#

**ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ**

# **«РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ»**

# **РЯЗАНСКОЙ ОБЛАСТИ**

## П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 29 ноября 2024 г. № 196

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формул расчета платы за технологическое присоединение для применения при расчете платы за технологическое присоединение на территории Рязанской области

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее Правила), Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания), Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1, на основании постановления Правительства Рязанской области от 02.07.2008 № 121 «Об утверждении положения о главном управлении «Региональная энергетическая комиссия» Рязанской области», главное управление «Региональная энергетическая комиссия» Рязанской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить на 2025 год стандартизированные тарифные ставки и формулы расчета платы за технологическое присоединение на территории Рязанской области согласно приложениям № 1, 2 к настоящему постановлению.

2. Расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, на 2025 год составляют:

- филиал ОАО «РЖД» Трансэнерго Московская дирекция по энергообеспечению 1803,34 тыс. руб. (без НДС).

3. Признать утратившим силу постановление главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Рязанской области от 30 ноября 2023 г. № 229 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формул расчета платы за технологическое присоединение для применения при расчете платы за технологическое присоединение на территории Рязанской области».

4. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2025 года.

Начальник главного управления

«Региональная энергетическая комиссия»

Рязанской области Н.В. Зайцева

Приложение № 2

к постановлению ГУ РЭК Рязанской области

от 29 ноября 2024 г. № 196

Формулы расчета посредством применения стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение на территории Рязанской области:

1. Согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$П\_{тп}=C1+\sum\_{}^{}(C8\_{i,t}\*q\_{i,t})$$

1. Согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий напряжением до 35 кВ:

$$П\_{тп}=C1+\sum\_{}^{}\left(C2\_{i,t}\*L2\_{i,t}\right)+\sum\_{}^{}\left(C3\_{i,t}\*L3\_{i,t}\right)+\sum\_{}^{}(C8\_{i,t}\*q\_{i,t})$$

1. Согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше:

$$П\_{тп}=C1+\sum\_{}^{}\left(C2\_{i,t}\*L2\_{i,t}\right)+\sum\_{}^{}\left(C3\_{i,t}\*L3\_{i,t}\right) +\sum\_{}^{}\left(C4\_{i,t}\*Q\_{i,t}\right)+\sum\_{}^{}\left(C\_{5,i,t;6i,t;7i,t}\*N\_{i,t}\right)+∑(C8\_{i,t}\*q\_{i,t})$$

1. Согласно техническим условиям предусмотрен срок выполнения мероприятий на период больше одного года:

$$П\_{тп}=C1+0.5\*(\sum\_{}^{}\left(C2\_{i,t}\*L2\_{i,t}\right)+\sum\_{}^{}\left(C3\_{i,t}\*L3\_{i,t}\right) +\sum\_{}^{}\left(C4\_{i,t}\*Q\_{i,t}\right)+\sum\_{}^{}\left(C\_{5i,t;6i,t;7i,t}\*N\_{i,t}\right)+C8\_{i,t}\*q\_{i,t})+0.5\*(\sum\_{}^{}\left(C2\_{i,t}\*L2\_{i,t}\right)+\sum\_{}^{}\left(C3\_{i,t}\*L3\_{i,t}\right) +\sum\_{}^{}\left(C4\_{i,t}\*Q\_{i,t}\right)+\sum\_{}^{}\left(C\_{5i,t;6i,t;7i,t}\*N\_{i,t}\right)+∑(C8\_{i,t}\*q\_{i,t}))\*k$$

1. По инициативе (обращению) Заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет):

$$П\_{тп}=C1+0.5\*(\sum\_{}^{}\left(C2\_{i,t}\*L2\_{i,t}\right)+\sum\_{}^{}\left(C3\_{i,t}\*L3\_{i,t}\right) +\sum\_{}^{}\left(C4\_{i,t}\*Q\_{i,t}\right)+\sum\_{}^{}\left(C\_{5i,t;6i,t;7i,t}\*N\_{i,t}\right)+C8\_{i,t}\*q\_{i,t})\*k\_{1/2}+0.5\*(\sum\_{}^{}\left(C2\_{i,t}\*L2\_{i,t}\right)+\sum\_{}^{}\left(C3\_{i,t}\*L3\_{i,t}\right) +\sum\_{}^{}\left(C4\_{i,t}\*Q\_{i,t}\right)+\sum\_{}^{}\left(C\_{5i,t;6i,t;7i,t}\*N\_{i,t}\right)+∑(C8\_{i,t}\*q\_{i,t}))\*k\_{1}$$

где:

Птп – плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, руб.;

С1 – стандартизированная тарифная ставка (руб. за одно присоединение) на покрытие расходов сетевой организации на технологическое присоединение к электрическим сетям по организационным мероприятиям, определяемая в соответствии с приложением № 1 к настоящему постановлению;

Ni – объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение на i-ом уровне напряжения, независимо от категории надежности, (кВт);

С2i,t, СЗi,t – стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (С2) и (или) кабельных (СЗ) линий электропередачи на i-ом уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, определяемые в соответствии с приложением № 1 к настоящему постановлению, (руб./км.);

L2i,t , L3i,t – протяженность трассы воздушных (L2) и (или) кабельных линий (L3) с уровнем напряжения i (без учета запаса кабеля и провода на провис, изгибы, завод в подстанцию, подъем на опоры) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения заявителя, (км.);

С4i,t – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-ом уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в соответствии с приложением № 1 к настоящему постановлению, (руб./шт.);

С5i,t – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в соответствии с приложением № 1 к настоящему постановлению, (руб./кВт.);

С6i,t – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), (руб./кВт.);

С7i,t – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), (руб./кВт);

С8i,t – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета) i-ом уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t);

qi,t – количество точек коммерческого учета электрической энергии на i-ом уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t);

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

k – прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» на год, следующий за годом утверждения платы, публикуемый в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен);

k1/2 – произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

k1 – произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.