



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ

РЕШЕНИЕ ПРАВЛЕНИЯ

28.01.2020

№ 2/6-ээ-2020

г. Киров

О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 30.12.2019 № 48/8-ээ-2020

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» 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 30.12.2019 № 48/8-ээ-2020 «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 2020 год» следующие изменения:

1.1. Приложение № 2 «Стандартизированные тарифные ставки 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>»

изложить в новой редакции согласно приложению № 1 к настоящему решению.

1.2. Приложение № 3 «Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Кировской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт, руб./кВт в текущих ценах (без НДС) <1>» изложить в новой редакции согласно приложению № 2 к настоящему решению.

1.3. В приложении № 5 «Выпадающие доходы сетевых организаций от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно и до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение и подлежащие включению в тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год» значения «153,12» заменить значениями «79,05».

2. Настоящее решение вступает в силу с 28.01.2020.

Руководитель службы М.В. Михайлов

Приложение № 1

к решению правления
РСТ Кировской области
от 28.01.2020 № 2/6-ээ-2020

Приложение № 2

к решению правления
РСТ Кировской области
от 30.12.2019 № 48/8-ээ-2020

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
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	1 196 583,19	1 350 194,53
Строительство воздушных линий на напряжении 6/10 кВ	2 022 888,57	2 341 831,62
Строительство кабельных линий (С₃), руб./км:		
Строительство кабельных линий на напряжении 0,4 кВ	1 458 786,70	1 654 345,13
Строительство кабельных линий на напряжении 6/10 кВ	1 958 628,58	2 064 172,39
Строительство пунктов секционирования (С₄), руб./шт.:		
Строительство переключательных пунктов на напряжении 0,4 кВ	33 270,35	33 270,35
Строительство переключательных пунктов на напряжении 6/10 кВ (с установкой железобетонной опоры)	144 092,92	144 092,92
Строительство реклоузера 6/10 кВ (с установкой железобетонной опоры)	1 637 775,41	1 637 775,41
Строительство реклоузера 6/10 кВ с пунктом коммерческого учета (с установкой железобетонной опоры)	2 119 061,30	2 119 061,30
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	17 431,88	19 064,13

исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ		
Строительство трансформаторных подстанций мощностью от 25 до 100 кВА включительно, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	12 666,91	13 526,98
Строительство трансформаторных подстанций мощностью от 100 до 250 кВА включительно, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	5 833,60	3 522,58
Строительство трансформаторных подстанций мощностью от 250 до 500 кВА включительно, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	5 782,55	4 179,78
Строительство трансформаторных подстанций мощностью от 500 до 900 кВА включительно, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	3 493,38	4 461,15
Строительство трансформаторных подстанций мощностью от 900 кВА и выше, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-

<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 $C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, рассчитываются по следующим формулам:

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

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

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

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

Приложение № 2

к решению правления
РСТ Кировской области
от 28.01.2020 № 2/6-ээ-2020

Приложение № 3

к решению правления
РСТ Кировской области
от 30.12.2019 № 48/8-ээ-2020

СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на
территории Кировской области на уровне напряжения ниже 35 кВ
и мощности менее 8 900 кВт, руб./кВт в текущих ценах (без НДС) <1> >

Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию	
	Ставки за единицу максимальной мощности на территориях городских населенных пунктов	Ставки за единицу максимальной мощности на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам
1	2	3
C_1^{maxN} - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей по мероприятиям, указанным в п.16 Методических указаний (кроме подпункта «б»), утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17, в том числе по мероприятиям:	1 355,54	
$C_{1.1}^{maxN}$ – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	602,36	
$C_{1.2}^{maxN}$ – проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	753,18	
Строительство воздушных линий (C_2^{maxN}) ^{<2>}, руб./кВт:		
Строительство воздушных линий на напряжении 0,4 кВ	6 632,62	9 589,16
Строительство воздушных линий на напряжении 6/10 кВ	4 969,23	7 501,83
Строительство кабельных линий (C_3^{maxN}) ^{<2>}, руб./кВт:		
Строительство кабельных линий на напряжении 0,4 кВ	2 823,90	2 715,35
Строительство кабельных линий на напряжении 6/10 кВ	2 689,98	2 787,16
Строительство пунктов секционирования (C_4^{maxN}), руб./кВт:		
Строительство переключательных пунктов на напряжении 0,4 кВ	650,23	650,23
Строительство переключательных пунктов на напряжении 6/10 кВ (с установкой железобетонной	362,71	362,71

опоры)		
Строительство реклоузера 6/10 кВ (с установкой железобетонной опоры)	4 657,18	4 657,18
Строительство реклоузера 6/10 кВ с пунктом коммерческого учета (с установкой железобетонной опоры)	6 025,77	6 025,77
Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ ($C_5^{\max N}$), руб./кВт:		
Строительство трансформаторных подстанций мощностью до 25 кВА включительно, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам C_5	
Строительство трансформаторных подстанций мощностью от 25 до 100 кВА включительно, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ		
Строительство трансформаторных подстанций мощностью от 100 до 250 кВА включительно, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ		
Строительство трансформаторных подстанций мощностью от 250 до 500 кВА включительно, за 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		
Строительство трансформаторных подстанций мощностью от 900 кВА и выше, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ		

<1> Размер 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.

<2> В случае, если необходимо строить ВЛ и КЛ нескольких уровней напряжения, то в расчете платы учитываются затраты на строительство сетей каждого уровня напряжения.

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), ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» на планируемый период определяются по следующим формулам:

$$C_{2(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0, (5);$$

$$C_{3(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0, (6);$$

$$C_{4(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0, (7);$$

$$C_{5(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0, (8).$$