по Калужской области за период 2017 года и 9 месяцев 2018 года и свидетельствует, что совокупный финансовый результат за указанные периоды положительный.

Кроме того, в соответствии с пунктом 9 Основных положений розничных рынков электрической энергии, утвержденных ППРФ 442 РФ от 04.05.2012 № 442, ПАО «КСК» ежеквартально представляют в министерство показатели финансового состояния, которые соответствует рекомендуемым значениям.

4. Определение необходимой валовой выручки ПАО «КСК»

с использованием метода сравнения аналогов

В соответствии с действующими Методическими указаниями при определении необходимой валовой выручки (далее – НВВ) с использованием метода сравнения аналогов учитываются:

а) эталоны затрат гарантирующего поставщика;

б) неподконтрольные расходы гарантирующего поставщика, включающие амортизацию основных средств и нематериальных активов, налоги (включая налог на прибыль), капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 01,12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», инвестиционной программой гарантирующего поставщика, а также при установлении сбытовых надбавок гарантирующему поставщику для сетевых организаций внереализационные расходы на списание безнадежной к взысканию дебиторской задолженности сетевых организаций;

в) выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика за период, предшествующий базовому периоду регулирования, обусловленные:

- разницей между сбытовой надбавкой, установленной для организации, которой был присвоен статус гарантирующего поставщика, и сбытовой надбавкой организации, ранее осуществлявшей функции гарантирующего поставщика, в течение периода с момента присвоения статуса гарантирующего поставщика до момента установления сбытовой надбавки для организации, которой был присвоен статус гарантирующего поставщика;

- процедурой принятия гарантирующим поставщиком на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в случаях, установленных пунктом 15 ППРФ 442;

- установлением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей;

г) недополученные (излишне полученные) доходы, обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок гарантирующему поставщику, за исключением дохода, полученного от увеличения полезного отпуска, связанного с принятием на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в течение периода, предшествующего базовому периоду регулирования.

Под базовым периодом регулирования понимается 2018 год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

При определении эталонной выручки эталоны затрат соответствуют четвертой группе масштаба деятельности гарантирующего поставщика.

Группа масштаба определена в соответствии с Приложением 2 Методических указаний согласно количеству точек поставки на розничном рынке Калужской области ПАО «КСК», подтвержденному реестрами бытовых и прочих потребителей, по состоянию на 30.09.2018 (Таблица 3).

Неподконтрольные расходы ПАО «КСК» определены на основании представленных подтверждающих материалов:

- в части амортизационных отчислений на основании ведомостей амортизации основных средств и нематериальных активов, а также оборотно-сальдовых ведомостей по счетам 01,02,04,05, товарных накладных за базовый период, а также период, предшествующий базовому - 2017 год. Плановые размеры амортизационных отчислений на расчетный период регулирования определены на основании плановых вводов, предусмотренных инвестиционной программой ПАО «КСК» на период с 2019 по 2021 год, утвержденной приказом министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области от 25.06.2018 № 233;

- в части налогов на основании налоговых деклараций на имущество, по земельному налогу, транспортному налогу, карточки счета 68 (плата за экологию) за период, предшествующий базовому – 2017 год;

В соответствии с порядком предусмотренным ППРФ 977 ПАО «КСК» на период 2019 – 2021 гг. приказом министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области от 25.06.2018 № 233 утверждена инвестиционная программа на общую сумму 72,3 млн. руб. (без НДС), в том числе на 2019 год – 28,9 млн. руб. (за счет прибыли на капитальные вложения – 22,36 млн. руб., амортизации -6,5 млн. руб.).

Неподконтрольные расходы на 2019 год по предложению гарантирующего поставщика составят 31 103 663 руб., по предложению экспертов 28 414 157 руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Статья расходов | Предложение сбытовой компании, руб. | Определено экспертной группой, руб. |
| Амортизация | 8 213 070 | 5 523 564 |
| Налог на имущество | 371 302 | 371 302 |
| Транспортный налог | 116 870 | 116 870 |
| Налог на землю | 44 486 | 44 486 |
| Плата за экологию | 802 | 802 |
| Прибыль на кап. вложения | 22 357 133 | 22 357 133 |

Расходы 2019 года на амортизацию рассчитаны экспертной группой исходя из понимания, что имущество используется гарантирующим поставщиком на осуществление регулируемой деятельности в соответствии с первоначальной стоимостью имущества и максимальным сроком его полезного использования.

Расходы 2019 года на уплату налогов учитываются экспертной группой в размере отраженном в налоговых декларациях по соответствующему налогу за 2017 год.

По решению гарантирующего поставщика средства капитальных вложений из прибыли на реализацию мероприятий инвестиционной программы 2019 года включены в состав неподконтрольных расходов, учитываемых при расчете НВВ для целей расчета сбытовой надбавки для сетевых организаций.

Количество точек поставки ПАО «КСК»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Городское население | Сельское население | Потребители, приравненные к населению, за искл. ИКУ | ИКУ | Прочие потребители | | | | Сетевые организации |
| Всего | Прочие потребители менее 670 кВт | Прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт | Прочие потребители не менее 10 МВт |
| Коэффициент приведения | 0,04 | 0,04 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
|  |  |  |  | | | | | | |
| ОЗЭ (точки учета с оптового рынка) | |  |  |  |  |  |  |  | 354 |
| Калужское городское отд | 147 497 | 2 529 | 867 | 3 930 | 12 142 | 12 060 | 82 | 0 | 5 |
| Калужское отделение | 36 730 | 68 521 | 1 385 | 1 442 | 8 747 | 8 467 | 257 | 23 | 12 |
| Кировское отделение | 55 701 | 38 637 | 1 835 | 1 059 | 8 203 | 8 137 | 54 | 12 | 11 |
| Обнинское отделение | 113 324 | 76 043 | 1 234 | 3 739 | 10 953 | 10 579 | 306 | 68 | 59 |
|  | 353 252 | 185 730 | 5 321 | 10170 | 40 045 | 39 243 | 699 | 103 | 441 |
| Приведенное количество точек поставки | 14 130 | 7 429 | 5 321 | 10 170 | 40 045 | 39 243 | 699 | 103 | 441 |

По предложению гарантирующего поставщика неподконтрольные расходы расчетного периода распределены по группам потребителей следующим образом

|  |  |
| --- | --- |
| Группы потребителей | Неподконтрольные расходы планируемые на 2019 год, руб. |
| Население | 2 894 304 |
| Прочие всего, в том числе | 3 128 270 |
| Менее 670 кВт | 3 065 619 |
| От 670 кВт до 10 МВт | 54 605 |
| Не менее 10 МВт | 8 046 |
| В целях компенсации потерь | 22 391 583 |
| ИТОГО | 28 414 157 |

По результатам деятельности 2017 года экспертной группой учтены следующие корректировки по неподконтрольным расходам в общей сумме (-169 480) руб. (совпадают с предложением сбытовой компании):

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Статья расходов | План 2016 года, тыс.руб. | Факт 2016 года, тыс.руб. | Отклонение  (факт-план), тыс.руб. |
| Амортизация | 6 231 581 | 6 212 097 | -19 484 |
| Налог на имущество | 486 526 | 371 302 | -115 224 |
| Транспортный налог | 114 310 | 116 870 | 2 560 |
| Налог на землю | 1 290 | 44 486 | 43 196 |
| Прочие налоги | 81 330 | 802 | -80 528 |
| ИТОГО | 6 915 037 | 6 745 557 | -169 480 |

По предложению гарантирующего поставщика корректировка неподконтрольных расходов по результатам 2017 года распределена по группам потребителей следующим образом:

|  |  |
| --- | --- |
| Группы потребителей | Неподконтрольные расходы планируемые на 2018 год, руб. |
| Население | -80 985 |
| Прочие всего, в том числе | -87 531 |
| Менее 670 кВт | - 85 778 |
| От 670 кВт до 10 МВт | -1 528 |
| Не менее 10 МВт | -225 |
| В целях компенсации потерь | -964 |
| ИТОГО | -169 480 |

5.1. Определение необходимой валовой выручки ПАО «КСК»

для целей расчета сбытовой надбавки для населения

Эталонная выручка для целей расчета сбытовой надбавки для населения по предложению ПАО «КСК» составит 656 902 320 руб., определена экспертами в размере 657 192 273 руб.

Постоянные компоненты эталона затрат принимаются согласно Приложения 3 к Методическим указаниям (в ценах 2016 года) с учетом фактического индекса инфляции 2017 года – 3,7%, оценочного индекса инфляции 2018 года – 2,7% и прогнозного индекса инфляции на 2019 год – 4,6%, определенных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года.

При этом произведение прогнозного количества точек поставки по каждой группе потребителей категории «население» на сумму постоянных компонентов эталонов затрат для соответствующей группы потребителей категории «население» составило 508 780 655 руб.

Расходы на уплату процентов по заемным средствам определены экспертами в размере 43 202 299 руб., исходя из переменного компонента эталона затрат, отражающего расходы на обслуживание заемных средств, определенного как средняя ключевая ставка, установленная ЦБ РФ на 2018 год и увеличенная на четыре процентных пункта, доли величины достаточного оборотного капитала в планируемой валовой выручке гарантирующего поставщика от продажи электрической энергии населению в размере 1/12, и, планируемой валовой выручки сбытовой компании от продажи электрической энергии населению в 2018 году. Переменный компонент эталона затрат определен в размере 0,950742%. Планируемая выручка определена исходя из показателей сводного прогнозного баланса поставок электрической энергии (мощности) (далее – СПБ региона) в части населения на 2018 год и установленных приказом министерства от 18.12.2017 № 411-РК тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2018 год. Планируемая выручка гарантирующего поставщика от продажи электрической энергии населению в 2018 году определена в сумме 4 544 061 198 руб. с НДС.

Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении населения определены экспертами в размере 71 480 246 руб., исходя из переменного компонента эталона затрат, отражающего расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в размере 1,5%, и, планируемой валовой выручки сбытовой компании от продажи электрической энергии населению в 2019 году. Планируемая выручка определена исходя из СПБ региона в части населения на 2019 год и установленных приказом министерства от 17.12.2018 № 389-РК тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2019 год. Планируемая выручка гарантирующего поставщика от продажи электрической энергии населению в 2019 году принята в сумме 4 765 349 730 руб. с НДС.

Расчетная предпринимательская прибыль сбытовой компании, относимая на население, определена экспертной группой в размере 33 729 074 руб. Расчетная предпринимательская прибыль рассчитана как 1,5 % от суммы всех составляющих необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика относимой на население и объема денежных средств необходимого для покупки электрической энергии (мощности) на оптовом рынке для продажи населению, исходя из показателей СПБ региона на 2019 год и индикативной цены на электрическую энергию (мощность).

При расчете необходимой валовой выручки сбытовой компании, относимой на население, также учтена величина недополученных (излишне полученных) доходов ПАО «КСК» от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика в отношении населения сложившаяся в результате разницы между фактическими объемами поставки электрической энергии населению в 2017 году и учтенными при установлении сбытовой надбавки на соответствующий период. Данная величина определена экспертами в размере (- 5 421 368) руб.

С учетом неподконтрольных расходов расчетного периода регулирования относимых на группу потребителей «население», а также их корректировки по итогам 2017 года, необходимая валовая выручка ПАО «КСК» определенная методом сравнения аналогов для целей расчета сбытовой надбавки для населения на 2019 год составит 654 584 224 руб.

Определение необходимой валовой выручки ПАО «КСК»

для целей расчета сбытовой надбавки для прочих потребителей

Необходимая валовая выручка, рассчитанная методом сравнения аналогов, для прочих потребителей, определяется отдельно для подгрупп: - менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт.

Эталонная выручка для целей расчета сбытовой надбавки для прочих потребителей по предложению ПАО «КСК» составит 999 332 383 руб., определена экспертами в размере 994 240 141 руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Подгруппы потребителей | Эталонная выручка по предложению сбытовой компании, руб. | Эталонная выручка по предложению экспертной группы, руб. | Отклонение (+,-), руб. |
| Менее 670 кВт | 667 481 406 | 665 434 890 | - 2 046 516 |
| От 670 кВт до 10 МВт | 219 246 066 | 217 306 151 | -1 939 915 |
| Не менее 10 МВт | 112 604 911 | 111 499 100 | -1 105 811 |
| Всего по группе прочие | 999 332 383 | 994 240 141 | -5 092 242 |

Постоянные компоненты эталона затрат принимаются согласно Приложения 4 к Методическим указаниям (в ценах 2016 года) с учетом фактического индекса инфляции 2017 года – 3,7%, оценочного индекса инфляции 2018 года – 2,7% и прогнозного индекса инфляции на 2019 год – 4,6%, определенных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года.

При этом произведение прогнозного количества точек поставки по каждой подгруппе прочих потребителей на сумму постоянных компонентов эталонов затрат для соответствующей подгруппы потребителей составило 384 879 686 руб., в том числе менее 670 кВт – 377 768 014 руб., от 670 кВт до 10 МВт – 6 294 578 руб., не менее 10 МВт – 817 094 руб..

Расходы на уплату процентов по заемным средствам определены экспертами в размере 178 533 326 руб., исходя из переменного компонента эталона затрат, отражающего расходы на обслуживание заемных средств, определенного как средняя ключевая ставка, установленная ЦБ РФ на 2018 год увеличенная на четыре процентных пункта, доли величины достаточного оборотного капитала в планируемой валовой выручке гарантирующего поставщика от продажи электрической энергии прочим потребителям в размере 1/12, и, планируемой валовой выручки сбытовой компании от продажи электрической энергии прочим потребителям (по подгруппам) в 2018 году. Переменный компонент эталона затрат определен в размере 0,950742%. Планируемая выручка определена исходя из плановых объемов продажи электрической энергии прочим потребителям в соответствии с СПБ региона на 2018 год, а также исходя из фактически сложившихся цен оптового рынка за истекшие месяцы 2018 года и плановых цен за оставшиеся месяцы 2018 года (по данным АО «АТС»), единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии прочим потребителям в соответствии с приказом министерства от 28.12.2017 № 567-РК, сбытовых надбавок гарантирующего поставщика для прочих потребителей на 2018 год, утвержденных приказами министерства от 28.12.2017 № 566-РК, от 31.07.2018 № 43-РК, инфраструктурных платежей утвержденных приказами ФАС России на 2018 год от 12.12.2017 № 1671/17, от 14.12.2017 № 1681/17, с учетом НДС. Планируемая выручка гарантирующего поставщика от продажи электрической энергии прочим потребителям в 2018 году определена в сумме 18 778 314 694 руб. с НДС. По подгруппам потребителей расходы на уплату процентов по заемным средствам распределились следующим образом: менее 670 кВт – 88 673 056 руб., от 670 кВт до 10 МВт – 64 934 943 руб., не менее 10 МВт – 24 925 328 руб.

Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении прочих потребителей определены экспертами в размере 293 427 317 руб., исходя из переменного компонента эталона затрат, отражающего расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в размере 1,5%, и, планируемой валовой выручки сбытовой компании от продажи электрической энергии прочим потребителям (по подгруппам) в 2019 году. Планируемая выручка определена исходя из показателей СПБ региона в части полезного отпуска электрической энергии (мощности) прочим потребителям на 2019 год, а также планируемой цены конечного потребителя электрической энергии (мощности) и составит 19 561 821 110 руб. с НДС. По подгруппам потребителей расходы на формирование резерва по сомнительным долгам распределились следующим образом: менее 670 кВт – 135 530 515 руб., от 670 кВт до 10 МВт – 99 489 727 руб., не менее 10 МВт – 58 407 074 руб..

Расчетная предпринимательская прибыль сбытовой компании, относимая на прочих потребителей, определена экспертной группой в размере 137 399 812 руб. Расчетная предпринимательская прибыль рассчитана как 1,5 % от суммы всех составляющих необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика, относимой на прочих потребителей, и объема денежных средств необходимого для покупки электрической энергии (мощности) на оптовом рынке, исходя из показателей СПБ региона на 2019 год и прогноза свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации, публикуемого на сайте Ассоциации «НП Совет рынка». Согласно пропорции предложенной в материалах дела сбытовой компанией предпринимательская прибыль, относимая на прочих потребителей распределена по подгруппам следующим образом: менее 670 кВт – 63 463 305 руб., от 670 кВт до 10 МВт – 46 586 903 руб., не менее 10 МВт – 27 349 604 руб.

При расчете необходимой валовой выручки сбытовой компании, относимой на прочих потребителей, также учтена величина недополученных (излишне полученных) доходов ПАО «КСК» от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика в отношении прочих потребителей, сложившаяся в результате разницы между фактическими объемами поставки электрической энергии прочим потребителям в 2017 году и учтенными при установлении сбытовой надбавки на соответствующий период. Данная величина определена экспертами в размере (-51 173 871) руб., в том числе по подгруппам: менее 670 кВт – (-30 298 218) руб., от 670 кВт до 10 МВт – (-13 735 224) руб., не менее 10 МВт – (-7 140 429) руб.

По решению гарантирующего поставщика, в качестве результатов деятельности при определении необходимой валовой выручки относимой на прочих потребителей и сетевые организации, учтены суммы выпадающих доходов, связанные с неприменением в июле 2018 года пересчитанной сбытовой надбавки (предписание ФАС России от 11.07.2018 № СП/53057/18, протокол министерства от 31.07.2018 № 15) в размере 4 484 811 руб. При определении НВВ с целью расчета сбытовых надбавок для прочих потребителей по решению гарантирующего поставщика включена сумма выпадающих доходов 3 618 155 руб. Данная величина распределена по подгруппам потребителей: менее 670 кВт – 1 671 182 руб., от 670 кВт до 10 МВт – 1 226 775 руб., не менее 10 МВт – 720 198 руб.

С учетом неподконтрольных расходов расчетного периода регулирования относимых на прочих потребителей, а также их корректировки по итогам 2017 года, необходимая валовая выручка ПАО «КСК» определенная методом сравнения аналогов для целей расчета сбытовой надбавки для прочих потребителей на 2019 год составит 949 725 164 руб., в том числе по подгруппам потребителей:

менее 670 кВт – 639 787 695 руб.,

от 670 кВт до 10 МВт – 204 850 779 руб.,

не менее 10 МВт – 105 086 690 руб.

5.3. Определение необходимой валовой выручки ПАО «КСК»

для целей расчета сбытовой надбавки для сетевых организаций

Эталонная выручка для целей расчета сбытовой надбавки для сетевых организаций по предложению ПАО «КСК» составит 99 846 090 руб., определена экспертами в размере 103 777 563 руб.

Постоянные компоненты эталона затрат принимаются согласно Приложения 4 к Методическим указаниям (в ценах 2016 года) с учетом фактического индекса инфляции 2017 года – 3,7%, оценочного индекса инфляции 2018 года – 2,7% и прогнозного индекса инфляции на 2019 год – 4,6%, определенных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года.

При этом произведение прогнозного количества точек поставки сетевых организаций на сумму постоянных компонентов эталонов затрат составило   5 354 352 руб.

Расходы на уплату процентов по заемным средствам определены экспертами в размере 21 434 099 руб., исходя из переменного компонента эталона затрат, отражающего расходы на обслуживание заемных средств, определенного как средняя ключевая ставка, установленная ЦБ РФ на 2018 год увеличенная на четыре процентных пункта, доли величины достаточного оборотного капитала в планируемой валовой выручке гарантирующего поставщика от продажи электрической энергии в целях компенсации потерь в размере 1/12, и, планируемой валовой выручки сбытовой компании от продажи электрической энергии в целях компенсации потерь сетевым организациям в 2018 году. Переменный компонент эталона затрат определен в размере 0,950742%. Планируемая выручка определена исходя из показателей СПБ региона на 2018 год в части объема покупки потерь с целью продажи сетевым организациям, а также исходя из фактически сложившихся цен оптового рынка за истекшие месяцы 2018 года и плановых цен за оставшиеся месяцы 2018 года (по данным АО «АТС»), сбытовых надбавок гарантирующего поставщика для сетевых организаций на 2018 год, утвержденных приказами министерства от 28.12.2017 № 566-РК, от 31.07.2018 № 43-РК, инфраструктурных платежей утвержденных приказами ФАС России на 2018 год от 12.12.2017 № 1671/17, от 14.12.2017 № 1681/17, с учетом НДС. Планируемая выручка гарантирующего поставщика от продажи электрической энергии в целях компенсации потерь сетевым организациям в 2018 году определена в сумме 2 254 460 042 руб. с НДС.

Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в отношении сетевых организаций определены экспертами в размере 42 733 265 руб., исходя из переменного компонента эталона затрат, отражающего расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в размере 1,5%, и, планируемой валовой выручки сбытовой компании от продажи электрической энергии сетевым организациям в 2018 году. Планируемая выручка определена исходя из показателей СПБ региона в части объема потерь сетевых организаций на 2018 год, а также планируемой цены покупки потерь и составит 2 848 884 319 руб. с НДС.

Расчетная предпринимательская прибыль сбытовой компании, относимая на сетевые организации, определена экспертной группой в размере 35 058 649 руб. Расчетная предпринимательская прибыль рассчитана как 1,5 % от суммы всех составляющих необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика, относимой на сетевые организации, и объема денежных средств необходимого для покупки электрической энергии (мощности) на оптовом рынке, исходя из показателей СПБ региона на 2019 год и прогноза свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации, публикуемого на сайте Ассоциации «НП Совет рынка», за исключением расходов на формирование резерва по сомнительным долгам. Определенная экспертами величина больше предложения ПАО «КСК» по данным материалов дела. В соответствии с пунктом 51 Методических указаний в расчет сбытовой надбавки берется наименьшая (из предложенной гарантирующим поставщиком и расчетной) величина расчетной предпринимательской прибыли. Таким образом, величину расчетной предпринимательской прибыли сбытовой компании, относимой при определении сбытовых надбавок для сетевых организаций эксперты принимают по предложению ПАО «КСК» в сумме 34 255 848 руб.

Экспертами принята величина выпадающих доходов согласно пункту 57 Методических указаний в размере 16 984 172 руб., сложившихся как сумма отклонения от установленного тарифа на услуги по передаче электрической энергии населению, учтенного в расчете единого котлового тарифа, а также отклонения стоимости электрической энергии (мощности), приобретаемой ГП для целей поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей, за период, предшествующий базовому периоду регулирования (2017 год).

Также экспертами в соответствии с пунктом 56 Методических указаний определена сумма выпадающих доходов гарантирующего поставщика на расчетный период регулирования, связанная с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения в размере 32 934 334 руб. Данная величина складывается в результате установления тарифа на услуги по передаче электрической энергии для населения на предельном минимальном уровне, утвержденном приказом ФАС России от 13.12.2018 № 1746/18, в то время как установленный тариф на электрическую энергию для населения на 2019 год не позволяет удерживать данный уровень тарифа на услуги по передаче для населения с учетом роста сбытовой надбавки для населения и индикативных цен в 2019 году.

При расчете необходимой валовой выручки сбытовой компании, относимой на сетевые организации, также учтена величина недополученных доходов ПАО «КСК» от осуществления деятельности в качестве гарантирующего поставщика в отношении сетевых организаций, сложившаяся в результате разницы между объемом потерь электрической энергии, поставляемой сетевым организациям, учтенным при установлении сбытовых надбавок на 2017 год и объемом потерь электрической энергии, фактически поставленной сетевым организациям, но не выше объема потерь, учтенного в СПБ региона на 2017 год. Данная величина определена экспертами в размере 9 970 161 руб.

По решению гарантирующего поставщика, в качестве результатов деятельности при определении необходимой валовой выручки относимой на прочих потребителей и сетевые организации, учтены суммы выпадающих доходов, связанные с неприменением в июле 2018 года пересчитанной сбытовой надбавки (предписание ФАС России от 11.07.2018 № СП/53057/18, протокол министерства от 31.07.2018 № 15) в размере 4 484 811 руб. При определении НВВ с целью расчета сбытовых надбавок для сетевых организаций по решению гарантирующего поставщика включена сумма выпадающих доходов  866 656 руб.

С учетом неподконтрольных расходов расчетного периода регулирования относимых на сетевые организации, а также их корректировки по итогам 2017 года, необходимая валовая выручка ПАО «КСК» определенная методом сравнения аналогов для целей расчета сбытовой надбавки для сетевых организаций на 2019 год составит 186 923 506 руб.

Совокупная эталонная выручка ПАО «КСК» для всех групп потребителей рассчитанная с использованием метода сравнения аналогов на 2019 год составит 1 791 232 895руб. (рост к необходимой валовой выручке ПАО «КСК» на 2018 год – 183 процента).

1. Расчет необходимой валовой выручки ГП

методом экономически обоснованных затрат

Согласно пункту 11 Методических указаний при определении НВВ ПАО «КСК» необходимо учитывать экономически обоснованные расходы организации, связанные с обеспечением ее регулируемой деятельности в качестве ГП по соответствующим группам (категориям) потребителей и определяемые методом экономически обоснованных затрат.

Расчет экономически обоснованных расходов по соответствующим группам (категориям) потребителей экспертами выполнен в соответствии с разделом VI Методических указаний.

6.1.Необходимая валовая выручка

для расчета сбытовой надбавки для населения

Необходимая валовая выручка ПАО «КСК» НВВ для целей расчета сбытовой надбавки для населения на расчетный период регулирования соответствующий 2019 году, определяемая методом экономически обоснованных затрат base_1_300505_33162, рассчитывается по формуле 84 МУ:

ЭОЗнас2019=ЭОЗнас2018\*ИПЦ2019\*0,9\*(1+Кнас2019);  
где:

ЭОЗ нас 2018 - необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для населения на базовый период регулирования, соответствующий 2018 году, определяемая методом экономически обоснованных затрат, руб.

Экономически обоснованные затраты для целей расчета сбытовой надбавки для населения на 2018 год скорректированы с учетом оценки ожидаемого индекса потребительских цен в 2018 в соответствии с прогнозом социально-экономического развития –102,7%;

ИПЦ 2019- индекс потребительских цен на 2019 год в среднем за год в соответствии с прогнозом социально-экономического развития, выраженный в процентах 104,6 %;

К нас2019- поправочный коэффициент, учитывающий изменение количества точек поставки, определяемое в отношении населения и приравненных к нему категорий потребителей по формуле 85 МУ:

К нас2019=( К нас2019- К нас2018)/ К нас2018

где:

К нас2019 = 37 050 - прогнозное количество точек поставки потребителям, относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в 2019 году, определяемое в соответствии с [пунктом 13](file:///S:\Кучма\2019\ГП%20ПАО%20КСК\Пояснительная%20ГП%20КСК%20на%202019.doc#P88) Методических указаний;

К нас2018 = 36 344 - прогнозное количество точек поставки потребителям, относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в 2018 году, определяемое в соответствии с [пунктом 13](file:///S:\Кучма\2019\ГП%20ПАО%20КСК\Пояснительная%20ГП%20КСК%20на%202019.doc#P88) Методических указаний.

В результате необходимая валовая выручка ПАО «КСК» НВВ для целей расчета сбытовой надбавки для населения на расчетный период регулирования соответствующий 2019 году определена в размере 209 557 447 руб.

6.2. Необходимая валовая выручка для расчета сбытовой надбавки

для прочих потребителей

Необходимая валовая выручка ПАО «КСК» НВВ для целей расчета сбытовой надбавки для прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), на 2019 год, определяемая методом экономически обоснованных затрат в соответствии пунктом 61 Методических указаний по формуле 90:,

ЭОЗ пп 2019 = ЭОЗ пп 2018\*ИПЦ 2019\*0,9\*(1+Кпп 2019)

где:

ЭОЗ пп 2018- необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), на базовый период регулирования, соответствующий 2018 году, определяемая методом экономически обоснованных затрат, руб.;

Кпп 2019- поправочный коэффициент, учитывающий изменение количества точек поставки в 2019 году, определяемое по формуле (91) Методических указаний в отношении прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт):

Кпп 2019= (КТП z 2019-КТП z 2018) / КТП z 2018

где:

КТП z 2019- прогнозное количество точек поставки прочим потребителям, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), в 2019 году, определяемое в соответствии с [пунктом 13](file:///S:\Кучма\2019\ГП%20ПАО%20КСК\Пояснительная%20ГП%20КСК%20на%202019.doc#P88) настоящих Методических указаний;

КТП z 2018 - прогнозное количество точек поставки прочим потребителям, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), в 2019 году, определяемое в соответствии с [пунктом 13](file:///S:\Кучма\2019\ГП%20ПАО%20КСК\Пояснительная%20ГП%20КСК%20на%202019.doc#P88) настоящих Методических указаний.

К пп 2019 менее 670 кВт = 38 300

К пп 2019 от 670 кВт до 10 МВт = 697

К пп 2019 не менее 10 МВт = 73

В результате необходимая валовая выручка ПАО «КСК» НВВ для целей расчета сбытовой надбавки для прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт) на 2019 год составила 317 161 387 руб., в том числе:

- НВВ ПАО «КСК» для целей расчета сбытовой надбавки для прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств до 670 кВт – 176 419 923 руб.;

- НВВ ПАО «КСК» для целей расчета сбытовой надбавки для прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт – 104 513 608 руб.;

- НВВ ПАО «КСК» для целей расчета сбытовой надбавки для прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств более 10 МВт – 36 227 856 руб.

6.3.Необходимая валовая выручка

для расчета сбытовой надбавки для сетевых организаций

Необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для сетевых организаций на 2019 год, определяемая методом экономически обоснованных затрат, рассчитана в соответствии с пунктом 63 Методических указаний по следующей формуле:

ЭОЗ сет 2019 = ЭОЗ сет 2018\* ИПЦ 2019\*0,9\*(1+К сет 2019)

ЭОЗ сет 2018 - необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для сетевых организаций на базовый период регулирования, соответствующий 2018 году, определяемая методом экономически обоснованных затрат, руб.;

К сет 2019 - поправочный коэффициент, учитывающий изменение количества точек поставки в году, соответствующем расчетному периоду регулирования (i), определяемое по формуле 94 в отношении сетевых организаций:

К сет 2019= (КТП сет 2019 - КТП сет 2018) / КТП сет 2018

где:

КТП сет 2019 = 441 - прогнозное количество точек поставки сетевым организациям в 2019 году, соответствующем расчетному периоду регулирования, определяемое в соответствии с [пунктом 13](file:///S:\Кучма\2019\ГП%20ПАО%20КСК\Пояснительная%20ГП%20КСК%20на%202019.doc#P88) настоящих Методических указаний;

КТП сет 2018 – 448 прогнозное количество точек поставки сетевым организациям в 2018 году, соответствующем базовому периоду регулирования, определяемое в соответствии с [пунктом 13](file:///S:\Кучма\2019\ГП%20ПАО%20КСК\Пояснительная%20ГП%20КСК%20на%202019.doc#P88) настоящих Методических указаний.

В результате необходимая валовая выручка ПАО «КСК» для целей расчета сбытовой надбавки для сетевых организаций на 2019 год, определяемая методом экономически обоснованных затрат составила 83 199 613 руб.

1. Расчет необходимой валовой выручки ПАО «КСК» на 2019 год

и график поэтапного доведения необходимой валовой выручки ПАО «КСК» до эталонной выручки

Результаты расчета необходимой валовой выручки ПАО «КСК» на 2019 год для целей расчета сбытовой надбавки приведены в таблице.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Население | Прочие | Сети | Итого |
| Экономически обоснованная НВВ (ЭОЗ) | 209 557 447 | 317 161 387 | 83 199 613 | 609 918 447 |
| Эталонная НВВ | 657 192 273 | 994 240 141 | 103 777 563 | 1 755 209 977 |
| Неподконтрольные расходы | 2 894 304 | 3 128 270 | 22 391 583 | 28 414 157 |
| Результаты деятельности | -5 502 353 | -47 643 247 | 10 835 853 | -42 309 747 |
| Выпадающие расходы |  |  | 49 918 507 | 49 918 507 |

В соответствии с графиком поэтапного доведения необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика до эталонной выручки гарантирующего поставщика (далее – График), утвержденным постановлением Губернатора Калужской области от 27.12.2017 № 582, доля эталонной выручки гарантирующего поставщика определена в размере 0,6.

В результате применения Графика необходимая валовой выручка ПАО «КСК» на 2019 год определена в размере 1 333 116 282,40 руб. (включая выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на расчетный период регулирования - 32 934 334 руб.), в том числе:

- доходы от продажи электроэнергии населению и приравненных к нему категории потребителей – 475 530 293,60 руб.;

- доходы от продажи электроэнергии прочим потребителям всех подгрупп - 678 893 662,80 руб.;

- доходы от продажи электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии сетевым организациям – 178 692 326 руб., в том числе выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на расчетный период регулирования - 32 934 334 руб.

8. Расчет сбытовых надбавок

Сбытовые надбавки для ПАО «КСК» в соответствии с пунктом 4 Методических указаний устанавливаются для следующих групп потребителей:

- население и приравненные к нему категории потребителей (далее - население);

- прочие потребители - дифференцированно по подгруппам в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт).

- сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии (далее - сетевые организации).

8.1. Расчет сбытовой надбавки для населения

По предложению ПАО «КСК» сбытовая надбавка для населения на 2019 год:

- на первое полугодие - 0,26082 руб./кВт.ч;

- на второе полугодие – 0,57170 руб./ кВт.ч.

Расчет сбытовых надбавок ГП для населения осуществляется в соответствии с [главой III](#Par96) Методических указаний.

Согласно пункту 20 сбытовая надбавка ГП для населения на первое полугодие 2019 года рассчитана по формуле:

base_1_300505_32775, (2)

где:

base_1_300505_32777 - необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для населения на 2019 год - 475 530 293,6 руб.;

base_1_300505_32778 - объем электрической энергии, поставляемой ГП населению в 2019 году, определяемый в соответствии со сводным прогнозным балансом– 1 148 999 800 кВт\*ч;

base_1_300505_32779 - сбытовая надбавка ГП для населения на второе полугодие 2018 года – 0,26082 руб./кВт\*ч.

Согласно пункту 21 сбытовая надбавка ГП для населения на второе полугодие 2019 года рассчитана по формуле:



где:

 - сбытовая надбавка ПАО «КСК» для населения на первое полугодие 2019 года, руб./кВт\*ч.;

 - объем электрической энергии, поставляемой ПАО «КСК» населению в первом полугодии 2019 года, определяемый в соответствии со сводным прогнозным балансом, - 585 470 200 кВт.ч;

 - объем электрической энергии, поставляемой ПАО «КСК» населению во втором полугодии 2019 года, в соответствии со сводным прогнозным балансом – 563 529 600 кВт.ч.

В результате сбытовая надбавка ПАО «КСК» для населения на 2019 год:

- на первое полугодие - 0,26082 руб./кВт.ч;

- на второе полугодие – 0,57287 руб./ кВт.ч.

8.2. Расчет сбытовой надбавки для потребителей,

относящихся к группе «прочие потребители»

По расчету ПАО «КСК» сбытовая надбавка для прочих потребителей на 1 полугодие 2019 года составила:

- менее 670 кВт – 0,18830 руб./кВт.ч;

- от 670 кВт до 10 МВт - 0,10159 руб./кВт.ч;

- более 10 МВт - 0,06277 руб./кВт.ч.;

на 2 полугодие 2019 года составила:

- менее 670 кВт – 0,43676 руб./кВт.ч;

- от 670 кВт до 10 МВт - 0,18817 руб./кВт.ч;

- более 10 МВт - 0,14559 руб./кВт.ч.

Расчет сбытовых надбавок ПАО «КСК» для прочих потребителей всех категорий осуществляется в соответствии с [главой IV](#Par245) Методических указаний.

Сбытовые надбавка ПАО «КСК» для прочих потребителей всех категорий на первое полугодие 2019 года, в соответствии с пунктом 33 Методических указаний и соблюдением условий пункта 34 Методических указаний установлены по формулам:

base_1_300505_32909

base_1_300505_32918

base_1_300505_32923

base_1_300505_32924

где:

base_1_300505_32910 - необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), на 2019 год, руб.;

base_1_300505_32911 - объем электрической энергии, поставляемой ГП прочим потребителям, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), в 2019 году, определенный исходя из сводного прогнозного баланса, кВт\*ч;

base_1_300505_32912 - сбытовая надбавка ГП для подгруппы z группы "прочие потребители" на второе полугодие 2018 года, руб./кВт\*ч.

Сбытовые надбавка ПАО «КСК» для прочих потребителей всех категорий на второе полугодие 2019 года, в соответствии с пунктом 36 Методических указаний и соблюдением условий пункта 38 Методических указаний установлены по формулам:

base_1_300505_32960

base_1_300505_32993

base_1_300505_32999

base_1_300505_32989

base_1_300505_33005

где:

base_1_300505_32961 - необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для подгруппы z группы прочие потребители на 2019 год, руб.;

base_1_300505_32962 - сбытовая надбавка ГП для прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), на первое полугодие 2019 года, руб./кВт\*ч;

base_1_300505_32963 - объем электрической энергии (мощности), поставляемой ГП прочим потребителям, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону z (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), в первом полугодии 2019 года (i), кВт\*ч.;

base_1_300505_32994 - необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для группы прочие потребители на 2019 год, руб.;

base_1_300505_32997 - объем электрической энергии, поставляемой ГП прочим потребителям во втором полугодии 2019 года, определенный исходя из сводного прогнозного баланса, кВт\*ч.

Расчет сбытовой надбавки для прочих потребителей выполнен исходя из следующих значений:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Категории | ЭОЗ прочих | Эталон прочих | НР и результаты деятельности | Итого |
| менее 670 кВт | 176 419 923 | 665 434 890 | -25 647 196 | 444 181 708 |
| от 670 кВт до 10 МВт | 104 513 608 | 217 306 151 | -12 455 372 | 159 733 762 |
| не менее 10 МВт | 36 227 856 | 111 499 100 | -6 412 409 | 74 978 193 |
| Итого | х | х | х | 678 893 663 |

Объемы продажи электроэнергии по категориям прочих потребителей в 2019 году по полугодиям, учтенные при расчете сбытовой надбавки для прочих потребителей всех категорий представлены в таблице.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Объемы продажи электроэнергии | 1 полугодие | 2 полугодие |
| от 150 кВт до 670 МВт | 677 738 719 | 668 325 936 |
| от 670 кВт до 10 МВт | 607 033 151 | 598 602 366 |
| более 10 МВт | 439 754 130 | 433 646 598 |
| Итого | 1 724 526 000 | 1 700 574 900 |

В результате сбытовые надбавки ПАО «КСК» для прочих потребителей на первое полугодие 2019 года экспертами рассчитаны в размере:

- менее 670 кВт – 0,18830 руб./кВт.ч;

- от 670 кВт до 10 МВт - 0,10159 руб./кВт.ч;

более 10 МВт - 0,06277 руб./кВт.ч.

В результате сбытовые надбавки ПАО «КСК» для прочих потребителей на второе полугодие 2019 года экспертами рассчитаны в размере:

- менее 670 кВт – 0,43090 руб./кВт.ч;

- от 670 кВт до 10 МВт - 0,18666 руб./кВт.ч;

- более 10 МВт - 0,14363 руб./кВт.ч.

8.3.Расчет сбытовой надбавки

для сетевых организаций для целей компенсации потерь

По предложению ПАО «КСК» сбытовая надбавка для сетевых организаций на 2019 год:

- на первое полугодие - 0,06511 руб./кВт.ч;

- на второе полугодие – 0,28807 руб./ кВт.ч.

Расчет сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций экспертами осуществляется в соответствии с [главой V](#Par554) Методических указаний.

Согласно пункту 48 сбытовая надбавка ГП для населения на первое полугодие 2019 года рассчитана по формуле:

base_1_300505_33074

где:

base_1_300505_33075 - необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для сетевых организаций на 2019 год – 178 692 326 руб.;

base_1_300505_33076 - объем потерь электрической энергии, приобретаемых у ГП сетевыми организациями в 2019 году – 820 414 200 кВт\*ч;

base_1_300505_33077 - сбытовая надбавка ГП для сетевых организаций на второе полугодие 2018 года – 0,06511 руб./кВт\*ч.

Согласно пункту 49 сбытовая надбавка ГП для населения на второе полугодие 2019 года рассчитана по формуле:

base_1_300505_33079

base_1_300505_33080 - объем потерь электрической энергии, приобретаемых у ГП сетевыми организациями в первом полугодии 2019 года, определенный в сводном прогнозном балансе – 412 279 900 кВт\*ч;

base_1_300505_33081 - объем потерь электрической энергии, приобретаемых у ГП сетевыми организациями во втором полугодии 2019 года, определенный в сводном прогнозном балансе 408 134 300 кВт\*ч.

В результате сбытовая надбавка ПАО «КСК» для сетевых организаций по расчету экспертов на 2019 год:

- на первое полугодие - 0,06511 руб./кВт.ч;

- на второе полугодие – 0,37206 руб./ кВт.ч.

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

|  |
| --- |
| Установить с 1 января по 31 декабря 2019 года предложенные для гарантирующего поставщика электрической энергии Публичного акционерного общества «Калужская сбытовая компания»,поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке**,** сбытовые надбавки с календарной разбивкой. |

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 18.12.2018 и экспертным заключением от 12.12.2018 по делу № 223/Эл-03/1340-18 в форме приказа (прилагается).**

**Голосовали: С.И. Гаврикова, Г.А. Кузина, Д.Ю. Лаврентьев, С.И. Ландухова, М.Н. Ненашев, Т.В. Петрова – «ЗА».**

**В.П. Богданов – «ПРОТИВ», согласно особого мнения (прилагается).**

**2. О внесении изменений в постановление министерства конкурентной политики и тарифов Калужской области от 25.12.2009 № 230-эк «О долгосрочных тарифах на услуги по передаче электрической энергии, необходимой валовой выручке и долгосрочных параметрах регулирования для Публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» (филиал «Калугаэнерго» ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья»), применяющего метод доходности инвестированного капитала» (в ред. постановлений министерства конкурентной политики и тарифов Калужской области от 25.12.2010 № 363-эк, от 17.05.2011 № 55-эк, от 10.05.2012 № 101-эк, от 31.05.2012 № 113-эк, от 24.12.2012 № 485-эк, постановлений министерства тарифного регулирования Калужской области от 20.12.2013 № 486-эк, от 19.12.2014 № 126-эк, приказов министерства тарифного регулирования Калужской области от 22.06.2015 № 69-РК, от 29.12.2015 № 608-РК (в ред. от 25.04.2016 № 52-РК), приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 30.12.2016 № 398-РК, от 28.12.2017 № 568-РК).**

**------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: Т.В. Петрова.**

1. Расчет общей суммы условных единиц по сетям

филиала «Калугаэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»

Расчет условных единиц Филиала на 2019 год экспертами выполнен на основании:

- данных об осуществленных вводах (выбытии) объектов электросетевого хозяйства и мощности за 2017 год, представленных Филиалом в формате Приложения 7.2 «Отчет об исполнении основных этапов работ по реализации инвестиционной программы», Приложения 9 «Отчет о вводах/выводах объектов», а также в части хоз.способа на основании Распоряжений о вводе в эксплуатацию Трансформаторных подстанций;

- осуществленных вводов объектов в 2018 году и планируемых вводов объектов в 2019 году на основании инвестиционной программы ПАО «МРСК Центра и Приволжья» на 2016-2022 годы, утвержденной приказом Минэнерго России № 18@ от 14.11.2017.

Система условных единиц представлена в Табл. П 2.1 и П 2.2.

Используя данные табл. П 2.1 и П 2.2, эксперты составили расчет общей суммы условных единиц и их распределение по уровням напряжения.

Общая сумма условных единиц Филиала на 2019 год – 126 307,295 у.е.

Общая сумма условных единиц

2017 год (факт)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник информации | ВН | СН I | СН II | НН | Итого |
| Таблица № П 2.1 | 2 199,74 | 2 432,60 | 17 212,55 | 20 457,50 | 42 302,39 |
| Таблица № П 2.2 | 18 725,30 | 11 578,20 | 44 101,40 | 0 | 74 404,90 |
| Всего | 20 925,04 | 14 010,80 | 61 313,95 | 20 457,50 | 116 707,29 |
| То же, % | 18 | 12 | 52 | 18 | 100 |

2019 год (план на конец 2018 года)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник информации | ВН | СН I | СН II | НН | Итого |
| Таблица № П 2.1 | 2 199,74 | 2 432,60 | 19 371,24 | 22 534,71 | 46 538,30 |
| Таблица № П 2.2 | 18 762,30 | 11 578,20 | 49 428,50 | 0 | 79 769,00 |
| Всего | 20 962,04 | 14 010,80 | 68 799,74 | 22 534,71 | 126 307,30 |
| То же, % | 17 | 11 | 54 | 18 | 100 |

С 2018 года в расчет условных единиц Филиала включено арендованное оборудование МУП «КГ КЭС». Основанием для учета движимого и недвижимого имущества МУП «КГ КЭС» в расчете условных единиц Филиала являются:

- разъяснения ФАС России от 14.072017 № ВК/48330/17 в части учета в составе условных единиц активов, относящихся к электросетевому имуществу, владение и пользование которых осуществляется на правах аренды, на запрос министерства от 09.06.2017 № НВ- 03/1662-17;

- сличительные ведомости объектов, подписанные обеими сторонами, с учетом проведения реконструкции КЛ/ВЛ и ТП/РП за период 2013-2016 годы.

Анализ соответствия сетевой организации Критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям (представлен в таблице) проводился экспертами на основании материалов, представленных сетевой организацией для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на 2019 год, а также по представленным предприятием информации по запросам министерства.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Владение имуществом на праве собственности или на ином законном основании | Оборудование, используемое для осуществления регулируемой деятельности | | | | | Отсутствие 3 фактов применения понижающих коэффициен-тов за 3 предшествую-щих расчетных периода регулирова-ния | Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологичес-кому присоединению | Официальный сайт в информационно-телекомму-никационной сети «Интернет» | Отсутствие во владении объектов ЭСХ, принадлежащих иным лицам, владеющим объектом по производству ЭЭ |
| Суммарная установленная мощность силовых трансфор-маторов (МВА) | Протяженность линий электропередач (КЛ, ВЛ) (км) | | | |
| ВН | СН1 | СН2 | НН |
| на праве собственности и по договору аренды имущества | 4321,88 | 1352,1 | 1924,29 | 14284,59 | 12063,56 | Отсутствуют | 8-800-100-33-00 | ttp://www.mrsk-cp.ru./ | Отсутствуют |

2. Баланс электрической энергии и мощности на 2019 год

Объем электрической энергии, учтенный при расчете расходов на оплату потерь Филиала, экспертами принят в размере 763,2166 млн. кВт.ч., что составляет 14,13 % к отпуску в сеть.

Поступление электроэнергии в сеть планируется в объеме - 5 399,9526 млн. кВт.ч

Полезный отпуск электроэнергии потребителям – 4 636,7360 млн. кВт.ч.

3. Анализ динамики

основных финансово-экономических показателей

филиала «Калугаэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»

В целях анализа динамики основных финансово-экономических показателей филиала «Калугаэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» выделены показатели бухгалтерского баланса по Калужской области за период 2017 года и 9 месяцев 2018 года. Законченный бухгалтерский баланс составляет ПАО «МРСК Центра и Приволжья».

Основные финансово-экономические показатели организации:

Показатели отчета о прибылях и убытках: тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование Показателя | 2017 год | 9 месяцев 2018 года |
| Выручка | 9 405 984 | 7 373 545 |
| Себестоимость | 7 555 901 | 5 906 850 |
| Валовая прибыль | 1 850 083 | 1 466 695 |
| Управленческие и Коммерческие расходы | 135 610 | 72 577 |
| Прочие доходы | 410 929 | 191 009 |
| Проценты к получению | - | - |
| Прочие расходы | 485 042 | 196 477 |
| Проценты к уплате | 275 668 | 103 990 |
| Прибыль (убыток) до налогообложения | 1 364 692 | 1 284 660 |

Доходы от реализации товаров, услуг по видам деятельности:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2017 год | 9 месяцев 2018 года |
| Доходы , в том числе (тыс. руб.): | 9 405 984 | 7 373 545 |
| - от передачи электрической энергии | 9 199 408 | 7 185 997 |
| -от технологического присоединения | 177 251 | 135 251 |
| -от прочих работ, услуг | 29 325 | 52 297 |
| Доля от общего объема выручки продукции , % |  |  |
| - от передачи электрической энергии | 97,8 | 97,5 |
| -от технологического присоединения | 1,9 | 1,8 |
| -от прочих работ, услуг | 0,3 | 0,7 |

Показатели бухгалтерского баланса (тыс. руб.):

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2017 год | 9 месяцев 2018 года |
| Внеоборотные активы, всего | 12 416 469 | 12 644 953 |
| в том числе: |  |  |
| основные средства | 12 315 526 | 12 550 002 |
| Оборотные активы, всего | 1 099 943 | 1 136 378 |
| в том числе: |  |  |
| запасы | 168 635 | 240 422 |
| дебиторская задолженность (более чем через 12 месяцев) | 1 714 | 3 436 |
| дебиторская задолженность (в течение 12 месяцев) | 801 260 | 767 604 |
| денежные средства |  |  |
| Долгосрочные обязательства, всего | 2 747 171 | 1 952 158 |
| в том числе: |  |  |
| займы и кредиты | 2 601 293 | 1 930 431 |
| Краткосрочные обязательства, всего | 8 338 464 | 8 114 197 |
| в том числе: |  |  |
| займы и кредиты | - | 171 260 |
| кредиторская задолженность | 1 178 383 | 1 412 255 |

Показатели финансовой устойчивости и платежеспособности не оцениваются экспертами, так как Сетевая организация является филиалом ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и имеет незавершенный баланс.

4. Расчет необходимой валовой выручки

ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиала «Калугаэнерго»

Согласно пункту 9 Методических указаний при установлении долгосрочных тарифов необходимая валовая выручка регулируемой организации определяется отдельно на каждый финансовый год в течение долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с пунктом 7 Методических указаний на основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной финансовый год, с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов. При осуществлении корректировки также учитываются:

1) изменение доходности долгосрочных государственных обязательств;

2) изменение состава активов регулируемой организации, произошедшее в том числе в результате покупки или продажи активов;

3) выбытие активов до установленного срока их использования.

Величина корректировки, учитываемая в очередном году долгосрочного периода регулирования, рассчитывается как разница между товарной выручкой регулируемой организации за прошедший год и необходимой валовой выручкой, установленной на прошедший год, с учетом ее корректировки на отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов.

Необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов в очередном году долгосрочного периода регулирования, рассчитывается как сумма необходимой валовой выручки, установленной на очередной год долгосрочного периода регулирования, и величины корректировки, рассчитанной по итогам года, предшествовавшего текущему году.

Согласно пункту 35 Основ ценообразования операционные расходы на очередной год долгосрочного периода регулирования определяются путем индексации базового уровня операционных расходов в соответствии с методическими указаниями и параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, устанавливаемого регулирующими органами в соответствии с Методическими указаниями.

Эксперты для расчета необходимой валовой выручки на 2019 год приняли индекс потребительских цен, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации до 2024 года в размере 104,6 %, на 2020 год - 103,4 % и на плановый период 2021-2022 года - 104,0 %.

На основании изложенных выше требований действующего законодательства была определена необходимая валовая выручка Сетевой организация, принимаемая при утверждении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год в части содержания с учетом оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС» и стоимость потерь электрической энергии.

4.1. Операционные расходы

В соответствии с пунктом 19 Методических указаний ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами производится корректировка величины операционных расходов с учетом отклонения фактической инфляции и фактического количества условных единиц оборудования от значений, учтенных при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования, а также корректировки плановых значений указанных параметров.

Скорректированная величина операционных расходов, включаемая в необходимую валовую выручку регулируемой организации на очередной расчетный год долгосрочного периода регулирования с учетом скорректированного коэффициента индексации, рассчитывается по следующей формуле:



В результате скорректированные операционные расходы на 2019 год в соответствии с расчетной моделью RAB на период 2010-2022 гг. составили 1 832 532,32 тыс. руб.

Операционные расходы к базовому уровню на каждый год долгосрочного периода регулирования корректируются и рассчитаны с учетом показателей инфляции на 2019 год – 4,6 %, на 2020 год – 3,4%, на период 2021 - 2022 годы - 4,0 %, индекса эффективности операционных расходов в ежегодном размере 1%, коэффициента эластичности операционных расходов в ежегодном размере 0,75 и индексов изменения количества активов.

4.2. Неподконтрольные расходы

По предложению Сетевой организации – 1 338 735,89 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы на 2019 год по предложению экспертной группы – 1 222 314,71 тыс. руб. (без учета стоимости потерь электрической энергии и оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС»), в том числе:

4.2.1. Плата за аренду - 25 236,80 тыс. руб. (по предложению Сетевой организации – 36 815,66 тыс. руб.), в том числе:

4.2.1.1. Аренда имущества МУП «КГ КЭС» - 13 225,43 тыс. руб. в размере амортизации и обязательных налогов в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования и по фактическим отчетным данным, представленным МУП «КГ КЭС» за 2017 год и расчетным данным на 2019 год;

4.2.1.2. Арендная плата за пользование землей и под объектами строительства и реконструкции –10 880,65 тыс. руб.

Расходы на арендную плату за пользование земельными участками на плановый период регулирования определены на основании действующих договоров аренды, период действия которых распространяется на плановый период, а также планируемым заключением новых договоров аренды земельных участков.

Соответствуют предложению Филиала за исключением земель Обнинской зоны, т.к. решения по изменению расчета платы в отношении земельных участков по Обнинску не принимались, данные о переоценке земельных участков не представлены.

Расчет расходов на оплату арендной платы за пользование земельными участками на 2019 год выполнен Филиалом в соответствии с требованиями Земельного Кодекса РФ на основании кадастровой стоимости земельных участков, с учетом Правил определения размеров арендной платы за земли находящиеся в собственности РФ, утвержденных постановлением Правительства РФ от 16.07.2009 № 582, постановлением Правительства Калужской области от 18.03.2015 № 146, с учетом прогнозируемой инфляции 104,6 % по отношению к ожидаемым расходам в 2018 году, а также в связи с планируемой актуализацией кадастровой стоимости земель на основании приказа министерства экономического развития Калужской области от 18.08.2017 № 966-п;

4.2.1.3. Арендная плата за пользование нежилыми помещениями – 251,51 тыс. руб. на основании договора от 21.06.2008 № 19-2008/08/1143оэс с ЗАО НП «Жуковмежрайгаз» и договора от 11.09.2014 № 81/2014/3954 с ГАУК КО «Научно-производственный центр по сохранению и использованию объектов культурного наследия», а также дополнительных соглашений к ним с ростом по отношению к ожидаемым расходам 2018 года – 104,6 %;

4.2.1.4. Аренда наземного транспорта, машин и механизмов – 595,39 тыс. руб. на основании заключенных договора аренды механизмов от 15.12.2017 №402001449, договоров аренды транспортного средства от 15.12.2017 № 402001450, от 20.12.2017 № 402001480 с АО «АТХ». Аренда учитывается в размере амортизационных отчислений с учетом срока полезного использования арендуемых автотранспортных средств и обязательных платежей;

4.2.1.5. Аренда средств связи (места в телефонной канализации, пользование оптических волокон и коммутационное оборудование) с учетом действующих договоров от 01.01.2009 № 09/0759-кэ с ПАО «Ростелеком», от 01.12.2008 № 08/1790-кэ с ПАО «КСК», от 01.09.2007 № 07/1627-кэ с филиалом ЗАО « Компания ТрансТелеКом» «Макрорегион Центр», от 01.01.2012 № СЮ-4/571/51023/61/2012/0355-КЭ, № СЮ-4/571/395094/62/2012/0356-КЭ с Московско-Смоленским региональным центром связи – структурным подразделением Московской дирекции связи Центральной Станции и прогнозируемой инфляции 104,6 % - 283,82 тыс. руб.

По всем указанным расходам Филиалом представлены обосновывающие материалы, в том числе данные первичной бухгалтерской отчетности.

4.2.2. Налоги всего – 232 232,37 тыс. руб. (по предложению Сетевой организации – 292 141,63 тыс. руб.), в том числе:

4.2.2.1. Плата за землю -  557,40 тыс. руб. по предложению Филиала, с учетом анализа деклараций по земельному налогу за 2017 год, а также общей кадастровой стоимостью земельных участков, принадлежащих Филиалу на праве собственности.

4.2.2.2. Налог на имущество 229 608,00 тыс. руб. рассчитан с учетом анализа деклараций по налогу на имущество за 2017 год, среднегодовой стоимости имущества Филиала в 2018 году, а также с учетом ввода в эксплуатацию основных средств в 2019 году и на основании действующего налогового законодательства (глава 30 НК РФ). Скорректирован по предложению экспертной группы в соответствии с Федеральным законом от 03.08.2018 № 302-ФЗ;

- прочие налоги сборы,– 2 066,97 тыс. руб. включая:

- транспортный налог по предложению Филиала в размере 1 543,36 тыс. руб. с учетом анализа декларации по транспортному налогу в 2017 году и увеличением транспортного парка на 2 ед.;

- плату за предельно допустимые выбросы – 523,62 тыс. руб. по предложению Филиала;

4.2.3. Отчисления на социальные нужды – 373 636,14 тыс. руб. (по предложению Филиала – 390829,00 тыс.руб.) с учетом показателя инфляции на 2019 год 104,6% и расчета по ОТС исходя из норм главы 34 Налогового кодекса Российской Федерации.

4.2.4. Налог на прибыль – 428 915,87 тыс. руб. (по предложению Филиала – 435 398,65 тыс.руб.) исходя из фактического размера налога на прибыль определенного на последнюю отчетную дату 31.12.2017 в соответствии с п.20 Основ ценообразования;

4.2.5. Выпадающие доходы филиала «Калугаэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» от присоединения энергопринимающих устройств льготной группы заявителей, подавших заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, и от выплаты процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения заявителей - субъектов малого и среднего предпринимательства при присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно 162 293,53 тыс. руб. (по предложению Сетевой организации – 183 550,95 тыс. руб.). Рассчитано исходя из планового количества льготных технологических присоединений заявителей к сетям Филиала на 2019 год - 7630 и планируемой к установлению стандартизированной тарифной ставки за 1 присоединение 21678,19 рублей, а также планируемой величины выплачиваемых процентов по кредитам 386,02 тыс.рублей.

4.3. Корректировка величины

возврата и дохода на инвестированный капитал

Согласно пункту 31 Методических указаний ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами производится корректировка величины возврата и дохода на инвестированный капитал, устанавливаемой на очередной расчетный год периода регулирования, с учетом фактических данных о введенных в эксплуатацию объектах, списании (выбытии) активов до установленного срока их использования, а также с учетом корректировки утвержденного плана вводов, фактического изменения состава и стоимости.

В соответствии с пунктом 80 Методических указаний регулирующие органы ежегодно на основе данных, представляемых регулируемой организацией ([приложения 4](consultantplus://offline/ref=6FD0FD59042861BC80847A8EBF01D22F550061754891BBAB9C084E69C7BA2CD370795660A0D6FF2F059FAEDF70A4B1FB0B34EB0267AC2F0AL2m8L) - [9](consultantplus://offline/ref=6FD0FD59042861BC80847A8EBF01D22F550061754891BBAB9C084E69C7BA2CD370795660A0D6FC200B9FAEDF70A4B1FB0B34EB0267AC2F0AL2m8L) к Методическим указаниям), ведут учет инвестированного капитала и активов, стоимость которых учитывается при определении стоимости базы инвестированного капитала.

Скорректированный на 2019 год возврат капитала, инвестированного до перехода на регулирование Филиала по методу доходности инвестированного капитала определен в сумме 818 756,32 тыс.руб. Возврат «старого» капитала за период 2010-2018 годов составил 7 436 414 тыс.руб.;

- скорректированный на 2019 год возврат капитала, инвестированного после перехода на регулирование Филиала по методу доходности инвестированного капитала в сумме 381 968,55 тыс.руб. Возврат «нового» капитала за период 2010-2018 годов составил 1 541 472 тыс.руб.

Согласно пунктов 36, 62, 67 Методических указаний экспертами министерства определены:

- скорректированный на 2019 год доход на капитал, инвестированный до перехода на регулирование Филиала по методу доходности инвестированного капитала в сумме 20 803,69 тыс.руб. с учетом нормы доходности 1 процент;

- скорректированный на 2019 год доход на капитал, инвестированный после перехода на регулирование Филиала по методу доходности инвестированного капитала в сумме 1 324 584,49 тыс.руб. с учетом нормы доходности 11 процентов.

4.4. Корректировка необходимой валовой выручки

Компенсация выпадающих/излишне полученных доходов за 2017 год составила (+79 193,83) тыс. руб. (по предложению Филиала – 386 042,49 тыс. руб.)

При корректировке учтены фактический индекс инфляции 2018 года 2,7%, прогнозируемый индекс инфляции на 2019 год – 4,6%.

Далее приведена корректировка величин по составляющим:

4.4.1. Корректировка операционных расходов

Корректировка операционных расходов 2017 года в соответствии с пунктом 11 Методических указаний – (- 10 768,11) тыс. руб.

4.4.2. Отклонение величины товарной выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности, от величины необходимой валовой выручки, установленной на отчётный год

Товарная выручка на содержание сетей плановая 2017 года – 6 868 757,70 тыс. руб.

Фактическая товарная выручка за 2017 год в части содержания –7 179 355,40 тыс. руб. на основании данных формы 46-ээ (передача).

Отклонение – (- 310 597,70) тыс. руб.

4.4.3. Корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию

Корректировка в результате отличия фактических цен покупки технологических потерь электрической энергии от установленных при утверждении тарифов на очередной период регулирования цен покупки технологических потерь электрической энергии – (+44 399,09) тыс. руб. на основании данных о фактическом отпуске в сеть и о фактическом объеме потерь по данным формы 3.1, а также на основании фактических расходов на покупку потерь в соответствии с договором 07/2145-кэ/890 с ПАО «КСК» и актами.

4.4.4. Корректировка неподконтрольных расходов

Согласно пункту 21 Методических указаний ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами производится корректировка величины неподконтрольных расходов с учетом:

отклонения фактического уровня неподконтрольных расходов от установленного уровня (с учетом документального подтверждения осуществления таких расходов);

изменения законодательства Российской Федерации, приводящего к изменению уровня расходов организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Корректировка неподконтрольных расходов по итогам 2018 года составила (+ 350 687,38) тыс. руб., в том числе:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | 2017 | |  |
| утв. В RAB | факт | отклонение |
| 1. | Оплата услуг ФСК ЕЭС | 2 035 442,41 | 2 090 678,41 | 55 236,00 |
| 2. | Аренда, в том числе: | 34 687,77 | 34 145,57 | -542,20 |
|  | аренда оборудования КЛ, ВЛ, ТП | 13 171,00 | 13 410,42 | 239,42 |
|  | плата за пользование землей | 11 552,26 | 10 294,16 | -1 258,10 |
|  | аренда нежилых помещений | 226,40 | 220,49 | -5,91 |
|  | аренда транспорта | 8 844,49 | 9 877,00 | 1 032,51 |
|  | аренда АСТУ и связи | 893,62 | 343,49 | - 550,13 |
| 3. | Налоги, всего | 178 248,82 | 151 191,43 | - 27 057,39 |
| 3.1. | Плата за землю | 956,96 | 559,28 | -397,68 |
| 3.2. | Налог на имущество | 175 001,00 | 149 017,46 | -25 983,54 |
| 3.3. | Прочие налоги и сборы | 2 290,86 | 1 614,69 | - 676,17 |
| 4. | Отчисления на социальные нужды | 349 289,72 | 339 515,00 | -9 774,72 |
| 6. | Налог на прибыль | 141 668,00 | 428 915,87 | 287 247,87 |
| 7 | Выпадающие по ТП | 82 054,51 | 119 132,37 | 37 077,86 |
| 8 | Оплата услуг прочих ТСО | 570 233,50 | 578 733,46 | 8 499,96 |
|  | Неподконтрольные, всего, в том числе услуги прочих ТСО |  |  | 350 687,38 |

Корректировка по направлению расходования средств «Оплата услуг ПАО ФСК ЕЭС» обусловлена: -разницей между фактически сложившейся ценой оплаты нормативных технологических потерь и ценой, которая была заложена при формировании необходимой валовой выручки Филиала на 2017 год; - величиной фактической мощности потребителей «котла» через сети сетевых организаций региона – прямых потребителей ЕНЭС; - возмещением состоявшихся расходов Филиала по договору № 08/0835кэ//214-08/55 от 09.01.2008 за транзит электроэнергии.

Корректировка по статье «Расходы на аренду» обусловлена отклонением от учтенных в тарифных решениях на 2017 год:

- фактических расходов на аренду электрических сетей г. Калуги по договору с МУП «КГКЭС» № 2013/1551кэ от 16.09.2013 (вследствие фактически начисленного уровня амортизации и фактически уплаченных обязательных налоговых платежей – письмо МУП «КГКЭС» № 424 от 24.10.2018);

- фактических расходов на аренду земельных участков (по данным бухгалтерского учета, а также в соответствии с реестром затрат на уплату арендной платы за пользование земельными участками, предоставленным Филиалом);

- фактических расходов на аренду нежилых помещений с учетом от 21.06.2008 № 19-2008/08/1143оэс с ЗАО НП «Жуковмежрайгаз» и договора от 11.09.2014 № 81/2014/3954 с ГАУК КО «Научно-производственный центр по сохранению и использованию объектов культурного наследия», а также на основании данных первичного бухгалтерского учета;

- фактических расходов на аренду транспортных средств, в связи с заключением новых договоров аренды на машины бурильно-крановые БМ-205Д и автомобиль отечественного производства с апреля 2017 года № 2017/0829кэ от 31.03.2017, № 2017/0830кэ от 04.04.2017 (в тарифном решении 2017 года данные объекты аренды учтены на срок до 31.03.2017 по старым договорам);

- фактических расходов на аренду АСТУ и связи с учетом действующих в 2017 году договоров от 01.01.2009 № 09/0759-кэ с ПАО «Ростелеком», от 01.12.2008 № 08/1790-кэ с ПАО «КСК», от 01.09.2007 № 07/1627-кэ с филиалом ЗАО « Компания ТрансТелеКом» «Макрорегион Центр», от 01.01.2012 № СЮ-4/571/51023/61/2012/0355-КЭ, № СЮ-4/571/395094/62/2012/0356-КЭ с Московско-Смоленским региональным центром связи, от 01.01.2015 № 2015/0559кэ/52-04/118 с ПАО «Приборный завод «Сигнал», а также на основании данных первичного бухгалтерского учета.

Корректировка по статье «Налоги» осуществлена на основании представленных Филиалом деклараций за 2017 год по соответствующим налогам.

Корректировка по статье «Отчисления на социальные нужды» осуществлена с учетом фактически осуществленных расходов по данному направлению в соответствии с размещенными данными раскрытия информации на официальном сайте ПАО «МРСК Центра и Приволжья».

Корректировка по статье «Налог на прибыль» осуществлена с учетом фактически уплаченного налога на прибыль по регулируемому виду деятельности в соответствии с налоговой декларацией за 2017 год и платежными поручениями.

Корректировка по статье «Выпадающие по ТП» осуществлена с учетом фактически количества осуществленных льготных технологических присоединений.

Расходы по направлению «Оплата услуг прочих ТСО» произведена на основании данных о взаиморасчетах между котлодержателем и прочими ТСО в соответствии со счетами, представленными ТСО.

4.4.5. Корректировка по исполнению инвестиционной программы

Согласно пункту 42 Методических указаний корректировка необходимой валовой выручки на 2019 год осуществляется, в том числе, с учетом изменения (неисполнения) инвестиционной программы.

Мероприятия инвестиционной программы Филиала на 2016-2022 гг. утверждены Приказом Минэнерго России № 18@ от 14.11.2017 (с учетом корректировок).

На 2017 год плановый размер инвестиционной программы Филиала за счет тарифных источников реализации составил 1 430,9 млн. руб. (без НДС).

Процент выполнения Филиалом запланированных мероприятий инвестиционной программы в 2017 году составил 97 %. Корректировка собственных источников финансирования инвестиционной программы Филиала осуществляется с учетом средств, предусмотренных в тарифном решении 2017 года на реализацию инвестиционной программы, фактически сложившихся в 2017 году экономически обоснованных выплат за счет прибыли, а также с учетом фактической стоимости обслуживания заемных средств..

Корректировка по результатам исполнения Филиалом инвестиционной программы в 2017 году, включаемая в необходимую валовую выручку 2019 года составила (-41 570) тыс.руб.

|  |
| --- |
| 4.4.6. Корректировка с учетом  надежности и качества оказываемых услуг  В соответствии с пунктом 4.3 Приказа Минэнерго от 14.10.2013 № 718 отклонения не превышают допустимое значение для ТСО (35 % - на первые три расчетных периода регулирования). На основании изложенного, с учетом плановых и фактических показателей надежности и качества за 2017 год корректировка по надежности и качеству оказываемых услуг не проводилась. |

4.5. Сглаживание

Изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях сглаживания - (+ 345 671,88 тыс. руб.)

4.6. Оплата услуг ПАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»

Расходы на оплату услуг ПАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» определены экспертами согласно приказа ФСТ России от 09.12.2014 года № 297-э/3 «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые ПАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» на долгосрочный период регулирования 2015 - 2019 гг. и долгосрочных параметров регулирования для организаций по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на 2015-2019 гг.» (в ред. приказа ФСТ России от 29.05.2015 N 187-э/1, приказов ФАС России от 29.12.2015 N 1346/15, от 27.12.2016 N 1892/16).

Расходы по оплате услуг ПАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» в размере 2 161 574,56 тыс. руб. состоят:

- содержание сетей, из расчета заявленной мощности «котла» 835,98 МВт - 1 784 147,66 тыс. руб.;

- покупка потерь «котла» в объеме 168,34 млн. кВт.ч – 343 729,87 тыс. руб.

При этом оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» ПАО «КСК» за объемы потребления электрической энергии, поступающей в сети ТСО и другие сети котла через сети потребителей, непосредственно присоединенные к сетям ЕНЭС – 33 697,03 тыс. руб. состоят:

- содержание сетей, из расчета заявленной мощности 11,640 МВт - 24 852,73 тыс.руб.;

- покупка потерь в объеме 4,33 млн. кВт.ч – 8 844,30 тыс. руб.

5. Расходы на оплату потерь электрической энергии

Для расчета стоимости потерь по Филиалу нормативные потери электрической энергии на 2019 год принимаются на основании выписки из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2019 год, утвержденного приказом ФАС России от 26.06.2018 № 873/18-ДСП.

Общий объем нормативных потерь согласно указанного приказа утвержден в размере 832,0192 млн. кВтч, в том числе 68,8026 млн. кВт.ч. - потери электрической энергии прочих территориальных сетевых организаций.

Объем электрической энергии, принятый для расчета расходов на оплату потерь Филиала, экспертами принят в размере 763,2166 млн. кВт.ч.

Расходы на оплату потерь определены в размере 2 107 737,17 тыс. руб., в том числе Филиала –1 933 427,29 тыс. руб., при этом расчетная прогнозная цена потерь на 2019 год:

- на первое полугодие 2,4659 руб. за кВт.ч,

- на второе полугодие 2,6012 руб. за кВт.ч.

В результате необходимая валовая выручка ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиала «Калугаэнерго» с учетом оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС» и без учета расходов на оплату потерь электрической энергии и содержание сетей территориальных сетевых организаций, принимаемая к расчету единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год, определена в размере 8 145 830,35 тыс. руб.

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

|  |
| --- |
| С 1 января 2019 года внести следующие изменения в постановление министерства конкурентной политики и тарифов Калужской области от 25.12.2009 № 230-эк «О долгосрочных тарифах на услуги по передаче электрической энергии, необходимой валовой выручке и долгосрочных параметрах регулирования для Публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» (филиал «Калугаэнерго» ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья»), применяющего метод доходности инвестированного капитала» (в ред. постановлений министерства конкурентной политики и тарифов Калужской области от 25.12.2010 № 363-эк, от 17.05.2011 № 55-эк, от 10.05.2012 № 101-эк, от 31.05.2012 № 113-эк, от 24.12.2012 № 485-эк, постановлений министерства тарифного регулирования Калужской области от 20.12.2013 № 486-эк, от 19.12.2014 № 126-эк, приказов министерства тарифного регулирования Калужской области от 22.06.2015 № 69-РК, от 29.12.2015 № 608-РК (в ред. 25.04.2016 № 52-РК), приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 30.12.2016 № 398-РК, от 28.12.2017 № 568-РК). |

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 18.12.2018 и экспертным заключением от 12.12.2018 по делу № 227/Эл-03/1315-18 в форме приказа (прилагается).**

**Голосовали: С.И. Гаврикова, Г.А. Кузина, Д.Ю. Лаврентьев, С.И. Ландухова,   
М.Н. Ненашев, Т.В. Петрова – «ЗА».**

**В.П. Богданов – «ПРОТИВ», согласно особого мнения (прилагается).**

**3. Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Калужской области на 2019 год.**

**--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: Т.В. Петрова.**

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям являются едиными и рассчитаны с учетом Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2.

Постановление подготовлено в соответствии с формой, утвержденной Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающим порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом ФСТ России от 28.03.2013 № 313-э.

Основные положения, принимаемые при формировании единых (котловых) тарифов на 2019 год:

- единые (котловые) тарифы учитывают затраты на передачу энергии всех сетевых организаций и рассчитываются исходя из объема полезного отпуска электрической энергии (мощности) конечным потребителям Калужской области (без учета полезного отпуска потребителям, присоединенным к сетям ПАО «ФСК ЕЭС»);

- единые (котловые) тарифы дифференцированы по уровням напряжения и группам потребителей, при этом впервые произведена дифференциация по населению и приравненным к нему категориям потребителей;

- объем перекрестного субсидирования распределяется между категориями потребителей внутри единых (котловых) тарифов только в ставке на содержание сетей;

- единые (котловые) тарифы являются одной из составляющих цены на электрическую энергию для потребителей Калужской области.

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на территории Калужской области, дифференцированные по уровням напряжения, рассчитаны на основании необходимой валовой выручки на содержание сетевых организаций области в размере 8 595 207,6090 тыс. руб., в т.ч. 1-е полугодие – 4 326 890,3110 тыс. руб., 2-е полугодие – 4 268 317,2980 тыс. руб., которая определена в соответствии с пунктом 47 указанных выше Методических указаний, как сумма по каждой сетевой организации на территории Калужской области, включенной в расчет единых тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Калужской области.

Стоимость нормативных потерь на 2019 год, принятая при расчете тарифов, определена в размере 2 107 737,1688 тыс.руб., в т.ч 1-е полугодие – 1 031 041,6298 тыс.руб., 2-е полугодие – 1 076 695,5390 тыс.руб., в соответствии:

- с информацией о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию (мощность) на 2019 год по субъектам Российской Федерации, размещенной на сайте НП «Совет рынка»;

- Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2019 год от 26.06.2018 № 873/18-ДСП (с изм., внесенными приказом ФАС России от 27.11.2018 № 1649а/18-ДСП);

- стоимостью услуг инфраструктурных организаций, неразрывно связанных с услугами по передаче электрической энергии;

- сбытовыми надбавками гарантирующих поставщиков.

В предлагаемые к утверждению тарифы на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям сетевых организаций Калужской области включены средства на оплату услуг ПАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» согласно приказу ФСТ России от 09.12.2014 № 297-э/3 «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», на долгосрочный период регулирования 2015-2019 годы и долгосрочных параметров регулирования для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на 2015-2019 годы» в размере 2 161 574,56 тыс. руб., в т.ч. 1-е полугодие –1 069 476,64 тыс. руб., 2-е полугодие – 1 092 097,92 тыс. руб.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденными приказом ФСТ России от 16.09.2014 № 1442-э.

С учетом тарифов на электрическую энергию, рассчитанных экспертами для населения и потребителей, приравненных к категории «население», перекрестное субсидирование от данной группы потребителей составит в 2019 году 1 839 965,93 тыс. руб, в том числе: 1-е полугодие –864 426,66 тыс. руб., 2-е полугодие – 975 539,27 тыс. руб.

Согласно пунктам 50, 51 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, единые тарифы на услуги по передаче рассчитаны в двух вариантах: одноставочные тарифы и двухставочные тарифы.

Кроме того, в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, тарифы установлены с календарной разбивкой в рамках предельных уровней тарифов, установленных приказами:

- Федеральной антимонопольной службы от 13.12.2018 № 1764/18 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2019 год»;

- Федеральной службы по тарифам от 19.12.2018 № 1819/18 «Об утверждении предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2019 год», в том числе с учетом реализации инвестиционной программы филиала «Калугаэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья».

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, предлагается установить:

с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года:

- одноставочные тарифы – на уровне, установленном на второе полугодие 2018 года;

- ставки за содержание электрических сетей по уровням напряжения:

ВН - 100,00% ко второму полугодию 2018 года;

СН1- 100,00% ко второму полугодию 2018 года;

СН2- 100,00% ко второму полугодию 2018 года;

НН - 100,00 % ко второму полугодию 2018 года;

- ставки на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях на уровне, установленном на второе полугодие 2018 года.

с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года:

- одноставочные тарифы:

ВН - с ростом 103,50 % к 1-му полугодию 2019 года;

СН1- с ростом 103,50 % к 1-му полугодию 2019 года;

СН2- с ростом 103,50 % к 1-му полугодию 2019 года;

НН - с ростом 103,50 % к 1-му полугодию 2019 года;

- ставки за содержание электрических сетей по уровням напряжения:

ВН - с ростом 103,00 % к 1-му полугодию 2019 года;

СН1- с ростом 103,00 % к 1-му полугодию 2019 года;

СН2- с ростом 103,00 % к 1-му полугодию 2019 года;

НН - с ростом 103,00 % к 1-му полугодию 2019 года;

- ставки на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях по уровням напряжения:

ВН – с ростом 107,00 % к 1-му полугодию 2019 года;

СН1- с ростом 107,00 % к 1-му полугодию 2019 года;

СН2- с ростом 107,00 % к 1-му полугодию 2019 года;

НН - с ростом 107,00 % к 1-му полугодию 2019 года;

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии для населения и приравненных к нему категорий потребителей определены с учетом абзаца двадцатого пункта 81 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 и Методическими указаниями по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 16.09.2014 № 1442-э.

Предлагается принять единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Калужской области на 2019 год согласно проекту приказа.

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

|  |
| --- |
| 1. Установить на 2019 год предложенные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Калужской области, поставляемой прочим потребителям.  2. Установить на 2019 год предложенные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Калужской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей. |

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 18.12.2018 в форме приказа (прилагается).**

**Голосовали: С.И. Гаврикова, Г.А. Кузина, Д.Ю. Лаврентьев, С.И. Ландухова, М.Н. Ненашев, Т.В. Петрова – «ЗА».**

**В.П. Богданов – «ПРОТИВ», согласно особого мнения (прилагается).**

**4. Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области на 2019 год.**

**--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложили: Т.В. Петрова, Н. А. Покотыло.**

При рассмотрении представленных материалов эксперты руководствовались основными принципами государственного регулирования тарифов, предусмотренными действующим законодательством:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Закон об электроэнергетике);

- постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования);

- Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила ТП);

- Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (далее – Методические указания № 1135/17);

- Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 (далее – Методические указания по расчету выпадающих доходов № 215-э/1).

1. Формирование расходов и расчет платы за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных ставок и посредством формулы на 2019 год.

В соответствии с пунктом 2 статьи 23.2 Закона об электроэнергетике стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, рассчитываются и устанавливаются едиными для всех территориальных сетевых организаций на территории Калужской области.

Согласно пункту 10 Методических указаний № 1135/17 органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на основании представленных территориальными сетевыми организациями сведений о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения, о расходах на выполнение мероприятий не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, рассчитывают стандартизированные тарифные ставки на период регулирования методом сравнения аналогов, в ценах периода регулирования.

В рамках проведения экспертизы по определению соответствия сетевой организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, функционирующим на территории Калужской области в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 28.08.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» экспертами определены юридические лица, владеющие объектами электросетевого хозяйства, соответствующие вышеуказанным критериям, в отношении которых устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования, а также плата за технологическое присоединение к электрическим сетям в виде стандартизированных тарифных ставок, в виде ставки за 1 кВт максимальной мощности и формулы платы за технологическое присоединение:

1. Акционерное общество «Государственный научный центр Российской Федерации - Физико-энергетический институт имени А.И.Лейпунского» (АО «ГНЦ РФ-ФЭИ»);
2. Акционерное общество «Энергосервис» (АО «Энергосервис»);
3. Муниципальное предприятие города Обнинска Калужской области «Горэлектросети» (МП «ГОРЭЛЕКТРОСЕТИ»);
4. Акционерное общество «Восход» – Калужский радиоламповый завод (АО «Восход» – КРЛЗ);
5. Открытое акционерное общество «Калужский двигатель» (ОАО «КАДВИ»);
6. Открытое акционерное общество «Калужский турбинный завод» (ОАО «КТЗ»);
7. Акционерное общество «Оборонэнерго» (АО «Оборонэнерго»);
8. Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (ОАО «РЖД»);
9. Общество с ограниченной ответственностью «Каскад-Энергосеть» (ООО «Каскад-Энергосеть»);
10. Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания» (ООО «Сетевая компания»);
11. Общество с ограниченной ответственностью «ЭЛМАТ» (ООО «ЭЛМАТ»);
12. Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго» (ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго»);
13. Унитарное муниципальное предприятие «Коммунальные электрические и тепловые сети» (УМП «КЭиТС» г. Малоярославец);
14. Общество с ограниченной ответственностью «ТСО Кабицыно» (ООО «ТСО Кабицыно»);
15. Федеральное государственное бюджетное научное учреждение «Всероссийский научно-исследовательский институт радиологии и агроэкологии (ФГБНУ «ВНИИРАЭ»);
16. Муниципальное предприятие коммунальных услуг электрических, тепловых и газовых сетей муниципального района «Мосальский район» (МП КЭТиГС МР «Мосальский район»);
17. Общество с ограниченной ответственностью «ЦентрТехноКом» (ООО «ЦентТехноКом»);
18. Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоАльянс» (ООО «ЭнергоАльянс»);
19. Публичное акционерное общество «Калужский завод автомобильного электрооборудования» (ПАО «КЗАЭ»);
20. Публичное акционерное общество «Агрегатный завод» (ПАО «Агрегатный завод»).

2.1. Расчет стандартизированных тарифных ставок

определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области, на покрытие расходов, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства

Экономически обоснованные расходы на регулируемый период при определении стандартизированных ставок на строительство объектов электросетевого хозяйства определяются с учетом представленных территориальными сетевыми организациями фактических данных за три (два, один) предыдущих года по каждому мероприятию, а при отсутствии данных за три года – по планируемым расходам.

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, определяются в соответствии с представленными, сетевыми организациями, данными о расходах, за три последних года, по которым имеются отчетные данные, которые определяются в соответствии с данными раздельного учета сетевой организации.

При анализе материалов, поступивших в министерство конкурентной политики Калужской области (далее – министерство) от территориальных сетевых организаций, установлено, что фактические данные о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства в соответствии с Приложением № 2 к Методическим указаниям № 1135/17, за три последних года, по которым имеются отчетные данные, представлены следующими территориальными сетевыми организациями:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1 | Расходы по каждому мероприятию (руб.) | Количество технологических присоединений (шт.) | Объем максимальной мощности (кВт) | Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП |
| 2015 год | | | | | |
| 1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | | | | | |
| ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго», в том числе менее 8900 и ниже 35кВ | | 46 817 807,00 | 8 559 | 205 630 | 5 470,01 |
| 46 772 749,00 | 8 548 | 151 511 | 5 471,78 |
| МП города Обнинска Калужской области «Горэлектросети» | | 2 003 967,71 | 68 | 4 671 | 29 470,11 |
| АО «Оборонэнерго» | | 71 396,65 | 5 | 2 655 | 14 279,33 |
| ООО «Каскад-Энергосеть» | | - | - | - | - |
| ОАО «Российские железные дороги» | | 16 276,71 | 1 | 23 390 | 16 276,71 |
| УМП «Коммунальные электрические и тепловые сети» | | 629 000,00 | 60 | 2 385 | 10 483,33 |
| ООО «ЭнергоАльянс» | | - | - | - | - |
| ПАО «КЗАЭ» | | 60 000,00 | 5 | 268 | 12 000 |
| 2. Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем | | | | | |
| ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго», в том числе менее 8900 и ниже 35кВ | | 138 106 49,00 | 8 559 | 205 630 | 16 135,85 |
| 137 915249,00 | 8 548 | 151 511 | 16 134,21 |
| МП города Обнинска Калужской области «Горэлектросети» | | 1 248 706,49 | 68 | 4 671 | 18 363,33 |
| АО «Оборонэнерго» | | 59 508,75 | 5 | 2 655 | 11 901,75 |
| ООО «Каскад-Энергосеть» | | - | - | - | - |
| ОАО «Российские железные дороги» | | 17 296,93 | 1 | 23 390 | 17 296,93 |
| УМП «Коммунальные электрические и тепловые сети» | | 119 000,00 | 60 | 2 385 | 1 983,33 |
| ООО «ЭнергоАльянс» | | - | - | - | - |
| ПАО «КЗАЭ» | | 47 850,00 | 5 | 268 | 9 570,00 |
| 2016 год | | | | | |
| 1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | | | | | |
| ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго» | | 45 659 756,00 | 7 879 | 150 455 | 5 795,12 |
| МП города Обнинска Калужской области «Горэлектросети» | | 1 958 504,97 | 46 | 4 235 | 42 576,20 |
| АО «Оборонэнерго» | | 50 783,13 | 3 | 246,72 | 16 927,72 |
| ООО «Каскад-Энергосеть» | | 111 951 | 18 | 309 | 6 219,49 |
| ОАО «Российские железные дороги» | | 178 384,45 | 6 | 33 982 | 29 730,74 |
| УМП «Коммунальные электрические и тепловые сети» | | 1 482 624 | 143 | 1 904 | 10 368 |
| ООО «ЭнергоАльянс» | | 3 617,4 | 1 | 60 | 3 617,4 |
| 2. Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем | | | | |  |
| ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго» | | 134 383 29,00 | 7 879 | 150 455 | 17 055,89 |
| МП города Обнинска Калужской области «Горэлектросети» | | 1 397 474,94 | 46 | 4 235 | 30 379,89 |
| АО «Оборонэнерго» | | 42 223,74 | 3 | 246,72 | 14 074,59 |
| ООО «Каскад-Энергосеть» | | 332 092 | 18 | 309 | 18 449,54 |
| ОАО «Российские железные дороги» | | 178 384,45 | 6 | 33 982 | 29 730,74 |
| УМП «Коммунальные электрические и тепловые сети» | | 3 004 682 | 143 | 1 904 | 22 423 |
| ООО «ЭнергоАльянс» | | 3 363,30 | 1 | 60 | 3 363,60 |
| 2017 год | | | | | |
| 1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | | | | | |
| ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго», в том числе менее 8900 и ниже 35кВ | | 54 658 628,00 | 8676 | 172 920 | 6 299,98 |
| МП города Обнинска Калужской области «Горэлектросети» | | 1 495 105,74 | 33 | 4 383 | 45 325,36 |
| АО «Оборонэнерго» | | 13 862,24 | 5 | 321 | 2772,45 |
| ООО «Каскад-Энергосеть» | | 49 605,00 | 15 | 348 | 3 307,00 |
| ОАО «Российские железные дороги» | | 352 187,07 | 15 | 159 | 23 479,14 |
| УМП «Коммунальные электрические и тепловые сети» | | 4 278 236,00 | 137 | 3 462 | 31 228,00 |
| ООО «ЭнергоАльянс» | | 3 617,40 | 1 | 60 | 3 617,40 |
| МП КЭТиГС МР «Мосальский район» | | 8 331,12 | 9 | 135 | 925,68 |
| ООО «Элмат» | | 3 357,93 | 1 | 27 | 3 357,93 |
| 2. Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем | | | | |  |
| ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго» | | 160 932 440,00 | 8 676 | 172 920 | 18 549,15 |
| МП города Обнинска Калужской области «Горэлектросети» | | 1 141 150,74 | 33 | 4 383 | 34 580,33 |
| АО «Оборонэнерго» | | 1 747,39 | 5 | 321,40 | 349,48 |
| ООО «Каскад-Энергосеть» | | 101 262,00 | 15 | 348 | 6750,80 |
| ОАО «Российские железные дороги» | | 352 187,07 | 15 | 159 | 22 502,03 |
| УМП «Коммунальные электрические и тепловые сети» | | 5390 128,00 | 137 | 3 462 | 39 344,00 |
| ООО «ЭнергоАльянс» | | 3 273,60 | 1 | 60 | 3 273,60 |
| МП КЭТиГС МР «Мосальский район» | | 4 101,84 | 9 | 135 | 455,76 |
| ООО «Элмат» | | 4 452,5 | 1 | 27 | 4 452,50 |

При анализе расчетных материалов территориальных сетевых организаций установлено, что фактические данные о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, отдельных ТСО не подтверждены данными раздельного учета по виду деятельности – технологическое присоединение.

В этой связи, эксперты дополнительно запросили у предприятий документы, подтверждающие расходы по виду деятельности – технологическое присоединение.

Эксперты провели анализ представленных предприятиями договоров исполненных технологических присоединений на предмет количества присоединений и объемов присоединяемой мощности, а так же стоимости подключений, в том числе по утверждённым министерством приказам по стандартизированным ставкам и по индивидуальным проектам.

В результате в расчет стандартизированной ставки С1 (для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов и территориям, не относящихся к территориям городских населенных пунктов) производился по следующим исходным данным:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1 | Расходы по каждому мероприятию (руб.) | | Количество технологических присоединений (шт.) | | Объем максимальной мощности (кВт) | | Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП |
| 2015 год | | | | | | | | |
| 1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | | | | | | | | |
| ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго», в том числе менее 8900 и ниже 35кВ | | 46 817 807,00 | | 8 559 | | 205 630 | | 5 470,01 |
| 46 772 749,00 | | 8 548 | | 151 511 | | 5 471,78 |
| МП города Обнинска Калужской области «Горэлектросети» | | 363 375,15 | | 55 | | 2 388,10 | | 6 606,82 |
| АО «Оборонэнерго» | | 30 006,40 | | 5 | | 2 655 | | 6 001,28 |
| ООО «Каскад-Энергосеть» | | - | | - | | - | | - |
| ОАО «Российские железные дороги» | | 16 276,71 | | 1 | | 23 390 | | 16 276,71 |
| УМП «Коммунальные электрические и тепловые сети» | | 370 307,03 | | 60 | | 2 385 | | 6 171,78 |
| ООО «ЭнергоАльянс» | | - | | - | | - | | - |
| ПАО «КЗАЭ» | | 60 000,00 | | 5 | | 268 | | 12 000 |
| 2. Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем | | | | | | | |  |
| ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго», в том числе менее 8900 и ниже 35кВ | | 138 106 49,00 | | 8 559 | | 205 630 | | 16 135,85 |
| 137 915249,00 | | 8 548 | | 151 511 | | 16 134,21 |
| МП города Обнинска Калужской области «Горэлектросети» | | 227 168,84 | | 55 | | 2 388,10 | | 4 130,34 |
| АО «Оборонэнерго» | | 37 528,75 | | 5 | | 2 655 | | 7 505,75 |
| ООО «Каскад-Энергосеть» | | - | | - | | - | | - |
| ОАО «Российские железные дороги» | | 17 296,93 | | 1 | | 23 390 | | 17 296,93 |
| УМП «Коммунальные электрические и тепловые сети» | | 358 358,18 | | 60 | | 2 385 | | 5 972,64 |
| ООО «ЭнергоАльянс» | | - | | - | | - | | - |
| ПАО «КЗАЭ» | | 47 850,00 | | 5 | | 268 | | 9 570,00 |
| 2016 год | | | | | | | | |
| 1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | | | | | | | | |
| ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго» | | 45 659 756,00 | | 7 879 | | 150 455 | | 5 795,12 |
| МП города Обнинска Калужской области «Горэлектросети» | | 476 363,70 | | 44 | | 4 235 | | 10826,45 |
| АО «Оборонэнерго» | | 24 966,00 | | 3 | | 246,72 | | 8 322,00 |
| ООО «Каскад-Энергосеть» | | 26 268,09 | | 18 | | 309 | | 1 459,34 |
| ОАО «Российские железные дороги» | | 178 384,45 | | 6 | | 33 982 | | 29 730,74 |
| УМП «Коммунальные электрические и тепловые сети» | | 174 634,88 | | 143 | | 1 904 | | 1 221,22 |
| ООО «ЭнергоАльянс» | | 3 617,4 | | 1 | | 60 | | 3 617,4 |
| 2. Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем | | | | | | | |  |
| ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго» | | 134 383 29,00 | | 7 879,00 | | 150 455 | | 17 055,89 |
| МП города Обнинска Калужской области «Горэлектросети» | | 250 821,50 | | 44 | | 4 235 | | 5 700,49 |
| АО «Оборонэнерго» | | 44 111,00 | | 3 | | 246,72 | | 14 703,64 |
| ООО «Каскад-Энергосеть» | | 24 448,08 | | 18 | | 309 | | 1 358,23 |
| ОАО «Российские железные дороги» | | 178 384,45 | | 6 | | 33 982 | | 29 730,74 |
| УМП «Коммунальные электрические и тепловые сети» | | 162 525,44 | | 143 | | 1 904 | | 1 136,54 |
| ООО «ЭнергоАльянс» | | 3 363,30 | | 1 | | 60 | | 3 363,60 |
| 2017 год | | | | | | | | |
| 1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | | | | | | | | |
| ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго», в том числе менее 8900 и ниже 35кВ | | | 53 176 167,90 | | 8 678 | | 173 072 | 6 127,70 |
| МП города Обнинска Калужской области «Горэлектросети» | | | 1 495 737,00 | | 50 | | 4 383 | 29 914,74 |
| АО «Оборонэнерго» | | | 13 862,24 | | 5 | | 321 | 2 772,45 |
| ООО «Каскад-Энергосеть» | | | 49 605,00 | | 15 | | 348 | 3 307,00 |
| ОАО «Российские железные дороги» | | | 278 070,00 | | 15 | | 159 | 18 538,00 |
| УМП «Коммунальные электрические и тепловые сети» | | | 1 752 905,60 | | 137 | | 3 462 | 12 794,93 |
| ООО «ЭнергоАльянс» | | | 3 617,40 | | 1 | | 60 | 3617,40 |
| МП КЭТиГС МР «Мосальский район» | | | 6 479,76 | | 7 | | 135 | 925,68 |
| ООО «Элмат» | | | 3 357,93 | | 1 | | 27 | 3 357,93 |
| ПАО «КЗАЭ» | | | 0 | | 0 | | 0 | 0 |
| 2. Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем | | | | | | | |  |
| ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго» | | | 156 489 100,15 | | 8 678 | | 173 072 | 18 032,85 |
| МП города Обнинска Калужской области «Горэлектросети» | | | 1 141 150,50 | | 50 | | 4 383 | 22 823,01 |
| АО «Оборонэнерго» | | | 1 747,39 | | 5 | | 321 | 349,48 |
| ООО «Каскад-Энергосеть» | | | 101 262,00 | | 15 | | 348 | 6 750,80 |
| ОАО «Российские железные дороги» | | | 278 070,00 | | 15 | | 159 | 18 538,00 |
| УМП «Коммунальные электрические и тепловые сети» | | | 1 752 905,60 | | 137 | | 3 462 | 12 794,93 |
| ООО «ЭнергоАльянс» | | | 3 273,60 | | 1 | | 60 | 3 273,60 |
| МП КЭТиГС МР «Мосальский район» | | | 3 190,00 | | 7 | | 135 | 455,71 |
| ООО «Элмат» | | | 4 452,50 | | 1 | | 27 | 4 452,50 |
| ПАО «КЗАЭ» | | | 0 | | 0 | | 0 | 0 |

Необходимо отметить, что в фактическе экономически обоснованные расходы по мероприятиям за 2015 год включены расходы, понесенные ПАО «КЗАЭ» в 2015 году и представленные организацией, в рамках подачи документов на установление стандартизированных ставок на 2019 год.

Данная организация была исключена из регулирования на 2017 год, в связи с несоответствием Критериям ТСО, а с 2018 года ПАО «КЗАЭ» вновь осуществляет регулируемую деятельность и для данной организации приказом министерства конкурентной политики Калужской области от 07.05.2018 № 25-РК «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Калужской области на 2018-2019 годы», установлены индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии.

Сетевые организации, в обосновывающих материалах, не представили разделение расходов по организационным мероприятиям для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов и для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, данные расходы приняты для расчета стандартизированной ставки С1 для этих территорий одинаковыми.

По вышеуказанным территориальным сетевым организациям, включенным в выборку, с учетом предельного максимума, предельного минимума и стандартного отклонения по соответствующим годам, в соответствии с пунктом 25 Методических указаний № 1135/17 за каждый год (2015, 2016, 2017) определено среднее значение расходов на одно присоединение отдельно для С1.1 и С1.2:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Данные за предыдущий период регулирования (n-2) (2017 год) | | Данные за год (n-3), предшествующий предыдущему периоду регулирования (2016 год) | Данные за год, предшествующий (n-3)-му году (2015 год) |
| 1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) Р у,сред С1.1 | | | |
| 6 240 | | 5 733 | 5 486 |
| 2.     Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ Р у,сред С1.2 | | | |
| 17 929 | 16 675 | | 6 339 |

В соответствии с формулами (8) и (9) Методических указаний № 1135/17, а так же индексами потребительских цен, публикуемыми Министерством экономического развития Российской Федерации, а именно:

2016 год – 1,071(фактический)

2017 год – 1,037(фактический)

2018 год – 1,027 (плановый)

2019 год – 1,046 (плановый)

была рассчитана стандартизированная тарифная ставка С1:

- С1.1. – Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);

- С1.2. – Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ.

Таким образом, единая стандартизированная тарифная ставка С1 (в разбивке по мероприятиям в соответствии с п. 16 Методических указаний) определена экспертами в рублях за одно присоединение (без НДС) в следующем размере:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование стандартизированной тарифной ставки | Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий  руб. за одно присоединение |
| 1. | С1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, в том числе | 21 678,19 |
| 1.1. | С 1.1 - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | 6 545,08 |
| 1.2. | С 1.2 - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 15 133,11 |

Данные ставки применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной схеме электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и постоянной схеме электроснабжения.

2.2. Расчёт стандартизированных тарифных ставок,

определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области на покрытие расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства

Расчет ставок на покрытие расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, осуществляется согласно Главе II Методических указаний, в соответствии со следующим перечнем:

С2i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

С3i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

С4i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения (руб/шт);

С5i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

С6i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ), (руб./кВт);

С7i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), (руб./кВт).

Расчет стандартизированных тарифных ставок на период регулирования – 2019 год, выполнен на основании сводной информации представленной в министерство по фактическим данным за три последних года, согласно Приложениям 1 и 5 к Методическим указаниям № 1135/17, следующих территориальных сетевых организаций:

- ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго», отдельно для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов и отдельно для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов;

- Муниципального предприятия города Обнинска Калужской области «Горэлектросети только для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов.

Кроме того, ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго» представило сметные расчеты стоимости строительства, в ценах 2019 года, для расчета отдельных ставок, по которым отсутствуют данные за три (два, один) последних года.

По представленным данным, с учетом предельного максимума, предельного минимума и стандартного отклонения по соответствующим годам, в соответствии с пунктом 27 Методических указаний № 1135/17 за каждый год (2015, 2016, 2017) определено среднее значение расходов по

каждому виду строительства, в зависимости от вида используемого материала и способа выполнения работ.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование объекта строительства | для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов | | | | | | | для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов | | | | | |
| 2015 год | | 2016 год | | | 2017 год | | 2015 год | | 2016 год | | 2017 год | |
| Строительство ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах | | | | | | | | | | | | | |
| сечение жилы до 50 мм 2 | 1 222,20 | | 1 633,50 | | | 1 521,20 | | 1402,70 | | 1527,70 | | 1 146,50 | |
| сечение жилы свыше 50 мм 2 | 1 318,20 | | 1 113,80 | | | 1 464,20 | | 1 310,80 | | 1 463,90 | | 1 231,00 | |
| Строительство ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах | | | | | | | | | | | | | |
| сечение жилы до 50мм 2 | 1 893,30 | | 1 932,70 | | | 1 465,70 | | 1 715,80 | | 1 776,20 | | 0,00 | |
| сечение жилы свыше 50 мм 2 | 2 745,40 | | 1 963,00 | | | 654,20 | | 1 983,10 | | 1 824,10 | | 1 522,20 | |
| Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами 0,4 кВ кабелем АВБШВ | | | | | | | | | | | | | |
| сечение жилы до 95 мм 2 | 4 665,20 | | 2 857,03 | | | 2 020,70 | | 3 750,00 | | 2 857,03 | | 0,00 | |
| сечение жилы до 120мм 2 | 2 569,30 | | 5 209,50 | | | 2 479,50 | | 2 300,00 | | 4 850,00 | | 0,00 | |
| сечение жилы до 240мм 2 | 4 767,50 | | 0,00 | | | 3 469,10 | | 4 727,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами 6-10 кВ кабелем АПВП | | | | | | | | | | | | | |
| сечение жилы до 500мм 2 | 5 284,30 | | 0,00 | | | 3 204,10 | | 5 238,00 | | 0,00 | | 0,00 | |
| Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами 6-10 кВ кабелем АСБ | | | | | | | | | | | | | |
| сечение жилы до 120мм 2 | 3 991,40 | | 4 637,10 | | | 3 346,90 | | 0,00 | | 5 123,00 | | 0,00 | |
| сечение жилы до 95мм 2 | 0,00 | | 5 209,50 | | | 2 975,30 | | 3 259,80 | | 3 170,00 | | 0,00 | |
| сечение жилы до 240мм 2 | 4 249,20 | | 4 167,90 | | | 3945,40 | | 3 800,00 | | 3 950,00 | | 0,00 | |
| Строительство закрытых переходов методом горизонтально направленного бурения трубами ПНД диаметром 110 мм 0,4-6-10 кВ | | | | | | | | | | | | | |
| сечение жилы 95мм 2 (АСБ) | 0,00 | | 0,00 | | | 14 330,30 | | факта нет, расчет произведен по плану (сметные расчеты в ценах 2019 года) | | | | | |
| сечение жилы 120мм 2 (АСБ) | 0,00 | | 0,00 | | | 15 562,40 | | факта нет, расчет произведен по плану (сметные расчеты в ценах2019 года) | | | | | |
| Строительство закрытых переходов методом горизонтально направленного бурения трубами ПНД диаметром 160 мм 0,4-6-10 кВ | | | | | | | | | | | | | |
| сечение жилы 500мм 2 (АПвП) | 0,00 | | 0,00 | | | 21 160,70 | | факта нет, расчет произведен по плану (сметные расчеты в ценах 2019 года) | | | | | |
| сечение жилы 240мм 2 (АСБ) | 0,00 | | 0,00 | | | 21 893,20 | | факта нет, расчет произведен по плану (сметные расчеты в ценах 2019 года) | | | | | |
| Строительство реклоузеров | | 1 299,60 | | 1 214,20 | | | 0,00 | | 1 299,60 | | 1 214,20 | | 1 435,60 |
| Комплектная трансформаторная подстанция с одним трансформатором (КТПп) | | | | | | | | | | | | | |
| мощностью до 160 кВА | | 8 538,00 | | 7 967,00 | 0,00 | | | | 8 300,00 | | 7 967,00 | | 6 321,00 |
| мощностью до 250 кВА | | 2 211,00 | | 5 123,00 | 0,00 | | | | 2 230,00 | | 5 000,00 | | 8 437,00 |
| мощностью до 400 кВА | | 3 762,00 | | 0,00 | 0,00 | | | | 3 790,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| мощностью до 630 кВА | | 4 925,00 | | 0,00 | 0,00 | | | | 4 530,00 | | 0,00 | | 5 337,00 |
| мощностью до 1000 кВА | | факта нет, расчет произведен по сметным расчетам в ценах 2018 года | | | | | | | | | | | |
| Комплектная трансформаторная подстанция с двумя трансформаторами (КТПп) | | | | | | | | | | | | | |
| мощностью до 250 кВА | | 8 501,00 | | 9 696,00 | 0,00 | | | | 8 501,00 | | 9 696,00 | | 0,00 |
| мощностью до 400 кВА | | 6 171,00 | | 7 193,00 | 0,00 | | | | 6 171,00 | | 7 193,00 | | 0,00 |
| мощностью до 630 кВА | | факта нет, расчет произведен по плану (сметные расчеты в ценах 2019 года) | | | | | | | | | | | |
| Блочная комплектная трансформаторная подстанция с двумя трансформаторами (БКТП) | | | | | | | | | | | | | |
| мощностью до 630 кВА | | 16 224,00 | | 0,00 | 0,00 | | | | 16 224,00 | | 0,00 | | 0,00 |
| мощностью до 1000 кВА | | 14 701,00 | | 9 338,00 | 9 017,00 | | | | 14 701,00 | | 9 338,00 | | 0,00 |
| мощностью до 1600 кВА | | 0,00 | | 8 475,00 | 0,00 | | | | 0,00 | | 8 475,00 | | 0,00 |

Расчет стандартизированных ставок выполнен по формулам (29), (30), (31), (32), (33), (34)

Методических указаний № 1135/17, с применением индекса цен производителей для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемые Министерством экономического развития РФ, а именно:

2016 год – 1,053 (фактический)

2017 год – 1,059 (фактический)

2018 год – 1,051 (плановый)

2019 год – 1,047 (плановый).

При расчете стандартизированных ставок, согласно формулам Методических указаний, с учетом перечисленных индексов дефляторов, размер некоторых стандартизированных ставок превышает укрупненные нормативы цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики (далее – УНЦ), утвержденные приказом министерства энергетики Российской Федерации от 08.02.2016 № 75 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства» (далее – Приказ № 75).

В связи с тем, что расходы на осуществление мероприятий «последней мили» не могут превышать укрупненные нормативы цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, определенные Приказом № 75, эксперты пересчитали тарифные ставки с учетом вышеуказанного требования и укрупненных нормативов цены, согласно Приказу № 75, в ценах 2019 года.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов | | для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов | |
| По средней за три последних года | По УНЦ | По средней за три последних года | По УНЦ |
| Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами 6-10 кВ кабелем АСБ (тыс. руб./ км) | | | | |
| сечение жилы 120мм 2 | 4 661,40 | 4 144,10 | 5 969,90 | 4 144,10 |
| сечение жилы 95мм 2 | 4 672,40 | 4 033,60 | - | - |
| Строительство комплектных трансформаторных подстанций с одним трансформатором (КТПп) 0,4-6-10 кВ (тыс. руб./кВт) | | | | |
| мощностью 1\*630 кВА | 6 043,70 | 4 366,00 | 5 715,70 | 4 366,00 |

Эксперты для определения размера стандартизированных тарифных ставок на 2019 год по мероприятиям строительства «последней мили», отраженные в таблице 6, принимают по УНЦ, в соответствии с Приказом № 75, в ценах 2019 года

Таким образом, единые на территории Калужской области, стандартизированные савки на покрытие расходов на строительство, отдельно для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов и для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов определены и представлены в Таблице.

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области на покрытие расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов | Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов | Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов | Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов | Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов | Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов |
|  |  | Уровень напряжения 0,4 кВ | | Уровень напряжения 6-10 кВ | | Уровень напряжения 35 -110 кВ | |
| 2. | С2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км | | | | | | |
| 2.1 | Строительство ВЛ на железобетонных опорах | | | | |  |  |
| 2.1.1 | сечение жилы до 50 мм2  (включительно) | 1 692 400,00 | 1 587 700,00 | 2 062 800,00 | 2 087 600,00 | - | - |
| 2.1.2 | сечение жилы более 50 мм2 | 1 508 900,00 | 1 556 300,00 | 2 125 400,00 | 2 078 000,00 | - | - |
| 3. | С3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км | | | | | | |
| 3.1 | Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами кабелем АВБШВ | | | | |  |  |
| 3.1.1 | сечение жилы до 95 мм2 | 3 781 200,00 | 3 965 500,00 | - | - | - | - |
| 3.1.2 | сечение жилы до 120 мм2 | 3 984 000,00 | 4 237 000,00 | - | - | - | - |
| 3.1.3 | сечение жилы до 240 мм2 | 4 833 700,00 | 5 800 400,00 | - | - | - | - |
| 3.2 | Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами кабелем АПВП | | | | |  |  |
| 3.2.1 | сечение жилы до 500 мм2 | - | - | 5 005 000,00 | 6 427 500,00 | - | - |
| 3.3 | Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами кабелем АСБ | | | | | | |
| 3.3.1 | сечение жилы до 95 мм2 | - | - | 4 033 600,00 | 3 847 100,00 | - | - |
| 3.3.2 | сечение жилы до 120 мм2 | - | - | 4 144 100,00 | 4 144 100,00 | - | - |
| 3.3.3 | сечение жилы до 240 мм2 | - | - | 4 804 200,00 | 4 633 000,00 | - | - |
| 3.4 | Строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения трубами ПНД диаметром 110 мм кабелем АСБ | | | | | | |
| 3.4.1 | сечение жилы до 95 мм2 | 15 769 000,00 | 17 469 200,00 | 15 769 000,00 | 17 469 200,00 | - | - |
| 3.4.2 | сечение жилы до 120 мм2 | 17 124 800,00 | 17 641 700,00 | 17 124 800,00 | 17 641 700,00 | - | - |
| 3.5 | Строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения трубами ПНД диаметром 160 мм | | | | | | |
| 3.5.1 | сечение жилы до 240 мм2 (АСБ) | 24 091 300,00 | 18 845 000,00 | 24 091 300,00 | 18 845 000,00 | - | - |
| 3.5.2 | сечение жилы до 500 мм2 (АПвП) | 23 285 200,00 | 32 906 200,00 | 23 285 200,00 | 32 906 200,00 | - |  |
| 4. | С4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), руб/шт. | | | | | | |
| 4.1 | Строительство реклоузеров | 1 504 800,00 | 1 529 800,00 | 1 504 800,00 | 1 529 800,00 | - | - |
| 5. | С5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ руб./кВт | | | | | | |
| 5.1 | Комплектная трансформаторная подстанция с одним трансформатором (КТПп) | | | | | | |
| 5.1.1 | мощностью до 160 кВА | 9 879,00 | 8 808,00 | 9 879,00 | 8 808,00 | - | - |
| 5.1.2 | мощностью до 250 кВА | 4 341,00 | 5 949,00 | 4 341,00 | 5 949,00 | - | - |
| 5.1.3 | мощностью до 400 кВА | 4 617,00 | 4 651,00 | 4 617,00 | 4 651,00 | - | - |
| 5.1.4 | мощностью до 630 кВА | 4 366,00 | 4 366,00 | 4 366,00 | 4 366,00 | - | - |
| 5.1.5 | мощностью до 1000 кВА | 3 111,00 | 3 111,00 | 3 111,00 | 3 111,00 | - | - |
| 5.2 | Комплектная трансформаторная подстанция с двумя трансформаторами (КТПп) | | | | | | |
| 5.2.1 | мощностью до 250 кВА | 10 865,00 | 10 865,00 | 10 865,00 | 10 865,00 | - | - |
| 5.2.2 | мощностью до 400 кВА | 7 977,00 | 7 977,00 | 7 977,00 | 7 977,00 | - | - |
| 5.2.3 | мощностью 2 х 630 кВА | 5 995,00 | 5 995,00 | 5 995,00 | 5 995,00 |  |  |
| 5.3 | Блочная комплектная трансформаторная подстанция с двумя трансформаторами (БКТП) | | | | | | |
| 5.3.1 | мощностью 2 х 630 кВА | 19 908,00 | 19 908,00 | 19 908,00 | 19 908,00 | - | - |
| 5.3.2 | мощностью 2 х 1000 кВА | 12 948,00 | 14 461,00 | 12 948,00 | 14 461,00 | - | - |
| 5.3.3 | мощностью 2 х 1600 кВА | 9 877,00 | 9 877,00 | 9 877,00 | 9 877,00 | - | - |
| 6. | С6 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ), (руб./кВт) | | | | | | |
| 7. | С7 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), (руб./кВт) | | | | | - | - |

Кроме того, для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области на покрытие расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, в соответствии с пунктом 28 Методических указаний № 1135/7 – равны нулю.

Размер тарифных ставок за технологическое присоединение определен для третьей категории надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения).

2.3. Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

территориальных сетевых организаций Калужской области

В соответствии с пунктом 30 Методических указаний № 1135/17, плата за технологическое присоединение в виде формулы утверждается регулирующим органом исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, следующим образом:

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

С1 = C1.1 + C1.2 (руб.),

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, (руб./1 присоединение);

C1.1 – Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);

C1.2 – Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий.

2. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных линий электропередач:

П2 = C1 + ∑(C2i,t x L2i,t) (руб.),

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, без расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб. /1 присоединение);

C2i,t – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

L2i,t – протяженность воздушных линий электропередач электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км).

3.Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке кабельных линий электропередач:

П3 = C1+ ∑ (C3it x L3it) (руб.),

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб./1 присоединение);

C3i,t – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

L3i,t – протяженность кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км).

1. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и кабельных линий электропередач:

П2, 3 = C1 +∑ (C2it x L2it) +∑ (C3it x L3it) (руб.),

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб./1 присоединение);

C2i,t – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

C3i,t – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км;

L2i,t – протяженность воздушных линий электропередач электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км).

L3i,t – протяженность кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км).

5. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов):

П4 = C1 + ∑ (C4i,t x L4i,t) (руб.),

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб./1 присоединение);

C4i,t – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./шт.);

L4i,t – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (шт.);

6. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству трансформаторных подстанций (ТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

П5;6;7 = C1 +∑ (C2i,t x L2i,t) +∑ (C3i,t x L3i,t) +∑ (C4i,t x L4i,t) + ∑ (C5i,t;6i,t;7i,t x Ni,t) (руб.),

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб./1 присоединение);

C2i,t – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

L2i,t – протяженность воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км);

C3i,t – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

L3i,t – протяженность кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км).

C4i,t – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./шт.);

L4i,t – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (шт.);

C5i,t – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП) с уровнем напряжения до 35 кВ в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./кВт);

C6i,t – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) уровнем напряжения до 35 кВ в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./кВт);

C7i,t – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб/кВт);

Ni – объем максимальной мощности,указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение на i-том уровне напряжения (кВт).

Размер платы за технологическое присоединение рассчитывается территориальными сетевыми организациями согласно выданным техническим условиям в соответствии с утвержденными формулами.

В соответствии с подпунктом «г» пункта 30 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17, если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции), публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

В случае, если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с пунктом 45 Методических указаний.

* 1. Расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ

посредством применения ставок за единицу максимальной мощности на территории Калужской области

Расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ посредством применения ставок за единицу максимальной мощности производился экспертами министерства в соответствии с Главой III Методических указаний № 1135/17.

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ на осуществление мероприятий предусмотренных п. 16 Методических указаний № 1135/17 (за исключением подпункта «б») рассчитываются с использованием стандартизированных ставок по формуле (41).

Для расчета использованы данные сетевых организаций, представленные в Таблицах 1 и 2.

При этом, суммарное количество технологических присоединений энергопринимающих устройств Заявителей максимальной мощностью менее 8900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ за три последних года, составило – 25 688 шт.:

2015 год – 8 685 шт;

2016год – 8 094 шт;

2017 год – 8 909 шт.

Суммарная максимальная мощность по вышеуказанным Заявителям, за три последних года – 609 875 кВт:

2015 год – 236 716 кВт;

2016год - 191 192 кВт;

2017 год – 181 967 кВт.

В связи с тем, что стандартизированные тарифные ставки по организационным мероприятиям для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов и для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов одинаковые, соответственно и ставки за единицу максимальной мощности для всех территорий равны.

Ставки за единицу максимальной мощности для воздушных и кабельных линий рассчитывались по суммарным данным сетевых организаций, представленных ими согласно Приложению № 5 к Методическим указания № 1135/17.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование объекта строительства | для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов | | для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов | |
| Протяженность км (шт.) | Мощность (кВт) | Протяженность км (шт.) | Мощность (кВт) |
| Строительство ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах | | | | |
| сечение жилы до 50мм 2 | 5,2 | 977 | 58,4 | 8 459 |
| сечение жилы свыше 50 мм 2 | 3,1 | 355 | 9,5 | 1 095 |
| Строительство ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах | | | |  |
| сечение жилы до 50мм 2 | 15,6 | 3 153 | 37,8 | 7 733 |
| сечение жилы свыше 50 мм 2 | 1,4 | 209 | 27,9 | 4 983 |
| Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами 0,4 кВ кабелем АВБШВ | | | | |
| сечение жилы до 95мм 2 | 2,9 | 1 117 | 1,5 | 530 |
| сечение жилы до 120мм 2 | 1,3 | 795 | 0,8 | 308 |
| сечение жилы до 240мм 2 | 2,3 | 935 | 1,7 | 548 |
| Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами 6-10 кВ кабелем АПВП | | | | |
| сечение жилы до 500мм 2 | 3,2 | 984 | 2,2 | 826 |
| Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами 6-10 кВ кабелем АСБ | | | | |
| сечение жилы до 120мм 2 | 2,6 | 1 948 | 2,2 | 980 |
| сечение жилы до 95мм 2 | 0,7 | 200 | 0,2 | 86 |
| сечение жилы до 240мм 2 | 17,8 | 8 013 | 11,4 | 4 808 |
| Строительство закрытых переходов методом горизонтально направленного бурения трубами ПНД диаметром 110 мм 0,4-6-10 кВ | | | | |
| сечение жилы до 95мм 2 (АСБ) | 0,26 | 300 | 0,25 | 300 |
| сечение жилы до 120мм 2 (АСБ) | 0,51 | 265 | 0,21 | 265 |
| Строительство закрытых переходов методом горизонтально направленного бурения трубами ПНД диаметром 160 мм 0,4-6-10 кВ | | | | |
| сечение жилы до 500мм 2 (АПвП) | 0,50 | 515 | 0,23 | 515 |
| сечение жилы до 240мм 2 (АСБ) | 0,75 | 688 | 0,51 | 688 |
| Установка реклоузера (шт) | 18 | 3 600 | 42 | 8 100 |

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за ТП на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций, распределительных трансформаторных подстанций, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше на планируемый период устанавливаются равными соответственно стандартизированным тарифным ставкам С5(s,t), C6(s,t), С7(s,t).

Ставки за единицу максимальной мощности, определяющие величину платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области

мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ<1> (без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов | | Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов | | Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов | Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов |
|  |  | Уровень напряжения 0,4 кВ | | | | Уровень напряжения 6-10 кВ | |
| 1. | Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, без расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, руб./кВт | | | | | | |
| 1.1 | С maxN1.1 - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ) | | 275,68 | 275,68 | 275,68 | | 275,68 |
| 1.2 | С maxN1.2  - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | | 637,41 | 637,41 | 637,41 | | 637,41 |
| 2. | С maxN2  – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи, руб./кВт | | | | | | |
| 2.1 | Строительство ВЛ на железобетонных опорах | | | | | | |
| 2.1.1 | сечение жилы до 50 мм2  (включительно) | 9 094,00 | | 10 963,00 | | 10 182,00 | 10 203,00 |
| 2.1.2 | сечение жилы более 50 мм2 | 13 032,00 | | 13 525,00 | | 14 502,00 | 11 640,00 |
| 3. | С maxN3 – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи, руб./кВт | | | | | | |
| 3.1 | Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами кабелем АВБШВ | | | | | | |
| 3.1.1 | сечение жилы до 95 мм2 | 9 668,00 | | 11 184,00 | | - | - |
| 3.1.2 | сечение жилы до 120 мм2 | 6 284,00 | | 11 529,00 | | - | - |
| 3.1.3 | сечение жилы до 240 мм2 | 13 695,00 | | 18 307,00 | | - | - |
| 3.2 | Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами кабелем АПВП | | | | | | |
| 3.2.1 | сечение жилы до 500 мм2 | - | | - | | 16 185,00 | 16 877,00 |
| 3.3 | Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами кабелем АСБ | | | | | | |
| 3.3.1 | сечение жилы до 95 мм2 | - | | - | | 14 259,00 | 8 719,00 |
| 3.3.2 | сечение жилы до 120 мм2 | - | | - | | 5 503,00 | 9 013,00 |
| 3.3.3 | сечение жилы до 240 мм2 | - | | - | | 10 667,00 | 10 966,00 |
| 3.4 | Строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения трубами ПНД диаметром 110 мм кабелем АСБ | | | | | | |
| 3.4.1 | сечение жилы до 95 мм2 | 13 614,00 | | 14 558,00 | | 13 614,00 | 14 558,00 |
| 3.4.2 | сечение жилы до 120 мм2 | 33 086,00 | | 13 980,00 | | 33 086,00 | 13 980,00 |
| 3.5 | Строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения трубами ПНД диаметром 160 мм | | | | | | |
| 3.5.1 | сечение жилы до 240 мм2 (АСБ) | 26 262,00 | | 13 969,00 | | 26 262,00 | 13 969,00 |
| 3.5.2 | сечение жилы до 500 мм2 (АПвП) | 22 607,00 | | 14 696,00 | | 22 607,00 | 14 696,00 |
| 4. | С maxN4  – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), руб./кВт | | | | | | |
| 4.1 | Строительство реклоузеров | 7 524,00 | | 7 932,00 | | 7 524,00 | 7 932,00 |
| 5. | СmaxN5 - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ руб./кВт | | | | | | |
| 5.1 | Комплектная трансформаторная подстанция с одним трансформатором (КТПп) | | | | | | |
| 5.1.1 | мощностью до 160 кВА | 9 879,00 | | 8 808,00 | | 9 879,00 | 8 808,00 |
| 5.1.2 | мощностью до 250 кВА | 4 341,00 | | 5 949,00 | | 4 341,00 | 5 949,00 |
| 5.1.3 | мощностью до 400 кВА | 4 617,00 | | 4 651,00 | | 4 617,00 | 4 651,00 |
| 5.1.4 | мощностью до 630 кВА | 4 366,00 | | 4 366,00 | | 4 366,00 | 4 366,00 |
| 5.1.5 | мощностью до 1000 кВА | 3 111,00 | | 3 111,00 | | 3 111,00 | 3 111,00 |
| 5.2 | Комплектная трансформаторная подстанция с двумя трансформаторами (КТПп) | | | | | | |
| 5.2.1 | мощностью до 250 кВА | 10 865,00 | | 10 865,00 | | 10 865,00 | 10 865,00 |
| 5.2.2 | мощностью до 400 кВА | 7 977,00 | | 7 977,00 | | 7 977,00 | 7 977,00 |
| 5.2.3 | мощностью до 630 кВА | 5 995,00 | | 5 995,00 | | 5 995,00 | 5 995,00 |
| 5.3 | Блочная комплектная трансформаторная подстанция с двумя трансформаторами (БКТП) | | | | | | |
| 5.3.1 | мощностью до 630 кВА | 19 908,00 | | 19 908,00 | | 19 908,00 | 19 908,00 |
| 5.3.2 | мощностью до 1000 кВА | 12 948,00 | | 14 461,00 | | 12 948,00 | 14 461,00 |
| 5.3.3 | мощностью до 1600 кВА | 9 877,00 | | 9 877,00 | | 9 877,00 | 9 877,00 |
| 6. | СmaxN6 – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ), (руб./кВт) | | | | | | |
| 7. | С maxN7  – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), (руб./кВт) | | | | | | |

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной схеме электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и постоянной схеме электроснабжения.

Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) ставки за единицу максимальной мощности, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области на покрытие расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, равны нулю.

Размер тарифных ставок за технологическое присоединение определен для третьей категории надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения).

1. Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям

территориальных сетевых организаций Калужской области,

не включаемые в плату за технологическое присоединение

Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области, не включаемые в плату за технологическое присоединение, рассчитаны экспертами в соответствии с Методическими указания № 215-э/1 по расчету выпадающих доходов на основании представленных обосновывающих документов:

- Публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» (филиал «Калугаэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»);

- «Желдорэнерго» филиал ООО «Энергопромсбыт», действующий по доверенности в интересах ОАО «РЖД»;

- Муниципальное предприятие города Обнинска Калужской области «Горэлектросети»;

- Акционерное общество «Оборонэнерго».

1.Эксперты произвели расчет фактического размера расходов за предыдущий период регулирования (2017 год), связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, с целью осуществления расчета отклонений и учета такого отклонения в тарифах на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с Основами ценообразования на 2019 год.

При этом размер отклонения между плановыми и фактическими выпадающими доходами за 2017 год составил:

- филиал «Калугаэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - 39 830,59 тыс. руб.;

- ОАО «РЖД» - 143,67 тыс. руб.;

- Муниципальное предприятие города Обнинска Калужской области «Горэлектросети» - 588,12 тыс. руб.;

- Акционерное общество «Оборонэнерго» - 15,14 тыс. руб.

Корректировка фактических выпадающих доходов, состоявшихся в 2017 году, включена по данным сетевым организациям на 2019 год в неподконтрольные расходы, как выпадающие доходы, согласно пункта 87 Основ ценообразования.

2. Расходы на выполнение организационных мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, рассчитываются в соответствии с формой, предусмотренной Приложением 1 к Методическим указаниям № 215-э/1, на основании плановых показателей на следующих период регулирования, с учетом стандартизированной ставки С1, определенной экспертами на 2019 год.

Размер вышеуказанных выпадающих расходов, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение на 2019 год определен для:

- ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго» –161 907,506 тыс. руб.;

- ОАО «РЖД» - 106,099 тыс. руб.

3. Размер выпадающих расходов на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) определен для ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго» на основании представленных организацией расчетов и реестров потребителей, пользующихся данной рассрочкой по годам.

Размер данных выпадающих доходов на 2019 год составил - 386,020 тыс. руб.

Таким образом, выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в плату за технологическое присоединение по всем территориальным сетевым организациям на 2019 год определены и представлены в Таблице (руб.)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование территориальной сетевой организации   Калужской области | Размер выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в плату за технологическое присоединение | |
| связанных с осуществлением  технологического присоединения энергопринимающих устройств  максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) | на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) |
| 1. | Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» (филиал «Калугаэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья») | 161 907 506,00 | 386 020,00 |
| 2. | Муниципальное предприятие города Обнинска Калужской области «Горэлектросети» | 0,00 | 0,00 |
| 3. | Акционерное общество «Энергосервис» | 0,00 | 0,00 |
| 4. | Акционерное общество «Государственный научный центр Российской Федерации - Физико-энергетический институт имени А.И.Лейпунского» | 0,00 | 0,00 |
| 5. | Акционерное общество «Восход» – Калужский радиоламповый завод | 0,00 | 0,00 |
| 6. | Открытое акционерное общество «Калужский двигатель» | 0,00 | 0,00 |
| 7. | Открытое акционерное общество «Калужский турбинный завод» | 0,00 | 0,00 |
| 8. | Акционерное общество  «Оборонэнерго» | 0,00 | 0,00 |
| 9. | Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» | 106 099,00 | 0,00 |
| 10. | Общество с ограниченной ответственностью «Каскад-Энергосеть» | 0,00 | 0,00 |
| 11. | Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания» | 0,00 | 0,00 |
| 12. | Общество с ограниченной ответственностью «ЭЛМАТ» | 0,00 | 0,00 |
| 13. | Унитарное муниципальное предприятие «Коммунальные электрические и тепловые сети» | 0,00 | 0,00 |
| 14. | Общество с ограниченной ответственностью «ТСО Кабицыно» | 0,00 | 0,00 |
| 15. | Федеральное государственное бюджетное научное учреждение «Всероссийский научно - исследовательский институт радиологии и агроэкологии» | 0,00 | 0,00 |
| 16. | Муниципальное предприятие коммунальных электрических, тепловых и газовых сетей муниципального района «Мосальский район» | 0,00 | 0,00 |
| 17. | Общество с ограниченной ответственностью «ЦентрТехноКом» | 0,00 | 0,00 |
| 18. | Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоАльянс» | 0,00 | 0,00 |
| 19. | Публичное акционерное общество «Агрегатный завод» | 0,00 | 0,00 |
| 20. | Публичное акционерное общество «Калужский завод автомобильного электрооборудования» | 0,00 | 0,00 |

|  |  |
| --- | --- |
| Предлагается комиссии министерства по тарифам и ценам принять стандартизированные тарифные ставки, ставки за единицу максимальной мощности, формулы платы, а также выпадающие доходы по расчётам, осуществленным экспертной группой отдела ценообразования в электроэнергетике. |  |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

1. Утвердить на 2019 год:

1.1. Предложенные стандартизированные тарифные ставки, для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области, на покрытие расходов, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства.

1.2. Предложенные стандартизированные тарифные ставки, для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области на покрытие расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства.

1.3. Предложенные ставки за единицу максимальной мощности, для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ.

1.4. Предложенные формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области.

2. Предложенные выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области, не включаемые в плату за технологическое присоединение.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 18.12.2018 в форме приказа (прилагается).**

**Голосовали: С.И. Гаврикова, Г.А. Кузина, Д.Ю. Лаврентьев, С.И. Ландухова, М.Н. Ненашев, Т.В. Петрова – «ЗА».**

**В.П. Богданов – «ВОЗДЕРЖАЛСЯ».**

**5. О внесении изменений в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 23.12.2014 № 184-РК «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Калужской области на 2015-2019 годы» (в ред. приказов министерства тарифного регулирования Калужской области от 22.06.2015 № 66-РК,   
от 18.12.2015 № 585-РК, от 29.12.2015 № 603-РК, от 31.10.2016 № 121-РК, приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 27.12.2016 № 394-РК,   
от 13.01.2017 № 2-РК, от 25.12.2017 № 561-РК) .**

**---------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: Т.В. Петрова.**

В соответствии с пунктами 11(1), 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), приказом ФСТ России от 06.08.2004 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (далее – Методические указания № 20-э/2), постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг» (далее - ПНД), приказом ФАС России от 26.06.2018 № 873/18-ДСП с изменениями от 27.11.2018 № 1649а/18-ДСП «Об утверждении Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2019 год» (далее – СПБ-2019), эксперты произвели расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Калужской области на 2019 год.

Согласно пункту 52 Методических указаний № 20-э/2 индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются одновременно в двух вариантах: двухставочный и одноставочный.

Индивидуальные тарифы устанавливаются с календарной разбивкой по форме, утвержденной приказом ФСТ России от 28.03.2013 № 313-э.

Базой для расчета ставки индивидуальных тарифов, отражающей удельную величину расходов на содержание электрических сетей двухставочной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии является заявленная мощность потребителей сетевой организации.

Базой для расчета ставки индивидуальных тарифов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, двухставочной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии, является плановый полезный отпуск электрической энергии из сетей сетевой организации потребителям, присоединенным к данной сети и отпуск электрической энергии в сети смежных сетевых организаций включая сети филиала «Калугаэнерго».

Базой для расчета индивидуального одноставочного тарифа является плановый полезный отпуск электрической энергии из сетей сетевой организации потребителям, присоединенным к данной сети и отпуск электрической энергии в сети смежных сетевых организаций включая сети филиала «Калугаэнерго».

Для расчета индивидуальных тарифов применяются базовые показатели: отпуск из сети (полезный отпуск) сторонним потребителям (субабонентам) и заявленная мощность сторонних потребителей (субабонентов) согласно представленной ТСО по системе ФГИС ЕИАС форме FORM 3.1.2019 «Предложения сетевой компании по технологическому расходу электрической энергии и мощности (потерям) в электрических» на 2019 год.

В соответствии с пунктами 11(1) Основ ценообразования тарифы взаиморасчетов между 2 сетевыми организациями могут отличаться от соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря в результате изменения соотношения между объемами электрической энергии и величинами мощности, а также в случае изменения количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, по сравнению с величиной, учтенной при установлении указанных тарифов на предшествующий период регулирования.

Согласно прогнозу свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2019 год, опубликованному на официальном сайте АО «АТС» от 28.11.2018 года, расчетная прогнозная цена потерь на 2019 год, используемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии, составила:

- на первое полугодие 2,4659997 руб. за кВт.ч,

- на второе полугодие 2,6012398 руб. за кВт.ч.

Расчет индивидуальных тарифов для взаиморасчетов между парой сетевых организаций с календарной разбивкой выполнен исходя из размера необходимой валовой выручки, определенной для каждой сетевой организации на 2019 год, условия соблюдения равенства полугодовых величин необходимой валовой выручки сетевой организации, плановых базовых величин для расчета индивидуальных тарифов, определенных на 2019 год.

Плановые базовые показатели для расчета и индивидуальные тарифы сетевых организаций на 2019 год представлены в Приложении.

На основании изложенного, предлагается внести изменения в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 23.12.2014 № 184-РК «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Калужской области на 2015-2019 годы» (в редакции приказов министерства тарифного регулирования Калужской области от 22.06.2015 № 66-РК, от 18.12.2015 № 585-РК, от 29.12.2015 № 603-РК, от 31.10.2016 № 121-РК, приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 27.12.2016 № 394-РК, от 13.01.2017 № 2-РК, от 25.12.2017 № 561-РК)», установив индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2019 год согласно проекту приказа.

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Внести с 1 января 2019 года предложенные изменения в приказ министерства тарифного регулирования Калужской области от 23.12.2014 № 184-РК «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Калужской области на 2015-2019 годы» (в редакции приказов министерства тарифного регулирования Калужской области от 22.06.2015 № 66-РК, от 18.12.2015 № 585-РК, от 29.12.2015 № 603-РК, от 31.10.2016 № 121-РК, приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 27.12.2016 № 394-РК,   
от 13.01.2017 № 2-РК, от 25.12.2017 № 561-РК).

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 18.12.2018 в форме приказа (прилагается).**

**Голосовали: С.И. Гаврикова, Г.А. Кузина, Д.Ю. Лаврентьев, С.И. Ландухова, М.Н. Ненашев, Т.В. Петрова – «ЗА».**

**В.П. Богданов – «ПРОТИВ», согласно особого мнения (прилагается).**

**6. О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 25.12.2017 № 559-РК «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Калужской области на 2018 - 2020 годы».**

**---------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: Т.В. Петрова.**

В соответствии с пунктами 11(1), 38 [Основ](#Par103) ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), приказом ФСТ России от 06.08.2004 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (далее – Методические указания № 20-э/2), постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг» (далее - Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче), приказом ФАС России от 26.06.2018 № 873/18-ДСП с изменениями от 27.11.2018 № 1649а/18-ДСП «Об утверждении Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2019 год» (далее – СПБ-2019) эксперты произвели расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Калужской области на 2019 год.

Согласно пункту 52 Методических указаний № 20-э/2 индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются одновременно в двух вариантах: двухставочный и одноставочный.

Индивидуальные тарифы устанавливаются с календарной разбивкой по форме, утвержденной приказом ФСТ России от 28.03.2013 № 313-э.

Базой для расчета ставки индивидуальных тарифов, отражающей удельную величину расходов на содержание электрических сетей двухставочной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии является заявленная мощность потребителей сетевой организации.

Базой для расчета ставки индивидуальных тарифов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, двухставочной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии, является плановый полезный отпуск электрической энергии из сетей сетевой организации потребителям, присоединенным к данной сети и отпуск электрической энергии в сети смежных сетевых организаций включая сети филиала «Калугаэнерго».

Базой для расчета индивидуального одноставочного тарифа является плановый полезный отпуск электрической энергии из сетей сетевой организации потребителям, присоединенным к данной сети и отпуск электрической энергии в сети смежных сетевых организаций включая сети филиала «Калугаэнерго».

Для расчета индивидуальных тарифов применяются базовые показатели: отпуск из сети (полезный отпуск) сторонним потребителям (субабонентам) и заявленная мощность сторонних потребителей (субабонентов) в соответствии с представленной ТСО по системе ФГИС ЕИАС формой FORM3.1.2019 «Предложения сетевой компании по технологическому расходу электрической энергии и мощности (потерям) в электрических сетях на 2019 год», объемы потерь электрической энергии - согласно СПБ-2019.

В соответствии с пунктами 11(1) Основ ценообразования тарифы взаиморасчетов между 2 сетевыми организациями могут отличаться от соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря в результате изменения соотношения между объемами электрической энергии и величинами мощности, а также в случае изменения количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, по сравнению с величиной, учтенной при установлении указанных тарифов на предшествующий период регулирования.

Согласно прогнозу свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2019 год, опубликованному на официальном сайте АО «АТС» от 28.11.2018 года, расчетная прогнозная цена потерь на 2019 год, используемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии составляет:

- на первое полугодие 2,4659997 руб. за кВт.ч,

- на второе полугодие 2,6012398 руб. за кВт.ч.

Расчет индивидуальных тарифов для взаиморасчетов между парой сетевых организаций с календарной разбивкой выполнен исходя из размера необходимой валовой выручки, определенной для каждой сетевой организации на 2019 год, условия соблюдения равенства полугодовых величин необходимой валовой выручки сетевой организации, плановых базовых величин для расчета индивидуальных тарифов, определенных на 2019 год.

Плановые базовые показатели для расчета и индивидуальные тарифы сетевых организаций на 2019 год с календарной разбивкой представлены в Приложении.

На основании изложенного, предлагается внести изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 25.12.2017 № 559-РК «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Калужской области на 2018 - 2020 годы», установив индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2019 год согласно проекту приказа.

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Внести с 1 января 2019 года предложенные изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 25.12.2017 № 559-РК «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Калужской области на 2018 - 2020 годы».

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 18.12.2018 в форме приказа (прилагается).**

**Голосовали: С.И. Гаврикова, Г.А. Кузина, Д.Ю. Лаврентьев, С.И. Ландухова, М.Н. Ненашев, Т.В. Петрова – «ЗА».**

**В.П. Богданов – «ПРОТИВ», согласно особого мнения (прилагается).**

**7. О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.02.2018 № 16-РК «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Калужской области на 2018 - 2019 годы».**

**---------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: Т.В. Петрова.**

В соответствии с пунктами 11(1), 15 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), приказом ФСТ России от 06.08.2004 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (далее – Методические указания № 20-э/2), постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг» (далее - Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче), приказом ФАС России от 26.06.2018 № 873/18-ДСП с изменениями от 27.11.2018 № 1649а/18-ДСП «Об утверждении Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2019 год» (далее – СПБ-2019) эксперты произвели расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Калужской области на 2019 год.

Для расчета индивидуальных тарифов применяются базовые показатели: отпуск из сети (полезный отпуск) сторонним потребителям (субабонентам) и заявленная мощность сторонних потребителей (субабонентов) в соответствии с представленной ТСО по системе ФГИС ЕИАС формой FORM3.1.2019 «Предложения сетевой компании по технологическому расходу электрической энергии и мощности (потерям) в электрических сетях на 2019 год», объемы потерь электрической энергии - согласно СПБ-2019.

Плановые базовые показатели для расчета индивидуальных тарифов на 2019 год с календарной разбивкой представлены в Приложении.

Согласно прогнозу свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2019 год, опубликованному на официальном сайте АО «АТС» от 28.11.2018 года расчетная прогнозная цена потерь на 2019 год, используемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии, составила:

- на первое полугодие 2,4659997 руб. за кВт.ч,

- на второе полугодие 2,6012398 руб. за кВт.ч.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Период регули-рования | Полезный отпуск из сети э/э, млн. кВт,ч | Потери ЭЭ, млн. кВт,ч | Заявленная мощность МВт | НВВ (содержание),  тыс. руб. | Расходы на покупку потерь, тыс. руб. | Ставка за содержание электриче-ских сетей, руб./МВт мес. | Ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) руб./МВт.ч | Односта-вочн. тариф, руб./кВт.ч. |
| 1пг 2019 | 24,7016 | 0,6431 | 10,8767 | 2 569,1865 | 1 585,8844 | 39 368,4 | 64,2 | 0,1682 |
| 2пг 2019 | 25,2032 | 0,6575 | 12,9800 | 2 569,1865 | 1 710,3151 | 32 989,0 | 67,9 | 0,1698 |
| год 2019 | 49,9048 | 1,3006 | 10,8950 | 5 138,373 | 3 296,1996 |  |  |  |

С учетом изменения базовых параметров расчета ставок индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2019 год предлагается внести изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.02.2018 № 16-РК «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Калужской области на 2018 - 2019 годы», установив индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Калугаэнерго») и сетевой организацией ПАО «Агрегатный завод» на 2019 год согласно проекту приказа.

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Внести предложенные изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 19.02.2018 № 16-РК «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Калужской области на 2018 - 2019 годы».

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 18.12.2018 в форме приказа (прилагается).**

**Голосовали: С.И. Гаврикова, Г.А. Кузина, Д.Ю. Лаврентьев, С.И. Ландухова, М.Н. Ненашев, Т.В. Петрова – «ЗА».**

**В.П. Богданов – «ПРОТИВ», согласно особого мнения (прилагается).**

1. **О внесении изменений в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 07.05.2018 № 25-РК «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Калужской области на 2018 - 2019 годы».**

**---------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: Т.В. Петрова.**

В соответствии с пунктами 11(1), 15 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), приказом ФСТ России от 06.08.2004 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (далее – Методические указания № 20-э/2), постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг» (далее - Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче), приказом ФАС России от 26.06.2018 № 873/18-ДСП с изменениями от 27.11.2018 № 1649а/18-ДСП «Об утверждении Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2019 год» (далее – СПБ-2019) эксперты произвели расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Калужской области на 2019 год.

Для расчета индивидуальных тарифов применяются базовые показатели: отпуск из сети (полезный отпуск) сторонним потребителям (субабонентам) и заявленная мощность сторонних потребителей (субабонентов) в соответствии с представленной ТСО по системе ФГИС ЕИАС формой FORM3.1.2019 «Предложения сетевой компании по технологическому расходу электрической энергии и мощности (потерям) в электрических сетях на 2019 год», объемы потерь электрической энергии - согласно СПБ-2019.

Плановые базовые показатели для расчета индивидуальных тарифов на 2019 год с календарной разбивкой представлены в Приложении.

Согласно прогнозу свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2019 год, опубликованному на официальном сайте АО «АТС» от 28.11.2018 года расчетная прогнозная цена потерь на 2019 год, используемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии, составила:

- на первое полугодие 2,4659997 руб. за кВт.ч,

- на второе полугодие 2,6012398 руб. за кВт.ч.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Период регули-рования | Полезный отпуск из сети э/э, млн. кВт,ч | Потери ЭЭ, млн. кВт,ч | Полезный отпуск мощности из сети МВт | НВВ (содержание),  тыс. руб. | Расходы на покупку потерь, тыс. руб. | Ставка за содержание электриче-ских сетей, руб./МВт мес. | Ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) руб./МВт.ч | Односта-вочн. тариф, руб./кВт.ч. |
| 1пг 2019 | 2,6298 | 0,1968 | 0,9010 | 1741,9949 | 485,3087 | 322 233,6 | 184,5 | 0,8469 |
| 2пг 2019 | 2,9002 | 0,2061 | 0,7980 | 1741,9949 | 536,1155 | 363 825,2 | 184,9 | 0,7855 |
| год 2019 | 5,5300 | 0,4029 | 0,8495 | 3 483,9898 | 1 021,4243 |  |  |  |

С учетом изменения базовых параметров расчета ставок индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2019 год предлагается внести изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 07.05.2018 № 25-РК «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Калужской области на 2018 - 2019 годы», установив индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Калугаэнерго») и сетевой организацией ПАО «КЗАЭ» на 2019 год согласно проекту приказа.

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Внести предложенные изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 07.05.02.2018 № 25-РК «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Калужской области на 2018 - 2019 годы».

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 18.12.2018 в форме приказа (прилагается).**

**Голосовали: С.И. Гаврикова, Г.А. Кузина, Д.Ю. Лаврентьев, С.И. Ландухова, М.Н. Ненашев, Т.В. Петрова – «ЗА».**

**В.П. Богданов – «ПРОТИВ», согласно особого мнения (прилагается).**

**9. «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям «Народное предприятие «Жуковмежрайгаз» на 2019 год».**

**«Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпромгазораспределение Обнинск» на 2019 год»**

**«Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпромгазораспределение Калуга» на 2019 год».**

**«Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям открытого акционерного общества «Малоярославецкмежрайгаз» на 2019 год».**

**«Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям «Народное предприятие «Жуковмежрайгаз» на 2019 год».**

**«Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпромгазораспределение Обнинск» на 2019 год».**

**«Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпромгазораспределение Калуга» на 2019 год».**

**«Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям открытого акционерного общества «Малоярославецкмежрайгаз» на 2019 год».**

**---------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: М.Н. Ненашев.**

В целях уточнения, полученной от регулируемых организаций информации для расчета стандартизированных ставок, в связи с переходом на новую методику их расчета необходим перенос с 26.12.2018 г. на 28.12.2018 г. следующих вопросов повестки заседания комиссии по тарифам и ценам министерства конкурентной политике Калужской области:

«Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям «Народное предприятие «Жуковмежрайгаз» на 2019 год».

«Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпромгазораспределение Обнинск» на 2019 год»

«Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпромгазораспределение Калуга» на 2019 год».

«Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям открытого акционерного общества «Малоярославецкмежрайгаз» на 2019 год».

В связи с отсутствием необходимой информации от ФАС России по индексации размера льготной платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования согласно п. 26 (22) Постановления Правительства РФ от 29.12.2000 N 1021 необходим перенос с 26.12.2018 г. на 28.12.2018 г. следующих вопросов повестки заседания комиссии по тарифам и ценам министерства конкурентной политике Калужской области:

«Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям «Народное предприятие «Жуковмежрайгаз» на 2019 год».

«Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпромгазораспределение Обнинск» на 2019 год».

«Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпромгазораспределение Калуга» на 2019 год».

«Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям открытого акционерного общества «Малоярославецмежрайгаз» на 2019 год».

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Перенести рассмотрение данных вопросов по существу на заседание комиссии 28.12.2018, известив заинтересованных лиц о времени и месте дополнительно.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 26.12.2018 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**10. О включении дополнительных вопросов в повестку заседания комиссии по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области 26.12.2018.**

**---------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

Прошу рассмотреть на заседании комиссии по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области 26.12.2018 дополнительные вопросы: «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Кировская региональная компания по реализации тепловой и электрической энергии» для котельной, расположенной по адресу: Калужская область, г. Жиздра, ул. Урицкого, д. 42, на 2019 год» и «Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для общества с ограниченной ответственностью «Кировская региональная компания по реализации тепловой и электрической энергии» для котельной, расположенной по адресу: Калужская область, г. Жиздра, ул. Урицкого, д. 42, на 2019 год», в связи с необходимостью осуществлять регулируемую деятельность

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Включить вышеуказанные вопросы в повестку заседания для их рассмотрения по существу.

**Решение принято в протокольной форме, голосовали единогласно.**

**11. Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Кировская региональная компания по реализации тепловой и электрической энергии» для котельной, расположенной по адресу: Калужская область, г. Жиздра, ул. Урицкого, д. 42, на 2019 год.**

**---------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

В соответствии с пунктом 3 части 1 статьи 5 Федерального закона от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»   
и постановлением Правительства Калужской области от 04.04.2007 № 88 «О министерстве конкурентной политики Калужской области» предлагается утвердить производственную программу в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Кировская региональная компания по реализации тепловой и электрической энергии» для котельной, расположенной по адресу: Калужская область, г. Жиздра, ул. Урицкого, д. 42, на 2019 год:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА В СФЕРЕ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ  С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ЗАКРЫТЫХ СИСТЕМ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КИРОВСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ КОМПАНИЯ ПО РЕАЛИЗАЦИИ ТЕПЛОВОЙ И ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ» ДЛЯ КОТЕЛЬНОЙ, РАСПОЛОЖЕННОЙ ПО АДРЕСУ: КАЛУЖСКАЯ ОБЛАСТЬ, Г. ЖИЗДРА, УЛ. УРИЦКОГО, Д. 42, НА 2019 ГОД | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел I  Паспорт производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование регулируемой организации | | | | | | Общество с ограниченной ответственностью «Кировская региональная компания по реализации тепловой и электрической энергии» | | | | | | | | | | | | | |
| Ее местонахождение | | | | | | пер. Воровского, 7 «а», Калужская обл., г. Киров, 249440 | | | | | | | | | | | | | |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение | | | | | | Министерство конкурентной политики Калужской области,  ул. Плеханова, д. 45, г. Калуга, 248001 | | | | | | | | | | | | | |
| Период реализации производственной программы | | | | | | С 01.01.2019 по 31.12.2019 | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел II 2.1. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование мероприятия | | | | График реализации мероприятия | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | | |
|  | С 01.01.2019 по 31.12.2019 | | | |  | | | | |  |  | | | | | |  | | |
|  | Мероприятия не планируются | | | | - | | | | | - | | | | | | | | | |
| Итого 2019 год: | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | |
| 2.2. Перечень мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование мероприятия | | График реализации мероприятия | | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | | |
|  | С 01.01.2019 по 31.12.2019 | |  | | | | | | |  |  | | | | | |  | | |
|  | Мероприятия не планируются | | - | | | | | | | - | | | | | | | | | |
| Итого 2019 год: | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | |
| 2.3. Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование мероприятия | | | График реализации мероприятия | | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | | |
|  | С 01.01.2019 по 31.12.2019 | | |  | | | | | |  |  | | | | | |  | | |
|  | Мероприятия не планируются | | | - | | | | | | - | | | | | | | | | |
| Итого 2019 год: | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | |
| Раздел III  Планируемый объем подачи горячей воды | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Показатели производственной деятельности | | | | | | | Единицы измерения | | | | | Объем | | | | | | |
| 1. | С 01.01.2019 по 31.12.2019 | | | | | | | тыс. куб. м. | | | | | 2,54 | | | | | | |
| Раздел IV  Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование показателя | | | | | | | Единицы измерения | | Сумма финансовых потребностей | | | | | | | | | |
| 1. | Объем финансовых потребностей в 2019 году | | | | | | | тыс. руб. | | - | | | | | | | | | |
| Раздел V Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование показателя | | | | | | | | | | | | | Единицы измерения | | | Значение показателя | | |
|  | | С 01.01.2019 по 31.12.2019 | | | | | | | | | | | |  |  | | | |  | |  |
| 1. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | | | | | | | | % | | | 0,0 | | |
| 2. | Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды | | | | | | | | | | | | | % | | | 0,0 | | |
| 3. | Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | | | | | | | | | | | | ед./км | | | 0,0 | | |
| 4. | Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды | | | | | | | | | | | | | Гкал/куб.м. | | | 0,0674 | | |
| Раздел VI Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности деятельности не приводится в связи с отсутствием изменений плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности в течение срока действия производственной программы. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Раздел VII  Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование мероприятия | | | | | | Единицы измерения | | План 2017 года | | | Факт 2017 года | | | | Отклонение | | | |
| 1. | Ранее организация не осуществляла регулируемую деятельность | | | | | | - | | - | | | - | | | | - | | | |
| Раздел VIII Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование мероприятия | | | | График реализации мероприятия | | | | | Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб. | | | | | | | | | |
|  | С 01.01.2019 по 31.12.2019 | | | |  | | | | |  |  | | | | | |  | | |
|  | Мероприятия не планируются | | | | - | | | | | - | | | | | | | | | |
| Итого 2019 год: | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

С 9 января 2019 года утвердить предложенную производственную программу в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Кировская региональная компания по реализации тепловой и электрической энергии» для котельной, расположенной по адресу: Калужская область, г. Жиздра, ул. Урицкого, д. 42, на 2019 год согласно приложению к настоящему приказу.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 26.12.2018 по делу №№ 333/В-03/4255-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**12.** **Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для общества с ограниченной ответственностью «Кировская региональная компания по реализации тепловой и электрической энергии» для котельной, расположенной по адресу: Калужская область, г. Жиздра, ул. Урицкого, д. 42, на 2019 год.**

**---------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

Дело об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение)   
в закрытой системе горячего водоснабжения на 2019 год методом экономически обоснованных расходов (затрат) открыто по материалам, представленным организацией.

Организация является юридическим лицом, зарегистрирована в налоговом органе под основным государственным регистрационным номером 1044002600806 от 08.06.2004, с присвоением ИНН/КПП 4023007338/402301001. Основные средства, относящиеся к деятельности по производству, передаче и сбыту тепловой энергии и горячей воды, находятся у организации в аренде (договор от 21.08.2017 б/н.) Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Тарифы для организации устанавливаются впервые. Установление тарифов вызвано необходимостью осуществлять регулируемую деятельность.

Организация оказывает услуги горячего водоснабжения с покупной водой ГП Калужской области «Калугаоблводоканал» на территории муниципального образования ГП «Город Жиздра», в объеме – 2,6 тыс. м3/год, в том числе бюджет – 2,6 тыс. м3/год.

Экспертная группа предлагает принять объемы отпуска товаров, услуг по данным, представленным организацией в размере 2,54 тыс.м3 на период регулирования с 09.01.2019 по 31.12.2019.

Экспертная группа, рассмотрев материалы, представленные организацией   
в соответствии с особенностями установления тарифов на горячую воду (раздел XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406), предлагает установить двухкомпонентные тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2019 год с учетом тарифов:

- на питьевую воду, установленных для ГП Калужской области «Калугаоблводоканал» в размере:

с 01.01.2019 по 30.06.2019 – 23,09 руб./м³ (без НДС) или – 27,71 руб./м³ (с НДС);

с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 23,54 руб./м³ (без НДС) или – 28,25 руб./м³ (с НДС);

- на тепловую энергию (с 01.01.2019 не подлежат государственному регулированию определяются соглашением сторон) согласно представленного договора в размере:

с 01.01.2019 по 30.06.2019 – 3100,00 руб./Гкал (НДС не облагается);

с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 3255,00 руб./Гкал (НДС не облагается);

Таким образом, по расчету экспертной группы долгосрочные тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения в 2019 году составят:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Составная часть тарифа | Ед. изм. | Период действия тарифов | |
| с 09.01.2019  по 30.06.2019 | с 01.07.2019  по 31.12.2019 |
| Тариф | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 27,71 | 28,25 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 3100,00 | 3255,00 |
| Тариф для населения | | | |
| Компонент на холодную воду | руб./м3 | 27,71 | 28,25 |
| Компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 3100,00 | 3255,00 |

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Установить и ввести в действие с 9 января 2019 года предложенные тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения для применяющего упрощенную систему налогообложения общества с ограниченной ответственностью «Кировская региональная компания по реализации тепловой и электрической энергии» для котельной, расположенной по адресу: Калужская область,   
г. Жиздра, ул. Урицкого, д. 42, на 2019 год с календарной разбивкой.

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской и экспертным заключением от 21.12.2018 по делу № 333/В-03/4255-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**13.** **О включении дополнительных вопросов в повестку заседания комиссии по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области 26.12.2018.**

**---------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

Прошу рассмотреть на заседании комиссии по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области 26.12.2018 дополнительные вопросы: «О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 372-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для государственного автономного учреждения здравоохранения Калужской области Калужский санаторий «Спутник» на 2019-2023 годы» и «О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 373-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для сельскохозяйственного производственного кооператива «Домашовский» на 2019-2023 годы», в связи с тем, что при составлении приказов министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 372-РК и № 373-РК были допущены технические ошибки.

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Включить вышеуказанные вопросы в повестку заседания для их рассмотрения по существу

**Решение принято в протокольной форме, голосовали единогласно.**

**14. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 372-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для государственного автономного учреждения здравоохранения Калужской области Калужский санаторий «Спутник» на 2019-2023 годы» .**

**---------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

При составлении приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 372-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для государственного автономного учреждения здравоохранения Калужской области Калужский санаторий «Спутник» была допущена техническая ошибка. В пункте 2 приказа заменить слова и цифры «приложению № 1» словами и цифрами «приложению № 2».

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Внести в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 372-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для государственного автономного учреждения здравоохранения Калужской области Калужский санаторий «Спутник» на 2019-2023 годы».

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 26.12.2018 по делу № 13/В-03/1114-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**15. О внесении изменения в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 373-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для сельскохозяйственного производственного кооператива «Домашовский» на 2019-2023 годы».**

**---------------------------------------------------------------------------------------------------------------**

**Доложил: С.И. Ландухова.**

При составлении приказа министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 373-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для сельскохозяйственного производственного кооператива «Домашовский» на 2019-2023 годы» была допущена техническая ошибка. В пункте 2 приказа заменить слова и цифры «приложению № 1» словами и цифрами «приложению № 2».

Комиссия по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области РЕШИЛА:

Внести в приказ министерства конкурентной политики Калужской области от 10.12.2018 № 373-РК «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для сельскохозяйственного производственного кооператива «Домашовский» на 2019-2023 годы».

**Решение принято в соответствии с пояснительной запиской от 26.12.2018 по делу № 70/В-03/1234-18 в форме приказа (прилагается), голосовали единогласно.**

**Члены комиссии по тарифам и ценам: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ В.П. Богданов**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ С.И. Гаврикова**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Г.А. Кузина**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Д.Ю. Лаврентьев**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ С.И. Ландухова**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ М.Н. Ненашев**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Т.В. Петрова**

**Ответственный секретарь комиссии по тарифам и ценам \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ И.В. Егорова**