**Утверждаю**

**Председатель Правления**

**Департамента энергетики и тарифов**

**Ивановской области**

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

**П Р О Т О К О Л № 55/1**

заседания Правления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области

28 ноября 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: Куфтырева Т.В., Назарова О.А., Сергеев М.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.

Ответственный секретарь Правления: Аскярова М.В.

**П О В Е С Т К А:**

1. **О единых (котловых) тарифах на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Ивановской области.**
2. **Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Ивановской области на 2023 год.**
3. **Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области на 2023 год.**
4. **О внесении изменений в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 28.10.2022 № 43-э/4 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для ООО «НСК» на 2023-2027 гг., в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования.**
5. **О внесении изменений в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 03.11.2022 № 45-э/1 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для ООО «Промэнергосеть-Лежнево» на 2023-2027 гг., в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования.**
6. **О внесении изменений в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 11.11.2022 № 47-э/1 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для ООО «Энергосеть» на 2023-2027 гг., в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования».**
7. **О внесении изменений в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 28.10.2022 № 43-э/2 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для ООО «Химзавод» на 2023-2027 гг., в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования.**
8. **О внесении изменений в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 28.10.2022 № 43-э/3 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для АО «ПСК» на 2023-2027 гг., в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования.**
9. **СЛУШАЛИ: О единых (котловых) тарифах на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Ивановской области (Морева, Коннова).**

На заседаниях Правления Департамента (см. протоколы 14.10.2021 № 40/2, от 28.10.2022 № 43/3, от 03.11.2022 № 45/1, от 11.11.2022 № 47/1, от 18.11.2022 № 51/1, от 24.11.2022 № 53/1, от 28.11.2022 № 55/1) рассмотрены вопросы по включению НВВ 16-ти сетевых организаций в расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Ивановской области на 2023 год. Специалистами Департамента подготовлено экспертное заключение по расчету единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Ивановской области на 2023 год.

При проведении расчета Департамент руководствовался:

- 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 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»,

- постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»,

- постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»,

- приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций»,

- Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1,

- Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861,

- приказом ФАС России от 14.12.2021 № 1410/21 «О внесении изменений в приложение № 1 и приложение № 2 к приказу ФАС России от 14 декабря 2020 г. № 1216/20 «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые ПАО «Федеральная сетевая компания единой энергетической системы», на 2021 - 2024 годы»,

- прогнозным значением ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, на 2023 год по Ивановской области, опубликованным Ассоциацией «НП Совет рынка» в сети Интернет,

- приказом ФАС России от 11.10.2022 № 733/22 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2023 год»,

- постановлением 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»,

- Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004 г. № 20-э/2,

- Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э (далее по тексту – Методические указания № 98-э),

- Методическими указаниями по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденными приказом ФАС России от 27.05.2022 № 412/22,

- приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям»,

- приказом Министерства энергетики РФ от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций»,

- приказом Минэнерго России от 16.12.2021 № 1409 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по единой национальной (общероссийской) электрической сети, осуществляемой ПАО «ФСК ЕЭС» с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ПАО «ФСК ЕЭС» на праве собственности или ином законном основании, на 2022 год»,

- Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по Ивановской области на 2023 год, утвержденным приказом ФАС России от 27 октября 2022 № 767/22-ДСП,

- прогнозом свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на 2023 год по субъектам РФ, разработанным Ассоциацией «НП Совет рынка»,

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

Расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (далее – единые (котловые) тарифы) произведен на 2023 год без календарной разбивки, исходя из суммарной величины необходимой валовой выручки 16-ти территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии.

Перечень сетевых организаций Ивановской области, расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии которых включены в состав единых (котловых) тарифов на 2023 год

|  |  |
| --- | --- |
| 1 | ПАО «Россети Центр и Приволжье» (филиал «Ивэнерго») |
| 2 | АО «Объединенные электрические сети» |
| 3 | АО «Вичугская городская электросеть» |
| 4 | АО «Кинешемская ГЭС» |
| 5 | Общество с ограниченной ответственностью «Тейковское сетевое предприятие» |
| 6 | ОАО «Юрьевецкие электрические сети» |
| 7 | ООО «ИВЭЛС» |
| 8 | ОАО «РЖД» (Северная дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение филиала Трансэнерго) |
| 9 | ООО «НСК» |
| 10 | ООО «ЭлСеть» |
| 11 | ООО «Химзавод»  |
| 12 | ООО «Профессионал»  |
| 13 | АО «ПСК» |
| 14 | ООО «Энергосеть» |
| 15 | АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») |
| 16 | ООО «Промэнергосеть-Лежнево» |

Суммарная величина необходимой валовой выручки сетевых организаций на 2023 год составляет 7 011 316,87 тыс. руб., в том числе:

1. Расходы на содержание сетей – 5 743 634,38 тыс. руб., включающие в себя собственные расходы организаций на содержание электрических сетей и расходы по оплате услуг за передачу электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети (ЕНЭС), оказываемых ПАО «ФСК ЕЭС».

Экономическое обоснование собственных расходов сетевых организаций отражено в экспертных заключениях по каждой сетевой организации.

Расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» определены исходя из Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по Ивановской области на 2023 год, утвержденного приказом ФАС России от 27 октября 2022 № 767/22-ДСП, приказа ФАС России от 14.12.2020 № 1216/20 «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые ПАО «Федеральная сетевая компания единой энергетической системы», на 2021-2024 годы» (с учетом приказа ФАС России от 14.12.2021 № 1410/21) и индексации действующих по состоянию на 30.11.2022 ставок на 11,5%, прогнозного значения ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, на 2023 год по Ивановской области, опубликованного Ассоциацией «НП Совет рынка» в сети Интернет, и приказа Минэнерго России от 16.12.2021 № 1409.

2. Расходы на электроэнергию, приобретаемую сетевыми организациями для компенсации потерь электроэнергии в сетях, в сумме 1 267 682,49 тыс. руб.

Расходы на электроэнергию для компенсации потерь определены исходя из объема потерь электроэнергии в сетях вышеуказанных сетевых организаций в сумме *348,2552* млн. кВтч в соответствии с данными Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по Ивановской области на 2023 год и прогнозных тарифов на электроэнергию на 2023 год, определенных исходя из прогнозной стоимости электрической энергии, приобретаемой на эти цели сетевыми организациями у гарантирующих поставщиков электроэнергии, в соответствии с положениями Методических указаний № 98-э и Основ ценообразования.

При расчете ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в процессе ее передачи учтено требование пункта 55 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, согласно которому потребители, энергопринимающие устройства которых присоединены к электрическим сетям через энергетические установки производителя электрической энергии, оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии в процессе ее передачи не осуществляют.

В составе единых «котловых» тарифов на услуги по передаче электрической энергии для группы «Прочие потребители» учтена сумма перекрестного субсидирования населения в сумме 1 296 422,67 тыс. руб. Сумма перекрестного субсидирования включена в состав ставок на оплату содержания электрических сетей единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии и не превышает предельного уровня, определенного с учетом положений постановления Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053.

Предлагаемые к установлению единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии для прочих потребителей Ивановской области, рассчитанные с учетом перекрестного субсидирования, рассчитаны на уровне предельных максимальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по Ивановской области, определенных в соответствии с положениями постановления Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053.

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

- на 10.00 мск. 25.11.2022 не представлены проекты решений, расчеты тарифов.

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 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», 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. Установить с 01.12.2022 по 31.12.2023 единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ивановской области, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в соответствии с Таблицей 1.

2. Установить с 01.12.2022 по 31.12.2023 единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ивановской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, в соответствии с Таблицей 2.

3. Установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ивановской области, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2024-2027 гг. в соответствии с Таблицей 3.

4. С 01.12.2022 признать утратившими силу постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 30.12.2021 № 61-э/1, п. 3 постановления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 26.09.2022 № 37-э/1.

5. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Таблица 1

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ивановской области, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | Диапазоны напряжения |
| Всего | BH-1 | BH | CH-I | CH-II | HH |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1 | Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС) | с 01.12.2022 по 31.12.2023 |
| 1.1 | Двухставочный тариф |
| 1.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт·мес. | x | x | 955 243,43 | 1 182 956,99 | 1 670 055,33 | 1 437 441,30 |
| 1.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт·ч | x | x | 121,65 | 167,43 | 296,36 | 796,65 |
| 1.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | x | x | 1,85672 | 2,35915 | 3,93693 | 4,99294 |
| 1.3 | Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии | тыс. руб. | 1 296 422,67 | x | 154 269,43 | 52 468,26 | 810 250,06 | 279 434,92 |
| 1.4 | Ставка перекрестного субсидирования | руб./МВт·ч | 829,80 | x | 229,19 | 320,78 | 1 336,04 | 1 701,29 |
| 1.5 | Субсидия на компенсацию выпадающих доходов, образованных вследствие установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, ниже экономически обоснованного уровня | тыс. руб. | x |

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ивановской области

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | Уровни напряжения |
| BH | CH-I | CH-II | HH |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Ивановской области: |
| 1.1 | Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)  | с 01.12.2022 по 31.12.2023 |
| 1.1.1 | Двухставочный тариф: |
| 1.1.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт·мес. | 811 567,96 | 1 009 272,62 | 1 062 886,62 | 1 121 622,62 |
| 1.1.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт·ч | 121,65 | 167,43 | 296,36 | 796,65 |
| 1.1.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 1,62753 | 2,03837 | 2,60089 | 3,29164 |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), HBB которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Ивановской области | HBB сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Ивановской области | Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение | Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов) |
| тыс. руб. | тыс. руб. | млн. кВт•ч |
| 1 | ПАО «Россети Центр и Приволжье» (филиал «Ивэнерго») | 4 499 987,61 | 10 999,63 | 237,3710 |
| 2 | АО «Объединенные электрические сети» | 739 908,08 | 9 575,96 | 41,3075 |
| 3 | АО «Вичугская городская электросеть» | 80 026,32 | х | 7,8650 |
| 4 | АО «Кинешемская ГЭС» | 92 492,37 | 5 194,49 | 16,1439 |
| 5 | ООО «ТСП» | 37 511,56 | 149,33 | 6,7243 |
| 6 | ОАО «Юрьевецкие электрические сети» | 24 179,36 | х | 3,9912 |
| 7 | ООО «ИВЭЛС» | 91 207,66 | 1 341,38 | 8,4583 |
| 8 | ОАО «РЖД» (Северная дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение филиала Трансэнерго) | 12 062,16 | х | 0,5173 |
| 9 | ООО «НСК» | 79 727,45 | х | 9,1302 |
| 10 | ООО «ЭлСеть» | 20 323,94 | х | 3,5209 |
| 11 | ООО «Промэнергосеть-Лежнево» | 14 606,83 | х | 3,3325 |
| 12 | ООО «Профессионал» | 1 424,00 | х | 0,6502 |
| 13 | АО «ПСК» | 0,01 | х | 0,5400 |
| 14 | ООО «Энергосеть» | 0,01 | х | 5,0918 |
| 15 | АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») | 47 982,94 | 68,34 | 3,1208 |
| 16 | ООО «Химзавод» | 2 194,08 | х | 0,4903 |
| ВСЕГО | 5 743 634,38 | 27 329,13 | 348,2552 |

Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии

по электрическим сетям Ивановской области

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Единица измерения | 2023 |
| Диапазоны напряжения |
| ВН1 | ВН | СН1 | СН2 | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (мощности) всем потребителям, оплачивающим услуги по передаче электрической энергии по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.: | млн кВт\*ч | х | 589,6603 | 164,1933 | 653,9160 | 1 224,9344 |
| 1.1 | Населению и приравненным к нему категориям потребителей в пределах социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток): | млн кВт\*ч | х | 1,1496 | 1,1437 | 41,7474 | 921,8467 |
| 1.1.1 | Населению и приравненным к нему категориям потребителей, за исключением указанного в строках 1.1.2 - 1.1.5:исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | млн кВт\*ч | х | 0,1529 | 0,0586 | 13,7114 | 608,1559 |
| 1.1.2 | Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненным к нему:исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | млн кВт\*ч | х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 2,9676 |
| 1.1.3 | Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненным к нему:исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | млн кВт\*ч | х | 0,0000 | 0,0000 | 9,4582 | 59,7587 |
| 1.1.4 | Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненным к нему:исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | млн кВт\*ч | х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 1.1.5 | Населению, проживающему в сельских населенных пунктах, и приравненным к нему:исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | млн кВт\*ч | х | 0,4563 | 0,4533 | 3,0327 | 240,3970 |
| 1.1.6 | Приравненным к населению категориям потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования: | млн кВт\*ч | х | 0,5405 | 0,6318 | 15,5451 | 10,5674 |
| 1.1.6.1 | Исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населением и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;юридических и физических лиц, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающихся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | млн кВт\*ч | х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 1.1.6.2 | Садоводческим некоммерческим товариществам и огородническим некоммерческим товариществам. | млн кВт\*ч | х | 0,0056 | 0,0047 | 8,8696 | 2,5897 |
| 1.1.6.3 | Юридическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. | млн кВт\*ч | х | 0,5267 | 0,6267 | 1,7315 | 0,1113 |
| 1.1.6.4 | Содержащимся за счет прихожан религиозным организациям. | млн кВт\*ч | х | 0,0000 | 0,0000 | 3,3863 | 2,2259 |
| 1.1.6.5 | Гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности. | млн кВт\*ч | х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 2,2014 |
| 1.1.6.6 | Объединениям граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. | млн кВт\*ч | х | 0,0082 | 0,0004 | 1,5577 | 3,4392 |
| 1.2 | Населению и приравненным к нему категориям потребителей сверх социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток): | млн кВт\*ч | х | х | х | х | х |
| 1.2.1 | Населению и приравненным к нему категориям потребителей, за исключением указанного в строках 1.1.2 - 1.1.5:исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | млн кВт\*ч | х | х | х | х | х |
| 1.2.2 | Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненным к нему:исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | млн кВт\*ч | х | х | х | х | х |
| 1.2.3 | Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электро-отопительными установками, и приравненным к нему:исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | млн кВт\*ч | х | х | х | х | х |
| 1.2.4 | Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненным к нему:исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | млн кВт\*ч | х | х | х | х | х |
| 1.2.5 | Населению, проживающему в сельских населенных пунктах, и приравненным к нему:исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | млн кВт\*ч | х | х | х | х | х |
| 1.2.6 | Приравненным к населению категориям потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования: | млн кВт\*ч | х | х | х | х | х |
| 1.2.6.1 | Исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населением и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;юридических и физических лиц, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающихся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | млн кВт\*ч | х | х | х | х | х |
| 1.2.6.2 | Садоводческим некоммерческим товариществам и огородническим некоммерческим товариществам. | млн кВт\*ч | х | х | х | х | х |
| 1.2.6.3 | Юридическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. | млн кВт\*ч | х | х | х | х | х |
| 1.2.6.4 | Содержащимся за счет прихожан религиозным организациям. | млн кВт\*ч | х | х | х | х | х |
| 1.2.6.5 | Гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности. | млн кВт\*ч | х | х | х | х | х |
| 1.2.6.6 | Объединениям граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. | млн кВт\*ч | х | х | х | х | х |
| 1.3 | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей | млн кВт\*ч | х | 588,5106 | 163,0496 | 612,1686 | 303,0877 |
| 2. | Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической, энергии, в т.ч.: | МВт | х | 89,6692 | 25,3644 | 118,1506 | 227,0668 |
| 2.1 | Населения и приравненных к нему категорий потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии (мощности) | МВт | х | 0,1912 | 0,1903 | 6,9446 | 153,3338 |
| 2.2 | Населения и приравненным к нему категориям потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии (мощности) | МВт | х | х | х | х | х |
| 2.3 | Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей | МВт | х | 89,4779 | 25,1741 | 111,2061 | 73,7330 |

Таблица № 2

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ивановской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | с 01.12.2022 по 31.12.2023 |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Население и приравненные к нему категории потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии) (тарифы указываются без учета НДС) |
| 1.1. | Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 1.2 – 1.5:исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | 2,11801 |
| 1.2 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему:исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | 0,74963 |
| 1.3 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему:исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | 0,83190 |
| 1.4 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему:исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | х |
| 1.5 | Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему:исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | 0,75586 |
| 1.6 | Потребители, приравненные к населению: |
| 1.6.1 | Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда. |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | х |
| 1.6.2 | Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | 0,81119 |
| 1.6.3 | Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | 2,27809 |
| 1.6.4 | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | 2,25351 |
| 1.6.5 | Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности. |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | 2,31127 |
| 1.6.6 | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи).Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | 2,25370 |
| 2. | Население и приравненные к нему категории потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии) (тарифы указываются без учета НДС) |
| 2.1. | Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 2.2 – 2.5:исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | х |
| 2.2 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему:исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | х |
| 2.3 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему:исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | х |
| 2.4 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему:исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | х |
| 2.5 | Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему:исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | х |
| 2.6 | Потребители, приравненные к населению: |
| 2.6.1 | Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда. |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | х |
| 2.6.2 | Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | х |
| 2.6.3 | Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | х |
| 2.6.4 | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | х |
| 2.6.5 | Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности. |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | х |
| 2.6.6 | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи).Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | х |

Таблица 3

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ивановской области, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2024-2027 гг.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | Диапазоны напряжения |
| Всего | ВН-1 | ВН | СН-I | СН-II | НН | Всего | ВН-1 | ВН | СН-I | СН-II | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| 1 | Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)  | I полугодие 2024г. | II полугодие 2024г. |
| 1.1 | Двухставочный тариф |
| 1.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт мес. | x | x | 955 243,43 | 1 182 956,99 | 1 670 055,33 | 1 437 441,30 | x | x | 1 012 558,03 | 1 253 934,41 | 1 770 258,64 | 1 523 687,78 |
| 1.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт · ч | x | x | 121,65 | 167,43 | 296,36 | 796,65 | x | x | 128,95 | 177,48 | 314,15 | 844,45 |
| 1.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт · ч | x | x | 1,85672 | 2,35915 | 3,93693 | 4,99294 | x | x | 1,96812 | 2,50070 | 4,17315 | 5,29251 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | Диапазоны напряжения |
| Всего | ВН-1 | ВН | СН-I | СН-II | НН | Всего | ВН-1 | ВН | СН-I | СН-II | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| 1 | Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)  | I полугодие 2025г. | II полугодие 2025г.  |
| 1.1 | Двухставочный тариф |
| 1.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт мес. | x | x | 1 012 558,03 | 1 253 934,41 | 1 770 258,64 | 1 523 687,78 | x | x | 1 063 185,93 | 1 316 631,13 | 1 858 771,58 | 1 599 872,17 |
| 1.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт · ч | x | x | 128,95 | 177,48 | 314,15 | 844,45 | x | x | 135,40 | 186,35 | 329,85 | 886,68 |
| 1.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт · ч | x | x | 1,96812 | 2,50070 | 4,17315 | 5,29251 | x | x | 2,06652 | 2,62573 | 4,38181 | 5,55714 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | Диапазоны напряжения |
| Всего | ВН-1 | ВН | СН-I | СН-II | НН | Всего | ВН-1 | ВН | СН-I | СН-II | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| 1 | Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)  | I полугодие 2026г. | II полугодие 2026г. |
| 1.1 | Двухставочный тариф |
| 1.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт мес. | x | x | 1 063 185,93 | 1 316 631,13 | 1 858 771,58 | 1 599 872,17 | x | x | 1 116 345,23 | 1 382 462,69 | 1 951 710,16 | 1 679 865,78 |
| 1.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт · ч | x | x | 135,40 | 186,35 | 329,85 | 886,68 | x | x | 142,17 | 195,67 | 346,34 | 931,01 |
| 1.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт · ч | x | x | 2,06652 | 2,62573 | 4,38181 | 5,55714 | x | x | 2,16985 | 2,75702 | 4,60090 | 5,83499 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | Диапазоны напряжения |
| Всего | ВН-1 | ВН | СН-I | СН-II | НН | Всего | ВН-1 | ВН | СН-I | СН-II | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| 1 | Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)  | I полугодие 2027г. | II полугодие 2027г. |
| 1.1 | Двухставочный тариф |
| 1.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт мес. | x | x | 1 116 345,23 | 1 382 462,69 | 1 951 710,16 | 1 679 865,78 | x | x | 1 172 162,49 | 1 451 585,82 | 2 049 295,66 | 1 763 859,06 |
| 1.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт · ч | x | x | 142,17 | 195,67 | 346,34 | 931,01 | x | x | 149,28 | 205,45 | 363,66 | 977,56 |
| 1.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт · ч | x | x | 2,16985 | 2,75702 | 4,60090 | 5,83499 | x | x | 2,27834 | 2,89487 | 4,83094 | 6,12674 |

Результаты голосования:

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

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

**II. СЛУШАЛИ: Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Ивановской области на 2023 год (Морева, Коннова).**

Специалистами Департамента в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, принятыми размерами необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей 16-ти сетевых организаций (см. протоколы 14.10.2021 № 40/2, от 28.10.2022 № 43/3, от 03.11.2022 № 45/1, от 11.11.2022 № 47/1, от 18.11.2022 № 51/1, от 24.11.2022 № 53/1, от 28.11.2022 № 55/1) величины расходов на покупку электроэнергии для компенсации потерь в сетях, а также балансовых показателей, участвующих в расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности), рассчитаны двухставочные и одноставочные индивидуальные тарифы для взаиморасчетов между сетевыми организациями Ивановской области на 2023 год (без календарной разбивкой по полугодиям). При реализации котлового метода расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год в соответствии с заключенными договорами принята одна модель взаимодействия субъектов розничного рынка электрической энергии на территории Ивановской области:

- сетевая организация филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» (держатель «котла») производит по индивидуальным тарифам взаиморасчеты со смежными сетевыми организациями.

Для каждой сетевой организации специалистами Департамента подготовлены соответствующие экспертные заключения по расчету индивидуальных тарифов.

Порядок определения объемов электрической энергии и мощности, принимаемых при расчете индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, приведен в таблице:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование территориальной сетевой организации (ТСО) | Порядок определения объёма оказанных услуг в 2023 году |
|
|
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | ОАО «Юрьевецкие электрические сети» | Объем электроэнергии, отпущенной из сети ТСО в сети потребителей |
| 2 | ООО «ЭлСеть» | Объем электроэнергии, отпущенной из сети ТСО в сети потребителей и нижестоящих сетевых организаций |
| 3 | ООО «ИВЭЛС» | Объем электроэнергии, отпущенной из сети ТСО в сети потребителей и нижестоящих сетевых организаций |
| 4 | ООО «Энергосеть» | Объем электроэнергии, отпущенной из сети ТСО в сети потребителей и нижестоящих сетевых организаций |
| 5 | АО «Кинешемская ГЭС» | Объем электроэнергии, отпущенной из сети ТСО в сети потребителей и нижестоящих сетевых организаций |
| 6 | ООО «Промэнергосеть-Лежнево»  | Объем электроэнергии, отпущенной из сети ТСО в сети потребителей и нижестоящих сетевых организаций |
| 7 | АО «Вичугская городская электросеть» | Объем электроэнергии, отпущенной из сети ТСО в сети потребителей и нижестоящих сетевых организаций |
| 8 | ООО «Профессионал» | Объем электроэнергии, отпущенной из сети ТСО в сети потребителей |
| 9 | ООО «ТСП» | Объем электроэнергии, отпущенной из сети ТСО в сети потребителей и нижестоящих сетевых организаций |
| 10 | АО «ПСК» |  Объем электроэнергии, отпущенной из сети ТСО в сети потребителей и нижестоящих сетевых организаций  |
| 11 | АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») | Объем электроэнергии, отпущенной из сети ТСО в сети потребителей и нижестоящих сетевых организаций |
| 12 | ОАО «РЖД» (Северная дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение филиала Трансэнерго) | Объем электроэнергии, отпущенной из сети ТСО в сети потребителей  |
| 13 | ООО «НСК» | Объем электроэнергии, отпущенной из сети ТСО в сети потребителей и нижестоящих сетевых организаций |
| 14 | АО «Объединенные электрические сети» | Объем электроэнергии, отпущенной из сети ТСО в сети потребителей и нижестоящих сетевых организаций |
| 15 | ООО «Химзавод» | Объем электроэнергии, отпущенной из сети ТСО в сети потребителей |

Показатели, используемые при расчете индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, приведены в таблице:



*ООО «НСК»* письмом от 28.11.2022 № б/н (прилагается к настоящему протоколу) согласовывает предлагаемую к утверждению НВВ на 2023-2027гг., в том числе участвующую в расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на 2023 год, долгосрочные параметры регулирования на 2023-2027гг., а также индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, предназначенные для взаиморасчетов ООО «НСК» со смежными сетевыми организациями, на 2023 год.

*ООО «Промэнергосеть-Лежнево»* письмом от 24.11.2022 № 88-11 (прилагается к настоящему протоколу) согласовывает предлагаемую к утверждению НВВ на 2023-2027гг., в том числе участвующую в расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на 2023 год, долгосрочные параметры регулирования на 2023-2027гг., а также индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, предназначенные для взаиморасчетов ООО «Промэнергосеть-Лежнево» со смежными сетевыми организациями, на 2023 год.

ООО «ТСП» письмом от 24.11.2022 № 1246 (прилагается к настоящему протоколу) дает согласие на принятие решения на заседании Правления без участия представителей ООО «ТСП».

АО «Кинешемская КГЭС» письмом от 24.11.2022 № 1246 (прилагается к настоящему протоколу) дает согласие на принятие решения на заседании Правления без участия представителей АО «Кинешемская КГЭС».

*АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский» )*письмом от 24.11.2022 № ВЛГ/030/3832 (прилагается к настоящему протоколу) выражает свое согласие с предложением Департамента энергетики и тарифов Ивановской области необходимой валовой выручки и расчетом индивидуальных тарифов АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») на 2023 год, направленных Обществу, и просит утвердить без присутствия на заседании Правления.

*ООО «Химзавод»* письмом от 25.11.2022 № 12-18-78 (прилагается к настоящему протоколу) согласовывает предлагаемую к утверждению НВВ на 2023-2027гг., в том числе участвующую в расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на 2023 год, долгосрочные параметры регулирования на 2023-2027гг., а также индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, предназначенные для взаиморасчетов ООО «Химзавод» со смежными сетевыми организациями, на 2023 год.

*АО «ПСК»* письмом от 28.11.2022 № 55-АС (прилагается к настоящему протоколу) не согласовывает предлагаемую к утверждению НВВ на 2023 год и долгосрочные параметры регулирования на 2023-2027 годы на основании ранее направленных возражений письмом от 26.10.2022 № 429-НП.

*ООО «Энергосеть»* письмом от 25.11.2022 № 139/2022 (прилагается к настоящему протоколу) дает согласие на утверждение соответствующих параметров без присутствия на заседании Правления Департамента. При рассмотрении просит учесть прогнозные объемы потребления электроэнергии (мощности) на 2023 год, направленные ООО «Энергосеть» в адрес филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго».

*ООО «ИВЭЛС»* письмом от 28.11.2022 № 200 (прилагается к настоящему протоколу) выражает свое согласие с предложением Департамента энергетики и тарифов Ивановской области необходимой валовой выручки и расчетом индивидуальных тарифов ООО «ИВЭЛС» на 2023 год, направленных Обществу и просит утвердить без присутствия на заседании Правления.

*АО «Вичугская городская электросеть»* письмом от 28.11.2022 № 001/280 11 не возражает против параметров, направленных в адрес общества: объема электрической энергии, участвующей в расчете индивидуальных тарифов по передаче электрической энергии на 2023 год и объема потерь на 21023 год в натуральном и стоимостном выражении. Общество дает согласие на утверждение соответствующих параметров без присутствия представителей на заседании Правления Департамента.

*ООО «Профессионал»* письмом от 24.11.2022 № 5197-ДВ (прилагается к настоящему протоколу) выражает свое согласие с предлагаемыми к утверждению индивидуальными тарифами на 2023 год и НВВ на компенсацию потерь ООО «Профессионал» на 2023 год. Общество просит рассмотреть вопрос без присутствия представителей организации.

*Северная дирекция по энергообеспечению СП «Трансэнерго» - филиал ОАО «Российские железные дороги»* письмом от 24.11.2022 № СевНТЭ-286 (прилагается к настоящему протоколу) дает согласие на принятие решения на заседании Правления без участия представителей ОАО «РЖД» при условии утверждения следующих параметров на 2023 год в стороннем потреблении:

- размера необходимой валовой выручки на компенсацию потерь – не ниже 1 794,19 тыс. руб.;

- размера ставки за содержание сетей в структуре двухставочного тарифа – не ниже 855 472,34 руб./МВт ч.;

- размера ставки на компенсацию потерь в структуре двухставочного тарифа - не ниже 263,92 руб. /МВт ч.;

- размера одноставочного тарифа – не ниже 2 038,20 руб./МВт ч.

*ОАО «Юрьевецкие электрические сети»* письмом от 28.11.2022 № 7/11/2022 (прилагается к настоящему протоколу) дает согласие на утверждение соответствующих параметров без присутствия на заседании Правления Департамента.

*ООО «ЭлСеть»* письмом от 28.11.2022 № 101-023 (прилагается к настоящему протоколу) не возражает против параметров:

- объем электрической энергии, участвующий в расчете индивидуальных тарифов по передаче электрической энергии на 2023 год;

- объема потерь на 2023 год в натуральном и стоимостном выражении. Общество просит рассмотреть вопрос на заседании Правления Департамента без присутствия представителей организации.

*АО «Объединенные электрические сети»* письмом от 28.11.2022 № 101-038 (прилагается к настоящему протоколу) не возражает против параметров:

- объем электрической энергии, участвующий в расчете индивидуальных тарифов по передаче электрической энергии на 2023 год;

- объема потерь на 2023 год в натуральном и стоимостном выражении. Общество просит рассмотреть вопрос на заседании Правления Департамента без присутствия представителей организации.

*Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго»* особого мнения к заседанию Правления Департамента по данному вопросу не предоставил.

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

- на 10.00 мск. 25.11.2022 не представлены проекты решений, расчеты тарифов.

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 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2:

1. Установить с 01.01.2023 по 31.12.2023 индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Ивановской области в соответствии с таблицей ниже.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями (устанавливаются согласно заключенным договорам оказания услуг по передаче электрической энергии)



2. С 01.01.2023 признать утратившими силу постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 30.12.2021 № 61-э/2, п. 2 постановления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 26.09.2022 № 37-э/1.

3. Настоящее 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.

**III. СЛУШАЛИ: Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области на 2023 год (Морева, Коннова, Сергеев).**

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 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила технологического присоединения), Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям), Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2014 № 215-э/1, специалистами Департамента были рассмотрены представленные территориальными электросетевыми организациями до 1 ноября 2022 года сведения о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы, о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, за три предыдущих периода регулирования (2019-2021гг.), прогнозные сведения о таких расходах на очередной календарный год в соответствии с Методическими указаниями с учетом стоимости каждого мероприятия в отдельности, а также с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение, и (или) объемам присоединяемой максимальной мощности, а также сведения о расходах, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение, в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям.

В соответствии с п. 3 постановления Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций устанавливаются на 2023 год и вводятся в действие с 1 декабря 2022 года.

На основе представленных сведений специалистами Департамента на очередной календарный год - 2023 г. рассчитаны с использованием метода сравнения аналогов и предлагаются к установлению плата за технологическое присоединение к электрическим сетям, не отнесенным к единой национальной (общероссийской) электрической сети (за исключением платы по индивидуальному проекту), в виде:

- формул платы за технологическое присоединение,

- единых для всех территориальных сетевых организаций на территории Ивановской области стандартизированных тарифных ставок с разбивкой по составу мероприятий по технологическому присоединению, обусловленных, в том числе, видами и техническими характеристиками объектов электросетевого хозяйства, уровнем напряжения в точке присоединения энергопринимающих устройств, максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств и категорией надежности энергоснабжения, и по иным установленным федеральными законами основаниям.

Ассоциация «НП Совет рынка» голосует по данному вопросу «против» по причине не предоставления проекта решения, 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 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила технологического присоединения), Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям), Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2014 № 215-э/1:

1. Установить на 2023 год и ввести в действие с 1 декабря 2022 г.:

1.1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области на покрытие расходов, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства и обеспечением средствами коммерческого учета электрической энергии, в соответствии с Таблицей 1.

1.2. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области на покрытие расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства и обеспечением средствами коммерческого учета электрической энергии, в соответствии с Таблицей 2.

1.3. Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области в соответствии с Таблицей 3.

2. Установить льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям сетевых организаций на территории Ивановской в следующих размерах:

2.1. С 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г. – 3 000 руб. за кВт (с учетом НДС), с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г. – 3 192 руб. за кВт (с учетом НДС), с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г. – 4 256 руб. (с учетом НДС) для определения стоимости мероприятий по технологическому присоединению:

- объектов микрогенерации заявителей - физических лиц, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, в случае технологического присоединения энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности;

- энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности;

- объектов микрогенерации в случае подачи заявки юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности.

2.2. С 01.12.2022 г по 31.12.2022 г. – 1 000 руб. за кВт (с учетом НДС), с 01.01.2023 г по 31.12.2023 г. – 1 064 руб. за кВт (с учетом НДС) для определения стоимости мероприятий по технологическому присоединению объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, и энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, при заключении договора на технологическое присоединение членом малообеспеченной семьи (одиноко проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в Ивановской области, определенным в соответствии с Федеральным законом «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными в статьях 14–16, 18 и 21 Федерального закона «О ветеранах», статье 17 Федерального закона «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации», статье 14 Закона Российской Федерации «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС», статье 2 Федерального закона «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне», части 8 статьи 154 Федерального закона «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», статье 1 Федерального закона «О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча», пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27 декабря 1991 года № 2123-1 «О распространении действия Закона РСФСР «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» на граждан из подразделений особого риска, Указе Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 года № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей», в случае представления заявителем документов, оформленных уполномоченным федеральным органом исполнительной власти (органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, управомоченным им государственным учреждением, органом местного самоуправления), подтверждающих соответствие заявителя указанным категориям.

2.3. Плата за технологическое присоединение определяется:

2.3.1. Для заявителей, указанных в абзацах 2 и 3 пункта 2.1 постановления, а также в целях технологического присоединения объектов микрогенерации для заявителей, указанных в абзаце 4 пункта 2.1 настоящего постановления, в соответствии с формулой (1.1.):

Р (несоц)=min{Рстанд.ст ; рнесоц\**N*}, (1.1.),

где:

Р станд.ст. – стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с использованием стандартизированных тарифных ставок, руб.;

р несоц – льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, указанная в пункте 2.1 настоящего постановления, руб./кВт;

*N* – запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых устройств, кВт.

2.3.2. В целях одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств для заявителей, указанных в абзаце 4 пункта 2.1 настоящего постановления, в соответствии с формулой (1.2.):

Р ЭПУ до 150+мкг=min{Рстанд.ст ; рнесоц\**N*} + Р ЭПУ до 150, (1.2.),

где:

Р ЭПУ до 150 – плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, определяемая в соответствии с пунктом 12 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, руб.

2.4. Плата за технологическое присоединение для заявителей, указанных в пункте 2.2 настоящего постановления, определяется в соответствии с формулой (2):

Р (соц)=min{Рстанд.ст ; рсоц\**N*}, (2),

где:

Р станд.ст. – стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с использованием стандартизированных тарифных ставок, руб.;

р соц – льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, указанная в пункте 2.2 настоящего постановления, руб./кВт;

*N* - запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых устройств, кВт.

2.5. Льготные ставки и положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в пунктах 2.1, 2.2 и 2.3 настоящего постановления, не применяются в случаях, определенных абзацами 30 - 33 пункта 17 Правил технологического присоединения.

2.6. В состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, в отношении:

- энергопринимающих устройств заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в случае одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности;

- энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12(1) Правил технологического присоединения, присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности.

3. Утвердить расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области на 2023 год, не включаемые в плату за технологическое присоединение, в соответствии с Таблицей 4.

4. Стандартизированные тарифные ставки, установленные в пп. 1.1. и 1.2. настоящего постановления, действуют с 01.12.2022 по 31.12.2023.

5. С 01.12.2022 признать утратившими силу:

- постановления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 30.12.2021 № 61-э/3, от 01.07.2022 № 23-э/1, от 12.08.2022 № 30-э/2, от 09.09.2022 № 34-э/1;

- пункт 2 постановления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 25.11.2022 № 54-э/1.

6. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Таблица 1

**1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области на покрытие расходов, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства** **и обеспечением средствами коммерческого учета электрической энергии, исключая потребителей, указанных в пункте 2 Таблицы 1**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование стандартизированной тарифной ставки | Размер стандартизированной тарифной ставки, руб. за одно присоединение (без НДС) |
| 1. | С1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, в том числе: | 37 649,21 |
| 1.1. | С1.1 - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 10 413,24 |
| 1.2. | С1.2 - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в следующей дифференциации: | 27 235,97 |
| 1.2.1. | С1.2.1 - Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | - |
| 1.2.2. | С1.2.2 - Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | 27 235,97 |

Примечание:

Стандартизированные тарифные ставки применяются для постоянной схемы электроснабжения и для временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств).

**2. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) – 13(5), 14 Правил технологического присоединения, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области на покрытие расходов, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства** **и обеспечением средствами коммерческого учета электрической энергии \***

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование стандартизированной тарифной ставки | Размер стандартизированной тарифной ставки, руб. за одно присоединение (без НДС) |
| 1. | С1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, в том числе: | 13 457,08 |
| 1.1. | С1.1 - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю | 10 413,24 |
| 1.2. | С1.2 - Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий в следующей дифференциации: | 3 043,84 |
| 1.2.1. | С1.2.1 - Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | 3 043,84 |
| 1.2.2. | С1.2.2 - Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | - |

Примечание:

\*Стандартизированная тарифная ставка (С 1) применяется в отношении:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже;

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения объектов микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже;

- физических лиц в целях технологического присоединения объекта микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже;

- физических лиц в целях одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже.

Стандартизированные тарифные ставки применяются для постоянной схемы электроснабжения.

Таблица 2

**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области на покрытие расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства** **и обеспечением средствами коммерческого учета электрической энергии**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Размер стандартизированной тарифной ставки |
| Уровень напряжения 0,4 кВ и ниже | Уровень напряжения 1-20 кВ |
| **2.** | **С2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км без НДС** |
| 2.1.1.4.2.1 | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | Х | Х |
| 2.3.1.4.1.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | 1 251 735,59 | 2 365 663,68 |
| 2.3.1.4.1.2 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные | Х | Х |
| 2.3.1.4.2.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | 1 273 087,72 | 2 464 507,68 |
| 2.3.1.4.2.2 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные | 2 236 273,25 | Х |
| 2.3.1.4.3.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | 1 391 393,49 | Х |
| 2.3.1.4.3.2 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные | Х | Х |
| 2.3.1.4.4.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные | Х | Х |
| 2.3.2.3.1.1 | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | Х | 2 424 446,29 |
| 2.3.2.3.2.1 | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | Х | Х |
| 2.3.2.3.3.1 | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | Х | Х |
| 2.3.2.3.4.1 | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные | Х | Х |
| 2.3.2.4.1.1 | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | 955 021,31 | Х |
| 2.3.2.4.2.1 | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | Х | Х |
| 2.3.2.4.3.1 | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | Х | Х |
| 2.3.2.4.4.1 | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные | Х | Х |
| 3. | **С3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км без НДС** |
| 3.1.2.1.1.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | 1 066 689,01 | 1 907 724,38 |
| 3.1.2.1.1.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | 1 121 677,98 | Х |
| 3.1.2.1.2.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | 1 185 224,46 | Х |
| 3.1.2.1.2.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | 1 422 117,38 | Х |
| 3.1.2.1.3.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | 1 793 509,71 | 2 205 023,08 |
| 3.1.2.1.3.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | 1 859 861,98 | 2 302 544,70 |
| 3.1.2.1.4.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | 2 193 031,19 | Х |
| 3.1.2.1.4.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | 2 688 047,76 | Х |
| 3.1.2.1.4.4 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | Х | Х |
| 3.1.2.2.1.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | Х | 2 189 722,37 |
| 3.1.2.2.2.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | Х | 2 235 440,75 |
| 3.1.2.2.2.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | Х | 2 618 164,38 |
| 3.1.2.2.3.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | Х | 2 459 933,97 |
| 3.1.2.2.3.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | Х | 2 795 184,50 |
| 3.1.2.2.4.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | Х | Х |
| 3.1.2.2.4.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | Х | 3 395 246,02 |
| 3.1.2.2.4.4 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | Х | 4 581 487,53 |
| 3.6.2.1.1.1 | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | Х | Х |
| 3.6.2.1.2.1 | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | Х | Х |
| 3.6.2.1.2.2 | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | Х | Х |
| 3.6.2.1.3.1 | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | 3 712 822,52 | Х |
| 3.6.2.1.3.2 | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | 4 318 328,06 | Х |
| 3.6.2.1.3.4 | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине | 8 106 051,43 | Х |
| 3.6.2.1.4.1 | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | 4 613 569,48 | Х |
| 3.6.2.1.4.2 | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | Х | Х |
| 3.6.2.1.4.4 | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине | Х | Х |
| 3.6.2.2.1.1 | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | Х | Х |
| 3.6.2.2.2.1 | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | Х | 5 495 309,34 |
| 3.6.2.2.2.2 | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | Х | Х |
| 3.6.2.2.2.4 | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине | Х | Х |
| 3.6.2.2.3.1 | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | Х | 5 640 341,70 |
| 3.6.2.2.3.4 | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине | Х | Х |
| 3.6.2.2.4.1 | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | Х | 5 882 326,98 |
| 3.6.2.2.4.4 | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине | Х | Х |
| 4. | **С4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), руб./шт. без НДС** |
| 4.1.1 | реклоузеры номинальным током до 100 А включительно | Х | Х |
| 4.1.4 | реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно | Х | 2 073 041,72 |
| 4.2.3 | линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно | Х | 39 450,22 |
| 5. | **С5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ руб./кВт без НДС** |
| 5.1.1.1 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа | 9 733,31 | 9 733,31 |
| 5.1.2.1 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа | Х | Х |
| 5.1.2.2 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 8 394,93 | 8 394,93 |
| 5.1.3.1 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа | Х | Х |
| 5.1.3.2 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 4 195,83 | 4 195,83 |
| 5.1.4.2 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 3 085,10 | 3 085,10 |
| 5.1.4.3 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа | Х | Х |
| 5.1.5.2 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа | Х | Х |
| 5.1.6.2 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | Х | Х |
| 5.2.3.2 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 6 348,76 | 6 348,76 |
| 5.2.4.2 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | Х | Х |
| 5.2.4.3 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа | Х | Х |
| 5.2.6.2 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 4 074,33 | 4 074,33 |
| 6. | **С6 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ), руб./кВт без НДС** |
| 6.2.5 | распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 1000 кВА включительно | Х | Х |
| 7. | **С7 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), руб./кВт без НДС** |
|  | Х | Х | Х |
| 8. | **С8 - стандартизированная тарифная ставка на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб. за точку учета (без НДС)** |
| 8.1.1 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | 19 342,46 | Х |
| 8.2.1 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | 27 583,18 | 368 277,67 |
| 8.2.2 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | 44 303,67 | Х |
| 8.2.3 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | Х | 376 761,36 |

Примечание:

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

Стандартизированные тарифные ставки на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) предусматривают установку приборов учета, соответствующих требованиям к приборам учета электрической энергии, которые могут быть присоединены к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), в соответствии с Правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 19.06.2020 № 890.

Таблица 3

**Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям**

**территориальных сетевых организаций Ивановской области**

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

П1 = С1 + С8s,t\*q (руб.)

С1 = C1.1 + C1.2 (руб.)

С1.2 = C1.2.1 (руб.) или С1.2 = C1.2.2 (руб.),

где:

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

C1.1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю;

C1.2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем;

С1.2.1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов выдачу сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям;

С1.2.2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям;

С8s,t - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на s-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб. за точку учета);

q – количество точек учета.

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

П2 = C1 + ∑(C2s,t x L2s,t) + С8s,t\*q (руб.),

где:

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

C2s,t - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на s-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

L2s,t - протяженность воздушных линий электропередачи на s-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км);

С8s,t - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на s-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб. за точку учета);

q – количество точек учета.

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

П3 = C1+ ∑ (C3s,t x L3s,t) + С8s,t\*q (руб.),

где:

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

C3s,t - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на s-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

L3s,t - протяженность кабельных линий электропередачи на s-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км);

С8s,t - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на s-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб. за точку учета);

q – количество точек учета.

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

П2;3 = C1 +∑ (C2s,t x L2s,t) +∑ (C3s,t x L3s,t) + С8s,t\*q (руб.),

где:

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

C2s,t - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на s-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

C3s,t - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на s-том уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км;

L2s,t - протяженность воздушных линий электропередачи на s-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км);

L3s,t - протяженность кабельных линий электропередачи на s-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км);

С8s,t - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на s-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб. за точку учета);

q – количество точек учета.

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

П4 = C1 + ∑ (C4s,t x L4s,t) + С8s,t\*q (руб.),

где:

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

C4s,t - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на s-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./шт.);

L4s,t – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на s-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (шт.);

С8s,t - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на s-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб. за точку учета);

q – количество точек учета.

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

П5;6;7 = C1 +∑ (C2s,t x L2s,t) +∑ (C3s,t x L3s,t) +∑ (C4s,t x L4s,t) +

∑ (C5s,t;6s,t;7s,t x Ns,t) + С8s,t\*q (руб.),

где:

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

C2s,t - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на s-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

L2s,t - протяженность воздушных линий электропередачи на s-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км);

C3s,t - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на s-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

L3s,t - протяженность кабельных линий электропередачи на s-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км).

C4s,t - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на s-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./шт.);

L4s,t – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на s-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (шт.);

C5s,t - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП) с уровнем напряжения до 35 кВ в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./кВт);

C6s,t - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) уровнем напряжения до 35 кВ в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./кВт);

C7s,t - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./кВт);

Ns – объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение на s-том уровне напряжения (кВт);

С8s,t - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на s-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб. за точку учета);

q – количество точек учета.

7. Для Заявителей, указанных в пункте 12 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, стандартизированные тарифные ставки , , , , ,  рассчитываются по следующим формулам:

,

,

,

,

,

.

8. Для Заявителей, максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств которых составляет не более чем 150 кВт, включая Заявителей, указанных в пунктах 10 и 11 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, за исключением Заявителей, указанных в пункте 12 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, стандартизированные тарифные ставки , , , , , , устанавливаемые на период до 31 декабря 2022 г., рассчитываются по следующим формулам:

,

,

,

,

,

.

Примечание.

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

2. В соответствии с подпунктом «г» пункта 32 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период два года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)" на год, следующий за годом утверждения платы, публикуемый в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

3. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с пунктом 38 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям.

Таблица 4

**Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области на 2023 год, не включаемые в плату за технологическое присоединение**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование территориальной сетевой организации Ивановской области** | **Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области на 2023 год, не включаемые в плату за технологическое присоединение** |
| **Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), тыс. руб.** | **Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), тыс. руб.** | **Расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), тыс. руб.** |
| 1. | Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» | 10 990,77 | Х | 8,86 |
| 2. | АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») | 68,34 | Х | Х |
| 3. | АО «Объединенные электрические сети» | 2 507,19 | 7 066,57 | 2,20 |
| 4. | АО «Кинешемская ГЭС» | 1 955,59 | 3 238,90 | Х |
| 5. | ООО «ТСП» | 149,33 | Х | Х |
| 6. | ООО «ИВЭЛС» | 1 341,38 | Х | Х |

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.

**IV.СЛУШАЛИ: О внесении изменений в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 28.10.2022 № 43-э/4 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для ООО «НСК» на 2023-2027 гг., в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования (Морева, Коннова, Назарова).**

В соответствии с положениями пп. 11 п. 4 постановления Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (далее – Постановление № 2053) регулируемые цены (тарифы) и (или) предельные (минимальные и (или) максимальные) уровни цен (тарифов) на товары и услуги в электроэнергетике, в сферах теплоснабжения, горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и водоотведения, а также в области обращения с твердыми коммунальными отходами, установленные (скорректированные) на 2023 год до вступления в силу вышеуказанного постановления, подлежат пересмотру с учетом особенностей, предусмотренных настоящим постановлением.

С учетом вышеизложенного необходимо внести изменения в экспертное заключение Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 28.10.2022 по расчету необходимой валовой выручки ООО «НСК» на содержание электрических сетей на базовый (первый) год долгосрочного периода регулирования 2023 год, принимаемой в расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по Ивановской области на 2023 год, а также принимаемой при установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования деятельности ООО «НСК» на 2023-2027 годы, а также постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 28.10.2022 № 43-э/4 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для ООО «НСК» на 2023-2027 гг., в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования».

В соответствии с пп. 21 п. 4 Постановления № 2053 при установлении регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике на декабрь 2022 г. и на 2023 год (на весь финансовый год без календарной разбивки) не применяются:

- положения абзаца четырнадцатого пункта 34 и абзаца восьмого пункта 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», об установлении базового уровня операционных (подконтрольных) расходов территориальных сетевых организаций с применением метода сравнения аналогов.

Согласно изменениям, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации, утвержденным Постановлением № 2053, пункт 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178, дополнен абзацем следующего содержания:

«Индекс эффективности подконтрольных расходов устанавливается регулирующими органами в размере 1 процента.».

В связи с этим, базовый уровень подконтрольных расходов на 2023 год для ООО «НСК» Департаментом предлагается установить на экономически обоснованном уровне, определенном в экспертном заключении Департамента и тарифов Ивановской области от 28.10.2022 по расчету необходимой валовой выручки ООО «НСК» на содержание электрических сетей на базовый (первый) год долгосрочного периода регулирования 2023 год, принимаемой в расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по Ивановской области на 2023 год, а также принимаемой при установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования деятельности ООО «НСК» на 2023-2027 годы, в размере 48 244,04 тыс. руб., т.е. без применения метода сравнения аналогов.

В итоге величина НВВ ООО «НСК» на содержание электросетевого хозяйства, принимаемая в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год, определена Департаментом на уровне 79 727,45 тыс. руб., что составляет 113,29 % к НВВ, утвержденной на 2022 год.

ООО «НСК» письмом от 28.11.2022 № б/н (прилагается к настоящему протоколу) согласовывает предлагаемую к утверждению НВВ на 2023-2027гг., в том числе участвующую в расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на 2023 год, долгосрочные параметры регулирования на 2023-2027гг., а также индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, предназначенные для взаиморасчетов ООО «НСК» со смежными сетевыми организациями, на 2023 год.

Ассоциация «НП Совет рынка» в отношении ООО «НСК» голосует по данному вопросу «против», так как по вопросам 2-4 директивы от 28.10.2022 № УРЦ-03-04/37-22/813 указаны замечания к НВВ сетевых организаций, которые не были скорректированы.

Департамент отмечает, что пояснения по замечаниям Ассоциации «НП Совет рынка» отражены в соответствующем протоколе заседания Правления Департамента от 28.10.2022 № 43/3.

**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 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»:

1. Внести в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 28.10.2022 № 43-э/4 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для ООО «НСК» на 2023-2027 гг., в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования» следующие изменения:

* 1. Приложение 1 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 28.10.2022 № 43-э/4 изложить в новой редакции согласно таблице представленной ниже:



* 1. Приложение 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 28.10.2022 № 43-э/4 изложить в новой редакции согласно таблице представленной ниже:



2. Настоящее 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.

**V. СЛУШАЛИ: О внесении изменений в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 03.11.2022 № 45-э/1 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для ООО «Промэнергосеть-Лежнево» на 2023-2027 гг., в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования (Морева, Коннова, Назарова).**

В соответствии с положениями пп. 11 п. 4 постановления Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (далее – Постановление № 2053) регулируемые цены (тарифы) и (или) предельные (минимальные и (или) максимальные) уровни цен (тарифов) на товары и услуги в электроэнергетике, в сферах теплоснабжения, горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и водоотведения, а также в области обращения с твердыми коммунальными отходами, установленные (скорректированные) на 2023 год до вступления в силу вышеуказанного постановления, подлежат пересмотру с учетом особенностей, предусмотренных настоящим постановлением.

С учетом вышеизложенного необходимо внести изменения в экспертное заключение Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 28.10.2022 по расчету необходимой валовой выручки ООО «Промэнергосеть-Лежнево» на содержание электрических сетей на базовый (первый) год долгосрочного периода регулирования 2023 год, принимаемой в расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по Ивановской области на 2023 год, а также принимаемой при установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования деятельности ООО «Промэнергосеть-Лежнево» на 2023-2027 годы, а также постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 28.10.2022 № 43-э/3 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для ООО «Промэнергосеть-Лежнево» на 2023-2027 гг., в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования».

В соответствии с пп. 21 п. 4 Постановления № 2053 при установлении регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике на декабрь 2022 г. и на 2023 год (на весь финансовый год без календарной разбивки) не применяются:

- положения абзаца четырнадцатого пункта 34 и абзаца восьмого пункта 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», об установлении базового уровня операционных (подконтрольных) расходов территориальных сетевых организаций с применением метода сравнения аналогов.

Согласно изменениям, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации, утвержденным Постановлением № 2053, пункт 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178, дополнен абзацем следующего содержания:

«Индекс эффективности подконтрольных расходов устанавливается регулирующими органами в размере 1 процента.».

В связи с этим, базовый уровень подконтрольных расходов на 2023 год для ООО «Промэнергосеть-Лежнево» Департаментом предлагается установить на экономически обоснованном уровне, определенном в экспертном заключении Департамента и тарифов Ивановской области от 28.10.2022 по расчету необходимой валовой выручки ООО «Промэнергосеть-Лежнево» на содержание электрических сетей на базовый (первый) год долгосрочного периода регулирования 2023 год, принимаемой в расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по Ивановской области на 2023 год, а также принимаемой при установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования деятельности ООО «Промэнергосеть-Лежнево» на 2023-2027 годы, в размере 11 742,18 тыс. руб., т.е. без применения метода сравнения аналогов.

В итоге величина НВВ ООО «Промэнергосеть-Лежнево» на содержание электросетевого хозяйства, принимаемая в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год, определена Департаментом на уровне 14 606,83 тыс. руб., что составляет 104,13 % к НВВ, утвержденной на 2022 год.

ООО «Промэнергосеть-Лежнево» письмом от 24.11.2022 № 88-11 (прилагается к настоящему протоколу) согласовывает предлагаемую к утверждению НВВ на 2023-2027гг., в том числе участвующую в расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на 2023 год, долгосрочные параметры регулирования на 2023-2027гг., а также индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, предназначенные для взаиморасчетов ООО «Промэнергосеть-Лежнево» со смежными сетевыми организациями, на 2023 год.

Ассоциация «НП Совет рынка» в отношении ООО «Промэнергосеть-Лежнево» голосует по данному вопросу «против», так как по вопросу 1 директивы от 03.11.2022 № УРЦ-03-04/37-22/852 указаны замечания к НВВ ТСО, которые не были скорректированы.

Департамент отмечает, что пояснения по замечаниям Ассоциации «НП Совет рынка» отражены в соответствующем протоколе заседания Правления Департамента от 03.11.2022 № 45/1.

**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 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»:

1. Внести в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 03.11.2022 № 45-э/1 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для ООО «Промэнергосеть-Лежнево» на 2023-2027 гг., в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования» следующие изменения:

1.1. Приложение 1 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 28.10.2022 № 45-э/1 изложить в новой редакции согласно таблице представленной ниже:



1.2. Приложение 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 28.10.2022 № 45-э/1 изложить в новой редакции согласно таблице представленной ниже:



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

3. 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.

**VI. СЛУШАЛИ: О внесении изменений в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 11.11.2022 № 47-э/1 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для ООО «Энергосеть» на 2023-2027 гг., в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования» (Морева, Коннова, Петрова).**

В соответствии с положениями пп. 11 п. 4 постановления Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (далее – Постановление № 2053) регулируемые цены (тарифы) и (или) предельные (минимальные и (или) максимальные) уровни цен (тарифов) на товары и услуги в электроэнергетике, в сферах теплоснабжения, горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и водоотведения, а также в области обращения с твердыми коммунальными отходами, установленные (скорректированные) на 2023 год до вступления в силу вышеуказанного постановления, подлежат пересмотру с учетом особенностей, предусмотренных настоящим постановлением.

С учетом вышеизложенного необходимо внести изменения в экспертное заключение Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 28.10.2022 по расчету необходимой валовой выручки ООО «Энергосеть» на содержание электрических сетей на базовый (первый) год долгосрочного периода регулирования 2023 год, принимаемой в расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по Ивановской области на 2023 год, а также принимаемой при установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования деятельности ООО «Энергосеть» на 2023-2027 годы, а также постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 11.11.2022 № 47-э/1 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для ООО «Энергосеть» на 2023-2027 гг., в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования».

В соответствии с пп. 21 п. 4 Постановления № 2053 при установлении регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике на декабрь 2022 г. и на 2023 год (на весь финансовый год без календарной разбивки) не применяются:

- положения абзаца четырнадцатого пункта 34 и абзаца восьмого пункта 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», об установлении базового уровня операционных (подконтрольных) расходов территориальных сетевых организаций с применением метода сравнения аналогов.

Согласно изменениям, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации, утвержденным Постановлением № 2053, пункт 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178, дополнен абзацем следующего содержания:

«Индекс эффективности подконтрольных расходов устанавливается регулирующими органами в размере 1 процента».

В связи с этим, базовый уровень подконтрольных расходов на 2023 год для ООО «Энергосеть» Департаментом предлагается установить на экономически обоснованном уровне, определенном в экспертном заключении Департамента и тарифов Ивановской области от 11.11.2022 по расчету необходимой валовой выручки ООО «Энергосеть» на содержание электрических сетей на базовый (первый) год долгосрочного периода регулирования 2023 год, принимаемой в расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по Ивановской области на 2023 год, а также принимаемой при установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования деятельности ООО «Энергосеть» на 2023-2027 годы, в размере 5 037,78 тыс. руб., т.е. без применения метода сравнения аналогов.

В итоге величина НВВ ООО «Энергосеть» на содержание электросетевого хозяйства, принимаемая в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год, определена Департаментом на уровне 0,01 тыс. руб., что составляет 0,00 % к НВВ, утвержденной на 2022 год.

ООО «Энергосеть» письмом от 25.11.2022 № 139/2022 (прилагается к настоящему протоколу) согласовывает предлагаемую к утверждению НВВ на 2023-2027гг., в том числе участвующую в расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на 2023 год, долгосрочные параметры регулирования на 2023-2027гг., а также индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, предназначенные для взаиморасчетов ООО «Энергосеть» со смежными сетевыми организациями, на 2023 год.

Ассоциация «НП Совет рынка» в отношении ООО «Энергосеть» голосует по данному вопросу «против», так как по вопросу 2 директивы от 11.11.2022 № УРЦ-03-04/37-22/880 указаны замечания к НВВ ТСО, которые не были скорректированы.

Департамент отмечает, что пояснения по замечаниям Ассоциации «НП Совет рынка» отражены в соответствующем протоколе заседания Правления Департамента от 11.11.2022 № 47/1.

**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 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»:

1. Внести в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 11.11.2022 № 47-э/1 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для ООО «Энергосеть» на 2023-2027 гг., в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования» следующие изменения:

1.1. Приложение 1 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 11.11.2022 № 47-э/1 изложить в новой редакции согласно таблице представленной ниже:



1.2. Приложение 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 11.11.2022 № 47-э/1 изложить в новой редакции согласно таблице представленной ниже:



2. Настоящее 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.

**VII. СЛУШАЛИ: О внесении изменений в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 28.10.2022 № 43-э/2 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для ООО «Химзавод» на 2023-2027 гг., в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования» (Морева, Коннова, Петрова).**

В соответствии с положениями пп. 11 п. 4 постановления Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (далее – Постановление № 2053) регулируемые цены (тарифы) и (или) предельные (минимальные и (или) максимальные) уровни цен (тарифов) на товары и услуги в электроэнергетике, в сферах теплоснабжения, горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и водоотведения, а также в области обращения с твердыми коммунальными отходами, установленные (скорректированные) на 2023 год до вступления в силу вышеуказанного постановления, подлежат пересмотру с учетом особенностей, предусмотренных настоящим постановлением.

С учетом вышеизложенного необходимо внести изменения в экспертное заключение Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 28.10.2022 по расчету необходимой валовой выручки ООО «Химзавод» на содержание электрических сетей на базовый (первый) год долгосрочного периода регулирования 2023 год, принимаемой в расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по Ивановской области на 2023 год, а также принимаемой при установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования деятельности ООО «Химзавод» на 2023-2027 годы, а также постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 28.10.2022 № 43-э/2 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для ООО «Химзавод» на 2023-2027 гг., в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования».

В соответствии с пп. 21 п. 4 Постановления № 2053 при установлении регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике на декабрь 2022 г. и на 2023 год (на весь финансовый год без календарной разбивки) не применяются:

- положения абзаца четырнадцатого пункта 34 и абзаца восьмого пункта 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», об установлении базового уровня операционных (подконтрольных) расходов территориальных сетевых организаций с применением метода сравнения аналогов.

Согласно изменениям, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации, утвержденным Постановлением № 2053, пункт 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178, дополнен абзацем следующего содержания:

«Индекс эффективности подконтрольных расходов устанавливается регулирующими органами в размере 1 процента».

В связи с этим, базовый уровень подконтрольных расходов на 2023 год для ООО «Химзавод» Департаментом предлагается установить на экономически обоснованном уровне, определенном в экспертном заключении Департамента и тарифов Ивановской области от 28.10.2022 по расчету необходимой валовой выручки ООО «Химзавод» на содержание электрических сетей на базовый (первый) год долгосрочного периода регулирования 2023 год, принимаемой в расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по Ивановской области на 2023 год, а также принимаемой при установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования деятельности ООО «Химзавод» на 2023-2027 годы, в размере 1 585,08 тыс. руб., т.е. без применения метода сравнения аналогов.

В итоге величина НВВ ООО «Химзавод» на содержание электросетевого хозяйства, принимаемая в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год, определена Департаментом на уровне 2 194,08 тыс. руб., что составляет 88,16 % к НВВ, утвержденной на 2022 год.

ООО «Химзавод» письмом от 25.11.2022 № 12-18-78 (прилагается к настоящему протоколу) согласовывает предлагаемую к утверждению НВВ на 2023-2027гг., в том числе участвующую в расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на 2023 год, долгосрочные параметры регулирования на 2023-2027гг., а также индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, предназначенные для взаиморасчетов ООО «Химзавод» со смежными сетевыми организациями, на 2023 год.

Ассоциация «НП Совет рынка» в отношении ООО «Химзавод» голосует по данному вопросу «против», так как по вопросам 2-4 директивы от 28.10.2022 № УРЦ-03-04/37-22/813 указаны замечания к НВВ сетевых организаций, которые не были скорректированы.

Департамент отмечает, что пояснения по замечаниям Ассоциации «НП Совет рынка» отражены в соответствующем протоколе заседания Правления Департамента от 28.10.2022 № 43/3.

**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 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»:

1. Внести в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 28.10.2022 № 43-э/2 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для ООО «Химзавод» на 2023-2027 гг., в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования» следующие изменения:

1.1. Приложение 1 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 28.10.2022 № 43-э/2 изложить в новой редакции согласно таблице представленной ниже:



1.2. Приложение 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 28.10.2022 № 43-э/2 изложить в новой редакции согласно таблице представленной ниже:



2. Настоящее 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.

**VIII. СЛУШАЛИ: О внесении изменений в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 28.10.2022 № 43-э/3 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для АО «ПСК» на 2023-2027 гг., в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования (Морева, Коннова, Сергеев).**

В соответствии с положениями пп. 11 п. 4 постановления Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (далее – Постановление № 2053) регулируемые цены (тарифы) и (или) предельные (минимальные и (или) максимальные) уровни цен (тарифов) на товары и услуги в электроэнергетике, в сферах теплоснабжения, горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и водоотведения, а также в области обращения с твердыми коммунальными отходами, установленные (скорректированные) на 2023 год до вступления в силу вышеуказанного постановления, подлежат пересмотру с учетом особенностей, предусмотренных настоящим постановлением.

С учетом вышеизложенного необходимо внести изменения в экспертное заключение Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 28.10.2022 по расчету необходимой валовой выручки АО «ПСК» на содержание электрических сетей на базовый (первый) год долгосрочного периода регулирования 2023 год, принимаемой в расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по Ивановской области на 2023 год, а также принимаемой при установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования деятельности АО «ПСК» на 2023-2027 годы, а также постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 28.10.2022 № 43-э/3 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для АО «ПСК» на 2023-2027 гг., в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования».

В соответствии с пп. 21 п. 4 Постановления № 2053 при установлении регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике на декабрь 2022 г. и на 2023 год (на весь финансовый год без календарной разбивки) не применяются:

- положения абзаца четырнадцатого пункта 34 и абзаца восьмого пункта 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», об установлении базового уровня операционных (подконтрольных) расходов территориальных сетевых организаций с применением метода сравнения аналогов.

Согласно изменениям, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации, утвержденным Постановлением № 2053, пункт 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178, дополнен абзацем следующего содержания:

«Индекс эффективности подконтрольных расходов устанавливается регулирующими органами в размере 1 процента.».

В связи с этим, базовый уровень подконтрольных расходов на 2023 год для АО «ПСК» Департаментом предлагается установить на экономически обоснованном уровне, определенном в экспертном заключении Департамента и тарифов Ивановской области от 28.10.2022 по расчету необходимой валовой выручки АО «ПСК» на содержание электрических сетей на базовый (первый) год долгосрочного периода регулирования 2023 год, принимаемой в расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по Ивановской области на 2023 год, а также принимаемой при установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования деятельности АО «ПСК» на 2023-2027 годы, в размере 7 882,37 тыс. руб., т.е. без применения метода сравнения аналогов.

В итоге величина НВВ АО «ПСК» на содержание электросетевого хозяйства, принимаемая в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год, определена Департаментом на уровне 0,01 тыс. руб., что составляет 0,0 % к НВВ, утвержденной на 2022 год.

АО «ПСК» письмом от 28.11.2022 № 55-АС (прилагается к настоящему протоколу) не согласовывает предлагаемую к утверждению НВВ на 2023 год и долгосрочные параметры регулирования на 2023-2027 годы на основании ранее направленных возражений письмом от 26.10.2022 № 429-НП.

Ассоциация «НП Совет рынка» в отношении АО «ПСК» голосует по данному вопросу «против», так как по вопросам 2-4 директивы от 28.10.2022 № УРЦ-03-04/37-22/813 указаны замечания к НВВ сетевых организаций, которые не были скорректированы.

Департамент отмечает, что пояснения по замечаниям АО «ПСК» и Ассоциации «НП Совет рынка» отражены в соответствующем протоколе заседания Правления Департамента от 28.10.2022 № 43/3.

**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 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»:

1. Внести изменение в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 28.10.2022 № 43-э/3 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для АО «ПСК» на 2023-2027 гг., в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования», изложив приложение 1 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 28.10.2022 № 43-э/3 в новой редакции согласно таблице, представленной ниже:

**Долгосрочные параметры регулирования для АО «ПСК», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации | Год | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям | Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки | Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки | Показатель уровня качества оказываемых услуг |
| млн. руб. | % | % | % | час | шт |   |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. | АО «ПСК» | 2023 | 7,88237 | 1,0 | 75 | 1,06 | 0,00000 | 0,00000 | 1,00000 |
| 2024 | х | 1,0 | 75 | х | 0,00000 | 0,00000 | 1,00000 |
| 2025 | х | 1,0 | 75 | х | 0,00000 | 0,00000 | 1,00000 |
| 2026 | х | 1,0 | 75 | х | 0,00000 | 0,00000 | 1,00000 |
| 2027 | х | 1,0 | 75 | х | 0,00000 | 0,00000 | 1,00000 |

2. Настоящее 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.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 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 |