

Тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «НИИ СВТ» установлен решением РСТ Кировской области № 51/10-ээ-2017 от 30.12.2016 «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 2017 год»

Решение размещено на сайте РСТ Кировской области www.rstkirov.ru

Приложение № 1
к решению правления
РСТ Кировской области
от 30.12.2016 № 51/10-ээ-2017

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций, не включающих в себя мероприятия «последней мили», $C_{0,4(6-10)}^1$, руб./кВт (без НДС), в ценах 2017 года ^{<1>}

Наименование		Для постоянной схемы электроснабжения		Для временной схемы электроснабжения	
		до 15 кВт включительно	свыше 15 кВт	до 15 кВт включительно	свыше 15 кВт
C_1	Стандартизированная тарифная ставка платы за технологическое присоединение, итого, в том числе:	1 468,28	501,40	1 468,28	501,40
$C_{1.1}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	483,78	226,95	483,78	226,95
$C_{1.2}$	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	326,29	208,35	326,29	208,35
$C_{1.3}$	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя ^{<2>}	0,00	4,47	0,00	4,47
$C_{1.4}$	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	658,21	61,63	658,21	61,63

<1> Если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что требует присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами.

Ставка платы установлена для технологического присоединения энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства заявителей с применением временной схемы электроснабжения и для постоянной схемы электроснабжения.

<2> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение для Заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств по 2 и 3 категории надежности электроснабжения; для Заявителей в целях временного (на срок до 12 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для Заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области
от 30.12.2016 № 51/10-ээ-2017

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, $C^2_{0,4(6-10)}$, руб./км (без НДС), в ценах 2001 года

Диапазон мощности	Уровень напряжения ВЛ			
	0,4 кВ		6 - 10 кВ и выше	
	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5
от 0 кВт	88 488,90	176 977,80	128 288,63	256 577,26

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи $C^3_{0,4(6-10)}$, руб./км (без НДС), в ценах 2001 года

Диапазон мощности	Уровень напряжения, кВ			
	0,4 кВ		6 - 10 кВ и выше	
	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5
от 0 кВт	94 920,95	189 841,90	173 683,05	347 366,10

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций, С⁴, руб./кВт (без НДС), в ценах 2001 года ^{<1>}

Тип трансформаторной подстанции	Уровень напряжения ТП (КТП, РТП)	
	0,4 (6-10 и выше) кВ	
	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3
1х25 кВА и менее	972,36	1944,75
1х40 кВА	638,26	1276,55
1х63 кВА	453,85	907,72
1х100 кВА	314,72	629,46
1х160 кВА	328,97	657,96
1х250 кВА	313,79	627,60
1х400 кВА	276,94	553,90
1х630 кВА и более	272,33	544,68
пункт секционирования 0,4 кВ	13,11	26,23
пункт секционирования 6-10 кВ	162,01	324,04

<1> Стандартизированная тарифная ставка С⁴, руб./кВт определена в отношении присоединяемых объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), 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

Приложение № 6
к решению правления
РСТ Кировской области
от 30.12.2016 № 51/10-ээ-2017

Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение по мероприятиям «последней мили» к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций, руб./кВт (без НДС) ^{<1>}

№	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию		
		до 15 кВт включительно	от 15 - 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование (в ценах 2017 года)	483,78	226,95	
2	Разработка сетевой организацией проектной документации	-	-	
3	Выполнение ТУ сетевой организацией, всего, в т.ч. расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (в ценах 2001 года)			
3.1	строительство воздушных линий 0,4 кВ <2>	446,27		510,53
3.2	строительство воздушных линий 6-10 кВ и выше <2>	1 218,34		2 020,97
3.3	строительство кабельных линий 0,4 кВ <2>	138,04		142,84
3.4	строительство кабельных линий 6-10 кВ и выше <2>	1 776,40		119,80
3.5	строительство пунктов секционирования (в ценах 2001 года)	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4		
3.6	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ (ПС) (в ценах 2001 года)			
3.7	строительство центров питания; подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-		-
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ (в ценах 2017 года)	326,29	208,35	
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств (в ценах 2017 года) <3>	0,00	4,47	
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети (в ценах 2017 года)	658,21	61,63	

<1> 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

<3> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение для Заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств по 2 и 3 категории надежности электроснабжения; для Заявителей в целях временного (на срок до 12 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для Заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.