



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
КАРАЧАЕВО-ЧЕРКЕССКАЯ РЕСПУБЛИКА
ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 15 марта 2023 г. № 4
г. Черкесск

**О внесении изменения в постановление Главного управления
Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам
от 28.11.2022 № 130 «Об установлении стандартизированных тарифных
ставок и формулы платы за технологическое присоединение к
электрическим сетям территориальных сетевых организаций Карачаево-
Черкесской Республики на 2023 год»**

В соответствии с Положением о Главном управлении Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам, утвержденного Указом Главы Карачаево-Черкесской Республики от 14.12.2015 № 285, Главное управление Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам, постановляет:

1. Внести в постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 28.11.2022 № 130 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики на 2023 год» следующее изменение:

Приложение 1 к постановлению изложить в новой редакции согласно приложению 1 настоящего постановления.

2. Настоящее постановление вступает в силу по истечении 10 дней после его официального опубликования.

Начальник



Р.Б. Урусов

**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики на 2023 год**

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Величина ставки платы	
1	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	рублей за одно присоединение	4 273	8 769
1.1	C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	3 055	3 055
1.2.1	C _{1.2.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	1 218	-
1.2.2	C _{1.2.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	-	5 714
2.3.1.3.1.1	C _{2.3.1.3.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	454 434	
	C _{2.3.1.3.1.1} ^{1-20 кВ}			944 227	

	С _{27,5-60 кВ} 2.3.1.3.1.1			-
	С _{110 кВ и выше} 2.3.1.3.1.1			-
2.3.1.3.2.1	С _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	-
	С _{1-20 кВ} 2.3.1.3.2.1			-
	С _{27,5-60 кВ} 2.3.1.3.2.1			-
	С _{110 кВ и выше} 2.3.1.3.2.1			-
2.3.1.4.1.1	С _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	659 059
	С _{1-20 кВ} 2.3.1.4.1.1			1 142 727
	С _{27,5-60 кВ} 2.3.1.4.1.1			-
	С _{110 кВ и выше} 2.3.1.4.1.1			-
2.3.1.4.2.1	С _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	753 784
	С _{1-20 кВ} 2.3.1.4.2.1			1 643 516
	С _{27,5-60 кВ} 2.3.1.4.2.1			-
	С _{110 кВ и выше} 2.3.1.4.2.1			-
2.3.1.4.3.1	С _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	-
	С _{1-20 кВ} 2.3.1.4.3.1			2 037 647

	С _{27,5-60 кВ} 2.3.1.4.3.1			-
	С _{110 кВ и выше} 2.3.1.4.3.1			-
2.3.2.3.2.1	С _{0,4 кВ и ниже} 2.3.2.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	-
	С _{1-20 кВ} 2.3.2.3.2.1			-
	С _{27,5-60 кВ} 2.3.2.3.2.1			5 267 649
	С _{110 кВ и выше} 2.3.2.3.2.1			-
3.1.1.2.3.1	С _{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.2.3.1	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	-
	С _{1-10 кВ} 3.1.1.2.3.1			4 584 170
	С _{15-20 кВ} 3.1.1.2.3.1			-
	С _{27,5-60 кВ} 3.1.1.2.3.1			-
	С _{110 кВ и выше} 3.1.1.2.3.1			-
3.1.2.1.1.1	С _{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	676 004
	С _{1-10 кВ} 3.1.2.1.1.1			-
	С _{15-20 кВ} 3.1.2.1.1.1			-
	С _{27,5-60 кВ} 3.1.2.1.1.1			-
	С _{110 кВ и выше} 3.1.2.1.1.1			-

3.1.2.1.1.2	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.1.2	кабельные линии в траншеях многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением до 50 кв. мм включительно с двумя кабелем в траншее	рублей/км	-
	$C_{1-10 \text{ кВ}}$ 3.1.2.1.1.2			-
	$C_{15-20 \text{ кВ}}$ 3.1.2.1.1.2			-
	$C_{27,5-60 \text{ кВ}}$ 3.1.2.1.1.2			-
	$C_{110 \text{ кВ и выше}}$ 3.1.2.1.1.2			-
3.1.2.1.2.1	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	553 639
	$C_{1-10 \text{ кВ}}$ 3.1.2.1.2.1			-
	$C_{15-20 \text{ кВ}}$ 3.1.2.1.2.1			-
	$C_{27,5-60 \text{ кВ}}$ 3.1.2.1.2.1			-
	$C_{110 \text{ кВ и выше}}$ 3.1.2.1.2.1			-
3.1.2.1.2.2	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	-
	$C_{1-10 \text{ кВ}}$ 3.1.2.1.2.2			-
	$C_{15-20 \text{ кВ}}$ 3.1.2.1.2.2			-
	$C_{27,5-60 \text{ кВ}}$ 3.1.2.1.2.2			-
	$C_{110 \text{ кВ и выше}}$ 3.1.2.1.2.2			-
3.1.2.1.2.3	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой	рублей/км	1 840 420

	С ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.2.3	изоляция сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее		-
	С ^{15-20 кВ} 3.1.2.1.2.3			-
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.1.2.3			-
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.2.1.2.3			-
3.1.2.1.3.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 895 825
	С ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.3.1			-
	С ^{15-20 кВ} 3.1.2.1.3.1			-
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.1.3.1			-
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.2.1.3.1			-
3.1.2.1.3.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	1 711 615
	С ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.3.2			-
	С ^{15-20 кВ} 3.1.2.1.3.2			-
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.1.3.2			-
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.2.1.3.2			-
3.1.2.1.3.3	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	5 153 590
	С ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.3.3			-

	С ^{15-20 кВ} 3.1.2.1.3.3			-
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.1.3.3			-
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.2.1.3.3			-
3.1.2.1.4.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	-
	С ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.4.1			-
	С ^{15-20 кВ} 3.1.2.1.4.1			-
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.1.4.1			-
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.2.1.4.1			-
3.1.2.2.2.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	-
	С ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.2.1			1 549 696
	С ^{15-20 кВ} 3.1.2.2.2.1			-
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.2.2.1			-
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.2.2.2.1			-
3.1.2.2.3.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	-
	С ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.3.1			2 794 496
	С ^{15-20 кВ} 3.1.2.2.3.1			-

	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.2.3.1			-
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.2.2.3.1			-
3.1.2.2.3.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	-
	С ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.3.2			4 385 494
	С ^{15-20 кВ} 3.1.2.2.3.2			-
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.2.3.2			-
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.2.2.3.2			-
3.1.2.2.4.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	-
	С ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.4.1			2 866 589
	С ^{15-20 кВ} 3.1.2.2.4.1			-
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.2.4.1			-
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.2.2.4.1			-
3.1.2.2.4.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	-
	С ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.4.2			-
	С ^{15-20 кВ} 3.1.2.2.4.2			-
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.2.4.2			-

	С ^{110 кВ и выше} 3.1.2.2.4.2			-
4.1.4	С ^{0,4 кВ и ниже} 4.1.4	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	-
	С ^{1-20 кВ} 4.1.4			1 675 703
	С ^{35 кВ} 4.1.4			3 245 570
	С ^{110 кВ и выше} 4.1.4			-
4.5.4.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 4.5.4.1	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	-
	С ^{1-20 кВ} 4.5.4.1			2 178 859
	С ^{35 кВ} 4.5.4.1			-
	С ^{110 кВ и выше} 4.5.4.1			-
5.1.2.2	С ^{6/0,4 кВ} 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	-
	С ^{10/0,4 кВ} 5.1.2.2			6 508
	С ^{20/0,4 кВ} 5.1.2.2			-
	С ^{6/10/(10/6) кВ} 5.1.2.2			-
	С ^{10/20/(20/10) кВ} 5.1.2.2			-
	С ^{6/20/(20/6) кВ} 5.1.2.2			-
5.1.3.2	С ^{6/0,4 кВ} 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до	рублей/кВт	-

	$C_{5.1.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	250 кВА включительно шкафного или киоскового типа		4 536
	$C_{5.1.3.2}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.3.2}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.3.2}^{10/20/(20/10) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.3.2}^{6/20/(20/6) \text{ кВ}}$			-
5.1.4.2	$C_{5.1.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	-
	$C_{5.1.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			2 093
	$C_{5.1.4.2}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.4.2}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.4.2}^{10/20/(20/10) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.4.2}^{6/20/(20/6) \text{ кВ}}$			-
5.1.5.2	$C_{5.1.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	-
	$C_{5.1.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.5.2}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.5.2}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.5.2}^{10/20/(20/10) \text{ кВ}}$			-

	$C_{5.1.5.2}^{6/20/(20/6) \text{ кВ}}$			-
5.1.6.2	$C_{5.1.6.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	-
	$C_{5.1.6.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.6.2}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.6.2}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.6.2}^{10/20/(20/10) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.6.2}^{6/20/(20/6) \text{ кВ}}$			-
5.1.7.2	$C_{5.1.7.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	-
	$C_{5.1.7.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.7.2}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.7.2}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.7.2}^{10/20/(20/10) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.7.2}^{6/20/(20/6) \text{ кВ}}$			-
5.2.3.2	$C_{5.2.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	-
	$C_{5.2.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.3.2}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			-

	$C_{5.2.3.2}^{6/10/(10/6)}$ кВ			-
	$C_{5.2.3.2}^{10/20/(20/10)}$ кВ			-
	$C_{5.2.3.2}^{6/20/(20/6)}$ кВ			-
5.2.4.2	$C_{5.2.4.2}^{6/0,4}$ кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	-
	$C_{5.2.4.2}^{10/0,4}$ кВ			2 113
	$C_{5.2.4.2}^{20/0,4}$ кВ			-
	$C_{5.2.4.2}^{6/10/(10/6)}$ кВ			-
	$C_{5.2.4.2}^{10/20/(20/10)}$ кВ			-
	$C_{5.2.4.2}^{6/20/(20/6)}$ кВ			-
5.2.5.2	$C_{5.2.5.2}^{6/0,4}$ кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	-
	$C_{5.2.5.2}^{10/0,4}$ кВ			-
	$C_{5.2.5.2}^{20/0,4}$ кВ			-
	$C_{5.2.5.2}^{6/10/(10/6)}$ кВ			-
	$C_{5.2.5.2}^{10/20/(20/10)}$ кВ			-
	$C_{5.2.5.2}^{6/20/(20/6)}$ кВ			-
5.2.5.3	$C_{5.2.5.3}^{6/0,4}$ кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от	рублей/кВт	-

	С ^{10/0,4 кВ} _{5.2.5.3}	400 до 630 кВА включительно блочного типа		-
	С ^{20/0,4 кВ} _{5.2.5.3}			-
	С ^{6/10/(10/6) кВ} _{5.2.5.3}			-
	С ^{10/20/(20/10) кВ} _{5.2.5.3}			-
	С ^{6/20/(20/6) кВ} _{5.2.5.3}			-
5.2.6.2	С ^{6/0,4 кВ} _{5.2.6.2}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	-
	С ^{10/0,4 кВ} _{5.2.6.2}			1 721
	С ^{20/0,4 кВ} _{5.2.6.2}			-
	С ^{6/10/(10/6) кВ} _{5.2.6.2}			-
	С ^{10/20/(20/10) кВ} _{5.2.6.2}			-
	С ^{6/20/(20/6) кВ} _{5.2.6.2}			-
5.2.6.3	С ^{6/0,4 кВ} _{5.2.6.3}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 кВА до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	2 370
	С ^{10/0,4 кВ} _{5.2.6.3}			-
	С ^{20/0,4 кВ} _{5.2.6.3}			-
	С ^{6/10/(10/6) кВ} _{5.2.6.3}			-
	С ^{10/20/(20/10) кВ} _{5.2.6.3}			-

	$C_{5.2.6.3}^{6/20/(20/6)}$ кВ			-
7.1.1.1	$C_{7.1.1.1}^{35/6(10)}$ кВ	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	-
	$C_{7.1.1.1}^{35/0,4}$ кВ			7 461
	$C_{7.1.1.1}^{110/35}$ кВ			-
	$C_{7.1.1.1}^{110/6(10)}$ кВ			-
	$C_{7.1.1.1}^{110/35/6(10)}$ кВ			-
8.1.1	$C_{8.1.1}^{0,4}$ кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	4 730
	$C_{8.1.1}^{1-20}$ кВ			-
8.1.2	$C_{8.1.2}^{0,4}$ кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	-
	$C_{8.1.2}^{1-20}$ кВ			-
	$C_{8.1.2}^{35}$ кВ			-
	$C_{8.1.2}^{110}$ кВ и выше			-
8.1.3	$C_{8.1.3}^{1-10}$ кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные косвенного включения	рублей за точку учета	-
	$C_{8.1.3}^{20}$ кВ			-
	$C_{8.1.3}^{35}$ кВ			-
	$C_{8.1.3}^{110}$ кВ и выше			-

8.2.1	$C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	8 535
	$C_{8.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			-
8.2.2	$C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукошвенного включения	рублей за точку учета	14 310
	$C_{8.2.2}^{1-20 \text{ кВ}}$			-
	$C_{8.2.2}^{35 \text{ кВ}}$			-
	$C_{8.2.2}^{110 \text{ кВ и выше}}$			-
8.2.3	$C_{8.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	225 057
	$C_{8.2.3}^{20 \text{ кВ}}$			-
	$C_{8.2.3}^{35 \text{ кВ}}$			1 498 881
	$C_{8.2.3}^{110 \text{ кВ и выше}}$			-