

ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
КАРАЧАЕВО-ЧЕРКЕССКОЙ РЕСПУБЛИКИ
ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО В РЕЕСТРЕ

«20» сентября 2024 г.

Номер государственной регистрации

№ 17- 0040 / 24

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

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 20 сентября 2024 года № 40
г. Черкесск

**О внесении изменения в постановление Главного управления
Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 20 декабря
2023 года № 137 «Об установлении стандартизированных тарифных
ставок и формулы платы за технологическое присоединение к
электрическим сетям территориальных сетевых организаций
Карачаево-Черкесской Республики на 2024 год»**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ (ред. от 14.02.2024) «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (ред. от 03.05.2024) «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (ред. от 06.05.2024) «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил 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», приказом Федеральной антимонопольной службы России от 30.06.2022 № 490/22 (ред. от 30.03.2023) «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к

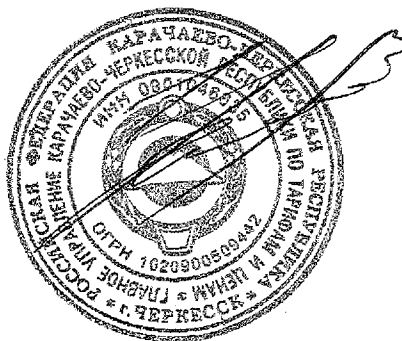
электрическим сетям», приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2014 № 215-э/1 (ред. от 30.06.2022) «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям» и на основании Положения о Главном управлении Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам, утвержденного Указом Главы Карачаево-Черкесской Республики от 20.11.2023 № 228, Главное управление Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам постановляет:

1. Внести в постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 20 декабря 2023 года № 137 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики на 2024 год» следующее изменение:

Приложение 1 к постановлению изложить в следующей редакции согласно приложению.

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

Начальник



Р.Б. Урусов

Приложение к постановлению
 Главного управления
 Карачаево-Черкесской Республики
 по тарифам и ценам
 от 20 сентября 2024 года № 40

«Приложение 1 к постановлению
 Главного управления
 Карачаево-Черкесской Республики
 по тарифам и ценам
 от «20» декабря 2023 года № 137

**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
 территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики на 2024 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	4 601	10 739
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	3 776	3 776
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	825	-

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	-	6 963
2.3.1.3.1.1	C _{0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.1.1}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	474 172	
	C _{1–20 кВ 2.3.1.3.1.1}			985 238	
	C _{27,5–60 кВ 2.3.1.3.1.1}			-	
	C _{110 кВ и выше 2.3.1.3.1.1}			-	
2.3.1.3.2.1	C _{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	-	
	C _{1–20 кВ 2.3.1.3.2.1}			-	
	C _{27,5–60 кВ 2.3.1.3.2.1}			-	
	C _{110 кВ и выше 2.3.1.3.2.1}			-	
2.3.1.4.1.1	C _{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	616 551	
	C _{1–20 кВ 2.3.1.4.1.1}			1 242 336	
	C _{27,5–60 кВ 2.3.1.4.1.1}			-	
	C _{110 кВ и выше 2.3.1.4.1.1}			-	

2.3.1.4.2.1	C ^{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	836 253
	C ^{1-20 кВ} 2.3.1.4.2.1			1 170 330
	C ^{27,5-60 кВ} 2.3.1.4.2.1			-
	C ^{110 кВ и выше} 2.3.1.4.2.1			-
2.3.1.4.3.1	C ^{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	-
	C ^{1-20 кВ} 2.3.1.4.3.1			2 126 149
	C ^{27,5-60 кВ} 2.3.1.4.3.1			-
	C ^{110 кВ и выше} 2.3.1.4.3.1			-
2.3.2.3.2.1	C ^{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	-
	C ^{1-20 кВ} 2.3.2.3.2.1			-
	C ^{27,5-60 кВ} 2.3.2.3.2.1			-
	C ^{110 кВ и выше} 2.3.2.3.2.1			-
3.1.1.1.8.3	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.8.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	-
	C ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.8.3			6 215 099,22
	C ^{15-20 кВ} 3.1.1.1.8.3			-

	C _{27,5-60 кВ} 3.1.1.1.8.3			
	C _{110 кВ и выше} 3.1.1.1.8.3			
3.1.1.2.3.1	C _{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	-
	C _{1-10 кВ} 3.1.1.2.3.1			3 976 519
	C _{15-20 кВ} 3.1.1.2.3.1			-
	C _{27,5-60 кВ} 3.1.1.2.3.1			-
	C _{110 кВ и выше} 3.1.1.2.3.1			-
3.1.2.1.1.1	C _{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	1 081 371
	C _{1-10 кВ} 3.1.2.1.1.1			-
	C _{15-20 кВ} 3.1.2.1.1.1			-
	C _{27,5-60 кВ} 3.1.2.1.1.1			-
	C _{110 кВ и выше} 3.1.2.1.1.1			-
3.1.2.1.1.2	C _{0,4 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 кВ} 3.1.2.1.1.2			-
	C _{15-20 кВ} 3.1.2.1.1.2			-

	C ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.1.1.2			-
	C ^{110 кВ и выше} 3.1.2.1.1.2			-
3.1.2.1.2.1	C ^{0,4 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	659 755
	C ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.2.1			-
	C ^{15-20 кВ} 3.1.2.1.2.1			-
	C ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.1.2.1			-
	C ^{110 кВ и выше} 3.1.2.1.2.1			-
3.1.2.1.2.2	C ^{0,4 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 кВ} 3.1.2.1.2.2			-
	C ^{15-20 кВ} 3.1.2.1.2.2			-
	C ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.1.2.2			-
	C ^{110 кВ и выше} 3.1.2.1.2.2			-
3.1.2.1.2.3	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	1 920 355
	C ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.2.3			-
	C ^{15-20 кВ} 3.1.2.1.2.3			-

	C ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.1.2.3			-
	C ^{110 кВ и выше} 3.1.2.1.2.3			-
3.1.2.1.3.1	C ^{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	4 065 032
	C ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.3.1			-
	C ^{15-20 кВ} 3.1.2.1.3.1			-
	C ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.1.3.1			-
	C ^{110 кВ и выше} 3.1.2.1.3.1			-
3.1.2.1.3.2	C ^{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	1 785 955
	C ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.3.2			-
	C ^{15-20 кВ} 3.1.2.1.3.2			-
	C ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.1.3.2			-
	C ^{110 кВ и выше} 3.1.2.1.3.2			-
3.1.2.1.3.3	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	-
	C ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.3.3			-
	C ^{15-20 кВ} 3.1.2.1.3.3			-

	C ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.1.3.3			-
	C ^{110 кВ и выше} 3.1.2.1.3.3			-
3.1.2.1.4.1	C ^{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	3 230 260-
	C ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.4.1			-
	C ^{15-20 кВ} 3.1.2.1.4.1			-
	C ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.1.4.1			-
	C ^{110 кВ и выше} 3.1.2.1.4.1			-
3.1.2.2.2.1	C ^{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	-
	C ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.2.1			2 112 903
	C ^{15-20 кВ} 3.1.2.2.2.1			-
	C ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.2.2.1			-
	C ^{110 кВ и выше} 3.1.2.2.2.1			-
3.1.2.2.3.1	C ^{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	-
	C ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.3.1			2 899 126
	C ^{15-20 кВ} 3.1.2.2.3.1			-

	C _{27,5-60 кВ} 3.1.2.2.3.1			-
	C _{110 кВ и выше} 3.1.2.2.3.1			-
3.1.2.2.3.2	C _{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	-
	C _{1-10 кВ} 3.1.2.2.3.2			4 458 992
	C _{15-20 кВ} 3.1.2.2.3.2			-
	C _{27,5-60 кВ} 3.1.2.2.3.2			-
	C _{110 кВ и выше} 3.1.2.2.3.2			-
3.1.2.2.4.1	C _{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	-
	C _{1-10 кВ} 3.1.2.2.4.1			2 866 590
	C _{15-20 кВ} 3.1.2.2.4.1			-
	C _{27,5-60 кВ} 3.1.2.2.4.1			-
	C _{110 кВ и выше} 3.1.2.2.4.1			-
3.1.2.2.4.2	C _{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	-
	C _{1-10 кВ} 3.1.2.2.4.2			4 774 061
	C _{15-20 кВ} 3.1.2.2.4.2			-

	$C_{3.1.2.2.4.2}^{27,5-60 \text{ кВ}}$			-
	$C_{3.1.2.2.4.2}^{110 \text{ кВ и выше}}$			-
4.1.1	$C_{4.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	
	$C_{4.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			1 314 170,13
	$C_{4.1.1}^{35 \text{ кВ}}$			
	$C_{4.1.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$			
4.1.2	$C_{4.1.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт	
	$C_{4.1.2}^{1-20 \text{ кВ}}$			1 314 170,13
	$C_{4.1.2}^{35 \text{ кВ}}$			
	$C_{4.1.2}^{110 \text{ кВ и выше}}$			
4.5.4.1	$C_{4.5.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	-
	$C_{4.5.4.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			2 273 494
	$C_{4.5.4.1}^{35 \text{ кВ}}$			-
	$C_{4.5.4.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$			-
5.1.2.2	$C_{5.1.2.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до	рублей/кВт	-

	$C_{5.1.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	100 кВА включительно шкафного или киоскового типа		5 952
	$C_{5.1.2.2}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.2.2}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.2.2}^{10/20/(20/10) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.2.2}^{6/20/(20/6) \text{ кВ}}$			-
5.1.3.1	$C_{5.1.3.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	
	$C_{5.1.3.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			2 579
	$C_{5.1.3.1}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			
	$C_{5.1.3.1}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$			
	$C_{5.1.3.1}^{10/20/(20/10) \text{ кВ}}$			
	$C_{5.1.3.1}^{6/20/(20/6) \text{ кВ}}$			
5.1.3.2	$C_{5.1.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	-
	$C_{5.1.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			4 704
	$C_{5.1.3.2}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.3.2}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$			-

	С _{10/20/(20/10) кВ} 5.1.3.2			-
	С _{6/20/(20/6) кВ} 5.1.3.2			-
5.1.4.2	С _{6/0,4 кВ} 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	-
	С _{10/0,4 кВ} 5.1.4.2			2 266
	С _{20/0,4 кВ} 5.1.4.2			-
	С _{6/10/(10/6) кВ} 5.1.4.2			-
	С _{10/20/(20/10) кВ} 5.1.4.2			-
	С _{6/20/(20/6) кВ} 5.1.4.2			-
5.1.5.2	С _{6/0,4 кВ} 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	-
	С _{10/0,4 кВ} 5.1.5.2			2 177
	С _{20/0,4 кВ} 5.1.5.2			-
	С _{6/10/(10/6) кВ} 5.1.5.2			-
	С _{10/20/(20/10) кВ} 5.1.5.2			-
	С _{6/20/(20/6) кВ} 5.1.5.2			-
5.1.6.2	С _{6/0,4 кВ} 5.1.6.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до	рублей/кВт	-

	$C_{5.1.6.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа		-
	$C_{5.1.6.2}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.6.2}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.6.2}^{10/20/(20/10) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.6.2}^{6/20/(20/6) \text{ кВ}}$			-
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	-
	$C_{5.2.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.3.2}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.3.2}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$			-

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

	$C_{5.2.5.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	400 до 630 кВА включительно блочного типа		-
	$C_{5.2.5.3}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.5.3}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.5.3}^{10/20/(20/10) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.5.3}^{6/20/(20/6) \text{ кВ}}$			-
5.2.6.2	$C_{5.2.6.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	-
	$C_{5.2.6.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			1 796
	$C_{5.2.6.2}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.6.2}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.6.2}^{10/20/(20/10) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.6.2}^{6/20/(20/6) \text{ кВ}}$			-
5.2.8.3	$C_{5.2.6.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	2 644
	$C_{5.2.6.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.6.3}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.6.3}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$			-

	$C_{5.2.6.3}^{10/20/(20/10) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.2.6.3}^{6/20/(20/6) \text{ кВ}}$			-
7.1.1.1	$C_{7.1.1.1}^{35/6(10) \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	-
	$C_{7.1.1.1}^{35/0,4 \text{ кВ}}$			
	$C_{7.1.1.1}^{110/35 \text{ кВ}}$			-
	$C_{7.1.1.1}^{110/6(10) \text{ кВ}}$			-
	$C_{7.1.1.1}^{110/35/6(10) \text{ кВ}}$			-
8.1.1	$C_{8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	13 125
	$C_{8.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			-
8.1.2	$C_{8.1.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	-
	$C_{8.1.2}^{1-20 \text{ кВ}}$			-
	$C_{8.1.2}^{35 \text{ кВ}}$			-
	$C_{8.1.2}^{110 \text{ кВ и выше}}$			-
8.1.3	$C_{8.1.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные косвенного включения	рублей за точку учета	-
	$C_{8.1.3}^{20 \text{ кВ}}$			-

	C ^{35 кВ} _{8.1.3}				-
	C ^{110 кВ и выше} _{8.1.3}				-
8.2.1	C ^{0,4 кВ и ниже} _{8.2.1}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета		14 772
	C ^{1-20 кВ} _{8.2.1}				-
8.2.2	C ^{0,4 кВ и ниже} _{8.2.2}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета		15 603
	C ^{1-20 кВ} _{8.2.2}				225 152
	C ^{35 кВ} _{8.2.2}				-
	C ^{110 кВ и выше} _{8.2.2}				-
8.2.3	C ^{1-10 кВ} _{8.2.3}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета		236 023
	C ^{20 кВ} _{8.2.3}				-
	C ^{35 кВ} _{8.2.3}				
	C ^{110 кВ и выше} _{8.2.3}				-