

Тарифные ставки на технологическое присоединение на 2017 год Для АО «ЛЕПСЕ» на 2017 год устанавливаются стандартизированные тарифные ставки на технологическое присоединение к сетям территориальных сетевых организаций Кировской области, установленные решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 29.12.2015 № 51/4-ээ-2016. Решение правления опубликовано на официальном сайте РСТ Кировской области. Размер тарифных ставок представлен в приложениях к решению правления РСТ Кировской области от 29.12.2015 № 51/4-ээ-2016.

Перечень территориальных сетевых организаций

№ п/п	Наименование ТСО
1	2
1	ООО "Сетевая Компания "ИнТехСервис"
2	ООО "Восточная энергетическая компания"
3	МКУП ЖКХ "Коммунальник"
4	ООО "Ремонтно-эксплуатационный центр "Цепели"
5	АО «Объединенная химическая компания «Уралхим»
6	ЗАО "Промуправление"
7	ОАО "Вятскополянский машиностроительный завод "Молот"
8	МУП ЖКХ "Сети" поселок Левинцы Оричевский район
9	МУП ЖКХ "Теплосети" ЗАО "Первомайский"
10	ОАО «Кирово-Чепецкое управление строительства»
11	ОАО "Ново-Вятка"
12	ООО "Вятэнергосервис"
13	ООО "ГалоПолимер Кирово-Чепецк"
14	ОАО "Завод "Сельмаш"
15	ЗАО "Энерго Транс-С"
16	ОАО "Вятское машиностроительное предприятие "Авитек"
17	ОАО "Электромашинностроительный завод "Лепсе"
18	ООО "Востокэнерго"
19	ОАО "Кировский завод по обработке цветных металлов"
20	ОАО "Научно-исследовательский институт средств вычислительной техники "
21	ООО "ПромУниверсалЛес"
22	ООО «Молот-Оружие»
23	ООО "Вятская сетевая компания"
24	ООО "Транзит"

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области
от 29.12.2015 № 51/4-ээ-2016

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, не включающих в себя мероприятия «последней мили», $C^{1}_{0,4(6-10)}$, руб./кВт, в ценах 2016 года, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций ^{<1>}

Обозначение	Наименование мероприятий	Ставка платы, на уровне напряжения 0,4 (6-10) кВ	
		Постоянная схема электроснабжения	Временная схема электроснабжения
1	2	3	4
C^1	Стандартизированная тарифная ставка для присоединения заявителей (руб./кВт.), всего:	19,87	19,87
	в том числе:		
$C^{1.1}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	3,75	3,75
$C^{1.2}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, (руб./кВт)	3,36	3,36
$C^{1.3}$	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя, (руб./кВт) ^{<1>}	2,98	2,98
$C^{1.4}$	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, (руб./кВт)	9,78	9,78

^{<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, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); 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.

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

Диапазон мощности	Уровень напряжения ВЛ			
	0,4 кВ		6 - 10 кВ	
	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5
от 0 кВт	50 422,35	100 844,72	115 880,22	231 760,45

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

Диапазон мощности	Уровень напряжения КЛ			
	0,4 кВ		6-10 кВ	
	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5
от 0 кВт	88 819,86	177 639,75	107 329,99	214 660,00

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций C^4 , руб./кВт (в ценах 2001 г., без НДС) <1>

Диапазон мощности	Уровень напряжения ТП (КТП, РТП)	
	0,4 -10 кВ	
	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3
от 0 кВт	442,73	885,49

<1> Стандартизированная тарифная ставка C^4 , 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 № 3
к решению правления
РСТ Кировской области
от 29.12.2015 № 51/4-ээ-2016

Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение по мероприятиям «последней мили» к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Кировской области ^{<1>}

№	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию по уровням напряжения (руб./кВт), без НДС			
		0,4 кВт		6 – 10 кВт	
		до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование	3,75			
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				
3.1	строительство воздушных линий <2>	938,17	1 876,36	938,17	1 876,36
3.2	строительство кабельных линий <2>	1 556,67	3 113,36	234,60	469,22
3.3	строительство пунктов секционирования	-	-	-	-
3.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ	2 829,12	5 658,26	2 829,12	5 658,26
3.5	строительство центров питания; подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС)		-	-	
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	3,36			
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств <3>	2,98			
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	9,78			

<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, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); 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.

Формулы для расчета платы за технологическое присоединение

$Z^{(изм.ст)}$ - рассчитанная плата в ценах 2001 г. (без НДС) приводится к ценам того периода, в котором применяется стандартизированная ставка, осуществляется путем использования индекса изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, к единичным расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата (заключается договор) за технологическое присоединение;

$L^{вл(кл)}_{0,4(6-10)}$ – протяжённость ВЛ(КЛ) на уровне напряжения 0,4кВ (6-10кВ), в километрах;

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих территориальным сетевым организациям на территории Кировской области, по мероприятиям, указанным в приложении 2 к данному решению, стандартизированной тарифной ставки $C^1_{0,4(6-10)}$ и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, расчет выполнять по формуле 1:

$$T_{руб} = C^1_{0,4(6-10)} \times N; \quad (1)$$

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 произведений стандартизированной тарифной ставки $C^1_{0,4(6-10)}$ и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, и стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных $C^2_{0,4(6-10)}$ и (или) кабельных линий $C^3_{0,4(6-10)}$ электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и (или) 0,6 -10 кВ и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий $L^{кл(вл)}_{0,4(6-10)}$ на уровне напряжения 0,4 кВ и (или) 0,6-10 кВ, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя, расчет выполнять по формуле 2:

$$T_{руб} = C^1_{0,4(6-10)} \times N + (C^2_{0,4(6-10)} \times L^{вл}_{0,4(6-10)} + C^3_{0,4(6-10)} \times L^{кл}_{0,4(6-10)}) \times Z^{(изм.ст)}; \quad (2)$$

3. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП, ТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с формулой 2 и произведения стандартизированной ставки (C^4), и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, расчет выполнять по формуле 3:

$$T_{руб} = C^1_{0,4(6-10)} \times N + (C^2_{0,4(6-10)} \times L^{вл}_{0,4(6-10)} + C^3_{0,4(6-10)} \times L^{кл}_{0,4(6-10)} + C^4 \times N) \times Z^{(изм.ст)}; \quad (3)$$