**Утверждаю**

**Председатель Правления**

**Департамента энергетики и тарифов**

**Ивановской области**

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

**П Р О Т О К О Л № 40/2**

заседания Правления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области

14 октября 2022 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: Назарова О.А., Петрова Е.В., Кузьмичева Е.С.

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 Ивановского филиала АО «ЭнергосбыТ Плюс»: Королев А.Ю., Тарутина А.С.

Ответственный секретарь Правления: Блинова М.С.

**П О В Е С Т К А:**

1. **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».**
2. **О внесении изменений в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 01.12.2020 № 64-э/1 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для ООО «ТСП» на 2021 - 2025 годы, 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 29.12.2020 № 77-э/1 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для ОАО «РЖД» (Северная дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение филиала Трансэнерго) 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 27.12.2021 № 59-э/1 «О сбытовых надбавках для гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Ивановской области» (в части сбытовых надбавок для Ивановского филиала АО «ЭнергосбыТ Плюс» во исполнение решения ФАС России).**
5. **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, Петрова).**

Рассмотрено дело в части корректировки НВВ на содержание электрических сетей на 2023 год, принимаемой в расчет единых (котловых) и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии (без учета оплаты потерь), для ОАО «Юрьевецкие электрические сети» (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 энергетики и тарифов Ивановской области (далее – Департамент) отмечает, что расчет произведен специалистами Департамента в соответствии с:

* макроэкономическими показателями одобренного Правительством Российской Федерации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2025 года,
* положениями постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования),
* 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-э).

Основные показатели деятельности ОАО «Юрьевецкие электрические сети», принимаемые в расчет единых (котловых) и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 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 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».

ОАО «Юрьевецкие электрические сети» письмом от 14.10.2022 № 3/10/2022 (прилагается к настоящему протоколу) согласовывает предлагаемую к утверждению корректировку НВВ, участвующую в расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на 2023 год.

Ассоциация «НП Совет рынка» в отношении ОАО «Юрьевецкие электрические сети» голосует по данному вопросу «против», так как на заседании Правления предлагается принять скорректированные показатели по НВВ ОАО «Юрьевецкие электрические сети», отличные от ранее направленных в адрес Ассоциации «НП Совет рынка».

Департамент отмечает, что корректировка расчетов произведена в связи с выявленной технической ошибкой.

**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

ДЛЯ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

НА ДОЛГОСРОЧНЫЙ ПЕРИОД РЕГУЛИРОВАНИЯ 2021 - 2025 ГОДЫ

(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 | 24 698,22 |
| 2025 | 24 839,57 |

2. Постановление вступает в силу со 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.

1. **СЛУШАЛИ: О внесении изменений в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 01.12.2020 № 64-э/1 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для ООО «ТСП» на 2021 - 2025 годы, в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования» (Морева, Коннова, Назарова).**

Рассмотрено дело в части корректировки НВВ на содержание электрических сетей на 2023 год, принимаемой в расчет единых (котловых) и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии (без учета оплаты потерь), для ООО «ТСП» (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 энергетики и тарифов Ивановской области (далее – Департамент) отмечает, что расчет произведен специалистами Департамента в соответствии с:

* макроэкономическими показателями одобренного Правительством Российской Федерации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2025 года,
* 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».

Основные показатели деятельности ООО «ТСП», принимаемые в расчет единых (котловых) и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 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 01.12.2020 № 64-э/1 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для ООО «ТСП» на 2021 - 2025 годы, в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования».

ООО «ТСП» письмом от 11.10.2022 № 1057 (прилагается к настоящему протоколу) согласовывает предлагаемую к утверждению корректировку НВВ, участвующую в расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на 2023 год.

Ассоциация «НП Совет рынка» в отношении ООО «ТСП» голосует по данному вопросу «воздержался», так как:

1) решения принимаются до опубликования до 01.11.2022 в соответствии с пунктом 30(1) Правил государственного регулирования, утвержденных ПП РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Правила), информации о территориальных сетевых организациях, в отношении которых устанавливаются (пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования;

1. в экспертных заключениях отсутствует информация: о соответствии представленных документов ТСО пункту 17 Правил; содержит не в полном объеме сведения, предусмотренные пунктом 23 Правил; об анализе исполнения сметы, утвержденной на 2021 года, а также достижении основных технико-экономических показателей; о подходе в части принятия амортизационных отчислений в соответствии с рекомендациями, представленными в письме ФАС России от 05.08.2022 № МШ/74227/22;
2. в экспертном заключении по ТСО – ООО «ТСП» отсутствует информация о документации, на основании которой произведен анализ и скорректирован недополученный доход от технологического присоединения льготных категорий потребителей;
3. в экспертных заключениях отсутствует: информация о величине потребности на финансирование мероприятий по организации интеллектуального учета в соответствии с положениями п.5 ст.37 Федерального закона № 35-ФЗ на 2023 год, за истекший период; информация о реализации программ энергоэффективности, в том числе об осуществленной проверке по ее реализации в соответствии с требованиями, утвержденными постановлением Департамента от 31.12.2015 №148-п (ред. от 14.01.2022);
4. в экспертных заключениях указано, что по рассматриваемым организациям оказание услуг по передаче не является основным видом деятельности, при этом в заключениях отсутствует информация о принципе распределения косвенных расходов между видами деятельности;
5. расходы на отчисления и социальные нужды, учитываемые в составе неподконтрольных расходов, по мнению Ассоциации, целесообразно принимать исходя из фактических отчислений за истекший период;
6. при расчете корректировки за истекший период (2021 г.) регулирующим органом используется ИПЦ на год i-1 (на 2022 г.) на уровне определенного прогнозом в размере 13,9 %, а не на уровне ИПЦ, определенного при утверждении тарифов на 2022 г., который был учтен при утверждении НВВ на 2022 г. в размере 4,3 %, как предусматривают Методические указания от 17.02.2012 № 98-э.

Департамент отмечает следующее, что положения п. 30(1) Правил государственного регулирования устанавливают только предельный срок публикации информации о территориальных сетевых организациях, в отношении которых устанавливаются (пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования, а также о территориальных сетевых организациях, оказывающих услуги по передаче электрической энергии в текущем расчетном периоде регулирования, в отношении которых не устанавливаются (не пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования. Во исполнение подпункта 8 пункта 23 Правил экспертное заключение ООО «ТСП» содержит анализ соответствия организации Критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

В части в замечания об отсутствии в экспертном заключении ряда сведений, предусмотренных пунктом 23 Правил, Департамент отмечает, что в экспертном заключении соответствующая информация дополнена.

По статье «Отчисления на социальные нужды» Департамент отмечает, что расходы по данной статье составляют 5 951,14тыс. руб., что составляет 30,40% от заработной платы:

- Пенсионный фонд Российской Федерации – 22 %;

- Фонд социального страхования РФ – 2,9 %;

- Федеральный фонд обязательного медицинского страхования – 5,1 %.

Кроме того, при формировании тарифов на 2023 год учтен страховой тариф на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,40 %. Методическими указаниями от 17.02.2012 № 98-э также предусмотрена корректировка неподконтрольных расходов, исходя из фактических показателей деятельности, в том числе расходов по статье «Отчисления на социальные нужды».

При проведении экспертизы Департамент руководствовался индексами потребительских цен из прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и плановый период 2024 и 2025 годов, разработанного Минэкономразвития России по состоянию от 28.09.2022, что, по мнению Департамента, не противоречит действующему законодательству.

**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 01.12.2020 № 64-э/1 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для ООО «ТСП» 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 01.12.2020 № 64-э/1 в новой редакции согласно Таблице:

Таблица

НВВ ООО «ТСП» 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 «ТСП» | 2021 | 34 752,90 |
| 2022 | 37 416,25 |
| 2023 | 37 511,56 |
| 2024 | 36 039,32 |
| 2025 | 36 553,20 |

2. Постановление вступает в силу со 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. | воздержался |

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

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

Рассмотрено дело в части корректировки НВВ на содержание электрических сетей на 2023 год, принимаемой в расчет единых (котловых) и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии (без учета оплаты потерь), для ОАО «РЖД» (Северная дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение филиала Трансэнерго) (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 энергетики и тарифов Ивановской области (далее – Департамент) отмечает, что расчет произведен специалистами Департамента в соответствии с:

* макроэкономическими показателями одобренного Правительством Российской Федерации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2025 года,
* 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».

Основные показатели деятельности ОАО «РЖД» (Северная дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение филиала Трансэнерго), принимаемые в расчет единых (котловых) и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 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 29.12.2020 № 77-э/1 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для ОАО «РЖД» (Северная дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение филиала Трансэнерго) на 2021-2025 годы, в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования».

ОАО «РЖД» (Северная дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение филиала Трансэнерго) письмом от 13.10.2022 № СевНТЭ-247 (прилагается к настоящему протоколу) согласовывает предлагаемую к утверждению корректировку НВВ, участвующую в расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на 2023 год.

Ассоциация «НП Совет рынка» в отношении ОАО «РЖД» (Северная дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение филиала Трансэнерго) голосует по данному вопросу «воздержался», так как:

1) решения принимаются до опубликования до 01.11.2022 в соответствии с пунктом 30(1) Правил государственного регулирования, утвержденных ПП РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Правила) информации о территориальных сетевых организациях, в отношении которых устанавливаются (пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования;

2) в экспертных заключениях отсутствует информация: о соответствии представленных документов ТСО пункту 17 Правил; содержит не в полном объеме сведения предусмотренные пунктом 23 Правил; об анализе исполнения сметы, утвержденной на 2021 года, а также достижении основных технико-экономических показателей; о подходе в части принятия амортизационных отчислений в соответствии с рекомендациями, представленными в письме ФАС России от 05.08.2022 № МШ/74227/22;

3) в экспертном заключении по ТСО – ОАО «РЖД» (Северная дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение филиала Трансэнерго) отсутствует информация о документации, на основании которой произведен анализ и скорректирован недополученный доход от технологического присоединения льготных категорий потребителей;

4) в экспертных заключениях отсутствует: информация о величине потребности на финансирование мероприятий по организации интеллектуального учета в соответствии с положениями п.5 ст.37 Федерального закона № 35-ФЗ на 2023 год, за истекший период; информация о реализации программ энергоэффективности, в том числе об осуществленной проверке по ее реализации в соответствии с требованиями, утвержденными постановлением Департамента от 31.12.2015 №148-п (ред. от 14.01.2022);

5) в экспертных заключениях указано, что по рассматриваемым организациям оказание услуг по передаче не является основным видом деятельности, при этом в заключениях отсутствует информация о принципе распределения косвенных расходов между видами деятельности;

6) расходы на отчисления и социальные нужды, учитываемые в составе неподконтрольных расходов, по мнению Ассоциации, целесообразно принимать исходя из фактических отчислений за истекший период;

7) при расчете корректировки за истекший период (2021 г.) регулирующим органом используется ИПЦ на год i-1 (на 2022 г.) на уровне определенного прогнозом в размере 13,9 %, а не на уровне ИПЦ определенного при утверждении тарифов на 2022 г., который был учтен при утверждении НВВ на 2022 г. в размере 4,3 %, как предусматривают Методические указания от 17.02.2012 № 98-э.

Департамент отмечает следующее, что положения п. 30(1) Правил государственного регулирования устанавливают только предельный срок публикации информации о территориальных сетевых организациях, в отношении которых устанавливаются (пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования, а также о территориальных сетевых организациях, оказывающих услуги по передаче электрической энергии в текущем расчетном периоде регулирования, в отношении которых не устанавливаются (не пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования. Во исполнение подпункта 8 пункта 23 Правил регулирования экспертное заключение ОАО «РЖД» (Северная дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение филиала Трансэнерго) содержит анализ соответствия организации Критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

В части в замечания об отсутствии в экспертном заключении ряда сведений, предусмотренных пунктом 23 Правил, Департамент отмечает, что в экспертном заключении соответствующая информация дополнена.

По статье «Отчисления на социальные нужды» Департамент отмечает, что расходы по данной статье составляют 1 109,99 тыс. руб., что составляет 30,38% от заработной платы:

- Пенсионный фонд Российской Федерации – 22 %;

- Фонд социального страхования РФ – 2,9 %;

- Федеральный фонд обязательного медицинского страхования – 5,1 %.

Кроме того, при формировании тарифов на 2023 год учтен страховой тариф на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,38 %. Методическими указаниями от 17.02.2012 № 98-э также предусмотрена корректировка неподконтрольных расходов, исходя из фактических показателей деятельности, в том числе расходов по статье «Отчисления на социальные нужды».

При проведении экспертизы Департамент руководствовался индексами потребительских цен из прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и плановый период 2024 и 2025 годов, разработанного Минэкономразвития России по состоянию от 28.09.2022, что, по мнению Департамента, не противоречит действующему законодательству.

**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/1 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для ОАО «РЖД» (Северная дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение филиала Трансэнерго) 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/1 в новой редакции согласно Таблице:

Таблица

НВВ ОАО «РЖД» (Северная дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение филиала Трансэнерго) 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 «РЖД» (Северная дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение филиала Трансэнерго) | 2021 | 9 247,62 |
| 2022 | 9 089,21 |
| 2023 | 12 062,16 |
| 2024 | 11 560,00 |
| 2025 | 10 737,62 |

2. Постановление вступает в силу со 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. | воздержался |

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

1. **СЛУШАЛИ: О внесении изменений в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 27.12.2021 № 59-э/1 «О сбытовых надбавках для гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Ивановской области» (в части сбытовых надбавок для Ивановского филиала АО «ЭнергосбыТ Плюс» во исполнение решения ФАС России) (Морева, Коннова).**

В соответствии с решением ФАС России от 21.09.2022 № СП/87601/22 (далее – Решение ФАС от 21.09.2022) об установлении нового срока исполнения решения ФАС России от 25.07.2022 № 31/70105/22 (далее – Решение ФАС от 25.07.2022) учет экономически обоснованных расходов в соответствии с решением ФАС от 25.07.2022 должен был быть произведен Департаментом энергетики и тарифов Ивановской области (далее – Департамент) в 2022 году, начиная с 01 сентября 2022 года.

Согласно Решению от 21.09.2022 Департаменту необходимо в срок до 01.11.2022г. пересмотреть сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии (далее – ГП) Ивановского филиала АО «ЭнергосбыТ Плюс», установленные Департаментом на 2022 год с 01.09.2022г. (постановление Департамента от 12.08.2022 № 30-э/1 «О внесении изменений в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 27.12.2021 № 59-э/1 «О сбытовых надбавках для гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Ивановской области»»).

С учетом вышеизложенного, а также положений п. 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, с целью приведения расчета сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии Ивановского филиала АО «ЭнергосбыТ Плюс» на 2022 год в соответствие с Решением от 21.09.2022 необходимо внести соответствующие изменения в Экспертное заключение Департамента от 27.12.2021 по расчету сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии Ивановского филиала АО «ЭнергосбыТ Плюс» на 2022 год.

**Расчет сбытовых надбавок ГП для прочих потребителей**

Согласно Изменению в экспертное заключение по расчету сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии Ивановского филиала АО «ЭнергосбыТ Плюс» на 2022 год от 02.08.2022г. Департаментом во исполнение Решения ФАС от 25.07.2022 в составе НВВ ГП дополнительно были учтены средства в размере 146 780 698,59 руб. Как следствие, Департаментом был произведен перерасчет сбытовых надбавок для ГП Ивановского филиала АО «ЭнергосбыТ Плюс» на 2022г. Соответствующее постановление Департамента от 12.08.2022 № 30-э/1 «О внесении изменений в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 27.12.2021 № 59-э/1 «О сбытовых надбавках для гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Ивановской области»» вступило в силу со дня его официального опубликования и распространяется на правоотношения, возникшие с 01.09.2022г.

Исходя из разницы в первоначально утвержденных сбытовых надбавках для ГП Ивановский филиал АО «ЭнергосбыТ Плюс» на 2-е полугодие 2022г. (постановление Департамента от 27.12.2021 № 59-э/1 (ред. от 14.01.2022)) и сбытовых надбавках после пересмотра с 01.09.2022г., а также плановых объемов электрической энергии в сентябре и октябре 2022г., поставляемой ГП прочим потребителям, Департаментом расчетным способом была определена дельта необходимой валовой выручки (далее – НВВ) (дополнительно учтенной Департаментом по решению ФАС от 25.07.2022), собираемая ГП за период с 01.09.2022г. по 30.10.2022г.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | кВт\*ч | Прочие до 670 кВт | Прочие 670 кВт-10 МВт | Прочие не менее 10 МВт | Итого Прочие |
| Объем ЭЭ прочим в СПБ 2 пг 2022г. | Э пп i, 2 п/г | **379 761 338** | **206 226 114** | **13 886 848** | **599 874 300** |
| Июль |  | 53 013 826 | 28 788 700 | 1 938 573 | 83 741 099 |
| Август |  | 54 938 124 | 29 833 674 | 2 008 939 | 86 780 737 |
| **Сентябрь** |  | **56 615 832** | **30 744 738** | **2 070 288** | **89 430 858** |
| **Октябрь** |  | **64 605 853** | **35 083 650** | **2 362 462** | **102 051 966** |
| Ноябрь |  | 69 699 518 | 37 849 721 | 2 548 723 | 110 097 963 |
| Декабрь |  | 80 888 185 | 43 925 630 | 2 957 863 | 127 771 678 |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Расчетная дельта НВВ (дополнительно учтенной Департаментом по решению ФАС от 25.07.2022), собираемая ГП за период с 01.09.2022г по 30.10.2022г. по пересмотренным с 01.09.2022г. сбытовым надбавкам, руб.** | | | | |
| Руб. | Прочие до 670 кВт | Прочие 670 кВт-10 МВт | Прочие свыше 10 МВт | **ИТОГО** |
| **Сентябрь** | 10 405 999,75 | 850 866,19 | 87 274,58 | 11 344 140,52 |
| **Октябрь** | 11 874 567,15 | 970 946,37 | 99 591,38 | 12 945 104,90 |
| **Итого** |  |  |  | **24 289 245,42** |

Расчет произведен Департаментом с использованием раздела IV Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов (далее – Методические указания № 1554/17), утвержденных приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17, и представлен в таблице:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | | | Условное обозначение | 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 | 1,10558 | | | 1,10558 | 1,10558 | |
| Остаток дельты НВВ, дополнительно учтенной Департаментом по решению ФАС от 25.07.2022 при пересмотре сбытовых надбавок ГП с 01.09.2022, за вычетом части, собранной за сентябрь-октябрь 2022г. | | |  | 101 475 212,68 | | | 19 708 611,20 | 1 307 629,29 | |
| НВВ ГП для прочих за ноябрь-декабрь 2022г. (рассчитанная по первоначально утвержденным СН на 2022г. с учетом остатка дельты НВВ) | | | НВВ пп i | 130 877 343,40 | | | 28 492 109,83 | 1 808 419,15 | |
| Объем ЭЭ прочим в СПБ  (ноябрь-декабрь 2022г.) | | | Э пп i | 150 587 703 | | | 81 775 351 | 5 506 586 | |
| Удельная величина НВВ ГП для прочих с 01.11.2022г. | | | НВВ удпп i | 0,86911 | | | 0,34842 | 0,32841 | |
| **СН прочие расчетного периода с 01.11.2022** | | | **СН пп i** | **0,86911** | | | **0,34842** | **0,32841** | |
| Проверка условий не превышения (по удельным величинам) | | | | | | | | | |
| Менее 670 кВт <= 3\*не менее 10 МВт | Не менее 10 МВт <= от 670 кВт до 10 МВт | | | | | Не менее 10 МВт <= менее 670 кВт | | | |
| ОК | ОК | | | | | ОК | | | |
| ОК | ОК | | | | | ОК | | | |
| Проверка условий не превышения (по установленным сбытовым надбавкам) | | | | | | | | |
| Менее 670 кВт <= 3\*не менее 10 МВт | | Не менее 10 МВт <= от 670 кВт до 10 МВт | | | Не менее 10 МВт <= менее 670 кВт | | | |
| ОК | | ОК | | | ОК | | | |
| ОК | | ОК | | | ОК | | | |

Во исполнение Решения ФАС России от 21.09.2022 № СП/87601/22 Правлению Департамента предлагаются на рассмотрение и утверждение с 01.11.2022г. сбытовые надбавки для гарантирующего поставщика электрической энергии Ивановского филиала АО «ЭнергосбыТ Плюс» в следующих размерах:

- прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт — 0,86911 руб./кВтч;

- прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт — 0,34842 руб./кВтч;

- прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт — 0,32841 руб./кВтч.

От Ивановского филиала АО «ЭнергосбыТ Плюс» письменная позиция по рассматриваемым на заседании Правления Департамента вопросам не поступала. На заседании Правления Департамента представителем организации было сообщено об отсутствии замечаний по материалам, рассматриваемым на данном заседании Правления в отношении Ивановского филиала АО «ЭнергосбыТ Плюс».

Ассоциация «НП Совет рынка» голосует по данному вопросу «воздержался», так как не был представлен принцип распределения прочих корректировок по группам потребителей.

Департамент отмечает, что все расчетные материалы и экспертные заключения по рассматриваемому вопросу были направлены в адрес Ассоциации «НП Совет рынка».

**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, решением ФАС России от 21.09.2022 № СП/87601/22 Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:

1. Внести в [постановление](consultantplus://offline/ref=32F86E82CCA269AC15B7F1ED91EFDBF6734A3C0FCBA224A4D719403AB1138EA2F0BAE52C07803AA824B157E03248CC720AN3vEJ) Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 27.12.2021 № 59-э/1 «О сбытовых надбавках для гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Ивановской области» следующие изменения:

в приложении к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 27.12.2021 № 59-э/1 в строке 1 в графе 8 цифры «0,37905» заменить цифрами «0,86911», в графе 10 цифры «0,13509» заменить цифрами «0,34842», в графе 12 цифры «0,13310» заменить цифрами «0,32841».

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования и распространяется на правоотношения, возникшие с 01.11.2022.

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. | воздержался |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Ответственный секретарь Правления |  | М.С. Блинова |
| **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 |