



**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ
КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

Р Е Ш Е Н И Е П Р А В Л Е Н И Я

05.06.2018

№ 20/1-ээ-2018

г. Киров

**О внесении изменения в решение правления РСТ Кировской
области от 29.12.2017 № 48/12-ээ-2018**

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», приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» и Положением о региональной службе по тарифам Кировской области, утвержденным постановлением Правительства Кировской области от 01.09.2008 № 144/365, правление региональной службы по тарифам Кировской области РЕШИЛО:

1. Внести в решение правления РСТ Кировской области от 29.12.2017 № 48/12-ээ-2018 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций на 2018 год» изменение, изложив приложение № 2 в новой редакции, согласно приложению к настоящему решению.

2. Настоящее решение вступает в силу с 05 июня 2018 года.

Руководитель службы М.В. Михайлов

Приложение

к решению правления
РСТ Кировской области
от 05.06.2018 №20/1-ээ-2018

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи (С₂), кабельных линий электропередачи (С₃), строительство пунктов секционирования (С₄), строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (С₅) (без НДС), в текущих ценах <1>

Наименование	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство на территориях городских населенных пунктов	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство на территориях не относящихся к городским населенным пунктам
1	2	3
Строительство воздушных линий (С₂), руб./км:		
Строительство воздушных линий на напряжении 0,4 кВ	1 131 823,26	1 280 692,58
Строительство воздушных линий на напряжении 6/10 кВ	1 908 546,11	2 239 630,63
Строительство кабельных линий (С₃), руб./км:		
Строительство кабельных линий на напряжении 0,4 кВ	1 511 743,42	1 975 091,36
Строительство кабельных линий на напряжении 6/10 кВ	1 898 645,08	2 096 120,14
Строительство пунктов секционирования (С₄), руб./шт:		
Строительство переключательных пунктов на напряжении 0,4 кВ	37 320,50	-
Строительство переключательных пунктов на напряжении 6/10 кВ	158 298,0	158 298,0
Строительство реклоузера 6/10 кВ	1 551 530,0	1 551 530,0
Строительство реклоузера 6/10 кВ с пунктом коммерческого учета	2 118 042,0	2 118 042,0
Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (С₅), руб./кВт:		
Строительство трансформаторных подстанций мощностью до 25 кВА включительно, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ	16 190,39	18 755,72
Строительство трансформаторных подстанций мощностью от 25 до 100 кВА включительно, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	12 208,28	12 599,66
Строительство трансформаторных подстанций мощностью от 100 до 250 кВА включительно, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	5 541,85	4 293,65
Строительство трансформаторных подстанций мощностью от 250 до 500 кВА включительно, за	4 246,97	4 026,10

исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ		
Строительство трансформаторных подстанций мощностью от 500 до 900 кВА включительно, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	5 399,62	4 743,11
Строительство трансформаторных подстанций мощностью от 900 кВА и выше, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	5 289,21	-

<1> Размер тарифных ставок за технологическое присоединение определен для третьей категории надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения).

Если Заявитель, в том числе территориальная сетевая организация при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности энергоснабжения, что требует присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами.

Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), стандартизированные тарифные ставки $C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$ рассчитываются по следующим формулам:

$$C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (1);$$

$$C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (2);$$

$$C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (3);$$

$$C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (4);$$

$$C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (5);$$

$$C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0 (6).$$