



**ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
«РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ»
РЯЗАНСКОЙ ОБЛАСТИ**

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 31 июля 2020 г. № 28

О внесении изменений в постановление ГУ РЭК Рязанской области от 18 декабря 2019 г. № 442 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формул расчета платы за технологическое присоединение и ставок за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение на территории Рязанской области»

В соответствии с приказами ФАС России от 01.04.2020 № 348/20 «О внесении изменений в Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17», от 22.06.2020 № 560/20 «О внесении изменений в Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17», 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. Внести следующие изменения в постановление ГУ РЭК Рязанской области от 18 декабря 2019 г. № 442 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формул расчета платы за технологическое присоединение и ставок за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение на территории Рязанской области»:

- 1.1. пункт 3.2. постановления исключить;
- 1.2. пункт 3.3. постановления исключить;
- 1.3. пункт 3.4. считать пунктом 3.2.;

1.4. приложение № 1 дополнить таблицей следующего содержания:

«Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), без НДС (в ценах 2020 года)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка С8, руб. за точку учета
1. На территориях городских населенных пунктов:			
1.1.	$C_{8.1.1}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	17532,98
1.2.	$C_{8.2.1}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	26343,09
1.3.	$C_{8.2.2}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	35001,24
1.4.	$C_{8.2.1}^{\text{город, 1–20 кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	403650,64
1.5.	$C_{8.2.3}^{\text{город, 1–20 кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	193418,53
2. На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов:			
2.1.	$C_{8.1.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	17532,98
2.2.	$C_{8.2.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	26343,09
2.3.	$C_{8.2.2}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	35001,24
2.4.	$C_{8.2.1}^{\text{не город, 1–20 кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	403650,64

2.5.	$C_{8.2.3}^{\text{не город, 1-20 кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	193418,53
------	--	---	-----------

1.5. приложение № 2 изложить в следующей редакции:

«Приложение № 2
к постановлению ГУ РЭК Рязанской области
от 18 декабря 2019 г. № 442

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»:

$$П_{\text{ТП}} = C1 + C8_{i,t} * q_{i,t}$$

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

$$П_{\text{ТП}} = C1 + \sum (C2_{i,t} * L2_{i,t}) + \sum (C3_{i,t} * L3_{i,t}) + C8_{i,t} * q_{i,t}$$

3. 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:

$$П_{\text{ТП}} = C1 + \sum (C2_{i,t} * L2_{i,t}) + \sum (C3_{i,t} * L3_{i,t}) + \sum (C4_{i,t} * Q_{i,t}) + \sum (C_{5,i,t;6i,t;7i,t} * N_{i,t}) + C8_{i,t} * q_{i,t}$$

4. Согласно техническим условиям, предусматривающим срок выполнения мероприятий на период больше одного года:

$$П_{\text{ТП}} = C1 + 0.5 * (\sum (C2_{i,t} * L2_{i,t}) + \sum (C3_{i,t} * L3_{i,t}) + \sum (C4_{i,t} * Q_{i,t}) + \sum (C_{5,i,t;6i,t;7i,t} * N_{i,t}) + C8_{i,t} * q_{i,t}) + 0.5 * (\sum (C2_{i,t} * L2_{i,t}) + \sum (C3_{i,t} * L3_{i,t}) + \sum (C4_{i,t} * Q_{i,t}) + \sum (C_{5,i,t;6i,t;7i,t} * N_{i,t}) + C8_{i,t} * q_{i,t}) * k$$

где:

$P_{тп}$ – плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, руб.;

$C1$ – 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;

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

$C2_{i,t}$, $C3_{i,t}$ – стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных ($C2$) и (или) кабельных ($C3$) 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.);

$L2_{i,t}$, $L3_{i,t}$ – 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.);

$C4_{i,t}$ – 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.);

$C5_{i,t}$ – 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.);

$C6_{i,t}$ – 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.);

$C7_{i,t}$ – 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.);

$C8_{i,t}$ – 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);

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

$Q_{i,t}$ – 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)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).»;

1.6. приложение № 3 дополнить таблицей следующего содержания:

«Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), без НДС (в ценах 2020 года)

№ п/п	Обозначение	Тип оборудования	Ставка за единицу максимальной мощности С8, руб./кВт
			Менее 670 кВт
1. На территориях городских населенных пунктов:			
1.1.	$C_{\text{таxN8.1.1}}^{\text{город,0,4 кВ и ниже без ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	6761,38
1.2.	$C_{\text{таxN8.2.1}}^{\text{город,0,4 кВ и ниже без ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазного прямого включения	2907,16
1.3.	$C_{\text{таxN8.2.2}}^{\text{город,0,4 кВ и ниже с ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	551,37
1.4.	$C_{\text{таxN8.2.1}}^{\text{город,1–20 кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	4197,37
1.5.	$C_{\text{таxN8.2.3}}^{\text{город,1–20 кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	773,67

2. На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов:			
2.1.	$C_{\text{таx}}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$ N8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	6761,38
2.2.	$C_{\text{таx}}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$ N8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазного прямого включения	2907,16
2.3.	$C_{\text{таx}}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$ N8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	551,37
2.4.	$C_{\text{таx}}^{\text{не город, 1-20 кВ}}$ N8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	4197,37
2.5.	$C_{\text{таx}}^{\text{не город, 1-20 кВ}}$ N8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	773,67»

1.7. Примечание к приложению № 3 дополнить словами следующего содержания:

«Лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет менее 10 км, и максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет менее 670 кВт. Выбор ставки платы осуществляется Заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае, если Заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

В случае если в соответствии с абзацем третьим настоящего примечания Заявителем не может быть выбран вид ставки платы за технологическое присоединение, расчет размера платы за технологическое присоединение осуществляется с применением стандартизированных тарифных ставок.».

2. Настоящее постановление вступает в силу в соответствии с действующим законодательством.

Начальник главного управления
«Региональная энергетическая комиссия»
Рязанской области



И.И. Семенов