**Утверждаю**

**Председатель Правления**

**Департамента энергетики и тарифов**

**Ивановской области**

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

**П Р О Т О К О Л № 46/9**

заседания Правления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области

24 ноября 2023 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: Сергеев М.А., Назарова О.А.

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

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

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

Ответственный секретарь Правления: Аскярова М.В.

**П О В Е С Т К А:**

1. **Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области на 2024 год.**
2. **О внесении изменений в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 29.12.2021 № 60-э/2 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для АО «Объединенные электрические сети» на 2022-2026 гг., в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования».**
3. **О внесении изменений в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 29.12.2020 № 77-э/2 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для ОАО «Кинешемская ГЭС» на 2021-2025 годы, в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования».**
4. **Об установлении сбытовых надбавок для гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Ивановской области на 2024 год (ООО «Ивановоэнергосбыт», Ивановский филиал АО «Энергосбыт Плюс»).**
5. **СЛУШАЛИ: Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области на 2024 год (Морева, Бугаева, 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», 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 2023 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 (2020-2022гг.), 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.

На основе представленных сведений специалистами Департамента на очередной календарный год - 2024 г. рассчитана, в том числе с использованием метода сравнения аналогов, и предлагается 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,

- льготных ставок за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям сетевых организаций на территории Ивановской области.

Также предлагается утвердить расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области на 2024 год, не включаемые в плату за технологическое присоединение.

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», 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, Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:

1. Установить на 2024 год:

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 области в следующих размерах:

2.1. С 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г. – 4 456,27 руб. за кВт (с учетом НДС), с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г. – 5 570,34 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 01.01.2024 г по 31.12.2024 г. – 1 114,07 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, а также в целях технологического присоединения объектов микрогенерации для заявителей, указанных в абзаце 4 пункта 2.1, 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, 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, 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 2024 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., действуют с 01.01.2024 по 31.12.2024.

5. С 01.01.2024 признать утратившими силу:

- постановления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 28.11.2022 № 55-э/3, от 24.01.2023 № 2-э/1, от 30.03.2023 № 13-э/1.

6. Настоящее постановление вступает в силу после 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 настоящего приложения**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № 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: | 37 705,92 |
| 1.1. | С1.1 - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 10 834,25 |
| 1.2. | С1.2 - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в следующей дифференциации: | 26 871,67 |
| 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 | 26 871,67 |

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: | 14 091,09 |
| 1.1. | С1.1 - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю | 10 834,25 |
| 1.2. | С1.2 - Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий в следующей дифференциации: | 3 256,84 |
| 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 | 3 256,84 |
| 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** | | |
| 2.1.1.4.1.1 | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | 917 180,17 | Х |
| 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 |
| 2.1.1.4.3.1 | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 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 | 1 288 389,67 | 2 467 559,26 |
| 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 | 1 343 058,07 | 2 695 698,55 |
| 2.3.1.4.2.2 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные | 2 333 081,52 | Х |
| 2.3.1.4.3.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | 1 461 127,40 | 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 | 2 490 474,05 |
| 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 | 1 033 178,78 | 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 | 1 107 246,39 | Х |
| 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 | 1 170 235,42 | 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 | Х | 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 | 1 483 680,84 | 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 | 1 870 535,35 | Х |
| 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 | 1 940 375,41 | 2 402 221,86 |
| 3.1.2.1.3.3 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее | Х | Х |
| 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 | Х | 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 | 2 804 413,35 | 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 | 2 226 284,84 |
| 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 | 2 364 660,80 |
| 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 | 2 731 504,72 |
| 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 | Х |
| 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 | 2 916 188,04 |
| 3.1.2.2.3.4 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | Х | Х |
| 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 | 3 542 226,23 |
| 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 | 4 779 820,14 |
| 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 | Х | 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 | 4 505 268,48 | 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 | 8 456 962,41 | 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 | Х | 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 |
| 3.6.2.2.1.2 | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами 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 | Х |
| 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 | Х |
| 3.6.2.2.3.2 | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | Х | Х |
| 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 | Х |
| 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 | Х |
| 4.2.3 | линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно | Х | 41 158,02 |
| 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 | 11 118,41 | 11 118,41 |
| 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 | 8 793,96 | 8 793,96 |
| 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 | 4 310,56 | 4 310,56 |
| 5.1.4.2 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | Х | Х |
| 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 | 2 248,61 | 2 248,61 |
| 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 | 6 623,60 | 6 623,60 |
| 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 | 4 250,71 | 4 250,71 |
| 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 |
| 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 | 20 538,41 | Х |
| 8.2.1 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | 29 802,15 | 404 086,97 |
| 8.2.2 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | 45 003,24 | Х |
| 8.2.3 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | Х | 404 588,90 |

Примечание:

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:

,

,

,

,

,

.

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 в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, (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 2024 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 2024 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. | ПАО «Россети Центр и Приволжье» (филиал «Ивэнерго») | 54 239,53 | Х | 68,78 |
| 2. | АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») | Х | 44,77 | Х |
| 3. | АО «Объединенные электрические сети» | Х | 5 193,25 | 0,11 |
| 4. | АО «Кинешемская ГЭС» | 751,81 | 2 984,95 | Х |
| 5. | ООО «ИВЭЛС» | 1 117,80 | 175,14 | Х |

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

Рассмотрено дело в части корректировки НВВ на содержание электрических сетей на 2024 год, принимаемой в расчет единых (котловых) и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии (без учета оплаты потерь), для АО «Объединенные электрические сети» (долгосрочный период регулирования 2022-2026 гг.).

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

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

- макроэкономическими показателями одобренного Правительством Российской Федерации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период 2025 и 2026 годов,

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

- приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее – Методические указания № 98-э).

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

По результатам экспертизы подготовлены расчетные материалы и соответствующее экспертное заключение.

Необходимо внести соответствующие изменения в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 29.12.2021 № 60-э/2 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для АО «Объединенные электрические сети» на 2022-2026 гг., в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования».

АО «Объединенные электрические сети» письмом от 24.11.2023 № 101-032 (прилагается к настоящему протоколу) направило особое мнение, в котором отразило свое несогласие с предлагаемой к утверждению НВВ, участвующей в расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на 2024 год, по следующим статьям:

1. Сумма разногласий по статье 4.2.2.6. Содержание и ТО лифтов в составе ежемесячных коммунальных платежей (ул. Новая, 15): 27,017 - 16,01=11,01 тыс. руб.

2. Сумма разногласий по статье 4.2.2.6. Содержание общего имущества в составе ежемесячных коммунальных платежей (ул. Новая, 15): 253,99 - 150,84 = 103,15 тыс. руб.

3. Сумма разногласий по статье 4.2.2.6. Целевой сбор на текущий ремонт в составе ежемесячных коммунальных платежей (ул. Новая, 15): 28,44 - 16,86 = 11,58 тыс. руб.

4. Сумма разногласий по статье 4.2.2.7. Взнос на капремонт собственника здания в составе ежемесячных коммунальных платежей (ул. Новая, 15): 104,62 - 65,2 = 39,42 тыс. руб.

5. Сумма разногласий по статье «Аренда земельных участков»: 74,42 тыс. руб. АО «Объединенные электрические сети» считает, что Департаментом необоснованно не учтены договора аренды земельных участков:

- договор аренды земельного участка № 5-10-23 от 01.04.2023 г. с ООО «Промышленный железнодорожный транспорт №2» на сумму 60 тыс. руб. в год;

- договор аренды земельного участка № 4 от 01.01.2023 г. с ООО «Фабрика Красный Октябрь» под стоянку автомобиля в п. Каменка на сумму 9,13 тыс. руб. в год.

6. Сумма разногласий по статье «Оформление бесхоза (основание изменение в ГК 225 статья)» - 3 175,53 тыс. рублей, по которой Департаментом затраты исключены в полном объеме.

Департамент отмечает следующее.

1. Письмом от 24.11.2023 № 101-032 АО «Объединенные электрические сети» представило обоснование необходимой экономически обоснованной площади помещений для размещения сотрудников в административном здании по адресу: г. Иваново, ул. Новая, д. 15. Рассмотрев представленные материалы, Департамент учитывает следующие расходы на коммунальные услуги и взносы на капитальные ремонт в составе ежемесячных коммунальных платежей по административному зданию в следующих размерах:

- 312,27 тыс. руб. - расходы на коммунальные услуги (административное здание по адресу: г. Иваново ул. Новая, д. 15), которые рассчитаны на основании фактических понесенных расходов по данной статье за 2022 год с учетом соответствующих прогнозных индексов по разделу «услуги организаций ЖКХ» на 2023 и 2024 годы (1,099 и 1,055) и с применением доли экономически обоснованной площади – 1 250,8 кв. м из общей площади помещений 2 085,3 кв. м, что составляет 59,98%. Поскольку помещения указанного административного здания входят в состав имущества многоквартирного дома, указанные расходы включают в себя расходы в составе коммунальных платежей на: содержание и техническое обслуживание лифтов (27,22 тыс. руб.), содержание общего имущества дома (256,39 тыс. руб.), целевой сбор на текущий ремонт общего имущества дома (28,66 тыс. руб.).

- 110,83 тыс. руб. – взнос на капремонт собственника здания в составе ежемесячных коммунальных платежей (г. Иваново, ул. Новая, 15), рассчитанные в доле экономически обоснованной площади – 1 250,8 кв. м из общей площади помещений 2 085,3 кв. м, что составляет 59,98%, и размера взноса на капитальный ремонт – 8,5 руб./кв. м, установленного постановлением Правительства Ивановской области от 31.12.2013 № 578-п (в действующей редакции от 20.12.2022) «Об установлении минимального размера взноса на капитальный ремонт общего имущества в многоквартирных домах, расположенных на территории Ивановской области».

2. Письмом от 24.11.2023 № 101-033 АО «Объединенные электрические сети» представило копию договора аренды земельного участка с ООО «ПЖТ №2» от 01.04.2023 № 5-10-23, а также копии актов по аренде земли по данному договору за 2023 год. Рассмотрев представленные материалы, Департамент учитывает расходы на аренду земли по указанному договору в сумме 50,0 тыс. руб. (вместо заявленной величины – 60,0 тыс. руб.) на основании представленного договора без учета НДС.

Департамент также отмечает, что расходы по договору аренды земельного участка № 4 от 01.01.2023 г. с ООО «Фабрика Красный Октябрь» под стоянку автомобиля в п. Каменка на сумму 9,13 тыс. руб. в год изначально были приняты Департаментом в расчет НВВ на 2024 год, что подтверждается направленными в адрес АО «Объединенные электрические сети» расчетными материалами.

3. Заявленные по статье «Оформление бесхоза» в составе неподконтрольных расходов АО «Объединенные электрические сети» дополнительные расходы в размере 3 175,53 тыс. руб. Департамент считает экономически необоснованными, так как данные расходы по своей сути относятся к подконтрольным расходам. У Заявителя на долгосрочный период 2022-2026 в составе базового уровня подконтрольных расходов по статье «Оформление государственной регистрации (Оценка имущества, кадастровый и тех учет, регистрация прав)» были учтены расходы на выполнение кадастровых и технических работ по подрядным договорам. Оформление регистрации прав собственности в органах Росреестра учтены у Заявителя в составе неподконтрольных расходов по статье «Госпошлина» в размере фактических расходов 2022 года.

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

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

**РЕШИЛИ:**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, 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, Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256, приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций»:

1. Внести изменения в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 29.12.2021 № 60-э/2 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для АО «Объединенные электрические сети» на 2022-2026 гг., в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования», изложив приложение 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 29.12.2021 № 60-э/2 в новой редакции согласно Таблице:

Таблица

Необходимая валовая выручка АО «Объединенные электрические сети»

на долгосрочный период регулирования

(без учета оплаты потерь)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации | Год | Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь |
| тыс. руб. |
| 1. | АО «Объединенные электрические сети» | 2022 | 575 552,67 |
| 2023 | 739 908,08 |
| 2024 | 876 325,21 |
| 2025 | 895 451,17 |
| 2026 | 872 822,01 |

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

Результаты голосования:

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

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

1. **СЛУШАЛИ: О внесении изменений в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 29.12.2020 № 77-э/2 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для ОАО «Кинешемская ГЭС» на 2021-2025 годы, в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования» (Морева, Коннова).**

Рассмотрено дело в части корректировки НВВ на содержание электрических сетей на 2024 год, принимаемой в расчет единых (котловых) и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии (без учета оплаты потерь), для АО «Кинешемская ГЭС» (долгосрочный период регулирования 2021-2025 гг.).

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

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

* макроэкономическими показателями одобренного Правительством Российской Федерации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период 2025 и 2026 годов,
* положениями постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования),
* приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее – Методические указания № 98-э).

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

По результатам экспертизы подготовлены расчетные материалы и соответствующее экспертное заключение.

Необходимо внести соответствующие изменения в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 29.12.2020 № 77-э/2 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для ОАО «Кинешемская ГЭС» на 2021-2025 годы, в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования».

АО «Кинешемская ГЭС» в письме от 24.11.2023 исх. № 1241 (прилагается к настоящему протоколу) просит рассмотреть вопрос об установлении на 2024 год необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей (без оплаты потерь) без присутствия представителей организации на заседании правления.

Ассоциация «НП Совет рынка» в отношении АО «Кинешемская ГЭС» голосует по данному вопросу «против», так как на заседании Правления предлагается принять скорректированные показатели по НВВ АО «Кинешемская ГЭС», отличные от ранее направленных в адрес Ассоциации «НП Совет рынка», а также:

- не представлен расчет налога на имущество;

- в экспертном заключении отсутствует информация о подходе принятия амортизационных отчислений по оборудованию, по которому произошло изменение балансовой стоимости.

Департамент по данным замечаниям отмечает следующее.

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

Расчет по налогу на имущество АО «Кинешемская ГЭС» добавлен в экспертное заключение.

**РЕШИЛИ:**

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

1. Внести изменения в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области 29.12.2020 № 77-э/2 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для ОАО «Кинешемская ГЭС» на 2021-2025 годы, в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования», изложив приложение 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 29.12.2020 № 77-э/2 в новой редакции согласно Таблице:

Таблица

Необходимая валовая выручка АО «Кинешемская ГЭС»

на долгосрочный период регулирования

(без учета оплаты потерь)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации | Год | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь |
| тыс. руб. |
| 1. | АО «Кинешемская ГЭС» | 2021 | 86 461,77 |
| 2022 | 92 101,71 |
| 2023 | 92 492,37 |
| 2024 | 110 328,26 |
| 2025 | 100 984,84 |

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

Результаты голосования:

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

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

**IV. Об установлении сбытовых надбавок для гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Ивановской области на 2024 год (Морева, Коннова).**

Рассмотрены дела об установлении сбытовых надбавок для гарантирующих поставщиков (ГП) электрической энергии на территории Ивановской области на 2024 год в отношении ООО «Ивановоэнергосбыт» и Ивановского филиала АО «ЭнергосбыТ Плюс» (далее по тексту – АО «ЭнергосбыТ Плюс»).

Метод регулирования – метод сравнения аналогов.

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

В соответствии с уточненными предложениями ООО «Ивановоэнергосбыт» и АО «ЭнергосбыТ Плюс» плановая необходимая валовая выручка на ведение сбытовой деятельности в 2024 году, рассчитанная в соответствии с Методическими указаниями, составляет **812 793 924,13 руб.** (с учетом условий по формулам (3), (33), (34) Методический указаний № 1554/17)и **1 848 227 912,62 руб.** соответственно.

Достоверность данных, приведенных в предложении об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков на 2024 год, подтверждена личной подписью руководителей и печатью организаций.

Расчет размера затрат, относимых на услуги по сбыту электрической энергии на 2024 год произведен ООО «Ивановоэнергосбыт» и АО «ЭнергосбыТ Плюс» в соответствии с Правилами государственного регулирования и применения тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, и Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденными приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17.

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

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

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

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

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

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

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

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

- Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по Ивановской области на 2024 год, утвержденным приказом ФАС России от 31 октября 2023 № 783/23-ДСП,

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

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

- приказом ФАС России от 31.10.2023 г. № 784/23 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2024 год»,

- приказом ФАС России от 31.10.2023 г. № 785/23 «Об утверждении индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2024 год, а также индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для покупателей в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков на 2024 год»,

- прогнозом свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на 2024 год по субъектам РФ, разработанным Ассоциацией «НП Совет рынка» (https://www.np-sr.ru/ru/activity/prognozy-cen/prognozy-optovyh-cen-na-god/index.htm) по состоянию на 01.11.2023 года,

- макроэкономическими показателями одобренного Правительством Российской Федерации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2026 года (протокол №28 часть II от 22.09.2023);

- фактическими отчетными показателями деятельности ООО «Ивановоэнергосбыт» и АО «ЭнергосбыТ Плюс» за 2022 год.

Письмом от 23.11.2023 № 71600-б/н (прилагается) АО «ЭнергосбыТ Плюс» с целью подготовки позиции по рассматриваемому вопросу обратился в адрес Департамента с просьбой о переносе даты заседания Правления Департамента на более поздний срок.

ООО «Ивановоэнергосбыт» в письме от 24.11.2023 № 01-05/171 выразил свои замечания к расчету сбытовых надбавок ООО «Ивановоэнергосбыт» на 2024 год.

Ассоциация «НП Совет рынка» по данному вопросу отмечает следующее:

- экспертное заключение не содержит: информацию по исполнению реализуемой ООО «Ивановоэнергосбыт» инвестиционной программы; о принятом распределении между подгруппами по выявленным доходам от остатков на расчетных счетах за 2022 г., обоснование исключения расходов по статье «Расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных п. 5 ст. 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» по Ивановскому филиалу АО «Энергосбыт Плюс» в полном объеме;

- не представлены расчеты выручки ТВi-1;

- в представленных материалах отсутствует расчет средневзвешенной стоимости покупки электрической энергии (мощность) по видам тарифов на 2023-2024 гг., используемой при расчете Выпi;

- средневзвешенная ключевая ставка, представленная в исходных данных, не учитывает изменение ставки ЦБ России с 18.10.2023 и 27.10.2023.

Дополнительно Ассоциация «НП Совет рынка» отмечает, что на дату рассмотрения материалов приказ ФАС России «Об утверждении индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2024 год, а также индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для покупателей в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, на 2024 год» официально не опубликован.

В связи с обращением АО «ЭнергосбыТ Плюс» с просьбой о переносе даты заседания Правления Департамента, а также с целью уточнения информации, отраженной в экспертных заключениях, и расчетов по ряду статей расходов предлагается перенести заседание Правления Департамента на 30.11.2023 в 14-30.

Ассоциация «НП Совет рынка» в отношении переноса заседания Правления Департамента голосует «за».

**РЕШИЛИ:**

Перенести заседание Правления Департамента по вышеуказанному вопросу на 30.11.2024 на 14-30.

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. | за |

Итого: за – 8, против – 0, воздержался – 0, отсутствуют – 0.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Ответственный секретарь Правления |  | М.В. Аскярова |
| **Члены Правления:** |  |  |
| Первый заместитель директора Департамента энергетики и тарифов Ивановской области |  | С.Е. Бугаева |
| Заместитель директора 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 |