

**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ
КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

РЕШЕНИЕ ПРАВЛЕНИЯ

29.12.2020

№ 43/17-99-2021

г. Киров

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 2021 год

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. Установить размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), в размере 550 рублей, с учетом НДС, при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

2. Установить в отношении некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств в размере 550 рублей, с

учетом НДС, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

3. Установить в отношении садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций в размере 550 рублей, в том числе НДС, умноженных на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, при условии присоединения на каждом земельном участке, расположенном в границах территории садоводства или огородничества, не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

4. Установить размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций для граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), в размере 550 рублей, в том числе НДС, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300

метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Установить размер платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций энергопринимающих устройств религиозных организаций в размере 550 рублей, в том числе НДС, при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

6. Установить стандартизированные тарифные ставки (C_1) для расчета платы за технологическое присоединение согласно приложению № 1 к настоящему решению.

7. Установить стандартизированные тарифные ставки ($C_2, C_3, C_4, C_5, C_6, C_7, C_8$) для расчета платы за технологическое присоединение согласно приложению № 2 к настоящему решению.

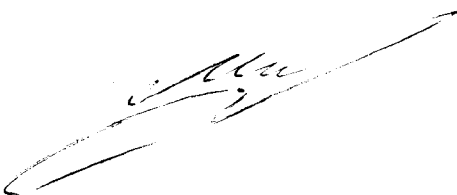
8. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее согласно приложению № 3 к настоящему решению.

9. Установить формулу платы за технологическое присоединение согласно приложению № 4 к настоящему решению.

10. Определить 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 2021 год, согласно приложению № 5 к настоящему решению.

11. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2021.

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:

Начальник отдела правовой
и контрольной работы

А.В. Вычегжанин

Приложение № 1

к решению правления
РСТ Кировской области
от 29.12.2020 № 43/17-27-2021

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к расположенным на территории городских населенных пунктов, и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов Кировской области, электрическим сетям сетевых организаций, С₁, рублей за одно присоединение (без НДС), в текущих ценах

Наименование		Для постоянной схемы электроснабжения	Для временной схемы электроснабжения
C ₁	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	24 793,3	24 793,3
C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	6 783,7	6 783,7
C _{1.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	18 009,6	18 009,6

Приложение № 2

к решению правления
РСТ Кировской области
от 29.12.2020 № 43/19-29-2021

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи,
руб./км, кабельных линий электропередачи, руб./км, пунктов секционирования,
руб./шт., трансформаторных подстанций, за исключением распределительных
трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт,
распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ,
руб./кВт, центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше, руб./кВт,
на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии
(мощности), рублей за точку учета, (без НДС), в текущих ценах <1>

Наименование			Для территорий городских населенных пунктов	Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам
С2.1.1.4.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	800 580,4	1 345 402,0
		1-20 кВ	2 108 135,82	-
			-	-
			-	-
С2.1.1.4.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	846 827,2	1 324 368,0
		1-20 кВ	1 449 475,6	-
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С2.1.1.4.3	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квadratных мм включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	-	-
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С2.1.1.3.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	1 177 972,3	1 177 972,3
		1-20 кВ	-	-
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С2.1.1.3.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	734 602,8	734 602,8
		1-20 кВ	-	-
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С2.1.2.3.1	воздушные линии на деревянных	0,4 кВ и ниже	772 485,4	772 485,4

	опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	1-20 кВ	1 114 042,5	1 114 042,5
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С2.1.2.3.2	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	-	-
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С2.1.2.4.1	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	611 952,4	845 528,1
		1-20 кВ	-	-
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С2.2.2.3.3	воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квadratных мм включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	-	-
		35 кВ	6 001 679,1	6 001 679,1
		110 кВ и выше	-	-
С2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квadratных мм включительно	0,4 кВ и ниже	1 167 382,8	1 461 556,0
		1-20 кВ	2 785 200,2	2 785 200,2
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квadratных мм включительно	0,4 кВ и ниже	1 049 789,0	1 433 147,7
		1-20 кВ	2 841 533,8	2 841 533,8
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С2.3.1.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квadratных мм включительно	0,4 кВ и ниже	1 523 712,3	1 523 712,3
		1-20 кВ	-	-
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С2.3.2.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квadratных мм включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	-	-
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С2.3.2.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	2 717 370,0	2 717 370,0
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным	0,4 кВ и ниже	2 088 262,1	2 088 262,1
		1-20 кВ	1 259 120,7	1 259 120,7

	сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	-	-
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	1 648 589,7	1 888 852,8
		1-20 кВ	-	-
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	2 054 197,5	2 054 197,5
		1-20 кВ	-	-
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	1 380 608,8	1 689 591,3
		1-20 кВ	4 963 239,6	2 517 567,9
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	2 094 696,5	-
		1-20 кВ	-	-
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С3.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	1 050 238,4	-
		1-20 кВ	1 567 732,4	-
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	1 699 464,6	2 321 608,3
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	2 148 424,1	2 067 510,7
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	1 279 660,5	-
		1-20 кВ	2 749 935,1	3 441 863,8
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С3.2.2.2.1	кабельные линии в блоках многожильные с бумажной	0,4 кВ и ниже	986 901,4	1 761 134,1
		1-20 кВ	-	-

	изоляция сечением провода до 50 квадратных мм включительно	35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С3.2.2.2.2	кабельные линии в блоках многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	2 128 217,7	2 128 217,7
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С3.2.2.1.1	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	1 483 700,7	-
		1-20 кВ	-	-
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С3.2.2.1.2	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	1 157 437,5	-
		1-20 кВ	-	-
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С3.2.2.1.3	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	2 156 612,3	-
		1-20 кВ	-	-
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С3.3.2.2.1	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	3 319 947,7	-
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С3.3.2.2.2	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	-	-
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С3.3.2.2.3	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	4 800 033,4	-
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С3.6.2.1.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	4 611 728,2	4 611 728,2
		1-20 кВ	-	-
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С3.6.2.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм	0,4 кВ и ниже	5 258 836,0	5 258 836,0
		1-20 кВ	-	-
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-

	включительно			
С3.6.2.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	4 905 805,7	-
		1-20 кВ	-	-
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С3.6.2.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	5 966 385,2	-
		1-20 кВ	-	-
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С3.6.2.2.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	5 557 829,8	5 557 829,8
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С3.6.2.2.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	3 568 855,2	3 568 855,2
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С3.6.2.2.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	6 619 258,4	-
		1-20 кВ	5 561 995,0	-
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С3.6.2.2.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	5 680 723,7	-
		1-20 кВ	5 405 366,2	-
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С4.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	1 699 814,1	1 629 731,7
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С4.1.5	реклоузеры номинальным током	0,4 кВ и ниже	-	-

	свыше 1000 А	1-20 кВ	-	-
		35 кВ	4 205 759,6	4 205 759,6
		110 кВ и выше	-	-
С4.2.4	распределительные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	-	-
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С4.3.3	переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно	0,4 кВ и ниже	34 711,1	-
		1-20 кВ	159 606,0	123 130,0
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С4.3.5	переключательные пункты номинальным током свыше 1000 А	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	-	-
		35 кВ	3 161 697,0	3 161 697,0
		110 кВ и выше	-	-
С5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	18 551,0	20 970,0
		20/0,4 кВ	-	-
С5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	13 920,4	13 564,8
		20/0,4 кВ	-	-
С5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	5 466,1	3 773,3
		20/0,4 кВ	-	-
С5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	3 411,0	3 411,0
		20/0,4 кВ	-	-
С5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	3 418,1	3 418,1
		20/0,4 кВ	-	-
С5.1.6	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	6(10)/0,4 кВ	2 208,9	2 208,9
		20/0,4 кВ	-	-
С5.2.1	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	-	-
		20/0,4 кВ	-	-
С5.2.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	-	-
		20/0,4 кВ	-	-
С5.2.3	двухтрансформаторные и более	6(10)/0,4 кВ	17 727,1	-

	подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	20/0,4 кВ	-	-
C5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	10 684,7	-
		20/0,4 кВ	-	-
C5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	5 504,8	-
		20/0,4 кВ	-	-
C5.2.6	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	6(10)/0,4 кВ	-	-
		20/0,4 кВ	-	-
C8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	0,4 кВ и ниже с ТТ	-	-
		0,4 кВ и ниже без ТТ	18 731,4	18 731,4
		1-20 кВ	-	-
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
C8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	0,4 кВ и ниже с ТТ	-	-
		0,4 кВ и ниже без ТТ	27 973,2	27 973,2
		1-20 кВ	299 935,5	299 935,5
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
C8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	0,4 кВ и ниже с ТТ	34 489,9	34 489,9
		0,4 кВ и ниже без ТТ	-	-
		1-20 кВ	-	-
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
C8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	0,4 кВ и ниже с ТТ	-	-
		0,4 кВ и ниже без ТТ	-	-
		1-20 кВ	275 890,0	275 890,0
		35 кВ	1 257 369,4	1 257 369,4
		110 кВ и выше	-	-

<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:

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

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

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

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

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

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

Приложение № 3

к решению правления
РСТ Кировской области

от 29.12.2020 № 43/19-23-2021

СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ
для расчета платы за технологическое присоединение
энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670
кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее, руб./кВт в текущих ценах (без НДС) <1>

			Для постоянной схемы электроснабжения	Для временной схемы электроснабжения
Наименование				
C_{max1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем		1 355,6	1 355,6
$C_{max1.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю		602,4	602,4
$C_{max1.2}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем		753,2	753,2
Наименование			Для территорий городских населенных пунктов	Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам
C2.1.1.4.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм	0,4 кВ и ниже	3 573,0	4 732,5
		1-20 кВ	6 786,19	-

	включительно			
С2.1.1.4.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	4 897,1	5 976,1
		1-20 кВ	6 916,1	-
С2.1.1.4.3	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	-	-
С2.1.1.3.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	5 827,6	5 827,6
		1-20 кВ	-	-
С2.1.1.3.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	4 089,5	4 089,5
		1-20 кВ	-	-
С2.1.2.3.1	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	4 897,6	4 897,6
		1-20 кВ	2 484,9	2 484,9
С2.1.2.3.2	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	-	-
С2.1.2.4.1	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	2 593,5	2 984,2
		1-20 кВ	-	-
С2.2.2.3.3	воздушные линии на	0,4 кВ и ниже	-	-

	металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	1-20 кВ	-	-
С2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	5 368,6	6 556,0
		1-20 кВ	7 623,3	7 623,3
С2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	4 608,2	6 511,5
		1-20 кВ	7 613,9	7 613,9
С2.3.1.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	2 988,3	2 988,3
		1-20 кВ	-	-
С2.3.2.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	-	-
С2.3.2.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	3 656,3	3 656,3
С2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	4 050,5	4 050,5
		1-20 кВ	2 278,5	2 278,5
С2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	-	-

	сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно			
С3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	3 875,1	6 680,9
		1-20 кВ	-	-
С3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	4 040,7	4 040,7
		1-20 кВ	-	-
С3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	1 816,9	3 491,8
		1-20 кВ	-	3 933,7
С3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	3 162,9	-
		1-20 кВ	-	-
С3.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	1 149,7	-
		1-20 кВ	2 369,9	-
С3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	4 069,1	5 065,3

	сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно			
С3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	4 981,5	3 735,5
С3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	1 117,3	-
		1-20 кВ	9 260,5	11 233,1
С3.2.2.2.1	кабельные линии в блоках многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	2 258,9	7 279,4
		1-20 кВ	-	-
С3.2.2.2.2	кабельные линии в блоках многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	2 142,9	2 142,9
С3.2.2.1.1	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	1 165,8	-
		1-20 кВ	-	-
С3.2.2.1.2	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	1 195,5	-
		1-20 кВ	-	-
С3.2.2.1.3	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200	0,4 кВ и ниже	1 337,1	-
		1-20 кВ	-	-

	квадратных мм включительно			
С3.3.2.2.1	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	2 466,2	-
С3.3.2.2.2	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	-	-
С3.3.2.2.3	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	2 466,2	-
С3.6.2.1.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	7 676,3	7 676,3
		1-20 кВ	-	-
С3.6.2.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	7 345,7	7 345,7
		1-20 кВ	-	-
С3.6.2.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 100 до 200	0,4 кВ и ниже	3 967,3	-
		1-20 кВ	-	-

	квадратных мм включительно			
С3.6.2.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	7 179,1	-
		1-20 кВ	-	-
С3.6.2.2.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	6 833,2	6 833,2
С3.6.2.2.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	1 978,8	1 978,8
С3.6.2.2.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	529,5	-
		1-20 кВ	5 547,3	-
С3.6.2.2.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	2 461,6	-
		1-20 кВ	2 706,6	-
С4.1.4	реклоузеры номинальным током от	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	2 698,1	2 037,2

	500 до 1000 А включительно			
С4.1.5	реклоузеры номинальным током свыше 1000 А	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	-	-
С4.2.4	распределительные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	-	-
С4.3.3	переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно	0,4 кВ и ниже	717,0	-
		1-20 кВ	2 303,6	2 357,8
С4.3.5	переключательные пункты номинальным током свыше 1000 А	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	-	-
С5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	18 551,0	20 970,0
		20/0,4 кВ	-	-
С5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	13 920,4	13 564,8
		20/0,4 кВ	-	-
С5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	5 466,1	3 773,3
		20/0,4 кВ	-	-
С5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	3 411,0	3 411,0
		20/0,4 кВ	-	-
С5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	3 418,1	3 418,1
		20/0,4 кВ	-	-
С5.1.6	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	6(10)/0,4 кВ	2 208,9	2 208,9
		20/0,4 кВ	-	-
С5.2.1	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	-	-
		20/0,4 кВ	-	-

С5.2.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	-	-
		20/0,4 кВ	-	-
С5.2.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	17 727,1	-
		20/0,4 кВ	-	-
С5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	10 684,7	-
		20/0,4 кВ	-	-
С5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	5 504,8	-
		20/0,4 кВ	-	-
С5.2.6	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	6(10)/0,4 кВ	-	-
		20/0,4 кВ	-	-
С8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	0,4 кВ и ниже с ТТ	-	-
		0,4 кВ и ниже без ТТ	7 573,3	7 573,3
		1-20 кВ	-	-
С8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	0,4 кВ и ниже с ТТ	-	-
		0,4 кВ и ниже без ТТ	5 218,3	5 218,3
		1-20 кВ	8 378,1	8 378,1
С8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	0,4 кВ и ниже с ТТ	833,4	833,4
		0,4 кВ и ниже без ТТ	-	-
		1-20 кВ	-	-
С8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	0,4 кВ и ниже с ТТ	-	-
		0,4 кВ и ниже без ТТ	-	-
		1-20 кВ	973,2	973,2

<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.

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:

$$C_{2(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0, (7);$$

$$C_{3(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0, (8);$$

$$C_{4(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0, (9);$$

$$C_{5(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0, (10);$$

$$C_{6(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0, (11);$$

$$C_{7(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0. (12)$$

ФОРМУЛЫ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

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

подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю;

проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в соответствии с разделом IX, включая процедуры, предусмотренные подпунктами «г» - «е» пункта 7 Правил технологического присоединения утвержденными Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861.

$$P = C_1 + C_8 * q \quad (13),$$

где C_1 , C_8 - стандартизированные тарифные ставки согласно приложениям №1, 2 к настоящему решению;

q – количество точек коммерческого учета электрической энергии (мощности).

2. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки C_1 и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных C_2 и (или) кабельных C_3 линий электропередачи на i -том уровне напряжения в соответствии с принятой дифференциацией и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (L_i), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя.

$$P = C_1 + \sum C_2 * L_2 + \sum C_3 * L_3 + \sum C_8 * q \quad (14), \text{ где}$$

C_2 , C_3 , - стандартизированные тарифные ставки согласно приложению № 2 к настоящему решению;

L_2 - протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено выданными техническим условиям для технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя, км;

L_3 - протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено выданными техническими условиями для технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя, км.

3. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше, то плата определяется, как сумма расходов,

определенных в соответствии с пунктом 2 настоящего приложения, произведения ставки C_4 и количества пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), и произведения ставок C_5 , C_6 , C_7 и объема максимальной мощности (N_i), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение.

$$P = C_1 + \sum C_2 * L_2 + \sum C_3 * L_3 + \sum C_4 * n + \sum C_5 * N_i + \sum C_6 * N_i + \sum C_7 * N_i + \sum C_8 * q \quad (15), \text{ где}$$

C_4 , C_5 , C_6 , C_7 – стандартизированные тарифные ставки согласно приложению № 2 к настоящему решению;

n - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя, шт.;

N_i - объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт.

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).

5. Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденными формулами.

Стандартизированные тарифные ставки C_2 и C_3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

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 Заявителем не может быть выбран вид ставки платы за технологическое присоединение, расчет размера платы за технологическое присоединение осуществляется с применением стандартизированных тарифных ставок.

6. При расчете платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее посредством применения ставок за единицу максимальной мощности, расчет производится по ставкам в соответствии с Приложением № 3 к данному решению, исходя из ставки за единицу максимальной мощности, и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем по формуле 16:

$$P = \sum C_{1-8} * N \quad (16)$$

Приложение № 5

к решению правления
РСТ Кировской области

от 29.12.2020 № 43/17-99-2021

**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 2021 год**

	Наименование сетевой организации	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 тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год, тыс. руб.	Выпадающие доходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств, подлежащие включению в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2021 год, тыс. руб.
1	ПАО «МРСК «Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго»	66 670,9	41,8
2	ОАО «Коммунэнерго»	82 200,2	21,6
3	АО «Горэлектросеть»	57 806,7	0,0
4	ОАО «РЖД» (Горьковская дирекция)	2 662,4	0,0
5	ООО «Кировские электрические сети»	459,6	0,0
6	ООО «РСК»	1 300,7	0,0
7	ООО «Региональная сеть»	153,1	0,0
8	АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский»	68,4	0,0
9	ООО «Новое энергетическое предприятие»	979,5	0,0
10	Северная дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «Российские железные дороги»	107,7	0,0