



**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

26 декабря 2019 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
- Головкова Э. 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»

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 2020 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 «МРСК 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 данного приложения, 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 2017 года № 494-т филиалу ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго» на 2018 год были приняты выпадающие доходы в размере 6 809,37 тыс. рублей, в том числе плановые на 2018 год - 3408,28 тыс. рублей.

Согласно представленных филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго» материалов, фактические расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения заявителей мощностью до 15 кВт, к электрическим сетям составили 117 713,48 тыс. рублей, в том числе расходы на выполнение организационно-технических мероприятий – 26 892,55 тыс. рублей,

по мероприятиям «последней мили» 91 958,21 тыс. рублей (из расчета фактически исполненных договоров – 2372 шт.)

Суммарный размер платы, полученный филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго» за технологическое присоединение «льготных категорий» граждан составляет 1 105,59 тыс. рублей.

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 2018 год составили 25 786,95 тыс. рублей.

В расчете плановых показателей на следующий период регулирования (2020 год) используются значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

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.

Таким образом, плановые показатели на следующий период регулирования (2020 год) составили 27 396,12 тыс. рублей.

Филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго» также представлен расчет расходов на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт, согласно которого, объем выпадающих расходов составил 3,39 тыс. рублей.

В обоснование представлены договора и счета фактуры, по которым заявителям представлена рассрочка платежа.

Таким образом, расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт, принимаются в размере, предложенном обществом - 3,39 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 24 декабря 2018 года № 29.

Таким образом, общие выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго» составили 49 778,19146 тыс. рублей.

АО «Орелоблэнерго»

Приказом Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 26 декабря 2017 года № 494-т АО «Орелоблэнерго» на 2018 год приняты плановые выпадающие доходы в размере 21 045,81 тыс. рублей, в том числе:

- от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно – 9 568,31 тыс. рублей;

- от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно – 1 404,62 тыс. рублей.

Фактические расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения, за 2018 год составили 34 624,79 тыс. руб. (количество технологических присоединений составило 676 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 676 договорах за 2018 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, фактические расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, составили 29 626,24 тыс. рублей.

Таким образом, учитывая нормы действующего законодательства Российской Федерации и расчет, полученный с использованием расчетных (фактических) данных за предыдущий период регулирования, фактические выпадающие доходы за 2018 год составили 29 626,24 тыс. рублей.

В расчете плановых показателей на следующий период регулирования (2020 год) используются значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

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.

Таким образом, плановые показатели на следующий период регулирования (2020 год) составили 33 126,94 тыс. рублей.

Выпадающие доходы, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки, не рассматриваются, в связи с отсутствием обосновывающих документов.

Фактические выпадающие доходы АО «Орелоблэнерго», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, за 2018 год составили 6 691,82 тыс. рублей

При этом, в данных выпадающих доходах учтены договора, по которым плата взималась по экономически обоснованному тарифу, следовательно, выпадающие доходы по данным договорам не компенсируются.

Выпадающие доходы, рассчитанные по фактическим данным, составили 6 218,29 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 6 218,29 тыс. рублей.

Плановые выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям заявителей до 150 кВт включительно на следующий период регулирования (2020 год) определены исходя из динамики трех лет и приказа Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 25 декабря 2018 года № 661-т, которые составили 7 552,09 тыс. рублей.

Таким образом, общие выпадающие доходы АО «Орелоблэнерго», связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям составили 65 550,62227 тыс. рублей.

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

Приказом Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 25 декабря 2017 № 491-т «О внесении изменений в приказ Управления по тарифам Орловской области от 29 декабря 2014 года № 2409-т «Об установлении индивидуальных (цен) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями, за оказываемые друг другу услуги по передаче, и долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций на 2015 – 2019 годы» ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению) определены плановые недополученные по независящим причинам доход (технологическое присоединение до 15 кВт) на 2018 год в размере 11,1504 тыс. рублей.

Фактические расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения, за 2018 год составили 173,08 тыс. руб. (количество технологических присоединений составило 4 штук).

Согласно расчетных (фактических) данных за предыдущий период регулирования (2018 год), определенные исходя из установленных стандартизированных ставок приказом Управления по тарифам Орловской области приказ от 26 декабря 2017 года № 494-т выпадающие доходы за 2018 год составили 52,72 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 2018 год, определенные исходя из расчетных (фактических) данных за предыдущий период регулирования, которые составили 52,72 тыс. рублей.

В расчете плановых показателей на следующий период регулирования (2020 год) используются значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению) письмом от 30 октября 2019 года № ИСХ-7052/МОСК НТЭ направлен скорректированный расчет плановых выпадающих доходов от осуществления технологического присоединения на 2020 год, согласно которого, общество предлагает учесть в плановых расходах затраты по 11 договорам, которые в настоящее время не исполнены и находятся на исполнении.

В соответствии с пунктом 5 примечания к приложению 1 Методических указаний плановые значения определяются на основании фактических средних данных за три предыдущих года (при отсутствии фактических средних данных за три предыдущих года - за два предыдущих года, а в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год).

Таким образом, плановое количество договоров определено как среднее значение за три предыдущих года.

Таким образом, плановые показатели на следующий период регулирования (плановые выпадающие на 2020 год) составили 113,83 тыс. рублей.

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

При этом, фактические данные за 2018 год отсутствуют (в том числе 2017-2016 годы).

В связи с отсутствием документов, подтверждающих фактически проведенные работы в предыдущих периодах, данные расходы не учитываются.

Таким образом, общие выпадающие доходы ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению), связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям составили 155,4059 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 пунктом 11 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение экономически обоснованные расходы по мероприятиям «последней мили» на регулируемый период при определении стандартизированных тарифных ставок определяются органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов с учетом представленных территориальными сетевыми организациями фактических данных (сведений о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства, длине линий, объемах максимальной мощности построенных объектов согласно приложению № 1) за три предыдущих года по каждому мероприятию.

Методическими указаниями предусмотрена обязательная дифференциация:

- по уровню напряжения;
- с разбивкой по объему присоединяемой максимальной мощности;
- отдельно для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

По согласованию с сетевыми организациями принята дополнительная дифференциация стандартизированной тарифной ставки «С₅ - строительство трансформаторных подстанций» - однотрансформаторные подстанции и двухтрансформаторные подстанции.

Иная дифференциация принимается по усмотрению субъекта Российской Федерации.

Таким образом, учитывая данные требования Методических указаний, Управлением по тарифам и ценовой политике Орловской области принята дифференциация по уровню напряжения 0,4 кВ и 10(6) кВ и объему присоединяемой максимальной мощности: от 0 до 150 кВт; от 150 кВт до 670 кВт; свыше 670 кВт.

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;

- требованиями статьи 6 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», в том числе соблюдение 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).

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» и АО «Орелоблэнерго», исходя из которых определяются стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности.

Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго» предлагает установить дополнительно стандартизированную тарифную ставку на установку приборов учета электроэнергии и установку ячеек 6-10 кВ и установку линейных разъединителей.

Пунктом 24 Методических указаний определен перечень стандартизированных тарифных ставок, которые могут быть утверждены, в том числе $C_{4,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения (руб./шт.).

Монтаж ячеек и установка линейных разъединителей отсутствует в мероприятиях стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования C_4 .

Установление отдельной стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на установку приборов учета электрической энергии (мощности) не предусмотрено Методическими указаниями, следовательно, рассмотрению и установлению данная ставка не подлежит.

Стоит отметить, что в фактические данные территориальных сетевых организаций по строительству объектов «последней мили» уже содержатся расходы по данным мероприятиям.

Для расчета стандартизированных ставок мероприятий «последней мили» приняты фактические индексы цен производителей, определенные для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», согласно

Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, опубликованного 30 сентября 2019 года.

Таким образом, стандартизированные тарифные ставки рассчитаны 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.

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по технологическому присоединению рассчитаны исходя из размера стандартизированных тарифных ставок и фактических данных (длины и мощности).

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).

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.

«Желдорэнерго» - филиал ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» письмом от 25 декабря 2019 года № 29270и-ЖДЭ от 25 декабря 2019 года выразило согласие с фактическими выпадающими доходами от льготного технологического присоединения за 2018 год, определенными Управлением по тарифам и ценовой политике Орловской области и представлено возражение относительно плановых на 2020 год выпадающих доходов от льготного технологического присоединения.

В соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, плановые значения определяются на основании фактических средних данных за три предыдущих года или на основании заявок на технологическое присоединение, поданных на следующий период регулирования.

Фактические данные по мероприятиям «последней мили» и заявки на технологическое присоединение на следующий период регулирования (2020 год) отсутствуют.


Таким образом, плановые на 2020 год выпадающие доходы от льготного технологического присоединения к сетям ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению) определены только в отношении расходов на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения.

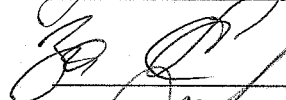
Остальными организациями разногласий и особых мнений по расчету и размеру стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Орловской области на 2020 год не представлено.

По результатам заседания Правления издать приказ 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 2020 год.

Члены Правления:


за  Е. Н. Жукова

за  Т. А. Бондарева

за  И. В. Сорокина

за  А. К. Фролов

за  М. И. Ставцева

за  Э. А. Головкова

против  Н. А. Зайцева