**Утверждаю**

**Председатель Правления**

**Департамента энергетики и тарифов**

**Ивановской области**

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

**П Р О Т О К О Л № 54/2**

заседания Правления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области

20 декабря 2023 г. г. Иваново

Присутствовали:

Председатель Правления: Морева Е.Н.

Члены Правления: Турбачкина Е.В., Полозов И.Г., Коннова Е.А., Агапова О.П.

От Департамента энергетики и тарифов Ивановской области: Назарова О.А., Петрова Е.В., Куфтырева Т.В., Сергеев М.А.

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 АО «Объединенные электрические сети»: Смирнов Б.В., Луховской Г.С., Поспелова Н.А.

Ответственный секретарь Правления: Аскярова М.В.

**П О В Е С Т К А:**

1. **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».**
2. **О внесении изменений в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 29.12.2021 № 60-э/2 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для АО «Объединенные электрические сети» на 2022-2026 гг., в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования».**
3. **О внесении изменений в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 17.12.2020 № 72-э/1 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для ООО «ИВЭЛС» на 2021 - 2025 годы, в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования».**
4. **О внесении изменений в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 29.12.2020 № 77-э/3 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для ОАО «Юрьевецкие электрические сети» на 2021 - 2025 годы, в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования».**
5. **О тарифах на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Ивановской области на 2024 год**

**I. 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, Назарова).**

В целях устранения технической ошибки и в связи с принятием новых нормативно-правовых актов Минэнерго России необходимо внести изменения в расчет корректировки необходимой валовой выручки АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») на содержание электрических сетей на очередной (четвертый) год долгосрочного периода регулирования – 2024 год, принимаемой в расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по Ивановской области на 2024 год, и долгосрочных параметров регулирования на 2021-2025 гг. в части уточнения плановой величины подконтрольных расходов на 2024 год и взаимосвязанной статьи «Отчисления на социальные нужды», а также уточнения статей: «Недополученный доход от технологического присоединения льготных категорий потребителей», «Оплата услуг ПАО «Россети», «Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений за 2022 год», объема условных единиц электросетевого хозяйства АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») на 2024 год, 2023 год и за 2022 год.

Основные показатели деятельности АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский»), принимаемые в расчет единых (котловых) и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, а также принимаемые при установлении НВВ, приведены в приложениях к протоколу.

По результатам экспертизы подготовлены расчетные материалы и соответствующие изменения в экспертное заключение от 24.11.2023 г.

АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») в письме от 21.12.2023 исх. № ВЛГ/030/3612 (прилагается к настоящему протоколу) просит рассмотреть вышеуказанный вопрос на заседании Правления Департамента в отсутствие своих представителей и согласовывает предлагаемый к установлению уровень НВВ на 2024 год.

Ассоциация «НП Совет рынка» в отношении АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») голосует по данному вопросу «против», по причине не предоставления проекта постановления, расчетов и экспертного заключения.

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

**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

НВВ АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации | Год | НВВ 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 | 73 052,28 |
| 2025 | 57 908,41 |

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. | - |
| 3. | Турбачкина Е.В. | за |
| 4. | Коннова Е.А. | за |
| 5. | Полозов И.Г | за |
| 6. | Гущина Н.Б. | - |
| 7. | Агапова О.П. | за |
| 8. | Кулешов А.И. | против |

Итого: за – 5, против – 1, воздержался – 0, отсутствуют – 2.

**II. СЛУШАЛИ: О внесении изменений в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 29.12.2021 № 60-э/2 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для АО «Объединенные электрические сети» на 2022-2026 гг., в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования» (Морева, Коннова, Сергеев, Смирнов, Луховской, Поспелова).**

В целях устранения технической ошибки и с учетом принятия новых нормативно-правовых актов Минэнерго России необходимо внести изменения в расчет корректировки необходимой валовой выручки АО «Объединенные электрические сети» на содержание электрических сетей на очередной (третий) год долгосрочного периода регулирования – 2024 год, принимаемой в расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по Ивановской области на 2024 год, и долгосрочных параметров регулирования на 2022-2026 гг. в части уточнения плановой величины подконтрольных расходов на 2024 год и взаимосвязанной статьи «Отчисления на социальные нужды», а также уточнения статей: «Амортизация основных средств» на 2024 год, «Недополученный доход от технологического присоединения льготных категорий потребителей», «Оплата услуг ПАО «Россети», РПП на 2024 год, «Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений за 2022 год».

Основные показатели деятельности АО «Объединенные электрические сети», принимаемые в расчет единых (котловых) и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, а также принимаемые при установлении НВВ, приведены в приложениях к протоколу.

По результатам экспертизы подготовлены расчетные материалы и соответствующие изменения в экспертное заключение от 24.11.2023 г.

АО «Объединенные электрические сети» письмом от 20.12.2023 № 101-034 (прилагается к настоящему протоколу) направило особое мнение, в котором отразило свое несогласие с предлагаемой к утверждению НВВ, участвующей в расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на 2024 год, по следующим статьям:

1. Статья «Амортизация основных средств» на 2024 год:

Заявлено АО «Объединенные электрические сети»: 169 557,51 тыс. руб.

Утверждено Департаментом: 134 901,68 тыс. руб.

Отклонение: 34 655,83 тыс. руб.

Разногласие на сумму -1 777, 88 тыс. руб.

2. Статья «Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений за 2022 год»:

2.1 Разногласия по статье в корректировке по пункту п.2 «Отчисления на социальные нужды»

Факт за 2022 год - 82 090,47 тыс. руб.

Принято Департаментом - 79 674,17 тыс. руб.

Разногласия по статье -2 416,30 тыс. руб.

2.2. Разногласия по статье в корректировке по пункту п.2 «Амортизация».

Департаментом исключены из статьи часть объектов (замечания: «отсутствуют документы о реконструкции»).

Департамент по данным разногласиям отмечает следующее.

1. По статье **«Амортизация основных средств»** Экспертной группой учтены расходы в размере 128 634,92 тыс. руб., вместо заявленной величины – 169 557,51 тыс. руб. Расходы определены на основании расчета амортизации основных средств АО «Объединенные электрические сети» за 2022 год, на максимальные сроки полезного использования, а также с учетом основных средств, по которым фактически начисленная амортизация меньше, чем рассчитанная по максимальным срокам полезного использования.

Департамент считает экономически не обоснованными расходы на амортизационные отчисления по следующим основным средствам: автомобиль легковой Volvo XC90 VIN:YV1CM713691513343 и автомобиль легковой Land Rover Range Rover VIN:SALLMAME4AA328194, которые имеют мощность двигателя более 150 л.с. (184,96 л.с. и 510 л.с. соответственно) с исключением их из расчета НВВ на 2024 год, поскольку такая большая мощность двигателя сравнима с мощностью спецтехники и экономическая обоснованность использования данных легковых авто в регулируемой деятельности не доказана.

Кроме того, Департамент приходит к выводу, что результаты проведенной переоценки объектов электросетевого хозяйства по состоянию на 31.12.2019 года на основании отчетов об определении рыночной стоимости замещения (восстановительной стоимости), износа и стоимости за вычетом износа объектов недвижимости, выполненных ООО «Бюро независимой оценки и судебных экспертиз», не заявлены организацией в качестве источника финансирования инвестиционной программы и, следовательно, не подлежат учету в составе необходимой валовой выручки на 2024 год.

Расходы по данной статье определены Департаментом с учетом требований п. 27 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, а именно, как сумма отношений стоимости амортизируемых активов АО «Объединенные электрические сети» к сроку полезного использования таких активов. При этом срок полезного использования активов и отнесение активов к соответствующей амортизационной группе определены в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1.

Таким образом, расчет амортизационных отчислений выполнен в соответствии с действующим законодательством, в том числе, в соответствии с рекомендациями, представленными в письме ФАС России от 05.08.2022 № МШ/74227/22, что отражено в соответствующих расчетных материалах.

Кроме того, Департаментом при расчете амортизационных отчислений на 2024 год исключен ряд объектов основных средств, по которым в материалах тарифного дела отсутствуют надлежащим образом представленные документы, подтверждающие проведение реконструкции таких объектов или обоснование увеличения их стоимости. Перечень таких объектов основных средств приведен в следующей таблице:

|  |
| --- |
| Перечень объектов основных средств к исключению из расчета амортизационных отчислений на 2024 год |
| № п/п | Основное средство | Инвентарный номер | Дата принятия к учету | Амортизация в 2024 (заявлено ) | Амортизация в 2023 (утверждено) | Отклонение | Примечание |
| 1 | КСО-366 (ТП-16) 4шт, | ЗАВ00098  | 19,04,2011 | 69 543,92 | 0,00 | -69 543,92 | отсутствуют документы о реконструкции |
| 2 | КСО-366 (ТП-18) 6шт, | ЗАВ00219  | 19,04,2011 | 18 625,80 | 0,00 | -18 625,80 | отсутствуют документы о реконструкции |
| 3 | КСО-366 (ТП-33) 3шт, | ЗАВ00307  | 19,04,2011 | 72 426,81 | 0,00 | -72 426,81 | отсутствуют документы о реконструкции |
| 4 | КСО-366 (ТП-40) | ЗАВ00484  | 19,04,2011 | 18 594,63 | 0,00 | -18 594,63 | отсутствуют документы о реконструкции |
| 5 | КСО-366 (ТП-44) 8шт, | ЗАВ00486  | 19,04,2011 | 137 311,32 | 1 263,72 | -136 047,60 | отсутствуют документы о реконструкции |
| 6 | КСО-366 (ТП-12) 6шт, | ЗАВ00491  | 19,04,2011 | 18 625,80 | 0,00 | -18 625,80 | отсутствуют документы о реконструкции |
| 7 | ВЛ-0,4кВ от ТП № 65 г,Кинешма | КИН000090 | 25,06,2012 | 44 221,20 | 0,00 | -44 221,20 | отсутствуют документы о реконструкции |
| 8 | ВЛ-0,4кВ от ТП № 201 г,Кинешма | КИН000148 | 25,06,2012 | 26 236,20 | 0,00 | -26 236,20 | отсутствуют документы о реконструкции |
| 9 | Ф602 ВЛ -0,4кВ ф,№1 от КТП№18 ул,Мира,Западная,Межевая,3,4-е Лесные | КОХ00397  | 01,02,2012 | 67 965,85 | 45 000,70 | -22 965,15 | отсутствуют документы о реконструкции |
| 10 | ВЛ-0,4кВ Ф609 ф,5 от ТП29 (по ул,Московская)(воздушная линия электропередачи) | КОХ00429  | 01,02,2012 | 68 619,28 | 11 600,58 | -57 018,70 | отсутствуют документы о реконструкции |
| 11 | ВЛ 0,4кВ ФИД 164 ТП-84 ф,2 (воздушная линия электропередач) | ЛЕЖ000032 | 01,02,2012 | 20 931,00 | 0,00 | -20 931,00 | отсутствуют документы о реконструкции |
| 12 | ВЛ 0,4кв ФИД 158 ГКТП 116 ф,2(воздушная линия электропередач) | ЛЕЖ000302 | 01,10,2012 | 15 404,64 | 0,00 | -15 404,64 | отсутствуют документы о реконструкции |
| 13 | ВЛ-0,4 кВ от ТП-20, ул,Большая Шуйская, ул,2-я Шуйская, ул,3-я Шуйская, ул,4-я Шуйская с,Новые Горки | ЛЕЖ000430 | 01,01,2003 | 63 083,28 | 0,00 | -63 083,28 | отсутствуют документы о реконструкции |
| 14 | ВЛ 6кВ ( от ТП №19-ТП №7)(воздушная линия электропередач) | НАВ00100  | 19,04,2011 | 112 737,84 | 0,00 | -112 737,84 | отсутствуют документы о реконструкции |
| 15 | ВЛИ-0,4кВ от ТП-40, ф,"Овощехранилище" в г,Заволжск Ивановской обл, (часть 2) | ОБ0000558 | 01,09,2015 | 54 022,92 | 48 529,68 | -5 493,24 | отсутствуют документы о реконструкции |
| 16 | ВЛИ-0,4 кВ для перевода части нагрузки с ТП-26 на ТП-72 в г,Родники Ивановской обл, | ОБ0000748 | 21,04,2016 | 92 983,44 | 90 759,71 | -2 223,73 | отсутствуют документы о реконструкции |
| 17 | ВЛ-0,4 кВ ф, Социалистическая ТП-8 г,Заволжск | ОБ0001615 | 28,06,2019 | 74 335,20 | 56 461,08 | -17 874,12 | отсутствуют документы о реконструкции |
| 18 | ВЛ-0,4 кВ ф,1 КТП-25 г, Фурманов Ивановской области | ОБ0001656 | 11,09,2019 | 48 508,20 | 40 210,37 | -8 297,83 | отсутствуют документы о реконструкции |
| 19 | ВЛ-0,4 кВ ф,15 ТП-175 в г,Кинешма  | ОБ0001811 | 31,03,2020 | 34 393,44 | 25 635,33 | -8 758,11 | отсутствуют документы о реконструкции |
| 20 | ВЛ-0,4 кВдля тех присоед блочно-модульной котельной с, Михалево, Ив,обл,з/у 37:05:011125:1321 | ОБ0002541 | 15,08,2022 | 14 886,60 | 12 938,34 | -1 948,26 | отсутствует обоснование увеличения стоимости ОС 194075,12 на 2023 г. и 223299,18 на 2024 г  |
| 21 | КЛ-6кВ ф, 602 для тех,прис, среднеэтажн,домов:Иван,обл,, Иван,р-н д, Дерябиха, з/у 37:05:030560:1243 | ОБ0002564 | 30,09,2022 | 120 432,12 | 119 598,83 | -833,29 | отсутствует обоснование увеличения стоимости ОС 1793982,47 на 2023 г. и 1806482,17 на 2024 г |
| 22 | ВЛ-6кВ ф, 602 для тех,прис, среднеэтажн,домов:Иван,обл,, Иван,р-н д, Дерябиха, з/у 37:05:030560:1243 | ОБ0002565 | 30,09,2022 | 85 938,93 | 85 329,96 | -608,97 | отсутствует обоснование увеличения стоимости ОС 1279949,53 на 2023 г. и 1289083,92 на 2024 г |
| 23 | КЛ-0,4 кВ для тех,прис, среднеэтажн,домов:Иван,обл,, Иван,р-н д, Дерябиха, з/у 37:05:030560:1243 | ОБ0002569 | 30,09,2022 | 27 080,47 | 26 888,16 | -192,31 | отсутствует обоснование увеличения стоимости ОС 403322,55 на 2023 г. и 406207,09 на 2024 г |
| 24 | ВЛ-0,4кВ для ТП садового домика: Иван, обл,, п, Верхний Ландех, ул,Северная,з/уч 37:01:020203:103 | ОБ0002585 | 30,09,2022 | 1 910,52 | 1 896,84 | -13,68 | отсутствует обоснование увеличения стоимости ОС 28452,69 на 2023 г. и 28658,19 на 2024 г |
| 25 | ВЛ-0,4 кВ для ТП артезианской скважины: Ив,обл,,п, Лежнево, ул,Жукова, уч,18, з/уч 37:09:050101:1406 | ОБ0002587 | 30,09,2022 | 6 146,63 | 6 044,40 | -102,23 | отсутствует обоснование увеличения стоимости ОС 90666,69 на 2023 г. и 92199,43 на 2024 г |
| 26 | ВЛ-0,4кВ для ТП дачн,дома:Ив,обл,,Тейк,р-н,в 0,1км зап,с,Новое Горяново,уч,№205,з/у 37:18:070105:465 | ОБ0002588 | 30,09,2022 | 5 344,75 | 5 297,04 | -47,71 | отсутствует обоснование увеличения стоимости ОС 79455,65 на 2023 г. и 80171,23 на 2024 г |
| 27 | ВЛ-0,4 кВ (воздушная линия электропередач) от КТП-29 (ул,Луговая) | ПЕС00116  | 19,04,2011 | 16 642,08 | 0,00 | -16 642,08 | отсутствуют документы о реконструкции |
| 28 | ВЛ-0,4 кВ от ТП №5 ф,3, ф,4, ф,5, ф,2 ул,Горького, Спуск горы Свободы, Вичугская, Мельничная г,Плес | ПЛ0000045 | 25,06,2012 | 41 934,96 | 22 561,44 | -19 373,52 | отсутствуют документы о реконструкции |
| 29 | ВЛ-0,4кВ от ТП №14 ф,1,ф,2,ф,3,ф,4 ул,Перв-ая,Мира,Комс-кая,Пион-ая,Дзерж-го,Сосн-ая, Кали-на г,Плес | ПЛ0000049 | 25,06,2012 | 17 149,08 | 2 222,28 | -14 926,80 | отсутствуют документы о реконструкции |
| 30 | ВЛ-0,4 кВ от ТП№16 ф,2,ф,3,ф,4,ф,5,ф,7 ул,Свободы,Яросл-ая,ул,1-2-ая Запрудная,пер,Пушкинский г,Плес | ПЛ0000050 | 25,06,2012 | 65 776,44 | 0,00 | -65 776,44 | отсутствуют документы о реконструкции |
| 31 | Кабельная ЛЭП- 6 кВ фидер 606 Б от подстанции "Шуя-1" до РП-2 ст, | ШУЯ0511  | 19,04,2011 | 236 720,28 | 0,00 | -236 720,28 | По ведомости, принятой на 2023 год, стоимость ОС=0 |
| 32 | Воздушная ЛЭП-0,4 кВ- ТП-3 ул,Костромская, Первомайская пл,, ул,Дуниловская | ШУЯ1302  | 19,04,2011 | 14 222,28 | 0,00 | -14 222,28 | отсутствуют документы о реконструкции |
| 33 | Воздушная ЛЭП-0,4 кВ От ТП-144 ул,Театральная, З,Касаткиной, пл,Зеленая | ШУЯ1514  | 19,04,2011 | 243 508,20 | 0,00 | -243 508,20 | отсутствуют документы о реконструкции |
| 34 | КЛ-10 кВ фид,103 п/ст Камешково - ТП-Котельная (Южное шоссе д,5) | ШУЯ1540  | 19,04,2011 | 16 593,04 | 0,00 | -16 593,04 | отсутствуют документы о реконструкции |
| 35 | КЛ-10 кВ фид,115 п/ст Камешково - ТП-Котельная (Южное шоссе д,5) | ШУЯ1541  | 19,04,2011 | 16 593,04 | 0,00 | -16 593,04 | отсутствуют документы о реконструкции |
| 36 | Воздушная линия электропередач 0,4 кВ ТП-15 (пр,Пугачева,1,2,3 Борисоглеб, 9 Января,Калин, Ворошил | 000000814 | 31,12,2009 | 58 704,60 | 0,00 | -58 704,60 | отсутствуют документы о реконструкции |
| 37 | Воздушная линия электропередач 0,4 кВ (ТП-18 - ул,Волковская, 1 Пятницкая, Папаевская, Толмасовская, | 000000844 | 31,12,2009 | 52 036,18 | 0,00 | -52 036,18 | отсутствуют документы о реконструкции |
| 38 | Воздушная линия электропередач 0,4 кВ ТП-20 (1,2,3,4 Железнодорожные, Национальная) | 000000877 | 31,12,2009 | 41 310,51 | 0,00 | -41 310,51 | отсутствуют документы о реконструкции |
| 39 | Кабельно-воздушная линия электропередач 0,4 кВ (КТП-25 – ул,Склянского, Артемовская, 1,2 Крестьян | 000000939 | 31,12,2009 | 46 467,48 | 0,00 | -46 467,48 | отсутствуют документы о реконструкции |
| 40 | Воздушная линия электропередач 0,4 кВ КТП-29 (ул, Чапаева, Революц, Луначарского, Ленина, Лермонтова | 000000977 | 31,12,2009 | 16 267,32 | 0,00 | -16 267,32 | отсутствуют документы о реконструкции |
| 41 | Кабельно-воздушная ЛЭП 0,4 кВ ТП-32 - ул,Молодежная, Фестивальная, Маяковского, пр,Месяце | 000000991 | 31,12,2009 | 37 793,90 | 0,00 | -37 793,90 | отсутствуют документы о реконструкции |
| 42 | ВЛ 0,4 кВ (от КТП №28 ф,2) (воздушная линия электропередач) | ГП000084  | 19,04,2011 | 5 070,81 | 0,00 | -5 070,81 | отсутствуют документы о реконструкции |
| 43 | ВЛ 0,4 кВ (от ТП №16 ф,2) (воздушная линия электропередач) | ГП000086  | 19,04,2011 | 27 772,30 | 0,00 | -27 772,30 | отсутствуют документы о реконструкции |
| 44 | ВЛ 0,4 кВ (от КТП №28 ф,1) (воздушная линия электропередач) | ГП000262  | 19,04,2011 | 9 185,22 | 0,00 | -9 185,22 | отсутствуют документы о реконструкции |
| 45 | ВЛ 0,4 кВ (от ТП-17) (воздушная линия электропередач) | ЗАВ00125  | 19,04,2011 | 1 937,20 | 0,00 | -1 937,20 | отсутствуют документы о реконструкции |
| 46 | ВЛ 0,4кВ ( от ТП №19)(воздушная линия электропередач) | НАВ00085  | 19,04,2011 | 50 713,87 | 26 654,16 | -24 059,71 | По уточненной ведомости на 2024 стоимость ОС (как и на 2023) 533083,26, а не 1014277,47 (майская заявка) |
| 47 | Подстанция 2КТП/ПКК-400/6/0,4кВ 2-х трансформаторная | ОБ0002566 | 30,09,2022 | 134 304,33 | 133 366,80 | -937,52 | отсутствует обоснование увеличения стоимости ОС 2667336,96 на 2023 г. и 2686086,5 на 2024 г |
| 48 | Камера КСО: Ивановская обл,, Ивановский р-н, д, Дерябиха, з/у 37:05:030560:1243 | ОБ0002571 | 30,09,2022 | 36 002,87 | 35 762,49 | -240,38 | отсутствует обоснование увеличения стоимости ОС 715249,78 на 2023 г. и 720057,36 на 2024 г |
| 49 | ВЛ 6кВ (ТП №36 - ТП №8) (воздушная линия электропередач) | ФУР00155  | 19,04,2011 | 11 030,12 | 0,00 | -11 030,12 | отсутствуют документы о реконструкции |
| 50 | ВЛ 0,4кВ (ТП №58, Ф1)(воздушная линия электропередач) Кабельный вывод (ТП №58, Ф1) КЛ  | ФУР00271  | 19,04,2011 | 8 213,25 | 0,00 | -8 213,25 | отсутствуют документы о реконструкции |
| 51 | ВЛ 0,4кВ (ГКТП №20, Ф2) (воздушная линия электропередач) | ФУР00819  | 19,04,2011 | 5 890,64 | 0,00 | -5 890,64 | отсутствуют документы о реконструкции |
| 52 | Воздушная линия электропередач ВЛ 0,4кВ (от КТП-2 по ул,Путилова, Труда, Парижской Коммуны, Л,Толсто | ЮЖ000455  | 19,04,2011 | 7 889,83 | 0,00 | -7 889,83 | отсутствуют документы о реконструкции |
| 53 | КЛ 6 кВ (от ТП-17 – ТП-27) (ф,608 кабельная линия) | ЗАВ00705  | 19,04,2011 | 23 133,33 | 0,00 | -23 133,33 | отсутствуют документы о реконструкции |
| 54 | КЛ 0,4 кВ (ТП №21, Ф9) ВЛ 0,4 кВ (ТП №21, Ф9) | ПР000394  | 19,04,2011 | 12 725,62 | 0,00 | -12 725,62 | отсутствуют документы о реконструкции |
| ИТОГО |   |   |   |   | -1777877,65 |   |

2. Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений за 2022 год, с учетом индексации по формуле 3 Методических указаний № 98-э составляет 16 332,40 тыс. руб. (формула 7 Методических указаний № 98-э), в том числе:

2.1. По статье «Отчисления на социальные нужды» Департамент принимает расходы в сумме 79 674,17 тыс. руб., вместо заявленной величины 82 090,47 тыс. руб., на основании плановой величины фонда оплаты труда, утвержденной при расчете тарифов на 2022 год, и фактического процента отчислений на социальные нужды за 2022 год (28,73%), учитывающего предельную величину базы для начисления страховых взносов, установленную соответствующим постановлением Правительства РФ.

2024 год является третьим годом долгосрочного периода регулирования АО «Объединенные электрические сети» (2022-2026 годы), и расходы на оплату труда входят в состав долгосрочного параметра регулирования – базового уровня операционных расходов, который был установлен Департаментом при тарифном регулировании на 2022 год в экономически обоснованном размере на основании фактических расходов, представленных регулируемой организацией.

Департамент отмечает, что при определении базового уровня операционных (подконтрольных) расходов на первый 2027 год нового долгосрочного периода регулирования Департамент должен произвести анализ, в том числе фактических расходов на оплату труда, а также отчислений на социальные нужды (как взаимозависимую статью затрат) за последний долгосрочный период регулирования на предмет экономической обоснованности и результаты анализа учесть при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для регулируемой организации на 2027 год.

Аналогичная позиция ФАС России отражена и в решении от 29 июля 2022 года № СП/72139/22 <https://br.fas.gov.ru/ca/upravlenie-regionalnogo-tarifnogo-regulirovaniya/9916e007-d745-4666-abb2-e34a6448bb0b/> .

2.2. По статье «Амортизация основных средств» за 2022 год Департамент принимает расходы в сумме 94 884,13 тыс. руб., вместо заявленной величины 110 900,88 тыс. руб., на основании амортизационной ведомости за 2022 год с исключением объектов основных средств, переданных в аренду ООО «БизнесПроект» по договору №275Ар/152Ар от 30.12.2014 г.

Кроме того, Департаментом при расчете амортизационных отчислений за 2022 год исключен ряд объектов основных средств, по которым в материалах тарифного дела отсутствуют надлежащим образом представленные документы, подтверждающие проведение реконструкции таких объектов. Перечень таких объектов основных средств приведен в следующей таблице:



Ассоциация «НП Совет рынка» в отношении АО «Объединенные электрические сети» голосует по данному вопросу «против», по причине не предоставления проекта постановления, расчетов и экспертного заключения.

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

**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 29.12.2021 № 60-э/2 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для АО «Объединенные электрические сети» на 2022-2026 гг., 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 29.12.2021 № 60-э/2 в новой редакции согласно Таблице:

Таблица

Необходимая валовая выручка АО «Объединенные электрические сети» 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 «Объединенные электрические сети» | 2022 | 575 552,67 |
| 2023 | 739 908,08 |
| 2024 | 856 538,20 |
| 2025 | 877 907,62 |
| 2026 | 853 629,55 |

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. | - |
| 3. | Турбачкина Е.В. | за |
| 4. | Коннова Е.А. | за |
| 5. | Полозов И.Г | за |
| 6. | Гущина Н.Б. | - |
| 7. | Агапова О.П. | за |
| 8. | Кулешов А.И. | против |

Итого: за – 5, против – 1, воздержался – 0, отсутствуют – 2.

1. **СЛУШАЛИ: О внесении изменений в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 17.12.2020 № 72-э/1 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для ООО «ИВЭЛС» на 2021 - 2025 годы, в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования» (Морева, Коннова, Куфтырева).**

В целях устранения технической ошибки, а также в связи с принятием постановления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 24.11.2023 № 46-э/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, льготных ставок за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области на 2024 год» необходимо внести изменения в расчет корректировки необходимой валовой выручки ООО «ИВЭЛС» на содержание электрических сетей на очередной (четвертый) год долгосрочного периода регулирования – 2024 год, принимаемой в расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по Ивановской области на 2024 год, и долгосрочных параметров регулирования на 2021-2025 гг. в части уточнения плановой величины подконтрольных расходов на 2024 год и взаимосвязанной статьи «Отчисления на социальные нужды», а также уточнения статей: «Недополученный доход от технологического присоединения льготных категорий потребителей», «Амортизация основных средств» на 2024 год, объем условных единиц электросетевого хозяйства ООО «ИВЭЛС» на 2024 год, 2023 год и за 2022 год.

Основные показатели деятельности ООО «ИВЭЛС», принимаемые в расчет единых (котловых) и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, а также принимаемые при установлении НВВ, приведены в приложениях к протоколу.

По результатам экспертизы подготовлены расчетные материалы и соответствующие изменения в экспертное заключение от 10.11.2023 г.

ООО «ИВЭЛС» письмом от 20.12.2023 № 394 (прилагается к настоящему протоколу) выражает свое несогласие с пересмотром ранее установленной Департаментом энергетики и тарифов Ивановской области необходимой валовой выручки (далее – НВВ) и расчетом индивидуальных тарифов ООО «ИВЭЛС» на 2024 год, по следующим основаниям.

При пересмотре ранее установленного размера подконтрольных расходов со стороны Департамента неправомерно произведена корректировка плановых коэффициентов индексации на 2022 год, исходя из фактических параметров расчета тарифов, и на 2023 год, исходя из новых прогнозных параметров расчета тарифов, что привело к изменению ранее установленного размера подконтрольных расходов на 2022-2023 годы и, как следствие, занижение подконтрольных расходов на 2024 год на 1 242,31 тыс. руб.

Статья 4 Гражданского кодекса Российской Федерации определяет общие принципы действия гражданского законодательства во времени, а именно: «Акты гражданского законодательства не имеют обратной силы и применяются к отношениям, возникшим после введения их в действие. Действие закона распространяется на отношения, возникшие до введения его в действие, только в случаях, когда это прямо предусмотрено законом».

Ни сам Приказ Федеральной службы по тарифам от 17 февраля 2012 г. № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», ни Приказ Федеральной антимонопольной службы от 20 июля 2023 г. № 485/23 «О внесении изменений в приказы ФСТ России от 17 февраля 2012 г. № 98-э и от 30 марта 2012 г. № 228-э, приказ ФАС России от 10 марта 2022 г. № 196/22» не содержат указаний на то, что их положения распространяются на отношения, возникшие до введения их в действие.

Об этом же говорится и в разъяснениях ФАС России от 20.11.2023 № ГМ/96802/23.

В данных разъяснения речь идет о корректировке подконтрольных расходов исходя из фактических параметров расчете тарифов, но в силу того, что закон обратной силы не имеет, аналогичный подход должен действовать и в отношении расчета планового размера подконтрольных расходов, т.е. должны применяться коэффициенты индексации, учтенные при утверждении на 2022-2023 годы.

Следовательно, порядок расчета подконтрольных расходов, учтенных на год i долгосрочного периода регулирования, а также корректировки подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, утвержденный Приказом Федеральной антимонопольной службы от 20 июля 2023 г. № 485/23 (зарегистрирован в Минюсте РФ 3 октября 2023 г. и вступил в силу с 15 октября 2023 года), должен применяться только для планируемых параметров расчета тарифов, т.е. начиная с 2024 года и последующие периоды.

Учитывая выше изложенное ООО «ИВЭЛС» считает, что плановый размер подконтрольных расходов с применением новой методологии должен составить 76 398,38 тыс. руб.

Департамент по данным доводам отмечает следующее.

В части величины подконтрольных расходов на 2024 год для ООО «ИВЭЛС» вместо 79 660,04 тыс. руб. Департаментом приняты расходы в сумме 75 156,07 тыс. руб.

В целях расчета подконтрольных расходов на 2024 год:

- объем условных единиц электросетевого хозяйства ООО «ИВЭЛС» на 2024 год вместо 5 280,49 у.е. (плановое среднегодовое значение) принят в размере 4 973,66 у.е. (плановое среднегодовое значение),

- объем условных единиц электросетевого хозяйства ООО «ИВЭЛС» на 2023 год вместо 4 526,01 у.е. (плановое среднегодовое значение) принят в размере 4 197,15 у.е. (плановое среднегодовое значение),

- объем условных единиц электросетевого хозяйства ООО «ИВЭЛС» за 2022 год вместо 2 635,27 у.е. (фактическое среднегодовое значение) принят в размере 2 574,13 у.е. (фактическое среднегодовое значение).

Уменьшение количества активов, соответственно, повлекло снижение, в том числе, подконтрольных расходов.

Согласно пункту 11(1) приказа 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»,

подконтрольные расходы, учтенные на год i долгосрочного периода регулирования, а также корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов определяются по формулам:

**,**

**,**

****

При этом уеj, уеj-1 - среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой, определяемое без учета месяца ввода в эксплуатацию, планируемых к эксплуатации в соответствующем году долгосрочного периода регулирования, *а при наличии известных фактических значений используется фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев)* количество условных единиц на соответствующий год долгосрочного периода регулирования, который определяется с учетом фактического объема активов и объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой.

Таким образом, расчет плановых подконтрольных расходов ООО «ИВЭЛС» на 2024 год произведен Департаментом строго в соответствии с действующим законодательством, плановые подконтрольные расходы ООО «ИВЭЛС» на 2022 и на 2023 годы Департаментом не пересматривались.

Так же в своем письме ООО «ИВЭЛС» отмечает, что Департаментом без оснований не учтены амортизационные расходы в сумме 2 386 058,23 руб. по вновь приобретенным объектам ЭСХ у ИП Чеснокова А.А (Договор купли-продажи объектов движимого и недвижимого имущества № 5 от 09.06.2022 г.), ООО «Каскад» (Договор купли-продажи объектов недвижимого имущества № 3 от 01.06.2022 г.), ИП Русанов А.П. (Договор купли-продажи объектов движимого и недвижимого имущества № 4 от 15.06.2022 г.).

Департамент по данному вопросу отмечает следующее.

Согласно положению по бухгалтерскому учету переоценка объектов основных средств - это изменение первоначальной стоимости основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету. Первоначальной стоимостью основных средств, приобретенных за плату, признается сумма затрат организации на приобретение, сооружение и изготовление, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов. То есть, по смыслу данной нормы переоценка - это оценка имущества, которая ведет к изменению стоимости основных средств в бухгалтерском учете организации собственника без проведения ремонтных работ либо иных мероприятий, направленных на улучшение фактического состояния основных средств.

Федеральным законом от 29.07.1998 № 135-ФЗ «Об оценочной деятельности в Российской Федерации» предусмотрено, что оценочная деятельность проводится в отношении объектов оценки, принадлежащих Российской Федерации, субъектам Российской Федерации или муниципальным образованиям, физическим лицам и юридическим лицам, для целей совершения сделок с объектами оценки, а также для иных целей.

Из совокупности указанных норм следует, что результатом проведенной оценки становится изменение стоимости объектов (в сравнении с остаточной стоимостью организации продавца на момент продажи) в бухгалтерском учете организации покупателя без проведения ремонтных работ либо иных мероприятий (реконструкции), направленных на улучшение фактического состояния основных средств.

Таким образом, по смыслу указанных норм, оценка с целью продажи и переоценка имущества, по сути, являются аналогичными действиями – действиями, направленными на изменение стоимости объекта в бухгалтерском учете без проведения ремонтных работ либо иных мероприятий (реконструкции), направленных на улучшение фактического состояния основных средств. Кроме того, у конкретного объекта основных средств имеется определенный законодательством максимальный срок полезного использования.

В соответствии с требованиями законодательства в сфере тарифного регулирования результаты переоценки не могут быть учтены в составе необходимой валовой выручки регулируемых организаций, если расходы на амортизацию не являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации.

В случае учета подобных сделок при тарифном регулировании потребитель услуг по передаче электрической энергии, по сути, вынужден будет оплачивать расходы на амортизационные отчисления собственников объектов электросетевого хозяйства и при этом сами объекты электросетевого хозяйства, которые, в том числе, уже были самортизированы у предыдущего собственника, могут оставаться в неизменном виде и состоянии.

Также необходимо отметить, что тарифный источник формируется из средств потребителей услуг по передаче электрической энергии, т.е., подобное неоднократное приобретение одних и тех же объектов электросетевого хозяйства без улучшения фактического состояния объектов основных средств, по сути, осуществлялось бы не за счет приобретателя активов, а за счет лиц, которым оказываются услуги естественно-монопольного характера, от приобретения которых потребители не могут отказаться в силу их инфраструктурного характера, непосредственно связанного с жизнеобеспечением.

Таким образом, ООО «ИВЭЛС» по договору с ИП Чесноковой А.А. от 09.06.2022 № 5 приобрело устаревшее имущество, стоимость которого полностью восстановлена посредством амортизационных отчислений. Дальнейшее использование физически изношенного оборудования относится к рискам приобретателя. И с учетом принципов тарифного регулирования, в том числе соблюдения баланса интересов, на потребителей электрической энергии не может быть возложена необходимость возмещения содержания такого имущества. Информация о проводимых физических улучшениях данного имущества в материалы тарифного дела не предоставлена.

Расходы на амортизацию по объектам электросетевого хозяйства, приобретенным ООО «ИВЭЛС» по договорам с ООО «Каскад» и ИП Русановым А.П., Департамент считает экономически обоснованным учитывать с учетом остаточной стоимости данных объектов у предыдущих собственников и оставшегося срока их полезного использования. Информация о проводимых физических улучшениях данного имущества в материалы тарифного дела не предоставлена.

Всего в итоге по данным объектам Департаментом на 2024 год учтены амортизационные отчисления в сумме 436,48 тыс. руб.

Таким образом, по мнению Департамента, в данном случае экономически обоснованно учитывать амортизационные отчисления по консолидированным объектам не выше амортизационных отчислений, учитываемых ранее в предыдущих периодах регулирования в составе расходов ООО «ИВЭЛС» на аренду этих электросетевых активов. В противном случае, потребитель вынужденно оплатит расходы, связанные с расширением бизнеса конкретной ТСО. При этом данная ситуация может возникать с одним и тем же электросетевым имуществом неоднократно при смене его собственников.

Департамент также отмечает, что дополнительные расходы ТСО, связанные с консолидацией электросетевых активов, не могут быть покрыты за счет поступлений от регулируемого вида деятельности по передаче электрической энергии, так как не являются обязательными и экономически обоснованными. В материалы тарифного дела не представлены документы, определяющие источник финансирования расходов на погашение рассрочки платежа за приобретенное электросетевое имущество.

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Департаментом также были внесены изменения в экспертное заключение в части описания соответствия ООО «ИВЭЛС» Критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

Ассоциация «НП Совет рынка» в отношении ООО «ИВЭЛС» голосует по данному вопросу «против», по причине не предоставления проекта постановления, расчетов и экспертного заключения.

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

**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 17.12.2020 № 72-э/1 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для ООО «ИВЭЛС» 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 17.12.2020 № 72-э/1 в новой редакции согласно Таблице:

Таблица

Необходимая валовая выручка

ООО «ИВЭЛС» на долгосрочный период регулирования

(без учета оплаты потерь)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации | Год | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь |
| тыс. руб. |
| 1. | ООО «ИВЭЛС» | 2021 | 55 953,29 |
| 2022 | 56 591,16 |
| 2023 | 91 207,66 |
| 2024 | 108 507,26 |
| 2025 | 104 415,63 |

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. | - |
| 3. | Турбачкина Е.В. | за |
| 4. | Коннова Е.А. | за |
| 5. | Полозов И.Г | за |
| 6. | Гущина Н.Б. | - |
| 7. | Агапова О.П. | за |
| 8. | Кулешов А.И. | против |

Итого: за – 5, против – 1, воздержался – 0, отсутствуют – 2.

1. **СЛУШАЛИ: О внесении изменений в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 29.12.2020 № 77-э/3 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для ОАО «Юрьевецкие электрические сети» на 2021 - 2025 годы, в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования» (Морева, Коннова).**

В целях устранения технической ошибки необходимо внести изменения в экспертное заключение по корректировке необходимой валовой выручки ОАО «Юрьевецкие электрические сети» на содержание электрических сетей на очередной (четвертый) год долгосрочного периода регулирования – 2024 год, принимаемой в расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по Ивановской области на 2024 год, и долгосрочных параметров регулирования на 2021-2025 гг.

В части объема условных единиц электросетевого хозяйства ОАО «Юрьевецкие электрические сети на 2024 год вместо 2 734,39 у.е. (плановое среднегодовое значение) Департаментом принимается 2 266,00 у.е. (плановое среднегодовое значение).

При расчете объема условных единиц Департаментом вместо 33,28 км ВЛЭП напряжением 1-20 кВ на ж/бетонных (металлических) опорах учтено 37,71 км; вместо 26,56 км ВЛЭП напряжением 0,4 кВ на ж/бетонных (металлических) опорах учтено 38,57 км; вместо 233 шт. масляных выключателей напряжением 1-20 кВ учтено 159 шт.; вместо 407 шт. выключателей нагрузки напряжением 1-20 кВ учтено 262 шт.; вместо 54 шт. однотрансформаторных ТП, КТП напряжением 1-20 кВ учтено 56 шт.

Уменьшение количества активов повлекло снижение, в том числе, подконтрольных расходов.

**В части величины подконтрольных расходов на 2024 год** для ОАО «Юрьевецкие электрические сети» вместо 60 290,81 тыс. руб. Департаментом принято 50 972,37 тыс. руб.







21 293,2324 \*(1,08110 \* 1,00510 \* 2,20302)= 50 972,37 тыс. руб.

По статье «Отчисления на социальные нужды» с учетом скорректированного планового значения подконтрольных расходов на 2024 год Департаментом вместо 4 135,19 тыс. руб. приняты расходы в сумме 3 496,06 тыс. руб.

Расходы по данной статье рассчитаны исходя из определенной Департаментом расчетной величины расходов по статье «Затраты на оплату труда» в составе подконтрольных расходов на 2024 год (13 296,79 тыс. руб.) и фактической ставки по страховым взносам на обязательное социальное страхование ОАО «Юрьевецкие электрические сети» за 2022 год.

В части корректировки по формуле 7.1 Методических указаний № 98-э (отклонение по выручке) Департаментом вместо (– 148,82) тыс. руб. учтено (– 2 691,84) тыс. руб. *с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам*:



40 890,82 – 43 582,66 = - 2 691,84 тыс. руб.

Расчет необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей:



Основные показатели деятельности ОАО «Юрьевецкие электрические сети», принимаемые в расчет единых (котловых) и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, а также принимаемые при установлении НВВ, приведены в приложениях к протоколу.

По результатам экспертизы подготовлены расчетные материалы и соответствующие изменения в экспертное заключение от 10.11.2023 г.

Соответствующие расчетные материалы к заседанию Правления Департамента были направлены в адрес ОАО «Юрьевецкие электрические сети» в установленные законодательством сроки. Представители ОАО «Юрьевецкие электрические сети» на заседании Правления Департамента отсутствовали, особого мнения со стороны ОАО «Юрьевецкие электрические сети» в адрес Департамента также не поступало.

Ассоциация «НП Совет рынка» в отношении ОАО «Юрьевецкие электрические сети» голосует по данному вопросу «против», по причине не предоставления проекта постановления, расчетов и экспертного заключения.

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

**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 29.12.2020 № 77-э/3 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для ОАО «Юрьевецкие электрические сети» 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 29.12.2020 № 77-э/3 в новой редакции согласно Таблице:

Таблица

Необходимая валовая выручка

ОАО «Юрьевецкие электрические сети» на долгосрочный период регулирования

(без учета оплаты потерь)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации | Год | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь |
| тыс. руб. |
| 1. | ОАО «Юрьевецкие электрические сети» | 2021 | 23 588 23 |
| 2022 | 24 709,12 |
| 2023 | 24 179,36 |
| 2024 | 57 330,76 |
| 2025 | 60 550,03 |

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. | - |
| 3. | Турбачкина Е.В. | за |
| 4. | Коннова Е.А. | за |
| 5. | Полозов И.Г | за |
| 6. | Гущина Н.Б. | - |
| 7. | Агапова О.П. | за |
| 8. | Кулешов А.И. | против |

Итого: за – 5, против – 1, воздержался – 0, отсутствуют – 2.

1. **СЛУШАЛИ: О тарифах на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Ивановской области на 2024 год (Морева, Коннова).**

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», приказом ФАС России от 12.10.2023 № 726/23 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2024 год», 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, 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 ФАС России от 10.03.2022 № 196/22, Департамент энергетики и тарифов Ивановской произвел расчет тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Ивановской области на 2024 год.

В настоящее время с учетом региональных особенностей, социальных и экономических факторов, сложившихся в Ивановской области, соответствующее решение об установлении социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) в Ивановской области не принято. Тарифы на 2024 год рассчитаны без учета дифференциации по объемам потребления электрической энергии (мощности).

Учитывая заданное на федеральном уровне на 2024 год ограничение роста одноставочных тарифов на электроэнергию для населения, а также сложившийся ряд проблем в тарифном регулировании электросетевого комплекса, без пересмотра в сторону увеличения установленной для Ивановской области предельной величины перекрестного субсидирования населения возможность введения на 2024 год каких-либо понижающих коэффициентов к тарифам на электроэнергию для приравненных к населению категорий потребителей (за исключением уже введенных на 2020 год понижающих коэффициентов для СНТ), по мнению Департамента, отсутствует.

Также, с учетом установленных на федеральном уровне ограничений по индексу изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на 2024 год, прирост тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей в ночной зоне составит до 13,7% с 1 июля 2024 года. При этом размер вышеуказанных тарифов сохранился в установленном Методическими указаниями диапазоне 0,6 - 0,8 от одноставочных тарифов.

Тарифы, дифференцированные по зонам суток, устанавливаются в соответствии с пунктом 70 Основ ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, 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, и могут иметь величину, отличную от установленных предельных уровней тарифов, как в большую, так и в меньшую сторону.

Примененные при расчете цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) на 2024 год понижающие коэффициенты приведены в Таблице 1:

Таблица 1







На основании вышеизложенного, Департамент предлагает установить тарифы на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2024 год с ростом к действующим согласно Таблице 2.

Балансовые показатели планового объема полезного отпуска электрической энергии, используемые при расчете цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Ивановской области, указаны в Таблице 3.

Таблица 2



Таблица 3









Ассоциация «НП Совет рынка» голосует по данному вопросу «за».

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» дополнительно отмечает, что:

• по мнению Ассоциации, при принятии решения об установлении тарифов на электрическую энергию для населения необходимо учитывать сложившуюся динамику потребления электрической энергии населением и уровень величины перекрестного субсидирования. Установление тарифов на электрическую энергию для населения, дифференцированных по объемам потребления, к рассмотрению на заседании не предложено.

**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», приказом ФАС России от 12.10.2023 № 726/23 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2024 год», 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, 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 ФАС России от 10.03.2022 № 196/22:

1. Установить с 01.01.2024 по 31.12.2024 тарифы на электрическую энергию, отпускаемую гарантирующими поставщиками, энергосбытовыми и энергоснабжающими организациями населению и приравненным к нему категориям потребителей, по Ивановской области согласно Таблице.

Таблица

Цены (тарифы)

на электрическую энергию для населения и приравненных к нему

категорий потребителей по субъекту Российской Федерации









2. С введением в действие установленных в п. 1 настоящего постановления тарифов утрачивает силу постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 18.11.2022 № 51-э/2 «О тарифах на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Ивановской области».

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. | - |
| 3. | Турбачкина Е.В. | за |
| 4. | Коннова Е.А. | за |
| 5. | Полозов И.Г | за |
| 6. | Гущина Н.Б. | - |
| 7. | Агапова О.П. | за |
| 8. | Кулешов А.И. | за |

Итого: за – 6, против – 0, воздержался – 0, отсутствуют – 2.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Ответственный секретарь Правления |  | М.В. Аскярова  |
| **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 |