



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ –  
ДЕПАРТАМЕНТ ЦЕН И ТАРИФОВ КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ**

**ПРИКАЗ**

от 29.12.2020

№ 49/2020-Э

г. Краснодар

**Об установлении платы за технологическое присоединение к  
электрическим сетям сетевых организаций на  
территории Краснодарского края и Республики Адыгея**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», на основании решения правления региональной энергетической комиссии - департамента цен и тарифов Краснодарского края **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить плату за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям для заявителей, подавших заявки в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), объектов микрогенерации, для физических лиц в размере 550,00 рублей (с учетом НДС) и для юридических лиц в размере 458,33 рублей (без 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 класса 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. Утвердить стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, в соответствии с приложением 1.

3. Утвердить ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, за единицу максимальной мощности в соответствии с приложением 2.

4. Утвердить размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, определяемых исходя из стандартизированных тарифных ставок и ставок платы за единицу максимальной мощности с учетом способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, в виде формул:

$$P_{\text{ТП}} = C_1 + C_{2i} * L_i + C_{3i} * L_i + C_{4i} * K_i + C_{5i} * N_i + C_{6i} * N_i + C_{7i} * N_i + C_{8i} * q \quad (1)$$

$$P_{\text{ТП}}^{\text{maxN}} = C_1^{\text{maxN}} * N_i + C_{2i}^{\text{maxN}} * N_i + C_{3i}^{\text{maxN}} * N_i + C_{4i}^{\text{maxN}} * N_i + C_{5i} * N_i + C_{6i} * N_i + C_{7i} * N_i + C_{8i} * N_i \quad (2)$$

где:

$P_{\text{ТП}}$  и  $P_{\text{ТП}}^{\text{maxN}}$  - размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам в зависимости от выбранного вида платы (руб.);

$C_1$  - 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, утвержденная пунктом 2 настоящего приказа, в расчете на одно присоединение (руб.);

$C_{2i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{3i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{4i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на  $i$ -м уровне напряжения (руб./шт.);

$C_{5i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ на  $i$ -м уровне напряжения (руб./кВт);

$C_{6i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстан-

ций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ на  $i$ -м уровне напряжения (руб./кВт);

$C_{7i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) на  $i$ -м уровне напряжения (руб./кВт);

$C_{8i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

$C_1^{\max N}$  - ставка платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам за единицу максимальной мощности, утвержденная пунктом 3 настоящего приказа, в расчете на 1 кВт (руб./кВт);

$C_2^{\max N}$  - ставка платы за технологическое присоединение на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи за единицу максимальной мощности (руб./кВт);

$C_3^{\max N}$  - ставка платы за технологическое присоединение на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи за единицу максимальной мощности (руб./кВт);

$C_4^{\max N}$  - ставка платы за технологическое присоединение на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) за единицу максимальной мощности (руб./кВт);

$C_8^{\max N}$  - ставка платы за технологическое присоединение на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./кВт);

$N_i$  - объем максимальной мощности;

$L$  - протяженность соответствующих линий;

$K_i$  - количество соответствующих пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

$q$  - количество точек учета электрической энергии (мощности).

5. Определить и включить в тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год выпадающие доходы территориальных сетевых организаций на территории Краснодарского края и Республики Адыгея по технологическому присоединению:

публичное акционерное общество «Россети Кубань» в размере 399 905,90 тыс. рублей (без учета НДС);

акционерное общество «НЭСК-электросети» в размере 156 782,32 тыс. рублей (без учета НДС);

общество с ограниченной ответственностью «Кубанская электросетевая компания» 30,71 тыс. рублей (без учета НДС);

акционерное общество «Оборонэнерго» Филиал «Север-Кавказский» в размере 166,92 тыс. рублей (без учета НДС);

общество с ограниченной ответственностью «Югстрой-Электросеть» в

размере 4 928,96 тыс. рублей (без учета НДС);

открытое акционерное общество «Российские Железные Дороги» в размере 9 365,00 тыс. рублей (без учета НДС);

акционерное общество «Нефтегазтехнология-Энергия» в размере 409,48 тыс. рублей (без учета НДС);

общество с ограниченной ответственностью «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» в размере 16 746,76 тыс. рублей (без учета НДС);

общество с ограниченной ответственностью «Майкопская ТЭЦ» в размере 1 764,9 тыс. рублей (без учета НДС);

общество с ограниченной ответственностью «Трансэнергосеть» в размере 165,96 тыс. рублей (с НДС);

общество с ограниченной ответственностью «ВТ-Ресурс» в размере 944,42 тыс. рублей (с НДС).

6. Приказ вступает в силу через 10 дней после дня его официального опубликования.

Руководитель



С.Н. Милованов

Приложение 1

к приказу региональной энергетической  
комиссии – департамента цен и тарифов

Краснодарского края

от 29.12.2020 № 49/2020-э

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,  
определяющие величину платы за технологическое присоединение к  
электрическим сетям территориальных сетевых организаций**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставки платы
1	CI	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 (постоянная схема электроснабжения)	рублей за одно присоединение	11 486,68
		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 (временная схема электроснабжения)	рублей за одно присоединение	11 486,68
1.1	CI.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю (постоянная схема электроснабжения)	рублей за одно присоединение	5 427,08
		стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю (временная схема электроснабжения)	рублей за одно присоединение	5 427,08
1.2	CI.2	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	6 059,60

		(постоянная схема электроснабжения)	ние	
		стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем (временная схема электроснабжения)	рублей за одно присоединение	6 059,60
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.2.1.1.4.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.1.1.4.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 737 916
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 2.1.1.4.1			-
	$C_{\text{город, 35 кВ}}$ 2.1.1.4.1			-
	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}$ 2.1.1.4.1			-
I.2.2.1.4.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.2.1.4.1	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	5 735 229
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 2.2.1.4.1			-
	$C_{\text{город, 35 кВ}}$ 2.2.1.4.1			-
	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}$ 2.2.1.4.1			-
I.2.3.1.3.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 257 017
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 2.3.1.3.1			-
	$C_{\text{город, 35 кВ}}$ 2.3.1.3.1			-
	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}$ 2.3.1.3.1			-
I.2.3.1.3.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	944 918
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 2.3.1.3.2			-
	$C_{\text{город, 35 кВ}}$ 2.3.1.3.2			-
	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}$ 2.3.1.3.2			-
I.2.3.1.3.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.1.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	2 241 081
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 2.3.1.3.3			-

	$C_{\text{город, 35 кВ}}$ 2.3.1.3.3			-
	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}$ 2.3.1.3.3			-
1.2.3.1.4.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 212 842
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 2.3.1.4.1			2 897 244
	$C_{\text{город, 35 кВ}}$ 2.3.1.4.1			-
	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}$ 2.3.1.4.1			-
1.2.3.1.4.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 581 327
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 2.3.1.4.2			2 591 250
	$C_{\text{город, 35 кВ}}$ 2.3.1.4.2			-
	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}$ 2.3.1.4.2			-
1.2.3.1.4.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.1.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	1 897 018
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 2.3.1.4.3			3 297 694
	$C_{\text{город, 35 кВ}}$ 2.3.1.4.3			-
	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}$ 2.3.1.4.3			-
1.2.3.2.2.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.2.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным стальным проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 830 576
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 2.3.2.2.2			-
	$C_{\text{город, 35 кВ}}$ 2.3.2.2.2			-
	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}$ 2.3.2.2.2			-
1.2.3.2.3.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.2.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	-
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 2.3.2.3.3			-
	$C_{\text{город, 35 кВ}}$ 2.3.2.3.3			-
	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}$ 2.3.2.3.3			14 502 383

I.3.1.1.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	3 101 958
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.1.1.1.1			-
	$C_{\text{город, 35 кВ}}$ 3.1.1.1.1			-
	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}$ 3.1.1.1.1			-
I.3.1.1.1.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.1.1.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 682 966
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.1.1.1.2			-
	$C_{\text{город, 35 кВ}}$ 3.1.1.1.2			-
	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}$ 3.1.1.1.2			-
I.3.1.1.1.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.1.1.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	1 946 401
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.1.1.1.3			5 288 809
	$C_{\text{город, 35 кВ}}$ 3.1.1.1.3			-
	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}$ 3.1.1.1.3			-
I.3.1.1.1.4	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.1.1.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	2 109 095
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.1.1.1.4			4 629 413
	$C_{\text{город, 35 кВ}}$ 3.1.1.1.4			-
	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}$ 3.1.1.1.4			-
I.3.1.1.1.5	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.1.1.5	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно	рублей/км	-
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.1.1.1.5			-
	$C_{\text{город, 35 кВ}}$ 3.1.1.1.5			-
	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}$ 3.1.1.1.5			35 947 808
I.3.1.1.2.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.1.2.3	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	-
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.1.1.2.3			1 699 128



	$C_{\text{город, 35 кВ}}$ 3.1.1.2.3			-
	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}$ 3.1.1.2.3			-
1.3.1.1.2.4	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.1.2.4	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	-
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.1.1.2.4			4 437 269
	$C_{\text{город, 35 кВ}}$ 3.1.1.2.4			-
	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}$ 3.1.1.2.4			-
1.3.1.2.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	3 055 628
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.1.2.1.1			-
	$C_{\text{город, 35 кВ}}$ 3.1.2.1.1			-
	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}$ 3.1.2.1.1			-
1.3.1.2.1.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	3 486 606
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.1.2.1.2			4 080 995
	$C_{\text{город, 35 кВ}}$ 3.1.2.1.2			-
	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}$ 3.1.2.1.2			-
1.3.1.2.1.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	4 306 181
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.1.2.1.3			5 701 828
	$C_{\text{город, 35 кВ}}$ 3.1.2.1.3			-
	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}$ 3.1.2.1.3			-
1.3.1.2.1.4	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	5 468 742
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.1.2.1.4			5 780 123
	$C_{\text{город, 35 кВ}}$ 3.1.2.1.4			-
	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}$ 3.1.2.1.4			-

I.3.1.2.1.5	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.5	кабельные линии в траншеях много- жильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно	рублей/км	-
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.1.2.1.5			5 493 164
	$C_{\text{город, 35 кВ}}$ 3.1.2.1.5			-
	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}$ 3.1.2.1.5			-
I.3.1.2.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях много- жильные с бумажной изоляцией сечени- ем провода до 50 квадратных мм вклю- чительно	рублей/км	-
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.1.2.2.1			1 554 750
	$C_{\text{город, 35 кВ}}$ 3.1.2.2.1			-
	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}$ 3.1.2.2.1			-
I.3.1.2.2.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях много- жильные с бумажной изоляцией сечени- ем провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	-
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.1.2.2.2			2 426 761
	$C_{\text{город, 35 кВ}}$ 3.1.2.2.2			-
	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}$ 3.1.2.2.2			-
I.3.1.2.2.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях много- жильные с бумажной изоляцией сечени- ем провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	-
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.1.2.2.3			2 856 661
	$C_{\text{город, 35 кВ}}$ 3.1.2.2.3			-
	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}$ 3.1.2.2.3			-
I.3.1.2.2.4	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях много- жильные с бумажной изоляцией сечени- ем провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	-
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.1.2.2.4			4 656 709
	$C_{\text{город, 35 кВ}}$ 3.1.2.2.4			-
	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}$ 3.1.2.2.4			-
I.3.2.1.1.4	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.2.1.1.4	кабельные линии в блоках одножильные с резиновой или пластмассовой изоляци- ей сечением провода от 200 до 500 квад- ратных мм включительно	рублей/км	-
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.2.1.1.4			5 870 987

	$C_{\text{город, 35 кВ}}$ 3.2.1.1.4			-
	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}$ 3.2.1.1.4			-
I.3.5.1.1.4	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.5.1.1.4	кабельные линии в галереях и эстакадах одножильные с резиновой или пластмас- совой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	-
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.5.1.1.4			16 790 872
	$C_{\text{город, 35 кВ}}$ 3.5.1.1.4			-
	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}$ 3.5.1.1.4			-
I.3.6.1.1.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.6.1.1.3	кабельные линии, прокладываемые пу- тем горизонтального наклонного бурен- ия, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением про- вода от 100 до 200 квадратных мм вклю- чительно	рублей/км	-
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.6.1.1.3			18 954 377
	$C_{\text{город, 35 кВ}}$ 3.6.1.1.3			47 905 003
	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}$ 3.6.1.1.3			-
I.3.6.1.1.4	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.6.1.1.4	кабельные линии, прокладываемые пу- тем горизонтального наклонного бурен- ия, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением про- вода от 200 до 500 квадратных мм вклю- чительно	рублей/км	-
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.6.1.1.4			10 590 726
	$C_{\text{город, 35 кВ}}$ 3.6.1.1.4			-
	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}$ 3.6.1.1.4			51 435 556
I.3.6.2.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.6.2.1.1	кабельные линии, прокладываемые пу- тем горизонтального наклонного бурен- ия, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением про- вода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	16 086 224
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.6.2.1.1			-
	$C_{\text{город, 35 кВ}}$ 3.6.2.1.1			-
	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}$ 3.6.2.1.1			-
I.3.6.2.1.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.6.2.1.2	кабельные линии, прокладываемые пу- тем горизонтального наклонного бурен- ия, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением про- вода от 50 до 100 квадратных мм вклю- чительно	рублей/км	12 241 907
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.6.2.1.2			22 058 491
	$C_{\text{город, 35 кВ}}$ 3.6.2.1.2			-
	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}$ 3.6.2.1.2			-

I.3.6.2.1.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.6.2.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	7 170 383
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.6.2.1.3			12 803 255
	$C_{\text{город, 35 кВ}}$ 3.6.2.1.3			-
	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}$ 3.6.2.1.3			-
I.3.6.2.1.4	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.6.2.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	18 620 370
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.6.2.1.4			19 086 903
	$C_{\text{город, 35 кВ}}$ 3.6.2.1.4			-
	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}$ 3.6.2.1.4			-
I.3.6.2.1.5	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.6.2.1.5	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно	рублей/км	-
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.6.2.1.5			21 422 799
	$C_{\text{город, 35 кВ}}$ 3.6.2.1.5			-
	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}$ 3.6.2.1.5			-
I.3.6.2.2.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.6.2.2.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	-
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.6.2.2.2			10 624 665
	$C_{\text{город, 35 кВ}}$ 3.6.2.2.2			-
	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}$ 3.6.2.2.2			-
I.3.6.2.2.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.6.2.2.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	-
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.6.2.2.3			13 172 818
	$C_{\text{город, 35 кВ}}$ 3.6.2.2.3			-
	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}$ 3.6.2.2.3			-
I.3.6.2.2.4	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.6.2.2.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500	рублей/км	-
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.6.2.2.4			-

	$C_{\text{город, 35 кВ}}$ 3.6.2.2.4	квadratных мм включительно		15 253 361
	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}$ 3.6.2.2.4			-
I.4.2.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 4.2.2	распределительные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт.	-
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 4.2.2			6 783 969
	$C_{\text{город, 35 кВ}}$ 4.2.2			-
	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}$ 4.2.1			-
I.4.2.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 4.2.3	распределительные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт.	-
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 4.2.3			5 341 962
	$C_{\text{город, 35 кВ}}$ 4.2.3			-
	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}$ 4.2.3			-
I.5.1.1	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	35 162
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}$ 5.1.1			-
I.5.1.2	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	17 871
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}$ 5.1.2			-
I.5.1.3	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	10 300
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}$ 5.1.3			-
I.5.1.4	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	6 106
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}$ 5.1.4			-
I.5.1.5	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	3 653
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}$ 5.1.5			-
I.5.1.6	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.1.6	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	2 439
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}$ 5.1.6			-

I.5.2.2	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{5.2.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	31 806
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}_{5.2.2}$			-
I.5.2.3	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{5.2.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	21 818
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}_{5.2.3}$			-
I.5.2.4	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{5.2.4}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	20 306
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}_{5.2.4}$			-
I.5.2.5	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{5.2.5}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	9 345
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}_{5.2.5}$			-
I.5.2.6	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{5.2.6}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	5 552
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}_{5.2.6}$			-
I.6.1.1	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{6.1.1}$	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	24 149
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}_{6.1.1}$			-
I.6.1.2	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{6.1.2}$	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	15 014
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}_{6.1.2}$			-
I.6.1.3	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{6.1.3}$	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	6 244
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}_{6.1.3}$			-
I.6.1.4	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{6.1.4}$	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	2 133
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}_{6.1.4}$			-
I.6.1.5	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{6.1.5}$	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	2 683
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}_{6.1.5}$			-
I.6.2.5	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{6.1.5}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	10 311
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}_{6.1.5}$			-

I.6.2.6	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 6.1.6	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	3 275
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}$ 6.1.6			-
I.7.1	$C_{\text{город, 35/6(10) кВ}}$ 7.1	однотрансформаторные подстанции	рублей/кВт	22 324
	$C_{\text{город, 110/35 кВ}}$ 7.1			-
	$C_{\text{город, 110/6(10) кВ}}$ 7.1			21 538
	$C_{\text{город, 110/35/6(10) кВ}}$ 7.1			-
I.7.2	$C_{\text{город, 35/6(10) кВ}}$ 7.2	двухтрансформаторные подстанции	рублей/кВт	17 036
	$C_{\text{город, 110/35 кВ}}$ 7.2			-
	$C_{\text{город, 110/6(10) кВ}}$ 7.2			15 750
	$C_{\text{город, 110/35/6(10) кВ}}$ 7.2			-
I.8.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$ 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	-
	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$ 8.1.1			13 853,5
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 8.1.1			-
	$C_{\text{город, 35 кВ}}$ 8.1.1			-
	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}$ 8.1.1			-
I.8.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$ 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	-
	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$ 8.2.1			21 556,8
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 8.2.1			303 876,3
	$C_{\text{город, 35 кВ}}$ 8.2.1			-
	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}$ 8.2.1			-
I.8.2.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$ 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	14 962,2
	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$ 8.2.2			-

	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 8.2.2			-
	$C_{\text{город, 35 кВ}}$ 8.2.2			-
	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}$ 8.2.2			-
I.8.2.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	-
	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$ 8.2.3			-
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 8.2.3			40 598,8
	$C_{\text{город, 35 кВ}}$ 8.2.3			1 553 668,5
	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}$ 8.2.3			4 647 133,4
<b>II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам</b>				
II.2.1.1.4.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.1.1.4.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	-
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ 2.1.1.4.2			2 065 458
	$C_{\text{не город, 35 кВ}}$ 2.1.1.4.2			-
	$C_{\text{не город, 110 кВ и выше}}$ 2.1.1.4.2			-
II.2.1.2.3.3	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.1.2.3.3	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	-
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ 2.1.2.3.3			3 378 861
	$C_{\text{не город, 35 кВ}}$ 2.1.2.3.3			-
	$C_{\text{не город, 110 кВ и выше}}$ 2.1.2.3.3			-
II.2.2.1.4.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.2.1.4.1	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 284 312
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ 2.2.1.4.1			-
	$C_{\text{не город, 35 кВ}}$ 2.2.1.4.1			-
	$C_{\text{не город, 110 кВ и выше}}$ 2.2.1.4.1			-
II.2.2.1.4.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.2.1.4.2	воздушные линии на металлических	рублей/км	1 052 662



	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ 2.2.1.4.2	опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		-
	$C_{\text{не город, 35 кВ}}$ 2.2.1.4.2			-
	$C_{\text{не город, 110 кВ и выше}}$ 2.2.1.4.2			-
II.2.2.1.4.3	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.2.1.4.3	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	-
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ 2.2.1.4.3			-
	$C_{\text{не город, 35 кВ}}$ 2.2.1.4.3			10 620 356
	$C_{\text{не город, 110 кВ и выше}}$ 2.2.1.4.3			20 412 158
II.2.2.2.3.3	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.2.2.3.3	воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	-
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ 2.2.2.3.3			-
	$C_{\text{не город, 35 кВ}}$ 2.2.2.3.3			-
	$C_{\text{не город, 110 кВ и выше}}$ 2.2.2.3.3			15 266 290
II.2.2.2.3.4	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.2.2.3.4	воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	-
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ 2.2.2.3.4			-
	$C_{\text{не город, 35 кВ}}$ 2.2.2.3.4			-
	$C_{\text{не город, 110 кВ и выше}}$ 2.2.2.3.4			21 557 480
II.2.3.1.3.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 147 477
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ 2.3.1.3.1			1 535 715
	$C_{\text{не город, 35 кВ}}$ 2.3.1.3.1			-
	$C_{\text{не город, 110 кВ и выше}}$ 2.3.1.3.1			-
II.2.3.1.3.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 156 815
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ 2.3.1.3.2			818 138
	$C_{\text{не город, 35 кВ}}$ 2.3.1.3.2			-

	Сне город, 110 кВ и выше 2.3.1.3.2			-
II.2.3.1.3.3	Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	-
	Сне город, 1 - 20 кВ 2.3.1.3.3			2 162 967
	Сне город, 35 кВ 2.3.1.3.3			-
	Сне город, 110 кВ и выше 2.3.1.3.3			-
II.2.3.1.4.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 455 266
	Сне город, 1 - 20 кВ 2.3.1.4.1			1 469 991
	Сне город, 35 кВ 2.3.1.4.1			-
	Сне город, 110 кВ и выше 2.3.1.4.1			-
II.2.3.1.4.2	Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 540 384
	Сне город, 1 - 20 кВ 2.3.1.4.2			2 069 050
	Сне город, 35 кВ 2.3.1.4.2			-
	Сне город, 110 кВ и выше 2.3.1.4.2			-
II.2.3.1.4.3	Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	1 945 144
	Сне город, 1 - 20 кВ 2.3.1.4.3			3 285 124
	Сне город, 35 кВ 2.3.1.4.3			-
	Сне город, 110 кВ и выше 2.3.1.4.3			-
II.3.1.1.1.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	2 020 206
	Сне город, 1 - 20 кВ 3.1.1.1.1			-
	Сне город, 35 кВ 3.1.1.1.1			-
	Сне город, 110 кВ и выше 3.1.1.1.1			-
II.3.1.1.1.2	Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.2	кабельные линии в траншеях одножиль-	рублей/км	-

	С <sub>не город, 1 - 20 кВ</sub> 3.1.1.1.2	ные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		2 475 246
	С <sub>не город, 35 кВ</sub> 3.1.1.1.2			-
	С <sub>не город, 110 кВ и выше</sub> 3.1.1.1.2			-
II.3.1.1.1.3	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.1.1.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	1 372 662
	С <sub>не город, 1 - 20 кВ</sub> 3.1.1.1.3			2 908 737
	С <sub>не город, 35 кВ</sub> 3.1.1.1.3			-
	С <sub>не город, 110 кВ и выше</sub> 3.1.1.1.3			-
II.3.1.1.1.4	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.1.1.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	-
	С <sub>не город, 1 - 20 кВ</sub> 3.1.1.1.4			5 148 023
	С <sub>не город, 35 кВ</sub> 3.1.1.1.4			-
	С <sub>не город, 110 кВ и выше</sub> 3.1.1.1.4			28 471 431
II.3.1.2.1.1	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 089 834
	С <sub>не город, 1 - 20 кВ</sub> 3.1.2.1.1			-
	С <sub>не город, 35 кВ</sub> 3.1.2.1.1			-
	С <sub>не город, 110 кВ и выше</sub> 3.1.2.1.1			-
II.3.1.2.1.2	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	2 422 092
	С <sub>не город, 1 - 20 кВ</sub> 3.1.2.1.2			3 251 723
	С <sub>не город, 35 кВ</sub> 3.1.2.1.2			-
	С <sub>не город, 110 кВ и выше</sub> 3.1.2.1.2			-
II.3.1.2.1.3	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	3 072 329
	С <sub>не город, 1 - 20 кВ</sub> 3.1.2.1.3			4 574 823
	С <sub>не город, 35 кВ</sub> 3.1.2.1.3			-

	Сне город, 110 кВ и выше 3.1.2.1.3			-
II.3.1.2.1.4	Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях много- жильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	3 786 135
	Сне город, 1 - 20 кВ 3.1.2.1.4			4 838 258
	Сне город, 35 кВ 3.1.2.1.4			-
	Сне город, 110 кВ и выше 3.1.2.1.4			-
II.3.1.2.2.2	Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях много- жильные с бумажной изоляцией сечени- ем провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 676 501
	Сне город, 1 - 20 кВ 3.1.2.2.2			3 179 534
	Сне город, 35 кВ 3.1.2.2.2			-
	Сне город, 110 кВ и выше 3.1.2.2.2			-
II.3.1.2.2.3	Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях много- жильные с бумажной изоляцией сечени- ем провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	3 013 608
	Сне город, 1 - 20 кВ 3.1.2.2.3			3 250 286
	Сне город, 35 кВ 3.1.2.2.3			-
	Сне город, 110 кВ и выше 3.1.2.2.3			-
II.3.1.2.2.4	Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях много- жильные с бумажной изоляцией сечени- ем провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	-
	Сне город, 1 - 20 кВ 3.1.2.2.4			4 588 218
	Сне город, 35 кВ 3.1.2.2.4			-
	Сне город, 110 кВ и выше 3.1.2.2.4			-
II.3.2.1.1.3	Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.2.1.1.3	кабельные линии в блоках одножильные с резиновой или пластмассовой изоляци- ей сечением провода от 100 до 200 квад- ратных мм включительно	рублей/км	-
	Сне город, 1 - 20 кВ 3.2.1.1.3			13 075 848
	Сне город, 35 кВ 3.2.1.1.3			16 297 403
	Сне город, 110 кВ и выше 3.2.1.1.3			-
II.3.2.1.1.4	Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.2.1.1.4	кабельные линии в блоках одножильные	рублей/км	-

	С <sub>не город, 1 - 20 кВ</sub> 3.2.1.1.4	с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		13 835 446
	С <sub>не город, 35 кВ</sub> 3.2.1.1.4			-
	С <sub>не город, 110 кВ и выше</sub> 3.2.1.1.4			-
II.3.3.2.1.4	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.3.2.1.4	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	-
	С <sub>не город, 1 - 20 кВ</sub> 3.3.2.1.4			5 519 740
	С <sub>не город, 35 кВ</sub> 3.3.2.1.4			-
	С <sub>не город, 110 кВ и выше</sub> 3.3.2.1.4			-
II.3.5.1.1.3	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.5.1.1.3	кабельные линии в галереях и эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	-
	С <sub>не город, 1 - 20 кВ</sub> 3.5.1.1.3			7 474 222
	С <sub>не город, 35 кВ</sub> 3.5.1.1.3			-
	С <sub>не город, 110 кВ и выше</sub> 3.5.1.1.3			-
II.3.6.1.1.3	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.6.1.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	-
	С <sub>не город, 1 - 20 кВ</sub> 3.6.1.1.3			25 207 856
	С <sub>не город, 35 кВ</sub> 3.6.1.1.3			46 990 090
	С <sub>не город, 110 кВ и выше</sub> 3.6.1.1.3			-
II.3.6.1.1.4	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.6.1.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	-
	С <sub>не город, 1 - 20 кВ</sub> 3.6.1.1.4			27 620 251
	С <sub>не город, 35 кВ</sub> 3.6.1.1.4			-
	С <sub>не город, 110 кВ и выше</sub> 3.6.1.1.4			50 512 283
II.3.6.2.1.2	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.6.2.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	15 877 200
	С <sub>не город, 1 - 20 кВ</sub> 3.6.2.1.2			-
	С <sub>не город, 35 кВ</sub> 3.6.2.1.2			-

	$C_{\text{не город, 110 кВ и выше}}$ 3.6.2.1.2			-
II.3.6.2.1.3	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.6.2.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	4 768 763
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ 3.6.2.1.3			-
	$C_{\text{не город, 35 кВ}}$ 3.6.2.1.3			-
	$C_{\text{не город, 110 кВ и выше}}$ 3.6.2.1.3			-
II.3.6.2.2.3	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.6.2.2.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	-
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ 3.6.2.2.4			8 951 396
	$C_{\text{не город, 35 кВ}}$ 3.6.2.2.4			-
	$C_{\text{не город, 110 кВ и выше}}$ 3.6.2.2.4			-
II.4.2.5	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 4.2.5	распределительные пункты номинальным током свыше 1000 А	рублей/шт.	-
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ 4.2.5			4 583 389
	$C_{\text{не город, 35 кВ}}$ 4.2.5			-
	$C_{\text{не город, 110 кВ и выше}}$ 4.2.5			-
II.5.1.1	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	34 812
	$C_{\text{не город, 20/0,4 кВ}}$ 5.1.1			-
II.5.1.2	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	20 777
	$C_{\text{не город, 20/0,4 кВ}}$ 5.1.2			-
II.5.1.3	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	12 768
	$C_{\text{не город, 20/0,4 кВ}}$ 5.1.3			-
II.5.1.4	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	9 575
	$C_{\text{не город, 20/0,4 кВ}}$ 5.1.4			-
II.5.1.5	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за	рублей/кВт	9 388

	$C_{5.1.5}$ не город, 20/0,4 кВ	исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно		-
II.5.1.6	$C_{5.1.6}$ не город, 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	2 231
	$C_{5.1.6}$ не город, 20/0,4 кВ			-
II.5.2.4	$C_{5.2.4}$ не город, 6(10)/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	13 549
	$C_{5.2.4}$ не город, 20/0,4 кВ			-
II.5.2.6	$C_{5.2.6}$ не город, 6(10)/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	7 025
	$C_{5.2.6}$ не город, 20/0,4 кВ			-
II.6.1.1	$C_{6.1.1}$ не город, 6(10)/0,4 кВ	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	29 500
	$C_{6.1.1}$ не город, 20/0,4 кВ			-
II.6.1.2	$C_{6.1.2}$ не город, 6(10)/0,4 кВ	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	14 111
	$C_{6.1.2}$ не город, 20/0,4 кВ			-
II.6.1.3	$C_{6.1.3}$ не город, 6(10)/0,4 кВ	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	4 488
	$C_{6.1.3}$ не город, 20/0,4 кВ			-
II.6.1.4	$C_{6.1.4}$ не город, 6(10)/0,4 кВ	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	2 144
	$C_{6.1.4}$ не город, 20/0,4 кВ			-
II.6.1.5	$C_{6.1.5}$ не город, 6(10)/0,4 кВ	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	1 896
	$C_{6.1.5}$ не город, 20/0,4 кВ			-
II.6.1.6	$C_{6.1.6}$ не город, 6(10)/0,4 кВ	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	1 627
	$C_{6.1.6}$ не город, 20/0,4 кВ			-
II.6.2.3	$C_{6.2.3}$ не город, 6(10)/0,4 кВ	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	9 686
	$C_{6.2.3}$ не город, 20/0,4 кВ			-
II.6.2.4	$C_{6.2.4}$ не город, 6(10)/0,4 кВ	распределительные двухтрансформатор-	рублей/кВт	22 529

	$C_{\text{не город, 20/0,4 кВ}}$ 6.2.4	ные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно		-
II.6.2.5	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 6.2.5	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	6 044
	$C_{\text{не город, 20/0,4 кВ}}$ 6.2.5			-
II.7.1	$C_{\text{не город, 35/6(10) кВ}}$ 7.1	однотрансформаторные подстанции	рублей/кВт	22 324
	$C_{\text{не город, 110/35 кВ}}$ 7.1			-
	$C_{\text{не город, 110/6(10) кВ}}$ 7.1			20 269
	$C_{\text{не город, 110/35/6(10) кВ}}$ 7.1			-
II.7.2	$C_{\text{не город, 35/6(10) кВ}}$ 7.2	двухтрансформаторные подстанции	рублей/кВт	17 036
	$C_{\text{не город, 110/35 кВ}}$ 7.2			-
	$C_{\text{не город, 110/6(10) кВ}}$ 7.2			35 938
	$C_{\text{не город, 110/35/6(10) кВ}}$ 7.2			-
II.8.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$ 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	-
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$ 8.1.1			13 853,5
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ 8.1.1			-
	$C_{\text{не город, 35 кВ}}$ 8.1.1			-
	$C_{\text{не город, 110 кВ и выше}}$ 8.1.1			-
II.8.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$ 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	-
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$ 8.2.1			21 556,8
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ 8.2.1			303 876,3
	$C_{\text{не город, 35 кВ}}$ 8.2.1			-
	$C_{\text{не город, 110 кВ и выше}}$ 8.2.1			-
II.8.2.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$ 8.2.2	средства коммерческого учета электри-	рублей за	14 962,2



	$C_{8.2.2}$ не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	ческой энергии (мощности) трехфазные полукоcosвенного включения	точку учета	-
	$C_{8.2.2}$ не город, 1 - 20 кВ			-
	$C_{8.2.2}$ не город, 35 кВ			-
	$C_{8.2.2}$ не город, 110 кВ и выше			-
II.8.2.3	$C_{8.2.3}$ не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электри- ческой энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	-
	$C_{8.2.3}$ не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ			-
	$C_{8.2.3}$ не город, 1 - 20 кВ			40 598,8
	$C_{8.2.3}$ не город, 35 кВ			1 553 668,5
	$C_{8.2.3}$ не город, 110 кВ и выше			4 647 133,4

Начальник отдела  
цен и тарифов на электроэнергию



Ю.В. Нечесов

Приложение 2

к приказу региональной энергетической  
комиссии – департамента цен и тарифов  
Краснодарского края  
от 29.12.2020 № 49/2020-э

**СТАВКИ,  
определяющие величину платы за технологическое присоединение к  
электрическим сетям территориальных сетевых организаций,  
за единицу максимальной мощности**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставки платы
1	$C_{maxNI}$	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 (постоянная схема электроснабжения)	рублей/кВт	636,62
		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 (временная схема электроснабжения)	рублей/кВт	636,62
1.1	$C_{maxNI.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю (постоянная схема электроснабжения)	рублей/кВт	297,05
		стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю (временная схема электроснабжения)	рублей/кВт	297,05

1.2	$C_{maxNI.2}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем (постоянная схема электроснабжения)	рублей/кВт	339,57
		стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем (временная схема электроснабжения)	рублей/кВт	339,57
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.2.1.1.4.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.1.1.4.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	21 724
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 2.1.1.4.1			-
I.2.2.1.4.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.2.1.4.1	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4 779
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 2.2.1.4.1			-
I.2.3.1.3.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	9 924
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 2.3.1.3.1			-
I.2.3.1.3.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	6 437
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 2.3.1.3.2			-
I.2.3.1.3.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.1.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4 767
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 2.3.1.3.3			-
I.2.3.1.4.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	23 758
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 2.3.1.4.1			1 220

I.2.3.1.4.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	25 563
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 2.3.1.4.2			9 875
I.2.3.1.4.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.1.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	26 036
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 2.3.1.4.3			6 010
I.2.3.2.2.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.2.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным стальным проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	14 828
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 2.3.2.2.2			-
I.3.1.1.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	2 015
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.1.1.1.1			-
I.3.1.1.1.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.1.1.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	1 620
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.1.1.1.2			-
I.3.1.1.1.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.1.1.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	2 313
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.1.1.1.3			7 566
I.3.1.1.1.4	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.1.1.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	1 675
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.1.1.1.4			6 507
I.3.1.1.2.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.1.2.3	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	-
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.1.1.2.3			1 820
I.3.1.1.2.4	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.1.2.4	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением	рублей/кВт	-

	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.1.1.2.4	провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		862
I.3.1.2.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	24 148
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.1.2.1.1			-
I.3.1.2.1.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	26 116
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.1.2.1.2			1 978
I.3.1.2.1.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	10 795
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.1.2.1.3			3 248
I.3.1.2.1.4	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	15 691
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.1.2.1.4			15 052
I.3.1.2.1.5	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.5	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно	рублей/кВт	-
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.1.2.1.5			6 653
I.3.1.2.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	-
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.1.2.2.1			1 296
I.3.1.2.2.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	-
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.1.2.2.2			9 612
I.3.1.2.2.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	-
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.1.2.2.3			3 356

I.3.1.2.2.4	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях много- жильные с бумажной изоляцией сече- нием провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	-
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.1.2.2.4			23 100
I.3.2.1.1.4	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.2.1.1.4	кабельные линии в блоках одножильные с резиновой или пластмассовой изоляци- ей сечением провода от 200 до 500 квад- ратных мм включительно	рублей/кВт	-
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.2.1.1.4			2 569
I.3.5.1.1.4	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.5.1.1.4	кабельные линии в галереях и эстакадах одножильные с резиновой или пластмас- совой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	-
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.5.1.1.4			3 390
I.3.6.1.1.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.6.1.1.3	кабельные линии, прокладываемые пу- тем горизонтального наклонного бурен- ия, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением про- вода от 100 до 200 квадратных мм вклю- чительно	рублей/кВт	-
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.6.1.1.3			25 997
I.3.6.1.1.4	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.6.1.1.4	кабельные линии, прокладываемые пу- тем горизонтального наклонного бурен- ия, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением про- вода от 200 до 500 квадратных мм вклю- чительно	рублей/кВт	-
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.6.1.1.4			4 375
I.3.6.2.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.6.2.1.1	кабельные линии, прокладываемые пу- тем горизонтального наклонного бурен- ия, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением про- вода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	35 747
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.6.2.1.1			-
I.3.6.2.1.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.6.2.1.2	кабельные линии, прокладываемые пу- тем горизонтального наклонного бурен- ия, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением про- вода от 50 до 100 квадратных мм вклю- чительно	рублей/кВт	17 041
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.6.2.1.2			5 693
I.3.6.2.1.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.6.2.1.3	кабельные линии, прокладываемые пу- тем горизонтального наклонного бурен- ия, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением про- вода от 100 до 200 квадратных мм вклю- чительно	рублей/кВт	1 107
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.6.2.1.3			3 822

I.3.6.2.1.4	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.6.2.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	24 827
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.6.2.1.4			3 869
I.3.6.2.1.5	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.6.2.1.5	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно	рублей/кВт	-
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.6.2.1.5			520
I.3.6.2.2.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.6.2.2.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	-
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.6.2.2.2			2 085
I.3.6.2.2.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.6.2.2.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	-
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.6.2.2.3			1 176
I.3.6.2.2.4	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.6.2.2.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	-
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 3.6.2.2.4			5 317
I.4.2.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 4.2.2	распределительные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/кВт	-
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 4.2.2			4 523
I.4.2.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 4.2.3	распределительные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/кВт	-
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 4.2.3			1 174
I.5.1.1	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	35 162
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}$ 5.1.1			-

I.5.1.2	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	17 871
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}$ 5.1.2			-
I.5.1.3	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	10 300
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}$ 5.1.3			-
I.5.1.4	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	6 106
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}$ 5.1.4			-
I.5.1.5	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	3 653
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}$ 5.1.5			-
I.5.1.6	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.1.6	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	2 439
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}$ 5.1.6			-
I.5.2.2	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.2.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	31 806
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}$ 5.2.2			-
I.5.2.3	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.2.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	21 818
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}$ 5.2.3			-
I.5.2.4	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	20 306
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}$ 5.2.4			-
I.5.2.5	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью	рублей/кВт	9 345



	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}_{5.2.5}$	от 420 до 1000 кВА включительно		-
I.5.2.6	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{5.2.6}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	5 552
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}_{5.2.6}$			-
I.6.1.1	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{6.1.1}$	распределительные однострансформаторные подстанции мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	24 149
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}_{6.1.1}$			-
I.6.1.2	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{6.1.2}$	распределительные однострансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	15 014
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}_{6.1.2}$			-
I.6.1.3	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{6.1.3}$	распределительные однострансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	6 244
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}_{6.1.3}$			-
I.6.1.4	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{6.1.4}$	распределительные однострансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	2 133
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}_{6.1.4}$			-
I.6.1.5	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{6.1.5}$	распределительные однострансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	2 683
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}_{6.1.5}$			-
I.6.2.5	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{6.1.5}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	10 311
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}_{6.1.5}$			-
I.6.2.6	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{6.1.6}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	3 275
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}_{6.1.6}$			-

I.8.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$ 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	-
	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$ 8.1.1			1 168,7
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 8.1.1			-
I.8.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$ 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	-
	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$ 8.2.1			830,9
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 8.2.1			5 192,7
I.8.2.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$ 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	709,5
	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$ 8.2.2			-
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 8.2.2			-
I.8.2.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	-
	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$ 8.2.3			-
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 8.2.3			311,5
<b>II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам</b>				
II.2.1.1.4.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.1.1.4.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	-
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ 2.1.1.4.2			590
II.2.1.2.3.3	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.1.2.3.3	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	-
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ 2.1.2.3.3			8 469

II.2.2.1.4.1	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 2.2.1.4.1	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	5 993
	С <sub>не город, 1 - 20 кВ</sub> 2.2.1.4.1			-
II.2.2.1.4.2	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 2.2.1.4.2	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	451
	С <sub>не город, 1 - 20 кВ</sub> 2.2.1.4.2			-
II.2.3.1.3.1	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	12 744
	С <sub>не город, 1 - 20 кВ</sub> 2.3.1.3.1			6 944
II.2.3.1.3.2	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	20 322
	С <sub>не город, 1 - 20 кВ</sub> 2.3.1.3.2			13 030
II.2.3.1.3.3	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	-
	С <sub>не город, 1 - 20 кВ</sub> 2.3.1.3.3			1 696
II.2.3.1.4.1	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	9 948
	С <sub>не город, 1 - 20 кВ</sub> 2.3.1.4.1			17 453
II.2.3.1.4.2	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	12 622
	С <sub>не город, 1 - 20 кВ</sub> 2.3.1.4.2			15 417
II.2.3.1.4.3	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	13 373
	С <sub>не город, 1 - 20 кВ</sub> 2.3.1.4.3			2 041
II.3.1.1.1.1	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изо-	рублей/кВт	829

	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ 3.1.1.1.1	ляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно		-
П.3.1.1.1.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.1.1.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	-
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ 3.1.1.1.2			8 556
П.3.1.1.1.3	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.1.1.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	1 814
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ 3.1.1.1.3			10 442
П.3.1.1.1.4	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.1.1.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	-
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ 3.1.1.1.4			1 707
П.3.1.2.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	15 984
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ 3.1.2.1.1			-
П.3.1.2.1.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	5 147
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ 3.1.2.1.2			3 794
П.3.1.2.1.3	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	6 200
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ 3.1.2.1.3			2 317
П.3.1.2.1.4	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	19 351
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ 3.1.2.1.4			7 515
П.3.1.2.2.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	7 620
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ 3.1.2.2.2			19 077

П.3.1.2.2.3	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях много- жильные с бумажной изоляцией сечени- ем провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	25 113
	С <sub>не город, 1 - 20 кВ</sub> 3.1.2.2.3			4 548
П.3.1.2.2.4	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях много- жильные с бумажной изоляцией сечени- ем провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	-
	С <sub>не город, 1 - 20 кВ</sub> 3.1.2.2.4			2 148
П.3.2.1.1.3	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.2.1.1.3	кабельные линии в блоках одножильные с резиновой или пластмассовой изоляци- ей сечением провода от 100 до 200 квад- ратных мм включительно	рублей/кВт	-
	С <sub>не город, 1 - 20 кВ</sub> 3.2.1.1.3			5 814
П.3.2.1.1.4	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.2.1.1.4	кабельные линии в блоках одножильные с резиновой или пластмассовой изоляци- ей сечением провода от 200 до 500 квад- ратных мм включительно	рублей/кВт	-
	С <sub>не город, 1 - 20 кВ</sub> 3.2.1.1.4			5 930
П.3.3.2.1.4	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.3.2.1.4	кабельные линии в каналах многожиль- ные с резиновой или пластмассовой изо- ляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	-
	С <sub>не город, 1 - 20 кВ</sub> 3.3.2.1.4			1 380
П.3.5.1.1.3	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.5.1.1.3	кабельные линии в галереях и эстакадах одножильные с резиновой или пластмас- совой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	-
	С <sub>не город, 1 - 20 кВ</sub> 3.5.1.1.3			823
П.3.6.1.1.3	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.6.1.1.3	кабельные линии, прокладываемые пу- тем горизонтального наклонного бурен- ия, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением про- вода от 100 до 200 квадратных мм вклю- чительно	рублей/кВт	-
	С <sub>не город, 1 - 20 кВ</sub> 3.6.1.1.3			13 844
П.3.6.1.1.4	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.6.1.1.4	кабельные линии, прокладываемые пу- тем горизонтального наклонного бурен- ия, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением про- вода от 200 до 500 квадратных мм вклю- чительно	рублей/кВт	-
	С <sub>не город, 1 - 20 кВ</sub> 3.6.1.1.4			1 289

II.3.6.2.1.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.6.2.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	5 067
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ 3.6.2.1.2			-
II.3.6.2.1.3	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.6.2.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	9 538
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ 3.6.2.1.3			-
II.3.6.2.2.3	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.6.2.2.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	-
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ 3.6.2.2.4			9 501
II.4.2.5	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 4.2.5	распределительные пункты номинальным током свыше 1000 А	рублей/кВт	-
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ 4.2.5			286
II.5.1.1	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	34 812
	$C_{\text{не город, 20/0,4 кВ}}$ 5.1.1			-
II.5.1.2	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	20 777
	$C_{\text{не город, 20/0,4 кВ}}$ 5.1.2			-
II.5.1.3	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	12 768
	$C_{\text{не город, 20/0,4 кВ}}$ 5.1.3			-
II.5.1.4	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	9 575
	$C_{\text{не город, 20/0,4 кВ}}$ 5.1.4			-
II.5.1.5	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до	рублей/кВт	9 388

	$C_{не\ город, 20/0,4\ кВ}$ 5.1.5	1000 кВА включительно		-
II.5.1.6	$C_{не\ город, 6(10)/0,4\ кВ}$ 5.1.6	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	2 231
	$C_{не\ город, 20/0,4\ кВ}$ 5.1.6			-
II.5.2.4	$C_{не\ город, 6(10)/0,4\ кВ}$ 5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	13 549
	$C_{не\ город, 20/0,4\ кВ}$ 5.2.4			-
II.5.2.6	$C_{не\ город, 6(10)/0,4\ кВ}$ 5.2.6	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	7 025
	$C_{не\ город, 20/0,4\ кВ}$ 5.2.6			-
II.6.1.1	$C_{не\ город, 6(10)/0,4\ кВ}$ 6.1.1	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	29 500
	$C_{не\ город, 20/0,4\ кВ}$ 6.1.1			-
II.6.1.2	$C_{не\ город, 6(10)/0,4\ кВ}$ 6.1.2	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	14 111
	$C_{не\ город, 20/0,4\ кВ}$ 6.1.2			-
II.6.1.3	$C_{не\ город, 6(10)/0,4\ кВ}$ 6.1.3	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	4 488
	$C_{не\ город, 20/0,4\ кВ}$ 6.1.3			-
II.6.1.4	$C_{не\ город, 6(10)/0,4\ кВ}$ 6.1.4	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	2 144
	$C_{не\ город, 20/0,4\ кВ}$ 6.1.4			-
II.6.1.5	$C_{не\ город, 6(10)/0,4\ кВ}$ 6.1.5	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	1 896
	$C_{не\ город, 20/0,4\ кВ}$ 6.1.5			-

II.6.1.6	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 6.1.6	распределительные однострансформаторные подстанции мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	1 627
	$C_{\text{не город, 20/0,4 кВ}}$ 6.1.6			-
II.6.2.3	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 6.2.3	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	9 686
	$C_{\text{не город, 20/0,4 кВ}}$ 6.2.3			-
II.6.2.4	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 6.2.4	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	22 529
	$C_{\text{не город, 20/0,4 кВ}}$ 6.2.4			-
II.6.2.5	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 6.2.5	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	6 044
	$C_{\text{не город, 20/0,4 кВ}}$ 6.2.5			-
II.8.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$ 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	-
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$ 8.1.1			1 168,7
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ 8.1.1			-
II.8.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$ 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	-
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$ 8.2.1			830,9
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ 8.2.1			5 192,7
II.8.2.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$ 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	709,5
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$ 8.2.2			-
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ 8.2.2			-



П.8.2.3	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ</sub> 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	-
	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ</sub> 8.2.3			-
	С <sub>не город, 1 - 20 кВ</sub> 8.2.3			311,5

Начальник отдела  
цен и тарифов на электроэнергию



Ю.В. Нечесов



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ –  
ДЕПАРТАМЕНТ ЦЕН И ТАРИФОВ КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ**

**ПРИКАЗ**

от 10.03.2021

№ 3/2021-Э

г. Краснодар

**О внесении изменения в приказ региональной  
энергетической комиссии – департамента цен и тарифов  
Краснодарского края от 29.12.2020 № 49/2020-э  
«Об установлении платы за технологическое присоединение к  
электрическим сетям сетевых организаций на  
территории Краснодарского края и Республики Адыгея»**

В соответствии с приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», на основании решения правления региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края п р и к а з ы в а ю:

1. Внести в приложение 1 к приказу региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края от 29.12.2020 № 49/2020-э «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Краснодарского края и Республики Адыгея» следующие изменения:

1) раздел I «Для территорий городских населенных пунктов» дополнить подпунктом I.3.6.1.1.5 следующего содержания:

«

I.3.6.1.1.5	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.6.1.1.5	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно	рублей/км	-
	С <sub>город, 1 - 20 кВ</sub> 3.6.1.1.5			-
	С <sub>город, 35 кВ</sub> 3.6.1.1.5			-
	С <sub>город, 110 кВ и выше</sub> 3.6.1.1.5			52 151 576

»;

2) в разделе II «Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам»:

дополнить подпунктом II.3.1.1.1.5 следующего содержания:

«

II.3.1.1.1.5	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.1.1.5	кабельные линии в траншеях	рублей/км	-
--------------	---	----------------------------	-----------	---

	Сне город, 1 - 20 кВ 3.1.1.1.5	одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно		-
	Сне город, 35 кВ 3.1.1.1.5			-
	Сне город, 110 кВ и выше 3.1.1.1.5			29 077 872

»;

дополнить подпунктом П.3.6.1.1.5 следующего содержания:

«

П.3.6.1.1.5	Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.5	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно	рублей/км	-
	Сне город, 1 - 20 кВ 3.6.1.1.5			-
	Сне город, 35 кВ 3.6.1.1.5			-
	Сне город, 110 кВ и выше 3.6.1.1.5			51 225 630

».

2. Приказ вступает в силу через 10 дней после дня его официального опубликования.

Руководитель



С.Н. Милованов



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ –  
ДЕПАРТАМЕНТ ЦЕН И ТАРИФОВ КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ

ПРИКАЗ

от 23.06.2021

№ 13/2021-Э

г. Краснодар

**О внесении изменения в приказ региональной  
энергетической комиссии – департамента цен и тарифов  
Краснодарского края от 29.12.2020 № 49/2020-Э  
«Об установлении платы за технологическое присоединение к  
электрическим сетям сетевых организаций на  
территории Краснодарского края и Республики Адыгея»**

В соответствии с приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», на основании решения правления региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края п р и к а з ы в а ю:

1. Внести в приложение 1 к приказу региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края от 29.12.2020 № 49/2020-Э «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Краснодарского края и Республики Адыгея» изменение, дополнив подпунктом 1.2.2.2.3.3 раздел I «Для территорий городских населенных пунктов» следующего содержания:

«

1.2.2.2.3.3	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 2.2.2.3.3	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	-
	С <sub>город, 1 - 20 кВ</sub> 2.2.2.3.3			-
	С <sub>город, 35 кВ</sub> 2.2.2.3.3			-
	С <sub>город, 110 кВ и выше</sub> 2.2.2.3.3			13 190 619

».

2. Приказ вступает в силу через 10 дней после дня его официального опубликования.

Руководитель

С.Н. Милованов



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ –  
ДЕПАРТАМЕНТ ЦЕН И ТАРИФОВ КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ

ПРИКАЗ

от 21.07.2021

№ 14/2021-э

г. Краснодар

**О внесении изменения в приказ региональной  
энергетической комиссии – департамента цен и тарифов  
Краснодарского края от 29.12.2020 № 49/2020-э  
«Об установлении платы за технологическое присоединение к  
электрическим сетям сетевых организаций на  
территории Краснодарского края и Республики Адыгея»**

В соответствии с приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», на основании решения правления региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края п р и к а з ы в а ю:

1. Внести в приложение 1 к приказу региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края от 29.12.2020 № 49/2020-э «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Краснодарского края и Республики Адыгея» следующие изменения:

дополнить раздел I «Для территорий городских населенных пунктов» подпунктом I.5.2.5.3 следующего содержания:

«

I.5.2.5.3	С город, 6/0,4 кВ 5.2.5.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	-
	С город, 10/0,4 кВ 5.2.5.3			-
	С город, 20/0,4 кВ 5.2.5.3			14 271
	С город, 6/10/(10/6) кВ 5.2.5.3			-
	С город, 10/20/(20/10) кВ 5.2.5.3			-
	С город, 6/20/(20/6) кВ 5.2.5.3			-

»;

дополнить раздел I «Для территорий городских населенных пунктов» подпунктами I.5.2.6.3, I.5.2.7.3 и I.5.2.8.3 следующего содержания:

«

I.5.2.6.3	С <sub>город, 6/0,4 кВ</sub> 5.2.6.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	-
	С <sub>город, 10/0,4 кВ</sub> 5.2.6.3			-
	С <sub>город, 20/0,4 кВ</sub> 5.2.6.3			10 161
	С <sub>город, 6/10(10/6) кВ</sub> 5.2.6.3			-
	С <sub>город, 10/20(20/10) кВ</sub> 5.2.6.3			-
	С <sub>город, 6/20(20/6) кВ</sub> 5.2.6.3			-
I.5.2.7.3	С <sub>город, 6/0,4 кВ</sub> 5.2.7.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	-
	С <sub>город, 10/0,4 кВ</sub> 5.2.7.3			-
	С <sub>город, 20/0,4 кВ</sub> 5.2.7.3			8 647
	С <sub>город, 6/10(10/6) кВ</sub> 5.2.7.3			-
	С <sub>город, 10/20(20/10) кВ</sub> 5.2.7.3			-
	С <sub>город, 6/20(20/6) кВ</sub> 5.2.7.3			-
I.5.2.8.3	С <sub>город, 6/0,4 кВ</sub> 5.2.8.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	-
	С <sub>город, 10/0,4 кВ</sub> 5.2.8.3			-
	С <sub>город, 20/0,4 кВ</sub> 5.2.8.3			7 484
	С <sub>город, 6/10(10/6) кВ</sub> 5.2.8.3			-
	С <sub>город, 10/20(20/10) кВ</sub> 5.2.8.3			-
	С <sub>город, 6/20(20/6) кВ</sub> 5.2.8.3			-

».

2. Приказ вступает в силу через 10 дней после дня его официального опубликования.

Руководитель



С.Н. Милованов



ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ  
КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ

ПРИКАЗ

от 06.10.2021

№ 19/2021-э

г. Краснодар

**О внесении изменения в приказ региональной  
энергетической комиссии – департамента цен и тарифов  
Краснодарского края от 29.12.2020 № 49/2020-э  
«Об установлении платы за технологическое присоединение к  
электрическим сетям сетевых организаций на  
территории Краснодарского края и Республики Адыгея»**

В соответствии с приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», на основании решения правления департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края п р и к а з ы в а ю:

1. Внести в приложение 1 к приказу региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края от 29.12.2020 № 49/2020-э «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Краснодарского края и Республики Адыгея» следующие изменения:

дополнить пунктом I.3.1.1.3.1 следующего содержания:

«

I.3.1.1.3.1	С <sub>город, 110 кВ и выше</sub> 3.1.1.1.3.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	29 122 608
-------------	--	---	-----------	------------

»;

дополнить пунктом I.3.6.1.1.3.4 следующего содержания:

«

I.3.6.1.1.3.4	С <sub>город, 110 кВ и выше</sub> 3.6.1.1.3.4	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	45 716 570
---------------	--	---	-----------	------------

»;

дополнить пунктом П.2.2.2.3.2.1.1 следующего содержания:

«

П.2.2.2.3.2. 1.1	С <sub>не город, 27,5–60 кВ</sub> 2.2.2.3.2.1.1	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	5 631 637
	С <sub>не город, 110 кВ и выше</sub> 2.2.2.3.2.1.1			-

».

2. Приказ вступает в силу через 10 дней после дня его официального опубликования.

Руководитель



С.Н. Милованов