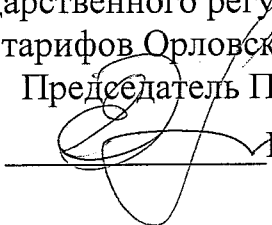




**ДЕПАРТАМЕНТ
ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
ЦЕН И ТАРИФОВ ОРЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

УТВЕРЖДАЮ:

Руководитель Департамента
государственного регулирования цен
и тарифов Орловской области,
Председатель Правления


Е. Н. Жукова

**ПРОТОКОЛ
заседания Правления**

г. Орел

22 декабря 2023 года

Председательствовала:

Жукова Е. Н. - руководитель Департамента государственного регулирования цен и тарифов Орловской области

Присутствовали:
члены Правления:

Бондарева Т. А. - заместитель руководителя Департамента государственного регулирования цен и тарифов Орловской области;

Сорокина И. В. - заместитель руководителя Департамента – начальник управления регулирования тарифов организаций теплоэнергетического комплекса и транспорта Департамента;

Ставцева М. И. - начальник управления регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и информационно-аналитической работы Департамента;

Петрушин Д. А. - заместитель начальника управления - начальник отдела регулирования тарифов организаций теплоэнергетического комплекса и железнодорожного транспорта управления регулирования тарифов организаций теплоэнергетического комплекса и транспорта Департамента;

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).

**Представители
организаций:**

- Колубанов И. В. - исполняющий обязанности заместителя генерального директора – директора филиала ПАО «Россети Центр» - «Орелэнерго»;
- Ермоленко А. В. - заместитель директора по экономике и финансам филиала ПАО «Россети Центр» - «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 и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Орловской области на 2024 год.

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 30 июня 2022 года № 490/22 (далее – Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение), а также сведения о расходах, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение, в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в соответствии, утвержденных приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года № 215-э/1 (далее – Методические указания по определению выпадающих доходов).

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 (за исключением платы по индивидуальному проекту), в виде формулы платы за технологическое

присоединение, единых для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации стандартизированных тарифных ставок согласно перечню стандартизированных тарифных ставок, предусмотренному методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

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.

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.

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 (указанные в пункте 16 (за исключением подпункта «б»), связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (указанные в подпункте «б» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

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 (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в плату за технологическое присоединение.

АО «Орелоблэнерго»

АО «Орелоблэнерго» предлагает выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью всем групп заявителей - 178 108,96 тыс. рублей.

Согласно приложению 1 Методические указания по определению выпадающих доходов в размер выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно включаются:

- фактические данные за предыдущий период (2022 год);
- плановые показатели на следующий период (2024 год).

Приказом Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 27 декабря 2021 года № 613-т АО «Орелоблэнерго» на 2022 год были приняты плановые выпадающие доходы в размере 40 637,861 тыс. рублей, в том числе:

- от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно – 28 642,481 тыс. рублей;
- от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно – 11 995,381 тыс. рублей.

1. АО «Орелоблэнерго» представлен расчет, выполненный в соответствии с Методическими указаниями, согласно которому фактические расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от технологического присоединения заявителей с максимальной мощностью до 15 кВт включительно, за 2022 год составили 66 746,91799 тыс. руб. (количество технологических присоединений составило 1097 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, положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзацах первом - двадцать втором и двадцать шестом настоящего пункта, не могут быть применены при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12(1) настоящих Правил, соответствующих критериям, указанным в абзаце двадцать шестом

настоящего пункта, если они расположены (будут располагаться) в границах того же земельного участка (или в границах того же сервитута либо территории, используемой на основании разрешения без предоставления земельного участка или установления сервитута), на котором расположены (будут располагаться) энергопринимающие устройства, в отношении которых ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с настоящими Правилами, или заключен договор, предусматривающий установленные абзацем двадцать шестым настоящего пункта особенности расчета платы за технологическое присоединение, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года.

АО «Орелоблэнерго» в 1097 договорах за 2022 год указаны потребители, которые по пункту 17 Правил повторно обращались в АО «Орелоблэнерго» и плата им была определена на основании стандартизированных тарифных ставок (не льготная плата).

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.

Таким образом, количество договоров скорректировано (исключены заявитель с повторным присоединением) и принято 942 шт. (только те договора, в которых потребитель оплатил 550 рублей (с 1 июля 2022 года – 3000 рублей/кВт – физические лица или 1000/кВт – заявители, указанные в абзацах одиннадцатом - девятнадцатом пункта 17 Правил) и использовался новый материал и оборудование), фактические выпадающие расходы по которым составили 62 491,186 тыс. рублей.

Согласно расчетных (фактических) данных за предыдущий период регулирования (2022 год), определенные исходя из установленных стандартизированных ставок приказом Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 27 декабря 2021 года № 613-т (в редакции приказа от 1 июля 2022 года № 251-т) выпадающие доходы за 2022 год составили 55 805,07134 тыс. рублей (рассчитанные по 942 договорам).

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.

В связи с тем, что фактические выпадающие доходы выше, рассчитанных с использованием установленных стандартизированных ставок, то принимаем выпадающие доходы, рассчитанные на основании стандартизированных тарифных ставок - 55 805,07134 тыс. рублей.

В расчете плановых показателей на следующий период регулирования (2024 год) используются значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 28 ноября 2022 года № 570-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.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2022 года № 1178 внесены существенные изменения в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям, в том числе в пункт 17 Правилах 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.

Согласно данным изменений, существенно изменился перечень заявителей, для которых распространяется льготная плата, предусмотренная пунктом 17 Правил технологического присоединения и установленная приказом Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 27 декабря 2021 года № 613-т (в редакции приказа от 1 июля 2022 года № 251-т).

Фактические средние параметры (количество договоров) за период с 1 января 2020 года по 1 июля 2022 года, предусматривают не корректные данные, предусмотренные пунктом 17 Правил технологического присоединения (учитывают перечень потребителей, на которых с 1 июля 2022 года льготная плата не распространяется).

Таким образом, плановое количество договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям определяется на основании фактических 2022 года (как наиболее объективные и соответствующие требованиям пункта 17 Правил технологического присоединения).

В целях расчета плановых показателей на 2024 год использована стандартизированная тарифная ставка на выполнение организационно-

технических мероприятий согласно приказу Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 28 ноября 2022 года № 570-т.

Приказом Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 28 ноября 2022 года № 570-т установлена льготная ставка в отношении случаев, указанных в абзацах четвертом, пятом и восьмом пункта 17 Правил технологического присоединения и 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, в размере 6534,0 рублей за кВт (с учетом НДС) или 5445 рублей за кВт (без учета НДС), а также с учетом планируемого роста.

В отношении случаев, предусмотренных абзацами одиннадцатым - девятнадцатым 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, установлена ставка платы в размере 1064 рублей за кВт с НДС или 866,67 рублей за кВт без НДС.

На основании вышеизложенного, суммарный плановый размер платы за технологическое присоединение в 2024 году составит – 62 151,29 тыс. рублей.

Плановые расходы на 2024 год на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения, составят 11 043,435 тыс. рублей.

Плановые расходы на 2024 год на выполнение мероприятий «последней мили», а также по организации средств коммерческого учета, связанные с осуществлением технологического присоединения, составят 50 906,51 тыс. рублей.

Таким образом, плановые расходы на 2024 год составят 61 961,68 тыс. рублей.

В связи с тем, что плановый размер суммарный размер платы за технологическое присоединение в 2024 году покрывает плановые расходы, то в целях недопущения увеличения тарифной нагрузки на потребителей и учитывая баланс экономических интересов потребителей услуг, Департаментом государственного регулирования цен и тарифов Орловской области принято решение не учитывать плановые выпадающие доходы на 2024 год.

На основании изложенного, фактические выпадающие доходы за 2022 год и плановые на 2024 год составили 27 162,591 тыс. рублей (55 805,07 тыс. рублей – 28 642,481 тыс. рублей).

2. АО «Орелоблэнерго» не предоставлен расчет размера расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки.

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 включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, Департаментом государственного регулирования цен и тарифов Орловской области не рассматривается.

3. АО «Орелоблэнерго» представлен расчет, согласно которому выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение за 2022 год составили 27 226,374 тыс. рублей.

Стоит отметить, что в фактических данных учтены договора (договор № 7980 от 15 августа 2022 года заявитель - Лаврик Т.И. и договор № 8092 от 29 сентября 2022 года заявитель - Дворниченко В.А.), стоимость которых учитывает расходы в полном объеме (в том числе мероприятия «последней мили»).

Кроме того, фактические выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, учитывают расходы на организацию интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

При этом, расходы на организацию интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности) учтены в составе платы заявителей (в связи с тем, что в соответствии с Правилами, в состав расходов для заявителей до 150 кВт включительно, учитываются расходы на выполнение организационно-технических мероприятий («бумажные» расходы) и организация интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

Учитывая вышеизложенное, при определении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не учитываются договора, по которым заявитель оплатил расходы, а также расходы на организацию интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

Таким образом, фактические выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение за 2022 год составили 22 467,144 тыс. рублей.

Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования, определенные исходя из приказа Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 27 декабря 2021 года № 613-т (в редакции приказа от 1 июля 2022 года № 251-т), составили 17 235,90 тыс. рублей.

Стоит отметить, что при анализе расчетных (фактические) данные за предыдущий период регулирования, не учитывались расходы на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого

учета электрической энергии (мощности) в отношении договоров по которым сетевые организации взимали плату с заявителя.

В соответствии с пунктом 17 Правил с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики не может составлять более 50 процентов величины указанных расходов с учетом особенностей, установленных абзацами первым - двадцать вторым и двадцать шестым настоящего пункта, то есть с 1 января 2023 года расходы «последней мили» учитываются в полном объеме.

В отношении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12(1) настоящих Правил, 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, 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.

АО «Орелоблэнерго» представлен расчет плановых расходов (2024 год) на выполнение мероприятий «последней мили» на основании фактических данных за 2022 год, то есть в отношении заявителей, которые с 1 января 2023 года не соответствуют вышеуказанным условиям.

Таким образом, плановые расходы (2024 год) на выполнение мероприятий «последней мили» не учитываются в составе выпадающих доходов АО «Орелоблэнерго» и будут рассмотрены в случае фактического их выполнения.

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 5 240,515 тыс. рублей (17 235,90 - 11 995,381).

Таким образом, общие выпадающие доходы АО «Орелоблэнерго», связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям составили 32 403,106 тыс. рублей (27 162,591 + 5 240,515).

Филиал ПАО «Россети Центр» - «Орелэнерго»

1. Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно

Согласно приложению 1 Методические указания по определению выпадающих доходов в размер выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно включаются:

- фактические данные за предыдущий период (2022 год);
- плановые показатели на следующий период (2024 год).

Приказом Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 27 декабря 2021 года № 613-т филиалу ПАО «Россети Центр» - «Орелэнерго» на 2022 год были приняты плановые выпадающие доходы в размере 58 027,04586 тыс. рублей, в том числе:

- от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно – 58 027,04586 тыс. рублей;
- от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно – 0 тыс. рублей.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2022 года № 1178 внесены изменения в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям, в том числе в пункт 17 Правилах 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.

К основным изменениям, относящимся к установлению стандартизированных тарифных ставок являлось увеличение с 1 июля 2022 года предельного размера платы за технологическое присоединение с 550 до 3000 рублей (не менее) за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности, за исключением конкретного перечня льготной категории заявителей, для которых плата составит не более 1000 рублей за каждый кВт;

Согласно пункту 2 постановления Правительства Российской Федерации от 30 июня 2022 года № 1178 органам исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов до 1 июля 2022 года необходимо привести свои решения об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, в соответствие с настоящим постановлением.

Таким образом, с целью приведения в соответствие с нормами действующего законодательства Российской Федерации приказом Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 1 июля 2022 года № 251-т внесены изменения в приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 27 декабря 2021 года № 613-т «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», предусматривающие с 1 июля 2022 года льготную плату для заявителей (физических лиц) с максимальной мощностью 15 кВт включительно в размере 3000 рублей за 1 кВт присоединяемой мощности, а также для конкретного перечня льготных категории заявителей, которым плата определена в размере 1000 рублей кВт.

Учитывая вышеизложенное, данные изменения законодательства Российской Федерации учтены при определении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям.

Согласно представленных филиалом ПАО «Россети Центр» - «Орелэнерго» материалов, фактический размер расходов за 2022 год, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, составил 95 287,68 тыс. рублей.

Стоит отметить, что филиалом ПАО «Россети Центр» - «Орелэнерго» не представлены перечень закрытых договоров с мероприятиями «последней мили» от льготного технологического присоединения источником финансирования которых, является инвестиционная программа и собственные средства.

Приказом Минэнерго России от 6 декабря 2022 года № 35 утверждена инвестиционная программа ПАО «Россети Центр» на 2023 – 2027 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Центр», утвержденную приказом Минэнерго России от 22 декабря 2021 года № 23@, в том числе в отношении филиала ПАО «Россети Центр» - «Орелэнерго».

Вышеуказанная инвестиционная программа филиала ПАО «Россети Центр» - «Орелэнерго» предусматривает финансирование по разделам «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно» и «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно».

Учитывая вышеизложенное, а также с целью соблюдения принципов государственного регулирования цен (тарифов), в том числе по недопущению повторного учета одних и тех же расходов по видам деятельности, источником финансирования мероприятий «последней мили» по договорам от «льготного» технологического присоединения принята инвестиционная программа и не рассматриваются при определении размера выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно.

Таким образом, фактический размер расходов за 2022 год, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (без учета мероприятий «последней мили»), составил 13 818,67 тыс. рублей.

Согласно расчетных (фактических) данных за предыдущий период регулирования (2022 год), определенные исходя из установленных стандартизированных ставок (приказ Управления по тарифам и ценовой

политике Орловской области от 27 декабря 2021 года № 613-т), выпадающие доходы за 2022 год составили 9 961,48 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.

В связи с тем, что фактические выпадающие доходы выше, рассчитанных с использованием установленных стандартизированных ставок, то принимаем выпадающие доходы, рассчитанные на основании фактических данных - 9 961,48 тыс. рублей.

В расчете плановых показателей на следующий период регулирования (2024 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.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2022 года № 1178 внесены существенные изменения в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям, в том числе в пункт 17 Правилах технологического присоединения.

Согласно данных изменений, существенно изменился перечень заявителей, для которых распространяется льготная плата, предусмотренная пунктом 17 Правил технологического присоединения и установленная приказом Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 27 декабря 2021 года № 613-т (в редакции приказа от 1 июля 2022 года № 251-т).

Фактические средние параметры (количество договоров) за период с 1 января 2020 года по 1 июля 2022 года, предусматривают не корректные данные, предусмотренные пунктом 17 Правил технологического

присоединения (учитывают перечень потребителей, на которых с 1 июля 2022 года льготная плата не распространяется).

Таким образом, плановое количество договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям определяется на основании фактических 2022 года (как наиболее объективные и соответствующие требованиям пункта 17 Правил технологического присоединения).

В целях расчета плановых показателей на 2024 год использована стандартизированная тарифная ставка на выполнение организационно-технических мероприятий (С1) согласно приказу Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 28 ноября 2022 года № 570-т.

Приказом Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 28 ноября 2022 года № 570-т установлена льготная ставка в отношении случаев, указанных в абзацах четвертом, пятом и восьмом пункта 17 Правил технологического присоединения и 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, в размере 6534,0 рублей за кВт (с учетом НДС) или 5445 рублей за кВт (без учета НДС), с учетом планового роста.

В отношении случаев, предусмотренных абзацами одиннадцатым - девятнадцатым 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, установлена ставка платы в размере 1064 рублей за кВт с НДС или 886,67 рублей за кВт без НДС с учетом планового роста.

На основании вышеизложенного, суммарный плановый размер платы за технологическое присоединение в 2024 году составит – 97 404,97 тыс. рублей.

Плановые расходы на 2024 год на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения, составят 12 404,79 тыс. рублей.

В связи с тем, что плановый суммарный размер платы за технологическое присоединение в 2024 году покрывает плановые расходы, то в целях недопущения увеличения тарифной нагрузки на потребителей и учитывая баланс экономических интересов потребителей услуг, Департаментом государственного регулирования цен и тарифов Орловской области принято решение не учитывать плановые выпадающие доходы на 2024 год.

На основании изложенного, фактические выпадающие доходы за 2022 год и плановые на 2024 год составили (-48 065,56364) тыс. рублей (9 961,48 тыс. рублей – 58 027,04586 тыс. рублей).

2. Расчет размера расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки

Филиалом ПАО «Россети Центр» - «Орелэнерго» предоставлен расчет размера расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки, согласно которому расходы составили 4,89 тыс. рублей (фактические расходы за 2022 год – 2,02 тыс. рублей, плановые 2024 года – 2,87 тыс. рублей).

В качестве обоснования представлены договора и заявления от потребителей (договора № 41689915, 41771288, 41824650, 41889005, 42165657).

Таким образом, расходы принимаются в размере 4,89 тыс. рублей.

3. 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

Филиалом ПАО «Россети Центр» - «Орелэнерго» представлен расчет выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, согласно которого выпадающие доходы год составили 74 762,59 тыс. рублей, из них:

2022 год - 36 859,55 тыс. рублей;

2024 год - 37 903,04 тыс. рублей.

Приказом Минэнерго России от 6 декабря 2022 года № 35 утверждена инвестиционная программа ПАО «Россети Центр» на 2023 – 2027 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Центр», утвержденную приказом Минэнерго России от 22 декабря 2021 года № 23@, в том числе в отношении филиала ПАО «Россети Центр» - «Орелэнерго».

Вышеуказанная инвестиционная программа филиала ПАО «Россети Центр» - «Орелэнерго» предусматривает финансирование по разделам «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно» и «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно».

Таким образом, с целью исключения возможных нарушений требований действующего законодательства Российской Федерации (двойной учет одних и тех же расходов), расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно не рассматриваются и не учитываются, в связи с тем, что данные мероприятия учтены в инвестиционной программе филиала ПАО «Россети Центр» - «Орелэнерго».

Таким образом, общие расходы (по приложению 1,2,3 Методические указания по определению выпадающих доходов) составили (-48 060,67234) тыс. рублей.

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

ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению) предлагает выпадающие доходы, связанные с

осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью всем групп заявителей - 808,36 тыс. рублей.

Согласно приложению 1 Методические указания по определению выпадающих доходов в размер выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно включаются:

- фактические данные за предыдущий период (2022 год);
- плановые показатели на следующий период (2024 год).

Приказом Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 27 декабря 2021 года № 613-т ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению) на 2022 год были приняты плановые выпадающие доходы в размере 648,47520 тыс. рублей, в том числе:

- от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно – 335,87416 тыс. рублей;
- от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно – 312,60104 тыс. рублей.

1. ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению) представлен расчет, выполненный в соответствии с Методическими указаниями, согласно которому фактические расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от технологического присоединения заявителей с максимальной мощностью до 15 кВт включительно, за 2022 год составили 274,30 тыс. руб. (количество технологических присоединений составило 7 штук).

Согласно расчетных (фактических) данных за предыдущий период регулирования (2022 год), определенные исходя из установленных стандартизированных ставок приказом Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 27 декабря 2021 года № 613-т (в редакции приказа от 1 июля 2022 года № 251-т) выпадающие доходы за 2022 год составили 43,12 тыс. рублей (рассчитанные по 7 договорам).

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.

В связи с тем, что фактические выпадающие доходы выше, рассчитанных с использованием установленных стандартизированных ставок, то принимаем выпадающие доходы, рассчитанные на основании стандартизированных тарифных ставок - 274,30 тыс. рублей.

В расчете плановых показателей на следующий период регулирования (2024 год) используются значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 28 ноября 2022 года № 570-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.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2022 года № 1178 внесены существенные изменения в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям, в том числе в пункт 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861.

Согласно данным изменений, существенно изменился перечень заявителей, для которых распространяется льготная плата, предусмотренная пунктом 17 Правил технологического присоединения и установленная приказом Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 27 декабря 2021 года № 613-т (в редакции приказа от 1 июля 2022 года № 251-т).

Фактические средние параметры (количество договоров) за период с 1 января 2020 года по 1 июля 2022 года, предусматривают не корректные данные, предусмотренные пунктом 17 Правил технологического присоединения (учитывают перечень потребителей, на которых с 1 июля 2022 года льготная плата не распространяется).

В целях расчета плановых показателей на 2024 год использована стандартизированная тарифная ставка на выполнение организационно-технических мероприятий (С1) согласно приказу Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 28 ноября 2022 года № 570-т.

Приказом Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 28 ноября 2022 года № 570-т установлена льготная ставка в отношении случаев, указанных в абзацах четвертом, пятом и восьмом пункта

17 Правил технологического присоединения и 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, в размере 6534,0 рублей за кВт (с учетом НДС) или 5445 рублей за кВт, с учетом планового роста.

В отношении случаев, предусмотренных абзацами одиннадцатым - девятнадцатым 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, установлена ставка платы в размере 1064 рублей за кВт с НДС или 866,67 рублей за кВт без НДС, с учетом планового роста.

На основании вышеизложенного, суммарный плановый размер платы за технологическое присоединение в 2024 году составит – 270,58 тыс. рублей.

Плановые расходы на 2024 год на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения, мероприятия «последней мили», а также организацию интеллектуальных систем учета составят 414,51 тыс. рублей.

Таким образом, плановые расходы на 2024 год составят 143,93560 тыс. рублей.

На основании изложенного, фактические выпадающие доходы за 2022 год и плановые на 2024 год составили (-148,82) тыс. рублей.

2. ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению) не предоставлен расчет размера расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки.

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 включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, Департаментом государственного регулирования цен и тарифов Орловской области не рассматривается.

3. ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению) представлен расчет, согласно которому выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение за 2022 год составили 0 тыс. рублей.

ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению) предлагает учесть только плановые на 2024 год выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического

присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно

В соответствии с пунктом 17 Правил с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики не может составлять более 50 процентов величины указанных расходов с учетом особенностей, установленных абзацами первым - двадцать вторым и двадцать шестым настоящего пункта, то есть с 1 января 2023 года расходы «последней мили» учитываются в полном объеме.

В отношении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12(1) настоящих Правил, 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, 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.

Таким образом, плановые расходы (2024 год) на выполнение мероприятий «последней мили» не учитываются в составе выпадающих доходов ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению) и будут рассмотрены в случае фактического их выполнения.

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 (-312,60104) тыс. рублей.

Таким образом, общие выпадающие доходы ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению), связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям составили (-461,42) тыс. рублей.

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

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.

В рамках определения размера стандартизированных ставок, Управление по тарифам и ценовой политике Орловской области руководствовалось в том числе следующими стратегическими документами и принципами:

- 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.

В соответствии с пунктом 22 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С4, С5, С6, С7, С8 за технологическое присоединение к электрическим сетям определяются в ценах периода регулирования едиными для всех территориальных сетевых организаций по

субъекту Российской Федерации с разбивкой согласно приложению № 5 к Методическим указаниям.

Стандартизированные тарифные ставки могут быть дифференцированы по электроэнергетическим системам (для территориальных сетевых организаций в составе Единой энергетической системы России, для территориальных сетевых организаций в технологически изолированной электроэнергетической системе и для территориальных сетевых организаций на территориях, не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами). Данный случай отсутствует на территории Орловской области.

Таким образом, стандартизированные тарифные ставки рассчитываются и устанавливаются согласно утвержденного перечня приложению № 5 к Методическим указаниям, без дополнительной дифференциации по территориальному признаку и электроэнергетических систем.

В соответствии с пунктом 23 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение 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» пункта 16 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 «Россети Центр» - «Орелэнерго» и АО «Орелоблэнерго» и ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению), исходя из которых и определены стандартизированные ставки.

Фактический (плановый) индекс цен производителей ИЦП определен на основании следующих документов:

- прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов, опубликованного 28 сентября 2022 года на официальном сайте Министерство экономического развития Российской Федерации фактический индекс цен производителей ИЦП (определенный для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)») и определен в размере:

2021 – 6,6%;

- прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, опубликованного 22 сентября 2023 года на официальном сайте Министерство экономического развития Российской Федерации фактический индекс цен производителей ИЦП (определенный для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)») и определен в размере:

2022 – 10,8%;

2023 – 5,9%;

2024 год – 5,2%.

Фактический (плановый) индекс потребительских цен ИПЦ определен на основании следующих документов:

- прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов, опубликованного 28 сентября 2022 года на официальном сайте Министерство экономического развития Российской Федерации фактический индекс потребительских цен (в среднем за год) и определен в размере:

2021 – 6,7%;

- прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, опубликованного 22 сентября 2023 года на официальном сайте Министерство экономического развития Российской Федерации фактический индекс потребительских цен (в среднем за год) и определен в размере:

2022 – 13,8%;

2023 – 5,8%;

2024 год – 7,2%.

В рамках определения экономически обоснованного размера стандартизированных тарифных ставок, Департаментом государственного регулирования цен и тарифов 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;

- расчет стандартизированных тарифных ставок 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, 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 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:

| № | Номер раздела | Обозначение | Наименование ставки | Единица измерения | Размер ставки (без НДС) |
|---|---------------|-------------|--|------------------------------|-------------------------|
| | | С 1 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 года № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (кроме подпункта «б»)) (руб. за одно присоединение), в том числе: | | |
| 1 | 1.1 | С 1.1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю | рублей за одно присоединение | 7 148,12 |
| 2 | | С 1.2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, в том числе: | | |
| 3 | 1.2.1 | С 1.2.1 | для случаев технологического присоединения объектов заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) 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 | рублей за одно присоединение | 5 059,75 |

| | | | | | |
|----|-------------|--------------------------------|---|------------------------------|--------------|
| | | | и иным лицам, к электрическим сетям», если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже | | |
| 4 | 1.2.2 | С 1.2.2 | для случаев технологического присоединения объектов заявителей, не предусмотренных пунктом 1.2.1 | рублей за одно присоединение | 9 874,63 |
| 5 | 2.3.1.4.1.1 | С 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.1.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 1 436 932,5 |
| | | С 1–20 кВ 2.3.1.4.1.1 | | руб./км | 2 080 737,69 |
| 6 | 2.3.1.4.2.1 | С 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 1 463 112,40 |
| | | С 1–20 кВ 2.3.1.4.2.1 | | руб./км | 1 979 101,63 |
| 7 | 2.3.1.4.3.1 | С 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.3.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 1 886 637,97 |
| 8 | 2.3.2.3.1.1 | С 1–20 кВ 2.3.2.3.1.1 | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 1 841 903,00 |
| 9 | 3.1.2.1.1.1 | С 0,4 кВ и ниже 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 | руб./км | 1 060 432,37 |
| 10 | 3.1.2.1.2.1 | С 0,4 кВ и ниже 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 | руб./км | 1 067 960,33 |
| 11 | 3.1.2.1.3.1 | С 0,4 кВ и ниже 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 | руб./км | 1 264 087,00 |
| | | С 1–10 кВ 3.1.2.1.3.1 | | руб./км | 2 316 196,11 |

| | | | | | |
|----|-------------|---|---|---------|--------------|
| 12 | 3.1.2.1.4.1 | С _{0,4 кВ и ниже} 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 | руб./км | 1 739 463,03 |
| 13 | 3.1.2.2.1.1 | С _{0,4 кВ и ниже} 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 | руб./км | 1 505 679,17 |
| 14 | 3.1.2.2.2.1 | С _{0,4 кВ и ниже} 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 | руб./км | 1 467 751,60 |
| | | С _{1-10 кВ} 3.1.2.2.2.1 | | руб./км | 1 513 210,36 |
| 15 | 3.1.2.2.3.1 | С _{0,4 кВ и ниже} 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 | руб./км | 1 743 379,86 |
| | | С _{1-10 кВ} 3.1.2.2.3.1 | | руб./км | 1 907 191,66 |
| 16 | 3.1.1.1.3.1 | С _{1-10 кВ} 3.1.1.1.3.1 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 2 561 094,46 |
| 17 | 3.1.1.1.4.1 | С _{1-10 кВ} 3.1.1.1.4.1 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 2 550 148,33 |
| 18 | 3.1.1.1.6.1 | С _{1-10 кВ} 3.1.1.1.6.1 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 5 327 719,47 |
| 19 | 3.6.2.2.2.1 | С _{1-10 кВ} 3.6.2.2.2.1 | кабельные линии, 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 | 2 143 095,81 |
| 20 | 3.6.2.2.3.1 | С _{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.2.3.1 | кабельные линии, 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 | 1 902 540,16 |
| | | С _{1-10 кВ} 3.6.2.2.3.1 | | руб./км | 3 234 155,10 |

| | | | | | |
|----|-------------|---|---|----------|---------------|
| 21 | 3.6.1.1.3.1 | C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.3.1 | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | руб./км | 2 745 165,03 |
| 22 | 3.6.1.1.4.1 | C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.4.1 | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | руб./км | 3 434 801,31 |
| 23 | 3.6.1.1.6.1 | C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.6.1 | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | руб./км | 10 802 368,81 |
| 24 | 3.6.2.1.3.1 | C ^{1-10 кВ} 3.6.2.1.3.1 | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | руб./км | 4 954 562,01 |
| 25 | 3.6.2.1.3.2 | C ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.3.2 | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | руб./км | 6 132 976,96 |
| 26 | 3.6.2.1.4.1 | C ^{1-10 кВ} 3.6.2.1.4.1 | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | руб./км | 5 308 752,43 |
| 27 | 4.2.3 | C ^{1-20 кВ} 4.2.3 | линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно | руб./шт. | 99 503,20 |
| 28 | 4.1.4 | C ^{1-20 кВ} 4.1.4 | реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно | руб./шт. | 1 675 256,57 |
| 29 | 5.1.1.1 | C ^{6/0,4 кВ} 5.1.1.1 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа | руб./кВт | 17 592,01 |
| | | C ^{10/0,4 кВ} 5.1.1.1 | | руб./кВт | 17 592,01 |

| | | | | | |
|----|---------|-----------------------|---|----------|-----------|
| 30 | 5.1.2.1 | С6/0,4 кВ 5.1.2.1 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа | руб./кВт | 9 020,03 |
| | | С10/0,4 кВ 5.1.2.1 | | руб./кВт | 9 020,03 |
| 31 | 5.1.2.2 | С6/0,4 кВ 5.1.2.2 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 5 442,06 |
| | | С10/0,4 кВ 5.1.2.2 | | руб./кВт | 5 442,06 |
| 32 | 5.1.3.2 | С6/0,4 кВ 5.1.3.2 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 4 975,29 |
| | | С10/0,4 кВ 5.1.3.2 | | руб./кВт | 4 975,29 |
| 33 | 5.1.4.2 | С6/0,4 кВ 5.1.4.2 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 3 692,98 |
| | | С10/0,4 кВ 5.1.4.2 | | руб./кВт | 3 692,98 |
| 34 | 5.1.5.2 | С6/0,4 кВ 5.1.5.2 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 2 325,47 |
| | | С10/0,4 кВ 5.1.5.2 | | руб./кВт | 2 325,47 |
| 35 | 5.1.6.2 | С6/0,4 кВ 5.1.6.2 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 1 854,70 |
| | | С10/0,4 кВ 5.1.6.2 | | руб./кВт | 1 854,70 |
| 36 | 5.2.3.3 | С6/0,4 кВ 5.2.3.3 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа | руб./кВт | 22 736,12 |

| | | | | | |
|----|---------|---|---|---------------------|------------|
| | | С _{5.2.3.3} ^{10/0,4 кВ} | | руб./кВт | 18 932,91 |
| 37 | 5.2.4.3 | С _{5.2.4.3} ^{6/0,4 кВ} | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа | руб./кВт | 9 479,40 |
| | | | | руб./кВт | 9 479,40 |
| 38 | 5.2.5.3 | С _{5.2.5.3} ^{6/0,4 кВ} | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа | руб./кВт | 7 047,53 |
| | | С _{5.2.5.3} ^{10/0,4 кВ} | | руб./кВт | 7 047,53 |
| 39 | 5.2.6.3 | С _{5.2.6.3} ^{6/0,4 кВ} | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа | руб./кВт | 5 946,62 |
| | | С _{5.2.6.3} ^{10/0,4 кВ} | | руб./кВт | 5 946,62 |
| 40 | 5.2.8.3 | С _{5.2.8.3} ^{6/0,4 кВ} | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа | руб./кВт | 7 927,66 |
| | | С _{5.2.8.3} ^{10/0,4 кВ} | | руб./кВт | 7 927,66 |
| 41 | 8.1.1 | С _{8.1.1} ^{0,4 кВ и ниже} | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | руб. за точку учета | 16 110,35 |
| 42 | 8.2.1 | С _{8.2.1} ^{0,4 кВ и ниже} | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | руб. за точку учета | 27 455,49 |
| 43 | 8.2.2 | С _{8.2.2} ^{0,4 кВ и ниже} | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | руб. за точку учета | 36 384,58 |
| | | С _{8.2.2} ^{1-20 кВ} | | руб. за точку учета | 306 326,42 |

С_{8.2.3}^{1-10 кВ}

| | | | | | |
|----|-------|--|---|---------------------|------------|
| 44 | 8.2.3 | | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | руб. за точку учета | 192 781,20 |
|----|-------|--|---|---------------------|------------|

Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, предусмотренной абзацем восьмым пункта 87 Основ ценообразования

В соответствии с пунктом 17 Правил технологических присоединений в случае технологического присоединения объектов, указанных в абзацах четвертом и пятом настоящего пункта и 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, плата за технологическое присоединение определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая утверждается в отношении всей совокупности таких мероприятий уполномоченным исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для соответствующих случаев технологического присоединения в размере не более 10000 рублей за кВт (превышение указанного значения допускается по согласованию с федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов) и не менее 3000 рублей за кВт - с 1 июля 2022 г., 4000 рублей за кВт - с 1 июля 2023 г. и 5000 рублей за кВт - с 1 июля 2024 г.

В отношении случаев, предусмотренных абзацами одиннадцатым - девятнадцатым 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, установлена ставка платы в размере 1000 рублей за кВт, а именно:

- заявителей – физических лиц, максимальная мощность энергопринимающих устройств 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, объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации при заключении договора членом малоимущей семьи (одиноко проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в Орловской области, определенным в соответствии с Федеральным законом от 24 октября 1997 года № 134-ФЗ «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными:

в статьях 14 – 16, 18 и 21 Федерального закона от 12 января 1995 года № 5-ФЗ «О ветеранах»;

в статье 17 Федерального закона от 24 ноября 1995 года № 181-ФЗ «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации»;

в статье 14 Закона Российской Федерации от 15 мая 1991 года № 1244-1 «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС»;

в статье 2 Федерального закона от 10 января 2002 года № 2-ФЗ «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне»;

в части 8 статьи 154 Федерального закона от 22 августа 2004 года № 122-ФЗ «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»;

в статье 1 Федерального закона от 26 ноября 1998 года № 175-ФЗ «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»;

в 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»;

в Указе Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 года № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей».

При этом, предусмотренные настоящим пунктом значения льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности ежегодно, начиная с 1 января 2023 г., индексируются с учетом совокупности индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации (при отсутствии этого индекса используется индекс потребительских цен).

Приказом Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 28 ноября 2022 года № 570-т на 2023 год установлена льготная ставка в отношении случаев, указанных в абзацах четвертом, пятом и восьмом пункта 17 Правил технологического присоединения и 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, в размере 6534,0 рублей за кВт (с учетом НДС).

В отношении случаев, предусмотренных абзацами одиннадцатым - девятнадцатым 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, установлена ставка платы в размере 1064 рублей за кВт с НДС.

Филиал ПАО «Россети Центр» - «Орелэнерго» письмом от 20 сентября 2023 года № МР1-ОР/2-1/3894 представлены фактические данные за 1 полугодие 2023 года, в отношении льготных категорий потребителей, указанных в пункте 17 Правил технологического присоединения, которые составили 12 174 руб./кВт с НДС. На 2024 год предложен размер 12 803 руб./кВт.

АО «Орелоблэнерго» письмом от 21 сентября 2023 года представлены фактические данные за 2 полугодие 2022 года, в отношении льготных категорий потребителей, указанных в пункте 17 Правил технологического присоединения, которые составили 12 512,63 руб./кВт с НДС, за 1 полугодие 2023 года – 17 443,99 руб./кВт с НДС.

В целях обеспечения плавного и сбалансированного изменения стоимости присоединения для вышеуказанных заявителей, считаем целесообразным осуществить поэтапное доведение льготной ставки до экономически обоснованного размера, с учетом ежегодных темпы увеличения стоимости присоединения, определенным пунктом 17 Правил технологического присоединения в следующем размере:

- в случае технологического присоединения объектов, указанных в абзацах четвертом и пятом настоящего пункта и 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 – 8500,0 руб./кВт с НДС;


- в отношении случаев, предусмотренных абзацами одиннадцатым - девятнадцатым 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, установлена ставка платы в размере 1114,0 рублей за кВт с НДС, с учетом особенностей, предусмотренных абзацем 35 пункта 17 Правил технологического присоединения.


Представителем Ассоциации «НП Совет рынка» проголосовал против в части расчета ставки С1, по мнению Ассоциации, расчет Средн необходимо производить путем суммирования экономически обоснованных расходов по всем ТСО, с последующим делением на общее количество присоединений. Департаментом государственного регулирования цен и тарифов Орловской области осуществлен расчет по данной ставке как средневзвешенная величина из суммы средних арифметических значений на одно присоединение по каждой ТСО, в связи с тем, что ТСО не выделяют расходы по каждому исполненному договору, а осуществляют расчет на одно присоединение путем деления общих расходов (по всем договорам) на общее количество присоединений.

Организациями разногласий и особых мнений по установлению стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Орловской области на 2024 год, не представлено.

С учетом вышеизложенного, Правлением Департамента государственного регулирования цен и тарифов Орловской области единогласно принято решение об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Орловской области на 2024 год.


Члены Правления:

30  Т. А. Бондарева

30  И. В. Сорокина

30  М. И. Ставцева

30  Д. А. Петрушин

17  Н. А. Зайцева