**Утверждаю**

**Председатель Правления**

**Департамента энергетики и тарифов**

**Ивановской области**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Е.Н. Морева**

**П Р О Т О К О Л № 48/4**

заседания Правления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области

06 декабря 2024 г. г. Иваново

Присутствовали:

Председатель Правления: Морева Е.Н.

Члены Правления: Бугаева С.Е., Гущина Н.Б., Турбачкина Е.В., Полозов И.Г., Коннова Е.А., Агапова О.П.

От Департамента энергетики и тарифов Ивановской области: Куфтырева Т.В.

От УФАС России по Ивановской области: Виднова З.Б. (на праве совещательного голоса, участие в голосовании не принимает).

От Ассоциации «НП Совет рынка»: Кулешов А.И.

От ООО «Ивановоэнергосбыт»: Митрофанов А.С., Артамонов А.Е.

От Ивановского филиала АО «ЭнергосбыТ Плюс»: Иванов А.В., Стряпков П.А., Тарутина А.С.

Ответственный секретарь Правления: Колесова С.А.

**П О В Е С Т К А:**

1. **Об установлении сбытовых надбавок для гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Ивановской области на 2025 год (ООО «Ивановоэнергосбыт», Ивановский филиал АО «Энергосбыт Плюс»).**
2. **О внесении изменений в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 24.12.2020 № 74-э/1 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») на 2021-2025 годы, в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования».**
3. **СЛУШАЛИ: Об установлении сбытовых надбавок для гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Ивановской области на 2025 год (ООО «Ивановоэнергосбыт», Ивановский филиал АО «Энергосбыт Плюс») (Морева, Коннова, Иванов, Митрофанов).**

Рассмотрены дела об установлении сбытовых надбавок для гарантирующих поставщиков (далее – ГП) электрической энергии на территории Ивановской области на 2025 год в отношении ООО «Ивановоэнергосбыт» и Ивановского филиала АО «ЭнергосбыТ Плюс» (далее по тексту – АО «ЭнергосбыТ Плюс»).

Метод регулирования – метод сравнения аналогов.

Расчет сбытовых надбавок произведен в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденными приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 (далее – Методические указания № 1554/17).

В соответствии с уточненными предложениями ООО «Ивановоэнергосбыт» и АО «ЭнергосбыТ Плюс» плановая необходимая валовая выручка (далее – НВВ) на ведение сбытовой деятельности в 2025 году, рассчитанная в соответствии с Методическими указаниями № 1554/17, составляет **873 457 355,69 руб.** (с учетом условий по формулам (3), (33), (34) Методический указаний № 1554/17)и **1 656 206 854,42 руб.** соответственно.

Достоверность данных, приведенных в предложении об установлении сбытовых надбавок ГП на 2025 год, подтверждена личной подписью руководителей и печатью организаций.

Расчет размера затрат, относимых на услуги по сбыту электрической энергии на 2025 год произведен ООО «Ивановоэнергосбыт» и АО «ЭнергосбыТ Плюс» в соответствии с Правилами государственного регулирования и применения тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, и Методическими указаниями № 1554/17.

По результатам экспертизы материалов дел подготовлены соответствующие расчетные показатели и экспертные заключения.

Департамент энергетики и тарифов Ивановской области (далее – Департамент) отмечает, что расчет произведен специалистами Департамента в соответствии с:

- Федеральным законом от 26.03.2003г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»,

- постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»,

- постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» (далее – Постановление № 442),

- постановлением Правительства РФ от 27.12.2010 № 1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности»,

- постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1179 «Об определении и применении гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность)»,

- Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденными приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 (далее – Методические указания № 1554/17),

- Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по Ивановской области на 2025 год, утвержденным приказом ФАС России от 11.10.2024 № 720/24-ДСП,

- 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 ФАС России от 27.05.2022 № 412/22,

- приказом ФАС России от 11.10.2024 № 718/24 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2025 год»,

- приказом ФАС России от 24.10.2024 № 767/24 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2025 год»,

- приказом ФАС России от 27.11.2024 № 908/24 «Об утверждении индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2025 год, а также индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для покупателей в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков на 2025 год»,

- прогнозом свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на 2025 год по субъектам РФ, разработанным Ассоциацией «НП Совет рынка» и опубликованным в сети Интернет (<https://www.np-sr.ru/ru/activity/prognozy-cen/prognozy-optovyh-cen-na-god/index.htm>),

- макроэкономическими показателями одобренного Правительством Российской Федерации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2027 года (протокол № 28 часть II от 24.09.2024);

- фактическими отчетными показателями деятельности ООО «Ивановоэнергосбыт» и АО «ЭнергосбыТ Плюс» за 2023 год.

АО «ЭнергосбыТ Плюс» письмом от 05.12.2024 № 71600-30-12260 выразил согласие с предложением Департамента о размере НВВ и сбытовых надбавок.

Правление Департамента предлагает к установлению сбытовые надбавки ГП на 2025 год с учетом следующих основных показателей деятельности гарантирующего поставщика АО «ЭнергосбыТ Плюс»:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Население | Прочие менее 670 кВт | Прочие от 670 кВт до 10 МВт | Прочие свыше 10 МВт | Сетевые организации | ИТОГО |
| Постоянные компоненты эталона затрат | 352 846 876,52 | 375 383 443,95 | 3 996 069,29 | 145 810,69 | 14 493 451,80 | 746 865 652,26 |
| Переменные компоненты эталона затрат и РПП | 124 302 628,17 | 154 841 730,30 | 97 633 591,30 | 36 538 236,53 | 44 558 402,39 | 457 874 588,69 |
| Неподконтрольные расходы | 52 527 571,74 | 5 041 373,22 | 57 369,34 | 2 376,24 | 155 983,50 | 57 784 674,05 |
| Корректировка на ПО | 4 760 815,35 | -17 483 469,28 | -7 103 619,67 | -827 255,53 | 6 859 009,78 | -13 794 519,36 |
| Корректировка на изменение ТП и ИПЦ | -10 212 508,83 | -44 541 548,79 | -2 525 184,69 | 18 030,31 | 2 465 784,97 | -54 795 427,03 |
| Корректировка НР | 105 039 363,71 | 10 081 231,96 | 114 721,45 | 4 751,78 | 311 920,15 | 115 551 989,04 |
| Прочие корректировки | -73 349 474,65 | 4 292 538,23 | 32 408 151,24 | -27 098 724,70 | 30 012 558,01 | -33 734 951,87 |
| Выпадающие доходы, связанные с установлением тарифов для населения |  |  |  |  | -38 260 167,57 | -38 260 167,57 |
| ИТОГО | **555 915 272,01** | **487 615 299,59** | **124 581 098,25** | **8 783 225,32** | **60 596 943,03** | **1 237 491 838,20** |

Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика

АО «ЭнергосбыТ Плюс» на 2025 год

Сбытовые надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Произведение ИПЦ от 2021 до расчетного периода | П 2021 ИПЦ | 1,46931 |
| СН населения 2 полугодие базового периода | СН нас i-1, 2п/г | 0,83080 |
| НВВ для населения | НВВ нас расч i | 555 915 272,01 |
| Объем ЭЭ населению в СПБ | Э нас i | 669 134 100 |
| Объем ЭЭ населению в СПБ 1 полугодие | Э нас i, 1п/г | 351 996 500 |
| Объем ЭЭ населению в СПБ 2 полугодие | Э нас i, 2п/г | 317 137 600 |
| **СН расчетного периода 1 полугодие** | **СН нас i, 1п/г** | **0,83080** |
| **СН расчетного периода 2 полугодие** | **СН нас i, 2п/г** | **0,83080** |

Сбытовые надбавки для прочих потребителей

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | Прочие до 670 кВт | Прочие от 670 кВт до 10 МВт | Прочие не менее 10 МВт |
| Произведение ИПЦ от 2021 до расчетного периода | П 2021 ИПЦ | 1,46931 | 1,46931 | 1,46931 |
| НВВ ГП для прочих | НВВ пп i | 487 615 299,59 | 124 581 098,25 | 8 783 225,32 |
| Объем ЭЭ прочим в СПБ | Э пп i | 770 390 592 | 426 174 070 | 39 187 262 |
| Объем ЭЭ прочим в СПБ 1 полугодие | Э пп i, 1 п/г | 370 348 914 | 204 798 859 | 18 831 523 |
| Объем ЭЭ прочим в СПБ 2 полугодие | Э пп i, 2 п/г | 400 041 679 | 221 375 212 | 20 355 740 |
| СН прочие 2 полугодие базового периода | СН пп i-1, 2п/г | 0,82533 | 0,39622 | 0,28495 |
| Удельная величина НВВ ГП для прочих 1 полугодие | НВВ удпп i, 1 п/г | 0,63295 | 0,29232 | 0,22413 |
| Удельная величина НВВ ГП для прочих 2 полугодие | НВВ удпп i, 2 п/г | 0,63295 | 0,29232 | 0,22413 |
| **СН прочие 1 полугодие расчетного периода** | **СН пп i, 1п/г** | **0,63295** | **0,29232** | **0,22413** |
| **СН прочие 2 полугодие расчетного периода** | **СН пп i, 2п/г** | **0,63295** | **0,29232** | **0,22413** |

Сбытовые надбавки для сетевых организаций

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Произведение ИПЦ от 2021 до расчетного периода | П 2021 ИПЦ | 1,46931 |
| СН сети 2 полугодие базового периода | СН сет i-1, 2п/г | 0,21530 |
| НВВ для сети | НВВ сет расч i | 60 596 943,03 |
| Объем ЭЭ сети в СПБ | Э сет i | 281 452 475 |
| Объем ЭЭ сети в СПБ 1 полугодие | Э пот i, 1п/г | 142 426 005 |
| Объем ЭЭ сети в СПБ 2 полугодие | Э пот i, 2п/г | 139 026 470 |
| **СН расчетного периода 1 полугодие** | **СН сет i, 1п/г** | **0,21530** |
| **СН расчетного периода 2 полугодие** | **СН сет i, 2п/г** | **0,21530** |

ООО «Ивановоэнергосбыт» письмом от 06.12.2024 № 01-05/158 в адрес Департамента предоставило особое мнение по рассматриваемому на заседании Правления вопросу.

ООО «Ивановоэнергосбыт» полагает, что НВВ на 2025 год, рассчитанная и предлагаемая к утверждению Департаментом меньше размера эталонной выручки, определенной методом сравнения аналогов и просит учесть мнение организации по следующим разногласиям.

1. ООО «Ивановоэнергосбыт» не согласно с принятым Департаментом количеством точек поставки, участвующим при расчете эталонной выручки ГП, поскольку оно не соответствует количеству, заявленному организацией.

При определении количества точек поставки на плановый период регулирования Департамент руководствовался пунктом 13 Методических указаний № 1554/17.

По группе потребителей «население, проживающее в городских населенных пунктах» и «население, проживающее в сельских населенных пунктах» не были приняты следующие заявленные точки поставки:

- точки поставки в МКД, по которому урегулирован договор с исполнителем коммунальных услуг (ИКУ) в целях исключения двойного учета;

- точки поставки с некорректными адресами (не указана улица, номер дома, некорректный номер квартиры);

- точки поставки с идентичной адресной частью (задвоения).

По группе потребителей «исполнители коммунальных услуг» не учтены точки поставки по договорам на электроснабжение мест общего пользования.

По группе «прочие потребители менее 670 кВт» исключены точки поставки при отсутствии подтверждающих документов, также если договор не урегулирован сторонами. Ряд договоров были признаны не действующими в связи с ликвидацией юридического лица или предпринимательской деятельности потребителя. Из реестра были исключены резервные точки поставки, когда переключения не влияют на показания прибора учета и поэтому не требуют контроля со стороны ГП.

2. ООО «Ивановоэнергосбыт» не согласно с принятым Департаментом количеством точек поставки, участвующим при определении величины недополученных ("+") или излишне полученных ("-") доходов от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования (i-2) в отношении групп потребителей «население, проживающее в городских населенных пунктах», «население, проживающее в сельских населенных пунктах», «исполнители коммунальных услуг», «потребители, приравненные к населению, за исключением ИКУ» и « прочие потребители менее 670 кВт».

При определении фактического количества точек поставки по состоянию на 31.12.2023г. Департамент руководствовался пунктом 13 Методических указаний № 1554/17. Причины отклонения заявленного количества точек поставки от принятого для расчета Департаментом аналогичны причинам, указанным в пункте 1 Протокола.

3. При расчете плановой величины неподконтрольных расходов на 2023 год не учтена величина расходов на выполнение предусмотренных п. 5 ст. 37 ФЗ № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей ГП по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям, заявленного ГП.

Правление предлагает частично удовлетворить особое мнение организации в этой части и признать экономически обоснованными плановые расходы по заявленной статье затрат в размере 5 149 949,62 руб., против заявленного организацией в размере 5 653 814,22 руб.

4. ООО «Ивановоэнергосбыт» считает, что при расчете отклонения неподконтрольных расходов за 2023 год Департаментом учтены расходы на выполнение предусмотренных п. 5 ст. 37 ФЗ № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей ГП по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям, не в полном объеме в соответствии с заявкой ГП.

Фактические расходы на выполнение предусмотренных п. 5 ст. 37 ФЗ № 35-ФЗ обязанностей ГП по обеспечению коммерческого учета электрической энергии приняты Департаментом в размере 4 435 576,32 руб. вместо заявленных ГП в размере 12 049 147,87 руб. Департаментом проведен анализ заявленных ГП фактических расходов на установку приборов учета во исполнение Федерального закона от 27.12.2018 № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации». В качестве подтверждающих документов были представлены: реестр расходов на выполнение предусмотренных п. 5 ст. 37 Федерального закона № 35-ФЗ от 26.03.2003 обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящихся к капитальным вложениям, договор на проведение поверки средств измерения, заключенный с ФБУ «Ивановский ЦСМ», акты о приемке выполненных работ, счета-фактуры, товарные накладные.

Проведя анализ представленных обосновывающих документов, для исключения двойного учета Департамент исключил экономически не обоснованные расходы, а именно: покупку и испытание средств защиты, покупку и ремонт инструментов, фонарей и других сопутствующих товаров, фонд оплаты труда, считая, что данные расходы уже учтены в эталонных затратах ГП.

5. При расчете величины недополученных («+») или излишне полученных («-») доходов, обусловленных отклонением фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок за 2023 год, Департамент применил неверные фактические объемы полезного отпуска в категории потребителей «прочие от 670 кВт до 10 МВт», что по мнению ГП не соответствует пункту 46 Методических указаний № 1554/17.

При расчете корректировки на фактический полезный отпуск ГП не учел объемы полезного отпуска на сверхбалансовые потери, тем самым занизив фактический полезный отпуск прочим потребителям и завысив размер недополученных расходов. Департамент отмечает, что в соответствии с пунктом 96 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442, реализация объемов полезного отпуска сетевым организациям в объеме, превышающем объемы, учтенные в сводном прогнозном балансе, осуществляется ГП по сбытовой надбавке для подгруппы «прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт». Таким образом, данный полезный отпуск по уровню сбытовой надбавки приравнивается к полезному отпуску прочих потребителей, указывается в соответствующем разделе Формы № 46-ЭЭ (полезный отпуск) и участвует в формировании общих объемов полезного отпуска, фактически реализованных ГП в 2023 году.

6. ГП считает необоснованным исключение фактически полученных процентов за 2023 год как излишне полученного дохода, так как данный доход сформировался в результате получения процентов от остатка на расчетных счетах денежных средств, полученных по нерегулируемому виду деятельности.

В соответствии с учетной политикой по прочим доходам и прочим расходам общество не ведет раздельный учет по видам деятельности, доказательств того, что доход в виде процентов к получению сформировался в результате получения процентов от остатка на расчетных счетах денежных средств, полученных именно по нерегулируемому виду деятельности в материалах тарифного дела не имеется.

7. ГП полагает, что при расчете переменного компонента эталона затрат, отражающего расходы на обслуживание заемных средств, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны потребителей, Департаментом применяется неверная средневзвешенная ключевая ставка на базовый период в размере 16,675%.

Департамент отмечает, что средневзвешенная ключевая ставка определена в размере 16,675% (против заявленного ГП в размере 17,145%) на основании установленных ЦБ РФ значений ключевой ставки на базовый период. ГП производит расчет средневзвешенной ключевой ставки на основании прогнозных значений ключевой ставки, что не предусмотрено Методическими указаниями № 1554/17. При этом, компонент эталона затрат V% определен с учетом доли выручки от продажи электрической энергии потребителям в максимальном размере (1/12) на уровне, заявленном ГП. Кроме того, в соответствии с отчетом о финансовых результатах проценты к уплате по ООО «Ивановоэнергосбыт» за 2020-2023 гг., 9 мес. 2024 г. составили 0 руб.

8. ООО «Ивановоэнергосбыт» просит установить сбытовую надбавку для населения и приравненных к нему категорий потребителей с ростом 12,6% в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов.

Департамент отмечает, что прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов определен рост конечных тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей в размере 12,6%. Сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков, в том числе для группы «население и приравненные к нему категории потребителей» являются одной из составляющих конечного тарифа на электрическую энергию и рассчитываются в соответствии с Методическими указаниями № 1554/17, которые не содержат нормы, обязывающие рассчитывать плановые размеры сбытовых надбавок путем индексации ранее установленных сбытовых надбавок на индекс роста в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации.

9. ГП считает, что сбытовые надбавки для групп потребителей «прочие менее 670 кВт», «прочие от 670 кВт до 10 МВт» и «прочие свыше 10 МВт» должны быть утверждены с ростом не менее 5,8% в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов.

Департамент отмечает, что прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов определен индекс потребительских цен на 2025 год в размере 5,8%. Сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков, в том числе для прочих потребителей являются одной из составляющих конечного тарифа на электрическую энергию и рассчитываются в соответствии с Методическими указаниями № 1554/17, которые не содержат нормы, обязывающие рассчитывать плановые размеры сбытовых надбавок путем индексации ранее установленных сбытовых надбавок на индекс потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации.

10. ООО «Ивановоэнергосбыт» не согласен с расчетом фактической амортизации за 2023 год, считает экономически обоснованной величину в соответствии с направленной Ведомостью расчета амортизации основных средств за 2023 год в размере 15 735 762,45 руб.

Департамент отмечает, что расходы на амортизацию имущества рассчитаны на основании Ведомости амортизации основных средств за 2023 год по данным бухгалтерской отчетности ГП исходя из первоначальной стоимости имущества и максимального срока его полезного использования. Отклонение обусловлено расчетом амортизации на максимальные сроки, а также исключением из расчета амортизации по ОС «Автомобиль, 11309, 06.12.2018» (первоначальная стоимость 3 744 375,42 руб.) по причине отсутствия экономического обоснования необходимости использования данного легкового автомобиля в регулируемой деятельности, в том числе с учетом фактического класса заявленного автомобиля.

Правление Департамента предлагает к установлению сбытовые надбавки ГП на 2025 год с учетом следующих основных показателей деятельности гарантирующего поставщика ООО «Ивановоэнергосбыт»:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Население | Прочие менее 670 кВт | Прочие от 670 кВт до 10 МВт | Прочие свыше 10 МВт | Сетевые организации | ИТОГО |
| Постоянные компоненты эталона затрат | 209 609 501,29 | 296 077 588,52 | 161 982,52 | 0,00 | 13 379 552,03 | 519 228 624,35 |
| Переменные компоненты эталона затрат и РПП | 75 751 508,30 | 105 777 366,80 | 1 678 912,68 | 0,00 | 14 883 840,50 | 198 091 628,29 |
| Неподконтрольные расходы | 27 856 736,85 | 34 142 748,45 | 19 967,98 | 0,00 | 1 502 590,44 | 63 522 043,71 |
| Корректировка на ПО | 6 985 569,12 | -8 616 869,72 | -1 669 789,22 | 0,00 | 7 591 494,76 | 4 290 404,94 |
| Корректировка на изменение ТП и ИПЦ | 4 522 565,50 | 1 623 439,16 | -258,55 | 0,00 | -1 833 572,14 | 4 312 173,97 |
| Корректировка НР | -3 977 421,81 | -4 874 946,87 | -2 851,05 | 0,00 | -214 541,85 | -9 069 761,59 |
| Прочие корректировки | -41 556 548,89 | -116 410 550,18 | 795 024,68 | 0,00 | 153 557 415,26 | -3 614 659,12 |
| Выпадающие доходы, связанные с установлением тарифов для населения |  |  |  |  | -31 035 580,52 | -31 035 580,52 |
| ИТОГО | **279 191 910,37** | **307 718 776,15** | **982 989,03** | **0,00** | **157 831 198,47** | **745 724 874,03** |

Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика

ООО «Ивановоэнергосбыт» на 2025 год

Сбытовые надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Произведение ИПЦ от 2021 до расчетного периода | П 2021 ИПЦ | 1,46931 |
| СН населения 2 полугодие базового периода | СН нас i-1, 2п/г | 0,84887 |
| НВВ для населения | НВВ нас расч i | 279 191 910,37 |
| Объем ЭЭ населению в СПБ | Э нас i | 326 000 000 |
| Объем ЭЭ населению в СПБ 1 полугодие | Э нас i, 1п/г | 168 944 000 |
| Объем ЭЭ населению в СПБ 2 полугодие | Э нас i, 2п/г | 157 056 000 |
| **СН расчетного периода 1 полугодие** | **СН нас i, 1п/г** | **0,84887** |
| **СН расчетного периода 2 полугодие** | **СН нас i, 2п/г** | **0,86454** |

Сбытовые надбавки для прочих потребителей

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | Прочие до 670 кВт | Прочие от 670 кВт до 10 МВт | Прочие не менее 10 МВт |
| Произведение ИПЦ от 2021 до расчетного периода | П 2021 ИПЦ | 1,46931 | 1,46931 | 1,46931 |
| НВВ ГП для прочих | НВВ пп i | 307 718 776,15 | 982 989,03 | 0,00 |
| Объем ЭЭ прочим в СПБ | Э пп i | 259 660 548 | 2 142 027 | 0 |
| Объем ЭЭ прочим в СПБ 1 полугодие | Э пп i, 1 п/г | 128 533 552 | 1 073 953 | 0 |
| Объем ЭЭ прочим в СПБ 2 полугодие | Э пп i, 2 п/г | 131 126 996 | 1 068 074 | 0 |
| СН прочие 2 полугодие базового периода | СН пп i-1, 2п/г | 1,16502 | 0,45126 | 0,38834 |
| Удельная величина НВВ ГП для прочих 1 полугодие | НВВ удпп i, 1 п/г | 1,16502 | 0,45126 | 0,38834 |
| Удельная величина НВВ ГП для прочих 2 полугодие | НВВ удпп i, 2 п/г | 1,20474 | 0,46660 | 0,40158 |
| **СН прочие 1 полугодие расчетного периода** | **СН пп i, 1п/г** | **1,16502** | **0,45126** | **0,38834** |
| **СН прочие 2 полугодие расчетного периода** | **СН пп i, 2п/г** | **1,20474** | **0,46660** | **0,40158** |

Сбытовые надбавки для сетевых организаций

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Произведение ИПЦ от 2021 до расчетного периода | П 2021 ИПЦ | 1,46931 |
| СН сети 2 полугодие базового периода | СН сет i-1, 2п/г | 2,24877 |
| НВВ для сети | НВВ сет расч i | 157 831 198,47 |
| Объем ЭЭ сети в СПБ | Э сет i | 59 897 425 |
| Объем ЭЭ сети в СПБ 1 полугодие | Э пот i, 1п/г | 26 060 495 |
| Объем ЭЭ сети в СПБ 2 полугодие | Э пот i, 2п/г | 33 836 930 |
| **СН расчетного периода 1 полугодие** | **СН сет i, 1п/г** | **2,24877** |
| **СН расчетного периода 2 полугодие** | **СН сет i, 2п/г** | **2,93251** |

Ассоциация «НП Совет рынка» голосует по данному вопросу «против», так как:

* не предоставлены скорректированные экспертные заключения, проекты решений;
* Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденными приказом   
  ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17, не предусмотрены корректировки по прочим причинам (исключены проценты к получению);
* в предоставленных материалах по ООО «Ивановоэнергосбыт» отсутствует обоснование по изменению планового количества точек поставок на 2025 год по сравнению с материалами, вынесенными на заседание Правления на 29.11.2024;
* в предоставленных материалах по расчету сбытовой надбавки АО «ЭнергосбыТ Плюс» отсутствует обоснование фактических расходов за 2023 год по статье «Расходы на выполнение предусмотренных п. 5 ст. 37 ФЗ 35, в том числе не относящиеся к капитальным вложениям»;
* не представлены расчеты выручки ТВi-1;
* средневзвешенная ключевая ставка рассчитана за период с 01.01.2024 по 30.10.2024.

Департамент отмечает, что в адрес Ассоциации «НП Совет рынка» были направлены подробные расчетные материалы по данному вопросу.

Также Департамент отмечает, что в соответствии с учетной политикой по прочим доходам и прочим расходам ООО «Ивановоэнергосбыт» не ведет раздельный учет по видам деятельности, доказательств того, что доход в виде процентов к получению сформировался в результате получения процентов от остатка на расчетных счетах денежных средств, полученных именно по нерегулируемому виду деятельности в материалах тарифного дела не имеется. Более того, в соответствии с отчетом о финансовых результатах проценты к уплате по ООО «Ивановоэнергосбыт» за 2020-2023 гг., 9 мес. 2024 г. составили 0 руб.

В части определения планового количества точек поставки на 2025 год в отношении ГП ООО «Ивановоэнергосбыт» Департамент отмечает, что при определении прогнозного количества точек поставки на 2025 год Департаментом в соответствии с пунктом 13 Методических указаний № 1554/17 учтено количество точек поставки по действующим договорам, а также прогноз по изменению количества точек поставки.

Департамент отмечает, что фактические расходы АО «ЭнергосбыТ Плюс» на выполнение предусмотренных п. 5 ст. 37 ФЗ № 35-ФЗ обязанностей ГП по обеспечению коммерческого учета электрической энергии, не относящиеся к капитальным вложениям, приняты Департаментом в размере 80 023 064,60 руб., в том числе:

- 14 080 886,72 руб. – расходы на оплату услуг по поверке приборов учета и трансформаторов тока 0,4 кВ, а также вводу (допуску) в эксплуатацию приборов учета электрической энергии, прошедших поверку в жилых и нежилых помещениях многоквартирных домов, электроснабжение которых осуществляется с использованием общедомового имущества, по договору на оказание метрологических услуг № R1H-EAQ48/Q2-Q14/P029-2023 от 02.05.2023, заключенному с ФБУ «Ивановский ЦСМ»;

- 65 942 177,88 руб. – расходы на приобретение и установку приборов учета и присоединение их к интеллектуальной системе учета электроэнергии Ивановского филиала АО «ЭнергосбыТ Плюс».

В части расчета выручки ТВi-1 Департамент отмечает, что в расчеты сбытовых надбавок ГП ООО «Ивановоэнергосбыт» и АО «ЭнергосбыТ Плюс», направленные Департаментом в адрес Ассоциации «НП Совет рынка», содержат в себе информацию о расчете валовой выручки ГП ТВ i-1.

По средневзвешенной ключевой ставке, примененной в расчете сбытовых надбавок, Департамент отмечает, что в соответствии с Методическими указаниями № 1554/17 средневзвешенная ключевая ставка рассчитывается на основании установленных ЦБ РФ значений ключевой ставки на базовый период регулирования. Расчет средневзвешенной ключевой ставки на основании прогнозных значений ключевой ставки до конца базового периода регулирования (2024 года) не предусмотрен Методическими указаниями № 1554/17. При этом уточненные предложения ГП АО «ЭнергосбыТ Плюс» по установлению размеров сбытовых надбавок на 2025 год представлены в адрес Департамента 30.10.2024г. Таким образом, Департаментом произведен расчет средневзвешенной ключевой ставки за истекший период базового периода регулирования (с 01.01.2024 до даты предоставления последних уточненных предложений по установлению сбытовых надбавок на 2025 год).

**РЕШИЛИ:**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденными приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17:

1. Установить с 01.01.2025 по 31.12.2025 для гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Ивановской области сбытовые надбавки в соответствии с таблицей:

Таблица

**Сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке (тарифы указываются без НДС)**

руб./кВт∙ч (без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации (Ивановская область) | Сбытовая надбавка | | | | | | | | | |
| тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей | | тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь» | | прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт | | прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | | прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт | |
| I пол | II пол | I пол | II пол | I пол | II пол | I пол | II пол | I пол | II пол |
| АО «ЭнергосбыТ Плюс» | 0,83080 | 0,83080 | 0,21530 | 0,21530 | 0,63295 | 0,63295 | 0,29232 | 0,29232 | 0,22413 | 0,22413 |
| ООО «Ивановоэнергосбыт» | 0,84887 | 0,86454 | 2,24877 | 2,93251 | 1,16502 | 1,20474 | 0,45126 | 0,46660 | 0,38834 | 0,40158 |

2. С 01.01.2025 признать утратившим силу постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 30.11.2023 № 47-э/1.

3. Настоящее постановление вступает в силу после дня его официального опубликования.

Результаты голосования:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Члены правления | Результаты голосования |
| 1. | Морева Е.Н. | за |
| 2. | Бугаева С.Е. | за |
| 3. | Турбачкина Е.В. | за |
| 4. | Коннова Е.А. | за |
| 5. | Полозов И.Г | за |
| 6. | Гущина Н.Б. | за |
| 7. | Агапова О.П. | за |
| 8. | Кулешов А.И. | против |

Итого: за – 7, против – 1, воздержался – 0, отсутствуют – 0.

**II. СЛУШАЛИ: О внесении изменений в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 24.12.2020 № 74-э/1 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») на 2021-2025 годы, в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования (Морева, Коннова, Куфтырева).**

Рассмотрено дело в части корректировки НВВ на содержание электрических сетей на 2025 год, принимаемой в расчет единых (котловых) и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии (без учета оплаты потерь), для АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») (долгосрочный период регулирования 2021-2025 гг.).

В соответствии с проведенной экспертизой установлено, что вышеуказанная сетевая организация соответствует Критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184.

Департамент отмечает, что расчет произведен специалистами Департамента в соответствии с:

* макроэкономическими показателями одобренного Правительством Российской Федерации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год.
* положениями постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»,
* приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее – Методические указания № 98).

Основные показатели деятельности АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский»), принимаемые в расчет единых (котловых) и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год, а также принимаемые при установлении НВВ, приведены в приложениях к протоколу.

По результатам экспертизы подготовлены расчетные материалы и соответствующее экспертное заключение.

Необходимо внести соответствующие изменения в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 24.12.2020 № 74-э/1 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») на 2021-2025 годы, в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования».

АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») письмом от 06.12.2024 № ВЛГ/030/3417 просит рассмотреть вышеуказанный вопрос на заседании Правления Департамента в отсутствие своих представителей и согласовывает предлагаемый к установлению уровень НВВ на 2025 год.

Ассоциация «НП Совет рынка» в отношении АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») голосует по данному вопросу «против», так как

-не предоставлено экспертное заключение по крупнейшей ТСО региона, что не позволяет сделать вывод о непревышении удельных операционных расходов ТСО над расходами крупнейшей ТСО;

-экспертное заключение не содержит информацию о назначении арендных помещений и обоснование принятой площади на 2023 г.;

-средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии за 2023 г., используемая при расчете корректировки по формуле 9.9 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, определена с учетом цены сверхнормативных потерь.

Департамент отмечает, что в экспертном заключении в отношении АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») соответствующая информация дополнена. В ходе анализа Департаментом установлено, что удельная величина подконтрольных расходов в расчете на единицу количества активов АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») в размере 8,734 тыс. руб. / у.е. не превышает удельную величину подконтрольных расходов в расчете на единицу количества активов ПАО «Россети Центр и Приволжье» в административных границах Ивановской области (филиала «Ивэнерго») в размере 25,064 тыс. руб./ у.е. Площадь арендованного нежилого помещения (196,3 кв.м) не превышает необходимую площадь для осуществления возложенных на РЭС «Ивановский» функциональных обязанностей. Средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии за 2023 год определена на основе фактических данных объема потерь за 2023 год, представленных АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») в тарифном деле счетов-фактур и актов приема-передачи электрической энергии за 2023 год. При этом Департамент отмечает, что цена покупки сверхнормативных потерь ниже цены покупки нормативных потерь.

**РЕШИЛИ:**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861:

1. Внести изменения в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 24.12.2020 № 74-э/1 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») на 2021-2025 годы, в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования», изложив приложение 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 24.12.2020 № 74-э/1 в новой редакции согласно Таблице:

Таблица

Необходимая валовая выручка

АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский»)

на долгосрочный период

регулирования (без учета оплаты потерь)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации | Год | Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь |
| тыс. руб. |
| 1. | АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») | 2021 | 49 158,42 |
| 2022 | 42 749,04 |
| 2023 | 47 982,94 |
| 2024 | 75 177,44 |
| 2025 | 61 435,82 |

2. Настоящее постановление вступает в силу после дня его официального опубликования.

Результаты голосования:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Члены правления | Результаты голосования |
| 1. | Морева Е.Н. | за |
| 2. | Бугаева С.Е. | за |
| 3. | Турбачкина Е.В. | за |
| 4. | Коннова Е.А. | за |
| 5. | Полозов И.Г | за |
| 6. | Гущина Н.Б. | за |
| 7. | Агапова О.П. | за |
| 8. | Кулешов А.И. | против |

Итого: за – 7, против – 1, воздержался – 0, отсутствуют – 0.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Ответственный секретарь Правления |  | С.А. Колесова |
| **Члены Правления:** |  |  |
| Первый заместитель начальника Департамента энергетики и тарифов Ивановской области |  | С.Е. Бугаева |
| Заместитель начальника Департамента энергетики и тарифов Ивановской области - статс-секретарь |  | Н.Б. Гущина |
| Начальник управления регулирования теплоэнергетики Департамента энергетики и тарифов Ивановской области |  | Е.В. Турбачкина |
| Начальник управления регулирования электроэнергетики Департамента энергетики и тарифов Ивановской области |  | Е.А. Коннова |
| Начальник отдела регулирования тарифов организаций коммунального комплекса, транспорта и социально-значимых услуг управления регулирования коммунального комплекса Департамента энергетики и тарифов Ивановской области |  | И.Г. Полозов |
| Начальник отдела по утверждению нормативов и формированию цен на природный и сжиженный газ Департамента энергетики и тарифов Ивановской области |  | О.П. Агапова |
| Главный специалист-эксперт аналитического отдела Управления Федеральной антимонопольной службы России по Ивановской области |  | З.Б. Виднова |
| Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» – к.т.н., доцент кафедры электрических систем Ивановского государственного энергетического университета |  | А.И. Кулешов |