



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

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 28 ноября 2022 г. № 130
г. Черкесск

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 Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «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 «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 «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 14.12.2015 № 285, Главное управление Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам постановляет:

1. Установить на 2023 год и ввести в действие с 1 декабря 2022 года стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики на 2023 год, согласно приложению 1.

2. Установить на 2023 год и ввести в действие с 1 декабря 2022 года формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики, согласно приложению 2.

3. Признать утратившими силу с 1 декабря 2022 года пункт 5, пункт 7, приложение 1 и приложение 3 к постановлению Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 17.12.2021 № 130 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики на 2022 год».

4. Настоящее постановление вступает в силу по истечении 10 дней после дня его официального опубликования и распространяет свое действие на правоотношения, возникшие с 1 декабря 2022 года.

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 ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталслюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	454 434	
	C ^{1-20 кВ} 2.3.1.3.1.1			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			-
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	С ^{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	-
	С ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.1.2			-
	С ^{15-20 кВ} 3.1.2.1.1.2			-
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.1.1.2			-
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.2.1.1.2			-
3.1.2.1.2.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой	рублей/км	553 639

	С ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.2.1	изоляция сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		-
	С ^{15-20 кВ} 3.1.2.1.2.1			-
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.1.2.1			-
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.2.1.2.1			-
3.1.2.1.2.2	С ^{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	-
	С ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.2.2			-
	С ^{15-20 кВ} 3.1.2.1.2.2			-
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.1.2.2			-
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.2.1.2.2			-
3.1.2.1.2.3	С ^{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	1 840 420
	С ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.2.3			-
	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			-
	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	рублей/кВт	-

	$C_{5.1.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	100 кВА включительно шкафного или киоскового типа		6 508
	$C_{5.1.2.2}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.2.2}^{6/10(10/6) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.2.2}^{10/20(20/10) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.2.2}^{6/20(20/6) \text{ кВ}}$			-
5.1.3.2	$C_{5.1.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	-
	$C_{5.1.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			4 536
	$C_{5.1.3.2}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.3.2}^{6/10(10/6) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.3.2}^{10/20(20/10) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.3.2}^{6/20(20/6) \text{ кВ}}$			-
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	-
	$C_{5.1.7.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.7.2}^{20/0,4 \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.7.2}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$			-
	$C_{5.1.7.2}^{10/20/(20/10) \text{ кВ}}$			-

	С ^{6/20/(20/6) кВ} 5.1.7.2			-
5.2.3.2	С ^{6/0,4 кВ} 5.2.3.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	-
	С ^{10/0,4 кВ} 5.2.3.2			-
	С ^{20/0,4 кВ} 5.2.3.2			-
	С ^{6/10/(10/6) кВ} 5.2.3.2			-
	С ^{10/20/(20/10) кВ} 5.2.3.2			-
	С ^{6/20/(20/6) кВ} 5.2.3.2			-
5.2.4.2	С ^{6/0,4 кВ} 5.2.4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	-
	С ^{10/0,4 кВ} 5.2.4.2			2 113
	С ^{20/0,4 кВ} 5.2.4.2			-
	С ^{6/10/(10/6) кВ} 5.2.4.2			-
	С ^{10/20/(20/10) кВ} 5.2.4.2			-
	С ^{6/20/(20/6) кВ} 5.2.4.2			-
5.2.5.2	С ^{6/0,4 кВ} 5.2.5.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	-
	С ^{10/0,4 кВ} 5.2.5.2			-
	С ^{20/0,4 кВ} 5.2.5.2			-
	С ^{6/10/(10/6) кВ} 5.2.5.2			-

	С _{5.2.5.2} ^{10/20/(20/10) кВ}			-
	С _{5.2.5.2} ^{6/20/(20/6) кВ}			-
5.2.5.3	С _{5.2.5.3} ^{6/0,4 кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	-
	С _{5.2.5.3} ^{10/0,4 кВ}			-
	С _{5.2.5.3} ^{20/0,4 кВ}			-
	С _{5.2.5.3} ^{6/10/(10/6) кВ}			-
	С _{5.2.5.3} ^{10/20/(20/10) кВ}			-
	С _{5.2.5.3} ^{6/20/(20/6) кВ}			-
5.2.6.2	С _{5.2.6.2} ^{6/0,4 кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	-
	С _{5.2.6.2} ^{10/0,4 кВ}			1 721
	С _{5.2.6.2} ^{20/0,4 кВ}			-
	С _{5.2.6.2} ^{6/10/(10/6) кВ}			-
	С _{5.2.6.2} ^{10/20/(20/10) кВ}			-
	С _{5.2.6.2} ^{6/20/(20/6) кВ}			-
5.2.6.3	С _{5.2.6.3} ^{6/0,4 кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 кВА до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	2 370
	С _{5.2.6.3} ^{10/0,4 кВ}			-
	С _{5.2.6.3} ^{20/0,4 кВ}			-

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

	С ^{110 кВ и выше} 8.1.3			-
8.2.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	8 535
	С ^{1-20 кВ} 8.2.1			-
8.2.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	14 310
	С ^{1-20 кВ} 8.2.2			-
	С ^{35 кВ} 8.2.2			-
	С ^{110 кВ и выше} 8.2.2			-
8.2.3	С ^{1-10 кВ} 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	225 057
	С ^{20 кВ} 8.2.3			-
	С ^{35 кВ} 8.2.3			-
	С ^{110 кВ и выше} 8.2.3			-

ФОРМУЛЫ

расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации посредством применения стандартизированных ставок и ставок платы за единицу максимальной присоединяемой мощности

1. Формула для расчета платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок:

$$P = C_{1i} + C_{2i} \times L_2 + C_{3i} \times L_3 + C_{4i} + C_{5i} \times N_{\max} + C_{6i} \times N_{\max} + C_{7i} \times N_{\max} + C_{8i} \times q_i$$

где: P – плата за технологическое присоединение, рассчитанная на основании стандартизированных тарифных ставок, руб;

C_{1i} – стандартизированная тарифная ставка платы на организационные мероприятия согласно пункту 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на i уровне напряжения;

C_{2i} – стандартизированная ставка платы на выполнение мероприятий по строительству воздушной линии на i уровне напряжения;

C_{3i} – стандартизированная ставка платы на выполнение мероприятий по строительству кабельной линии на i уровне напряжения;

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

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;

C_{6i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ;

$C_{7,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС);

C_{8i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности);

L_2 – суммарная протяженность воздушных линий на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);

L_3 – суммарная протяженность кабельных линий на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);

q_i – количества точек коммерческого учета электрической энергии (мощности);

i – класс напряжения строящихся объектов электросетевого хозяйства;

N_{\max} – максимальная присоединяемая мощность.

2. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P_{\text{общ}}$) определяется следующим образом:

$$P_{\text{общ.}} = P + (P_{\text{ист.1}} + P_{\text{ист.2}})$$

где: Р - расходы на выполнение мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б» (руб.);

Р_{ист1} - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой II или главой III Методических указаний, руб;

Р_{ист2} - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой II или главой III Методических указаний, руб.

3. Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт до 01.01.2023г., размер платы определяется по формуле:

$$P_{\leq 150} = C_{1i} + (C_{2i} \times L_2 + C_{3i} \times L_3 + C_{4i} + C_{5i} \times N_{\max} + C_{6i} \times N_{\max} + C_{7i} \times N_{\max}) \times 0,5 + C_{8i} \times q_i$$

;