



**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ  
КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

**РЕШЕНИЕ ПРАВЛЕНИЯ**

25.08.2020

№ 25/4-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 региональной службы по тарифам 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. Дополнить пунктом 9.1 следующего содержания:

«9.1. Установить стандартизированные тарифные ставки, а также ставки за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт, на покрытие расходов сетевых организаций на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) согласно приложению № 6 к настоящему решению».

1.2. Абзац первый пункта 1 приложения № 4 «Формулы для расчета платы за технологическое присоединение» изложить в следующей редакции:

«1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) ( $C_8$ ) умноженной на количество точек учета и стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам ( $C_1$ ), по следующим мероприятиям:».

1.3. Пункт 4 приложения № 4 «Формулы для расчета платы за технологическое присоединение» изложить в следующей редакции:

«4. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на 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)».

1.4. Абзац четвертый пункта 5 приложения № 4 «Формулы для расчета платы за технологическое присоединение» изложить в следующей редакции:

«При расчете платы за технологическое присоединение по ставкам за единицу максимальной мощности расчет производится по ставкам в соответствии с приложением № 3 и 6 к данному решению, исходя из ставок за единицу максимальной мощности и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем, по формуле 9:».

1.5. Дополнить приложением № 6 «Стандартизированные тарифные ставки, а также ставки за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт, на покрытие расходов сетевых организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) в текущих ценах (без НДС) <1>».

2. Настоящее решение вступает в силу с 25.08.2020.

Руководитель службы



М.В. Михайлов

ПОДГОТОВЛЕНО

Начальник отдела регулирования  
в сфере электроэнергетики,  
газоснабжения и топливных ресурсов



А.В. Шаклеина

СОГЛАСОВАНО

Заместитель руководителя службы



Г.В. Троян

Заместитель начальника отдела  
организационной работы и  
бухгалтерского учета



Д.А. Жуйков

Разослать: Федеральная антимонопольная служба, прокуратура Кировской области, управление Министерства юстиции России по Кировской области.

Подлежит опубликованию на «Официальном интернет-портале правовой информации» (<http://www.pravo.gov.ru>), официальном сайте региональной службы по тарифам Кировской области.

Правовая экспертиза проведена:

И.о. начальника отдела правовой  
и контрольной работы



А.А. Ускирев

Приложение

к решению правления  
РСТ Кировской области  
от 25.08.2020 № 25/4-97-2020

Приложение № 6  
к решению правления  
РСТ Кировской области  
от 30.12.2019 № 48/8-ээ-2020

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ, А ТАКЖЕ  
СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ НА УРОВНЕ  
НАПРЯЖЕНИЯ 20 КВ И МЕНЕЕ И МОЩНОСТИ МЕНЕЕ 670 КВТ,  
на покрытие расходов сетевых организации на обеспечение  
средствами коммерческого учета электрической энергии  
(мощности) в текущих ценах (без НДС) <1>**

№ п/п	Наименование	стандартизированные тарифные ставки (C <sub>8</sub> )	ставки за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20кВ и менее и мощности менее 670кВт (C <sub>8</sub> <sup>max</sup> )	
			рублей за точку учета	рублей/кВт
<b>I. Для территорий городских населенных пунктов</b>				
1.8.1.1.	C <sub>8.1.1</sub> 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	18 461	7 552
	C <sub>8.1.1</sub> 0,4 кВ и ниже без ТТ			
	C <sub>8.1.1</sub> 1-20 кВ			
	C <sub>8.1.1</sub> 35 кВ			
	C <sub>8.1.1</sub> 110 кВ и выше			
1.8.1.2.	C <sub>8.1.2</sub> 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные полукосвенного включения		
	C <sub>8.1.2</sub> 0,4 кВ и ниже без ТТ			
	C <sub>8.1.2</sub> 1-20 кВ			
	C <sub>8.1.2</sub> 35 кВ			
	C <sub>8.1.2</sub> 110 кВ и выше			
1.8.1.3.	C <sub>8.1.3</sub> 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные косвенного		
	C <sub>8.1.3</sub> 0,4 кВ и ниже без ТТ			
	C <sub>8.1.3</sub> 1-20 кВ			
	C <sub>8.1.3</sub> 35 кВ			

	С <sub>8.1.3</sub> 110 кВ и выше	включения		
I.8.2.1.	С <sub>8.2.1</sub> 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	27 726	4 073
	С <sub>8.2.1</sub> 0,4 кВ и ниже без ТТ			
	С <sub>8.2.1</sub> 1-20 кВ			
	С <sub>8.2.1</sub> 35 кВ			
	С <sub>8.2.1</sub> 110 кВ и выше			
I.8.2.2.	С <sub>8.2.2</sub> 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	35 149	793
	С <sub>8.2.2</sub> 0,4 кВ и ниже без ТТ			
	С <sub>8.2.2</sub> 1-20 кВ			
	С <sub>8.2.2</sub> 35 кВ			
	С <sub>8.2.2</sub> 110 кВ и выше			
I.8.2.3.	С <sub>8.2.3</sub> 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	178 276	940
	С <sub>8.2.3</sub> 0,4 кВ и ниже без ТТ			
	С <sub>8.2.3</sub> 1-20 кВ			
	С <sub>8.2.3</sub> 35 кВ			
	С <sub>8.2.3</sub> 110 кВ и выше			
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
I.8.1.1.	С <sub>8.1.1</sub> 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	18 461	7 552
	С <sub>8.1.1</sub> 0,4 кВ и ниже без ТТ			
	С <sub>8.1.1</sub> 1-20 кВ			
	С <sub>8.1.1</sub> 35 кВ			
	С <sub>8.1.1</sub> 110 кВ и выше			
I.8.1.2.	С <sub>8.1.2</sub> 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные полукосвенного включения		
	С <sub>8.1.2</sub> 0,4 кВ и ниже без ТТ			
	С <sub>8.1.2</sub> 1-20 кВ			
	С <sub>8.1.2</sub> 35 кВ			
	С <sub>8.1.2</sub> 110 кВ и выше			
I.8.1.3.	С <sub>8.1.3</sub> 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные косвенного включения		
	С <sub>8.1.3</sub> 0,4 кВ и ниже без ТТ			
	С <sub>8.1.3</sub> 1-20 кВ			
	С <sub>8.1.3</sub> 35 кВ			
	С <sub>8.1.3</sub> 110 кВ и выше			
I.8.2.1.	С <sub>8.2.1</sub> 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	27 726	4 073
	С <sub>8.2.1</sub> 0,4 кВ и ниже без ТТ			
	С <sub>8.2.1</sub> 1-20 кВ			
	С <sub>8.2.1</sub> 35 кВ			
	С <sub>8.2.1</sub> 110 кВ и выше			
I.8.2.2.	С <sub>8.2.2</sub> 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	35 149	793
	С <sub>8.2.2</sub> 0,4 кВ и ниже без ТТ			
	С <sub>8.2.2</sub> 1-20 кВ			
	С <sub>8.2.2</sub> 35 кВ			
	С <sub>8.2.2</sub> 110 кВ и выше			

I.8.2.3.	C <sub>8.2.3</sub> 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства учета энергии трехфазные включения коммерческого учета электрической (мощности) косвенного			
	C <sub>8.2.3</sub> 0,4 кВ и ниже без ТТ				
	C <sub>8.2.3</sub> 1-20 кВ		178 276	940	
	C <sub>8.2.3</sub> 35 кВ				
	C <sub>8.2.3</sub> 110 кВ и выше				

<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.