

Единые стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области

Значения в ценах 2020 года без НДС			
Наименование мероприятий	Единица измерения	Максимальная мощность энергопринимающих устройств не более 150 кВт	Максимальная мощность энергопринимающих устройств более 150 кВт
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, за исключением мероприятий, связанных со строительством «последней мили» и разработкой организацией проектной документации, в том числе ставки на покрытие расходов по отдельным мероприятиям:	руб. за одно присоединение	13 183,53	13 183,53
C ₁₁ Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю		6 444,57	6 444,57
C ₁₂ Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий		6 738,96	6 738,96

Ставка С1 является единой на всех уровнях напряжения для постоянной и временной схемы электроснабжения на территории городских населенных пунктов и территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов.		Значения в ценах 2020 года без НДС						
Наименование мероприятия	Единица измерения	максимальная мощность энергопринимающих устройств не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности)	максимальная мощность энергопринимающих устройств более 150 кВт					
			Уровень напряжения					
			ВН		СН1		СН2	НН
			на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов и территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	
С ₂	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи	руб./км	0	-	-	-	1 636 250,33	1 265 512,63
С _{2.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи с алюминиево-стальным проводом сечением 50-95 мм ² на железобетонных опорах, однопoleпная	руб./км	0	6 167 524,16		-	3 060 208,56	-

С ₂₂	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи с алюминиево-стальным проводом сечением 100-200 мм ² на железобетонных опорах, одноплетная	руб./км	0	11 153 565,36		-	-	-	-
С ₃₁	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи	руб./км	0	-	-	-	-	3 972 971,91	2 232 083,87
С ₃₂	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально-направленного бурения	руб./км	0	-	-	-	-	23 876 490,26	22 132 297,65
С ₃₃	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи с алюминиевой жилой сечением (3х150/35) мм ² , один кабель в траншее	руб./км	0	-	-	12 448 854,92	-	-	-
С ₃₄	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи с алюминиевой жилой сечением (3х150/35) мм ² методом горизонтально-направленного бурения (прокладка одной пластиковой трубы сечением до 225 мм ² и одного кабеля в трубе)	руб./км	0	-	-	21 430 404,04	-	-	-

C _{3.5}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи с алюминиевой жилой сечением (1х400/35) мм ² , три кабеля в траншее	руб./км	0	-	-	14 453 968,78	-	-
C _{3.6}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи с алюминиевой жилой сечением (1х400/35) мм ² методом горизонтально-направленного бурения (прокладка одной пластиковой трубы сечением до 225 мм ² и три кабеля в трубе)	руб./км	0	-	-	30 301 594,84	-	-
C _{3.7}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи с алюминиевой жилой сечением 240-400 мм ² , три одножилых кабеля в траншее	руб./км	0	17 045 349,54	-	-	-	-
C _{3.8}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи с алюминиевой жилой сечением 240-400 мм ² , методом горизонтально-направленного бурения (прокладка 1-ой защитной трубы и в ней три защитных трубы)	руб./км	0	85 058 481,01	-	-	-	-
C _{4.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров)	руб./шт.	0	-	-	3 340 776,90	966 490,40	-

С ₄₂	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов на 8 ячеек)	руб./шт.	0	-	-	-	-	18 752 431,62	-
С ₄₃	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов на 16 ячеек)	руб./шт.	0	-	-	-	-	37 504 863,23	-
С ₄₄	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов, переключательных пунктов)	руб./шт.	0	-	-	-	-	-	80 710,73
С ₅	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	руб./кВт	0	-	-	-	-	5 651,31	2 386,14
С ₆	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	руб./кВт	0	-	-	-	-	5 651,31	2 386,14
С ₇₁	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство однострансформаторной подстанции 110/35 кВ трансформаторной мощностью 2,5 МВА	руб./кВт	0	120 047,78	-	-	-	-	-

C ₇₂	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство однострансформаторной подстанции 110/35 кВ трансформаторной мощностью 6,3 МВА	руб./кВт	0	32 568,60	-	-	-	-
C ₇₃	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство однострансформаторной подстанции 110/10 кВ трансформаторной мощностью 6,3 МВА	руб./кВт	0	49 960,24	-	-	-	-
C ₇₄	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторной подстанции 110/10 кВ трансформаторной мощностью 2х40 МВА	руб./кВт	0	7 336,35	-	-	-	-

Начальник отдела регулирования тарифов и услуг в электроэнергетике
управления тарифного регулирования отраслей ТЭК
Региональной службы по тарифам Ростовской области

В.В. Ткачев

**Единые ставки за единицу мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к
распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций
на территории Ростовской области**

Наименование мероприятия	Единица измерения	Значения в ценах 2020 года без НДС	
		Максимальная мощность энергопринимающих устройств не более 150 кВт	Максимальная мощность энергопринимающих устройств более 150 кВт
C1 ^{maxN} Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, за исключением мероприятий, связанных со строительством «последней мили» и разработкой организацией проектной документации, в том числе ставки на покрытие расходов по отдельным мероприятиям:	руб./кВт	688,07	688,07
C1.1 ^{maxN} Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		336,35	336,35
C1.2 ^{maxN} Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		351,72	351,72

Ставка C1 ^{maxN} является единой на уровнях напряжения СН2 и НН для постоянной и временной схемы электроснабжения на территории городских населенных пунктов и территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов.					
Наименование мероприятия		Единица измерения	Значения в ценах 2020 года без НДС		
			максимальная мощность энергопринимающих устройств не более 150 кВт	максимальная мощность энергопринимающих устройств более 150 кВт	
			Уровень напряжения	Уровень напряжения	
			СН2, НН	СН2	НН
C2 ^{maxN}	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения	руб./кВт	0	4 145,25	17 012,41
C3.1 ^{maxN}	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения	руб./кВт	0	25 297,83	9 418,44
C3.2 ^{maxN}	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения методом горизонтально-направленного бурения	руб./кВт	0	179 213,33	143 647,31
C4.1 ^{maxN}	Ставка за единицу максимальной мощности на строительство пунктов секционирования (реклоузеров)	руб./кВт	0	2 626,33	-
C4.2 ^{maxN}	Ставка за единицу максимальной мощности на строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов на 8 ячеек)	руб./кВт	0	2 078,55	-

$C_{4.3}^{maxN}$	Ставка за единицу максимальной мощности на строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов на 16 ячеек)	руб./кВт	0	2 078,55	-
$C_{4.4}^{maxN}$	Ставка за единицу максимальной мощности на строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов, переключательных пунктов)	руб./кВт	0	-	564,88
C_5^{maxN}	Ставка за единицу максимальной мощности на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	руб./кВт	0	5 651,31	2 386,14
C_6^{maxN}	Ставка за единицу максимальной мощности на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	руб./кВт	0	5 651,31	2 386,14

Начальник отдела регулирования тарифов и услуг в электроэнергетике
управления тарифного регулирования отраслей ТЭК
Региональной службы по тарифам Ростовской области

В.В. Ткачев

Приложение № 3
к постановлению Региональной службы
по тарифам Ростовской области
от 26.12.2019 № 71/32

**Размер плановых выпадающих доходов территориальных сетевых
организаций на территории Ростовской области, связанных с
осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям на
2020 год**

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Размер плановых выпадающих доходов от технологического присоединения, тыс. руб.	
1	Филиал ПАО «МРСК Юга»-«Ростовэнерго»	212 905,99	
2	АО «Донэнерго»	214 630,27	

Начальник отдела регулирования
тарифов и услуг в электроэнергетике
управления тарифного регулирования отраслей ТЭК
Региональной службы по тарифам Ростовской области

В.В. Ткачев

