

**УПРАВЛЕНИЕ ПО ТАРИФАМ И ЦЕНОВОЙ ПОЛИТИКЕ
ОРЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

УТВЕРЖДАЮ:

Начальник Управления по
тарифам и ценовой политике
Орловской области,
Председатель Правления


Е. Н. Жукова

**ПРОТОКОЛ
заседания Правления**

г. Орел

27 декабря 2021 года

Председательствовала:

Жукова Е. Н. - начальник Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области

Присутствовали:
члены Правления:

- Бондарева Т. А. - заместитель начальника Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области
- Сорокина И. В. - заместитель начальника Управления - начальник отдела регулирования тарифов и анализа в сфере естественных монополий
- Фролов А. К. - начальник отдела контроля
- Ставцева М. И. - начальник отдела регулирования тарифов организаций коммунального комплекса
- Петрушин Д. А. - начальник отдела регулирования тарифов и анализа в сфере теплоэнергетики и платных услуг
- Гришунова Е. Н. - заместитель руководителя – начальник отдела естественных монополий и рекламы Управления Федеральной антимонопольной службы по Орловской области (с правом совещательного голоса, не принимает участия в голосовании)
- Зайцева Н. А. - представитель Ассоциации «НП Совет рынка»

**Представитель
организации:**

Ермоленко А. В. - заместитель директора по экономике и финансам филиала ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго»

Захаров В. В. - заместитель главного инженера – начальник отдела перспективного развития и технологического присоединения АО «Орелоблэнерго»

Повестка дня:

1. Определение выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение.

2. Установление стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Орловской области на 2021 год.

Рассмотрели: вопросы повестки дня.

В соответствии с пунктом 87 постановления Правительства Российской Федерации 29 декабря 2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования) территориальные сетевые организации ежегодно, не позднее 1 ноября, представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов прогнозные сведения о расходах за технологическое присоединение на очередной календарный год в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17 (далее – Методические указания).

На основе представленных сведений органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на очередной календарный год рассчитывают с использованием метода сравнения аналогов и устанавливают не позднее 31 декабря года, предшествующего очередному году, плату за технологическое присоединение к электрическим сетям, не отнесенным к единой национальной (общероссийской) электрической сети, в виде формулы платы за технологическое присоединение, единых для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации стандартизированных тарифных ставок и ставок за 1 кВт максимальной мощности 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.

Регулирующий орган в своем решении по утверждению платы за технологическое присоединение отражает расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение.

Таким образом, ставки за единицу максимальной мощности и стандартизированные тарифные ставки предлагаются к установлению едиными для всех территориальных сетевых организаций.

Определение выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение

Сетевые организации рассчитывают указанные выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих

доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных ФСТ России от 11 сентября 2014 года № 215-э/1 (далее - Методические указания по определению выпадающих доходов).

В соответствии с пунктом 4 Методических указаний по определению выпадающих доходов к выпадающим доходам, связанным с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, относятся:

1) расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно;

2) расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее - расходы по мероприятиям «последней мили»), связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно;

3) 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), не включаемые в состав платы за технологическое присоединение;

4) расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, за исключением расходов, предусмотренных подпунктом 2 настоящего пункта.

Филиал ПАО «Россети Центра» - «Орелэнерго»

В соответствии с пунктом 7 Методических указаний по определению выпадающих доходов расходы на выполнение организационных мероприятий и расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, рассчитываются в соответствии с формой, предусмотренной приложением 1 к Методическим указаниям по определению выпадающих доходов.

Согласно данному приложению, в размер выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно включаются:

- фактические данные за предыдущий период;
- плановые показатели на следующий период.

Приказом Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 26 декабря 2019 года № 534-т филиалу ПАО «Россети Центр» - «Орелэнерго» на 2019 год были учтены плановые выпадающие доходы в размере 27 396,12 тыс. рублей.

Согласно представленных филиалом ПАО «Россети Центр» - «Орелэнерго» материалов, фактические расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения заявителей мощностью до 15 кВт, к электрическим сетям составили 82 990,63 тыс. рублей, в том числе расходы на

выполнение организационно-технических мероприятий – 15 221,93 тыс. рублей, по мероприятиям «последней мили» (в том числе по мероприятиям по оснащению интеллектуальными системами учета электрической энергии (далее - ИСУ) 67 768,70 тыс. рублей. Количество исполненных договоров 1553 шт.

Источником финансирования мероприятий «последней мили» по договорам от «льготного» технологического присоединения принята инвестиционная программа.

Таким образом, учитывая нормы действующего законодательства Российской Федерации и расчет, полученный с использованием расчетных (фактических) данных за предыдущий период регулирования, фактические выпадающие доходы за 2020 год составили 17 050,26 тыс. рублей.

В расчете плановых показателей на следующий период регулирования (2022 год) используются значения стандартизированных тарифных ставок, установленных приказу Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 22 декабря 2020 года № 529-т.

Плановое количество договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям определяется на основании фактических средних данных по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за три предыдущих года.

Плановые показатели на следующий период регулирования (2022 год) составили 58 027,05 тыс. рублей, из них плановые расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), с использованием интеллектуальных систем учета, в размере 31 774,31 тыс. рублей.

Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно не рассматриваются, в связи с тем, что данные расходы учтены в инвестиционной программе, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 14 декабря 2020 года № 11.

Таким образом, общие выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго» составили 45 141,07 тыс. рублей.

АО «Орелоблэнерго»

Приказом Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 26 декабря 2019 года № 5341-т АО «Орелоблэнерго» на 2020 год приняты были плановые выпадающие доходы в размере 40 679,03 тыс. рублей, в том числе:

- от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно – 33 126,94 тыс. рублей;

- от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно – 7 552,09 тыс. рублей.

Фактические расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения, за 2020 год составили 19 771,3583 тыс. руб. (количество технологических присоединений составило 796 штук).

Согласно пункта 17 Правил 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, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 (далее - Правила технологического присоединения), в границах муниципальных районов, городских округов и на

внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям (не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности), с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет.

АО «Орелоблэнерго» в 796 договорах за 2020 год указаны потребители, которые по пункту 17 Правил технологического присоединения повторно обращались в АО «Орелоблэнерго» (размер плата определена не 550 рублей за 1 присоединение).

Согласно письма ФАС России от 9 марта 2016 года № ВК/14453/16 расходы на осуществление мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств до 15 кВт включительно, в случае повторного обращения в течение трехлетнего периода, не включаются в состав выпадающих доходов.

Количество договоров скорректировано, исключены заявители с повторным присоединением.

Таким образом, учитывая нормы действующего законодательства Российской Федерации и расчет, полученный с использованием расчетных (фактических) данных за предыдущий период регулирования, фактические выпадающие доходы за 2020 год составили 17 184,081 тыс. рублей.

В расчете плановых показателей на следующий период регулирования (2021 год) используются значения стандартизированных тарифных ставок, установленные приказом Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 22 декабря 2020 года № 529-г.

Плановое количество договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям определяется на основании фактических средних данных по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за три предыдущих года.

Плановые показатели на следующий период регулирования (2022 год) составили 28 642,481 тыс. рублей, из них плановые расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), с использованием интеллектуальных систем учета, в размере 7 926,11 тыс. рублей.

Таким образом, фактические выпадающие доходы за 2019 год и плановые на 2022 год составили 28 642,481 тыс. рублей (с учетом корректировки фактических выпадающих доходов за 2019 год, исходя из плановых, определенных приказом Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области).

АО «Орелоблэнерго» предоставлен расчет размера расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки, согласно которому расходы составили 0,415 тыс. рублей.

В качестве обоснования представлены договора и заявления от потребителей.

Таким образом, расходы принимаются в размере 0,415 тыс. рублей.

Фактические выпадающие доходы АО «Орелоблэнерго», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, за 2020 год составили 11 738,23 тыс. рублей

В расчете фактических расходов за 2020 год Управлением по тарифам и ценовой политике Орловской области не учтены договора, по которым с

заявителя взимались расходы по договорам «последней мили», то есть расходы на строительство фактически оплачены заявителем.

Таким образом, выпадающие доходы, рассчитанные Управлением по тарифам и ценовой политике Орловской области по фактическим данным составили *11 007,01 тыс. рублей.*

Таким образом, учитывая анализ расчетных (фактических) данных за предыдущий период регулирования, выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям заявителей до 150 кВт включительно, принимаются в размере 21 700,11 тыс. рублей.

В связи с тем, что фактический размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям заявителей до 150 кВт, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение не превышают расчетные (фактические) расходы, то выпадающие доходы за 2020 год принимаются в размере *11 007,01 тыс. рублей.*

Управлением произведен расчет плановых показателей на следующий период регулирования (2022 год) исходя из данных приказа Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 22 декабря 2020 года № 529-т, которые составляют *11 995,38 тыс. рублей.*

Общий размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение заявителей мощностью до 150 кВт включительно, составил 15 450,29789 тыс. рублей.

Таким образом, общие выпадающие доходы АО «Орелоблэнерго», связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям составили 28 150,33919 тыс. рублей.

ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению)

Приказом Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 26 декабря 2019 года № 534-т ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению) на 2020 год были приняты плановые выпадающие доходы от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в размере 113,83431 тыс. рублей (плановые выпадающие доходы от осуществления технологического присоединения заявителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно на 2020 год не учитывались).

Фактические расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения, за 2020 год составили 1 779,14 тыс. руб.

Согласно расчетных (фактических) данных за предыдущий период регулирования (2020 год), определенные исходя из установленных стандартизированных ставок приказом Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 26 декабря 2019 года № 534-т выпадающие доходы за 2020 год составили 195,47496 тыс. рублей.

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в случае если по итогам хозяйственной деятельности прошедшего периода регулирования у сетевой организации появились экономически обоснованные расходы, превышающие объем средств, подлежащих компенсации сетевой организации в указанном периоде регулирования, за исключением расходов территориальных

сетевых организаций на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в части, превышающей размер расходов на осуществление указанных мероприятий, исходя из которого рассчитаны стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, то регулирующие органы при представлении соответствующих обоснований учитывают эти расходы при установлении регулируемых цен (тарифов) на последующий период регулирования, то есть ТСО компенсируются экономически обоснованные расходы от осуществления технологического присоединения за исключением расходов, в части превышения размера расходов на осуществление указанных мероприятий, рассчитанных с использованием стандартизированных тарифных ставок.

Таким образом, выпадающие доходы за 2020 год, определенные исходя из расчетных (фактических) данных за предыдущий период регулирования, которые составили 195,47496 тыс. рублей.

Плановое количество договоров определено как среднее значение за три предыдущих года, но не ниже документально подтвержденного количества заявок.

Таким образом, плановые показатели на следующий период регулирования (плановые выпадающие на 2022 год) составили 335,87416 тыс. рублей.

На основании изложенного, фактические выпадающие доходы за 2020 год и плановые на 2022 год составили 417,51482 тыс. рублей (с учетом корректировки фактических выпадающих доходов за 2020 год, исходя из плановых, определенных приказом Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области).

ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению) также предлагает учесть выпадающие доходы от осуществления технологического присоединения заявителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно.

Обществом представлен расчет выпадающих доходов по приложению 3 Методики «Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение» согласно которому в 2020 году выпадающие доходы составили 3 435,13 тыс. рублей (16 договоров).

Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования, определенные исходя из утвержденных стандартизированных ставок соответствующего периода, в котором был заключен договор и составили 1 189,16 тыс. рублей.

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в случае если по итогам хозяйственной деятельности прошедшего периода регулирования у сетевой организации появились экономически обоснованные расходы, превышающие объем средств, подлежащих компенсации сетевой организации в указанном периоде регулирования, за исключением расходов территориальных сетевых организаций на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в части, превышающей размер расходов на осуществление указанных мероприятий, исходя из которого рассчитаны стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, то регулирующие органы при представлении соответствующих обоснований

учитывают эти расходы при установлении регулируемых цен (тарифов) на последующий период регулирования, то есть ТСО компенсируются экономически обоснованные расходы от осуществления технологического присоединения за исключением расходов, в части превышения размера расходов на осуществление указанных мероприятий, рассчитанных с использованием стандартизированных тарифных ставок.

Таким образом, выпадающие доходы за 2020 год, определенные исходя из расчетных (фактических) данных за предыдущий период регулирования составили 1 189,16 тыс. рублей.

Управлением произведен расчет плановых показателей на следующий период регулирования (2022 год) исходя из данных приказа Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 22 декабря 2020 года № 529-т, которые составляют 312,60 тыс. рублей.

Общий размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение заявителей мощностью до 150 кВт включительно, составил 1 501,764 тыс. рублей

Таким образом, общие выпадающие доходы ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению), связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (по приложениям 1,2,3 Методики) составили 1 919,27948 тыс. рублей.

Единые стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности для территориальных сетевых организаций Орловской области

С 1 января 2011 года не допускается включение в состав платы за технологическое присоединение инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

В соответствии с пунктом 16 Методических указаний для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям учитываются расходы на выполнение сетевой организацией следующих обязательных мероприятий:

а) подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах), а в случае выдачи технических условий электростанцией - согласование их с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах) и со смежными сетевыми организациями;

б) выполнение технических условий сетевой организацией, включая разработку сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, и осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению Устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями;

в) проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий.

Мероприятия, предусмотренные подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение, рассчитываются согласно информации, представленной сетевыми организациями в соответствии с приложением № 2 к Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение за три последних года, по которым имеются отчетные данные.

В соответствии с Методическими указаниями стандартизированный тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности утверждаются регулирующим органом в соответствии с определенной согласно приложению № 6 Методическими указаниями дифференциацией ставок платы за технологическое присоединение.

Таким образом, стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности устанавливаются на 2021 год с дифференциацией, предусмотренной приложением № 6 Методических указаний по определению размера платы.

В рамках определения размера стандартизированных ставок и ставок за единицу максимальной мощности, Управление по тарифам и ценовой политике Орловской области руководствовалось следующим:

- нормативно-правовой базой Российской Федерации;
- требованием статьи 23 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» о соблюдении баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии;
- критерием доступности услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям, который является одним из приоритетных показателей, определенных в Стратегии социально-экономического развития Орловской области до 2035 года, утвержденной постановлением Орловского областного Совета народных депутатов от 21 декабря 2018 года № 31/823-ОС;
- необходимостью повышения инвестиционной привлекательности региона (поручение Президента Российской Федерации, данное по итогам заседания Государственного совета по вопросам повышения инвестиционной привлекательности регионов, состоявшегося 27 декабря 2017 года № Пр-321ГС).

Таким образом, соблюдение вышеуказанных принципов и критериев, позволит установить ставки платы на экономически обоснованном и максимально объективном уровне, удовлетворяющем интересы всех участников рынка.

Фактические индексы цен производителей и индексы потребительских цен определены на основании следующих документов:

- прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, опубликованного 30 сентября 2019 года;
- прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов, опубликованного 26 сентября 2020 года;
- прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов

В соответствии с пунктом 23 Методических указаний территориальные сетевые организации предоставляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов сведения о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы отдельно по каждому мероприятию в соответствии с приложением № 1 к Методическим указаниям.

Сетевые организации представляют в регулирующий орган сведения о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» Методических указаний, - в соответствии с приложением № 2 к Методическим указаниям за три последних года, по которым имеются отчетные данные.

Фактические данные по мероприятиям «последней мили» представлены филиалом «МРСК Центра» - «Орелэнерго», АО «Орелоблэнерго» и ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению), исходя из которых определяются стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности.

Стандартизированные тарифные ставки рассчитаны и предлагаются к установлению исходя из подтвержденных фактических данных территориальных сетевых организации и с учетом баланса экономических интересов поставщиков и потребителей услуг, а также необходимости обеспечения доступности услуги по технологическому присоединению.

Учитывая проведенный анализ фактических данных, представленных территориальными сетевыми организациями, к рассмотрению предлагаются стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности по следующим видам мероприятий и с дифференциацией, предусмотренной приложением № 6 Методических указаний:

В рамках определения экономически обоснованного размера стандартизированных тарифных ставок, Управлением по тарифам и ценовой политике Орловской области были проведены следующие корректировки:

- рассмотрению и установлению приняты экономически обоснованные расходы, имеющие соответствующие подтверждающие технико-экономические параметры;
- исключены объекты, по которым отсутствуют подтверждающие документы;
- экономически обоснованные фактические расходы территориальных сетевых организаций, отнесены по соответствующим видам принятой дифференциации ставок платы, в том числе по территориальному признаку;
- дополнительно учтены фактические затраты, понесенные территориальными сетевыми организациями в рамках исполнения утвержденных инвестиционных программ за период 2018-2020 годов.
- из представленной выборке фактических данных, исключены мероприятия, не относящиеся к новому строительству и (или) мероприятия, предусматривающие реконструкцию и модернизацию;
- в связи с отсутствием пояснений и расчетов в части величины максимальной мощности в отношении фактически построенных объектов электросетевого хозяйства для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы, величина максимальной мощности по данным объектам принята исходя из пропускной способности и питающих центров;
- расчет стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности осуществлялся на основании наличия достаточного и необходимого объема информации по отчетным данным. По отдельным группам ставок представлены незначительные величины фактических затрат (объекты с протяженностью 4-10 метров), которые были реализованы в том числе для подключения 1-2 заявителей за трехлетний отчетный период и относящихся к «льготной» категории заявителей (до 15 кВт включительно), расчетные величины ставок платы которых, приводят к аномальным отклонениям по сравнению с среднефактическими данными аналогичных видов работ.

Таким образом, целесообразность и необходимость установления стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности для данных видов работ, отсутствует.

В случае если согласно техническим условиям необходимо строительство объектов «последней мили», для которых не устанавливались стандартизированные тарифные ставки на период регулирования, соответствующие стандартизированные тарифные ставки, могут быть дополнительно установлены в течение периода регулирования по обращению сетевой организации.

С целью обеспечения доступности услуги по технологическому присоединению, принятия сбалансированных и экономически обоснованных решений в отношении всех групп заявителей, Управлением по тарифам и ценовой политике Орловской области проведен сопоставительный анализ фактических затрат территориальных сетевых организаций по мероприятиям «последней мили» с укрупненными нормативами цены.

Таким образом, к установлению предлагается следующий размер стандартизированных тарифных ставок, без учета НДС:

Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единицы измерения	Для территорий городских населенных пунктов	Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам
С1.1 - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	Руб./подключение	5 785,94	5 785,94
С1.2.1 - Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, для случаев технологического присоединения объектов заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого	Руб./подключение	4 273,35	4 273,35

хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ			
С1.2.2 -Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, для случаев технологического присоединения объектов заявителей, не предусмотренных пунктом ставкой С1.2.1	Руб./подключение	8 249,98	8 249,98
С2.1 - Стандартизированная тарифная ставка на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий напряжением 0,4 кВ и ниже, в том числе:			
С2.1.1- на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 202 416,72	1 408 792,68
С2.1.2- на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 318 999,09	1 424 158,06
С2.1.3- на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 571 690,15	-
С2.2 - Стандартизированная тарифная ставка на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий напряжением 1-20 кВ, в том числе:			
С2.2.1- на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм одноцепные	руб./км	1 705 993,34	1 714 791,68
С2.2.2- на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 743 566,96	1 762 670,92
С2.2.3- на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 800 116,12	1 643 001,61
С3.1 - Стандартизированная тарифная ставка на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий напряжением 0,4 кВ и ниже, в том числе:			
С3.1.1 - в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1 099 920,83	1 057 553,95
С3.1.2 - в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1 222 506,47	1 367 172,42
С3.1.3 - в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1 214 575,10	1 152 012,66
С3.1.4 - в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250	руб./км	1 653 339,05	-

квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее			
С3.1.5 - в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1 358 738,43	1 453 117,76
С3.1.6 - в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1 364 579,35	1 480 300,91
С3.1.7 - в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1 565 574,50	1 673 754,21
С3.1.8 - в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	2 653 466,14	-
С3.1.9 - прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	2 136 445,26	-
С3.1.10 - прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	2 426 784,26	-
С3.2 - Стандартизированная тарифная ставка на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий напряжением 1-10 кВ, в том числе:			
С3.2.1 - в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	руб./км	2 136 170,99	-
С3.2.2 - в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	руб./км	2 157 935,79	2 302 775,92
С3.2.3 - в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1 194 552,48	1 412 769,35
С3.2.4 - в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1 687 908,97	2 141 913,23
С3.2.5 - в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	2 158 294,95	-
С3.2.6 - прокладываемые путем	руб./км	2 277 437,68	-

горизонтально направленного бурения одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине			
С3.2.7 - прокладываемые путем горизонтально направленного бурения одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	2 816 626,22	-
С3.2.8 - прокладываемые путем горизонтально направленного бурения многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	2 674 652,68	-
С3.2.9 - прокладываемые путем горизонтально направленного бурения многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	2 944 437,30	-
С4 - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования напряжением 1-20 кВ, в том числе:			
С4.1 - реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	руб./шт.	1 319 307,37	1 319 307,37
С4.2 - линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	руб./шт.	61 816,10	61 816,10
С5 - Стандартизированная тарифная ставка на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), на уровне напряжение 6(10)/0,4 кВ, в том числе:			
С5.1 - однострансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	12 688,40	15 369,57
С5.2 - однострансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	6 548,01	7 442,54
С5.3 - однострансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	4 437,63	4 385,31
С5.4 - однострансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	3 380,38	4 064,23
С5.5 - однострансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	1 295,89	3 600,74
С5.6 - однострансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или	руб./кВт	1 123,33	2 629,98

киоскового типа			
C5.7 - двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	12 395,60	12 635,12
C5.8 - двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	-	6 368,48
C5.9 - двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	10 924,69	7 218,15
C5.10 - двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	5 828,57	4 888,37
C8 - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе:			
C8.1 - однофазные прямого включения напряжением 0,4 кВ и ниже	рублей за точку учета	14 145,26	14 145,26
C8.2 - трехфазные прямого включения напряжением 0,4 кВ и ниже	рублей за точку учета	21 732,21	21 732,21
C8.3 - трехфазные полукосвенного включения напряжением 0,4 кВ и ниже	рублей за точку учета	30 979,14	30 979,14
C8.4 - трехфазные косвенного включения напряжением 1-20 кВ	рублей за точку учета	172 229,41	172 229,41
C8.5 - трехфазные полукосвенного включения напряжением 1-20 кВ	рублей за точку учета	273 669,93	273 669,93

- Расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее посредством применения ставок за единицу максимальной мощности, осуществляется согласно раздела III Методических указаний.

Согласно пункта 31 Методических указаний, территориальные сетевые организации представляют в регулирующий орган информацию о строительстве линий электропередачи, пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов, обеспечении средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее за 3 последних года в соответствии с приложением № 5 к Методическим указаниям, а также общее количество технологических присоединений и суммарную максимальную мощность энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее за каждый год за 3 последних года.

Таким образом, расчет ставок за единицу максимальной мощности осуществляется на основании общего количества технологических присоединений, суммарной максимальной мощности энергопринимающих устройств, для технологического присоединения которых выполнено мероприятие по строительству линий электропередачи, а также фактического количества построенных линий.

Исходя из вышеизложенного, а также на основании анализа количественных показателей фактических данных, размер ставок платы за единицу максимальной мощности определен в размере, без учета НДС:

Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единицы измерения	Для территорий городских населенных пунктов	Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам
С1.1 - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	руб./кВт	50,12	50,12
С1.2.1 - Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, для случаев технологического присоединения объектов заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил 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», кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ	руб./кВт	37,02	37,02
С1.2.2 - Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, для случаев технологического присоединения объектов заявителей, не предусмотренных пунктом ставкой С1.2.1	руб./кВт	71,47	71,47
С2.1 - Стандартизированная тарифная ставка на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий напряжением 0,4 кВ и ниже, в том числе:			
С2.1.1- на железобетонных опорах	руб./кВт	5 697,11	6 235,46

изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные			
С2.1.2- на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./кВт	5 642,25	5 572,86
С2.1.3- на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	руб./кВт	5 698,46	-
С2.2 - Стандартизированная тарифная ставка на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий напряжением 1-20 кВ, в том числе:			
С2.2.1- на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм одноцепные	руб./кВт	5 562,23	5 170,00
С2.2.2- на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./кВт	5 151,02	5 586,88
С2.2.3- на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./кВт	5 961,94	5 359,30
С3.1 - Стандартизированная тарифная ставка на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий напряжением 0,4 кВ и ниже, в том числе:			
С3.1.1 - в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./кВт	3 304,52	5 238,40
С3.1.2 - в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./кВт	3 349,28	5 932,36
С3.1.3 - в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./кВт	3 003,17	3 551,64
С3.1.4 - в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./кВт	7 159,91	-
С3.1.5 - в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./кВт	2 203,02	5 900,99
С3.1.6 - в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./кВт	2 884,17	4 204,03
С3.1.7 - в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с	руб./кВт	3 272,32	5 075,17

одним кабелем в траншее			
С3.1.8 - в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./кВт	3 030,85	-
С3.1.9 - прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./кВт	1 829,65	-
С3.1.10 - прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./кВт	2 823,13	-
С3.2 - Стандартизированная тарифная ставка на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий напряжением 1-10 кВ, в том числе:			
С3.2.1 - в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	руб./кВт	8 584,27	-
С3.2.2 - в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	руб./кВт	8 077,42	8 212,53
С3.2.3 - в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./кВт	6 167,05	4 140,50
С3.2.4 - в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./кВт	7 997,64	4 185,51
С3.2.5 - в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./кВт	7 021,95	-
С3.2.6 - прокладываемые путем горизонтально направленного бурения одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./кВт	6 489,79	-
С3.2.7 - прокладываемые путем горизонтально направленного бурения одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./кВт	8 401,21	-
С3.2.8 - прокладываемые путем горизонтально направленного бурения	руб./кВт	6 947,06	-

многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине			
С3.2.9 - прокладываемые путем горизонтально направленного бурения многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./кВт	7 943,34	-
С4 - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования напряжением 1-20 кВ, в том числе:			
С4.1 - реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	руб./кВт	2 635,35	2 635,35
С4.2 - линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	руб./кВт	523,33	523,33
С5 - Стандартизированная тарифная ставка на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), на уровне напряжение 6(10)/0,4 кВ, в том числе:			
С5.1 - однострансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	12 688,40	15 369,57
С5.2 - однострансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	6 548,01	7 442,54
С5.3 - однострансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	4 437,63	4 385,31
С5.4 - однострансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	3 380,38	4 064,23
С5.5 - однострансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	1 295,89	3 600,74
С5.6 - однострансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	1 123,33	2 629,98
С5.7 - двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	12 395,60	12 635,12
С5.8 - двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	-	6 368,48
С5.9 - двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА	руб./кВт	10 924,69	7 218,15

включительно блочного типа			
С5.10 - двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	5 828,57	4 888,37
С8 - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе:			
С8.1 - однофазные прямого включения напряжением 0,4 кВ и ниже	руб./кВт	2 955,01	2 955,01
С8.2 - трехфазные прямого включения напряжением 0,4 кВ и ниже	руб./кВт	1 857,62	1 857,62
С8.3 - трехфазные полукосвенного включения напряжением 0,4 кВ и ниже	руб./кВт	211,13	211,13
С8.4 - трехфазные косвенного включения напряжением 1-20 кВ	руб./кВт	624,66	624,66
С8.5 - трехфазные полукосвенного включения напряжением 1-20 кВ	руб./кВт	1 720,21	1 720,21

В соответствии с пунктом 2 статьи 23.2 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» с 1 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Таким образом, в состав платы за технологическое присоединение заявителей с максимальной мощностью до 150 кВт включительно не включаются расходы на строительство объектов электроэнергетики.

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере не более 550 рублей (с НДС).

Пунктом 17 Правил технологического присоединения определены заявители, в отношении которых применяется «льготная» плата, а также порядок ее применения.

Для данных категорий потребителей размер предлагается установить в размере 550 рублей (с НДС).


Перечень заявителей в отношении которых применяется данный размер платы определен Правилами технологического присоединения и указан в приложении 1 к настоящему приказу.

Представителем НП «Совет рынка» представлена письменная позиция по повестке заседания Правления, согласно которой представителем НП «Совет рынка» голосует «против».


Территориальными сетевыми организациями разногласий и особых мнений по расчету и размеру стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Орловской области на 2022 год, не представлено.

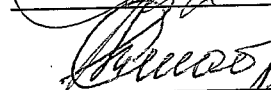
С учетом вышеизложенного, членами заседания Правления Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области единогласно принято решение об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Орловской области на 2022 год.

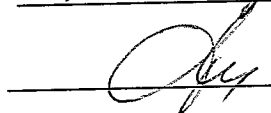
Члены Правления:

 Т. А. Бондарева

 И. В. Сорокина

 А. К. Фролов

 М. И. Ставцева

 Д. А. Петрушин