



ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
КАРАЧАЕВО-ЧЕРКЕССКОЙ РЕСПУБЛИКИ
ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО В РЕЕСТРЕ
«29» ноября 2024 г.
Номер государственной регистрации
№ 17-0101/24

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

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 29 ноября 2024 года № 101
г. Черкесск

**Об установлении стандартизированных тарифных ставок и
формулы платы за технологическое присоединение к
электрическим сетям территориальных сетевых организаций
Карачаево-Черкесской Республики на 2025 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», 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 20.11.2023 № 228, Главное управление Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам постановляет:

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2025 года стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики на 2025 год, согласно приложению 1.

2. Установить и ввести в действие с 1 января 2025 года формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики, согласно приложению 2.

3. Признать утратившими силу с 1 января 2025 года:

- постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 20.12.2023 № 137 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики на 2024 год»;

- постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 8 июля 2024 №39 «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»;

- постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 20 сентября 2024 № 40 «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».

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

Начальник



Р.Б. Урусов

Приложение 1 к постановлению
 Главного управления
 Карачаево-Черкесской Республики
 по тарифам и ценам
 от 29 ноября 2024 года № 101

**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
 территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики на 2025 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	4 765	7 141
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	3 992	3 992
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	772	-
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	-	3 148

2.3.1.3.1.1	С _{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	-
	С _{2.3.1.3.1.1} ^{1-20 кВ}			-
	С _{2.3.1.3.1.1} ^{27,5-60 кВ}			-
	С _{2.3.1.3.1.1} ^{110 кВ и выше}			-
2.3.1.3.2.1	С _{2.3.1.3.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	-
	С _{2.3.1.3.2.1} ^{1-20 кВ}			-
	С _{2.3.1.3.2.1} ^{27,5-60 кВ}			-
	С _{2.3.1.3.2.1} ^{110 кВ и выше}			-
2.3.1.4.1.1	С _{2.3.1.4.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	724 025
	С _{2.3.1.4.1.1} ^{1-20 кВ}			1 993 616
	С _{2.3.1.4.1.1} ^{27,5-60 кВ}			-
	С _{2.3.1.4.1.1} ^{110 кВ и выше}			-
2.3.1.4.2.1	С _{2.3.1.4.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	671 195
	С _{2.3.1.4.2.1} ^{1-20 кВ}			1 275 909
	С _{2.3.1.4.2.1} ^{27,5-60 кВ}			-

	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			2 035 543
	С 27,5-60 кВ 2.3.1.4.3.1			-
	С 110 кВ и выше 2.3.1.4.3.1			-
2.3.1.4.3.2	С 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	
	С 1-20 кВ 2.3.1.4.3.2			3 255 602
	С 27,5-60 кВ 2.3.1.4.3.2			
	С 110 кВ и выше 2.3.1.4.3.2			
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			
	С 110 кВ и выше 2.3.2.3.2.1			-
3.1.1.1.8.3	С 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	
	С 1-10 кВ 3.1.1.1.8.3			6 532 069

	С ^{15–20 кВ} 3.1.1.1.8.3			
	С ^{27,5–60 кВ} 3.1.1.1.8.3			
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.1.1.8.3			
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			4 287 616
	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	1 558 798
	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 изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 468 432
	С _{1–10 кВ} 3.1.2.1.2.1			-
	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	2 073 340
	С _{1–10 кВ} 3.1.2.1.2.3			-

	С15–20 кВ 3.1.2.1.2.3			-
	С27,5–60 кВ 3.1.2.1.2.3			-
	С110 кВ и выше 3.1.2.1.2.3			-
3.1.2.1.3.1	С0,4 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	4 470 283
	С1–10 кВ 3.1.2.1.3.1			-
	С15–20 кВ 3.1.2.1.3.1			-
	С27,5–60 кВ 3.1.2.1.3.1			-
	С110 кВ и выше 3.1.2.1.3.1			-
3.1.2.1.3.2	С0,4 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
	С1–10 кВ 3.1.2.1.3.2			-
	С15–20 кВ 3.1.2.1.3.2			-
	С27,5–60 кВ 3.1.2.1.3.2			-
	С110 кВ и выше 3.1.2.1.3.2			-
3.1.2.1.3.3	С0,4 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	-
	С1–10 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	2 976 650
	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			-
3.1.2.1.4.3	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4.3	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	
	С ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.4.3			6 149 807
	С ^{15-20 кВ} 3.1.2.1.4.3			
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.1.4.3			
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.2.1.4.3			
3.1.2.1.9.5	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.9.5	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 800 квадратных мм с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	3 172 466
	С ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.9.5			
	С ^{15-20 кВ} 3.1.2.1.9.5			

	С _{27,5–60 кВ} 3.1.2.1.9.5			
	С _{110 кВ и выше} 3.1.2.1.9.5			
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			1 175 501
	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			3 170 994
	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			4 876 148
	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			3 234 073
	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			5 137 237
	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			-
4.1.1	С _{0,4 кВ и ниже} 4.1.1	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	
	С _{1–20 кВ} 4.1.1			1 381 193,13
	С _{35 кВ} 4.1.1			

	С _{4.1.1} ^{110 кВ и выше}			
4.1.2	С _{4.1.2} ^{0,4 кВ и ниже}	реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт	
	С _{4.1.2} ^{1–20 кВ}			1 381 193,13
	С _{4.1.2} ^{35 кВ}			
	С _{4.1.2} ^{110 кВ и выше}			
4.5.4.1	С _{4.5.4.1} ^{0,4 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	–
	С _{4.5.4.1} ^{1–20 кВ}			771 318
	С _{4.5.4.1} ^{35 кВ}			–
	С _{4.5.4.1} ^{110 кВ и выше}			–
5.1.1.2	С _{5.1.1.2} ^{6/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	
	С _{5.1.1.2} ^{10/0,4 кВ}			12 142
	С _{5.1.1.2} ^{20/0,4 кВ}			
	С _{5.1.1.2} ^{6/10/(10/6) кВ}			
	С _{5.1.1.2} ^{10/20/(20/10) кВ}			
	С _{5.1.1.2} ^{6/20/(20/6) кВ}			
5.1.2.2	С _{5.1.2.2} ^{6/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до	рублей/кВт	18 038

	С ^{10/0,4 кВ} 5.1.2.2	100 кВА включительно шкафного или киоскового типа		3 527
	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			-
5.1.3.1	С ^{6/0,4 кВ} 5.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	
	С ^{10/0,4 кВ} 5.1.3.1			3 005,0
	С ^{20/0,4 кВ} 5.1.3.1			
	С ^{6/10/(10/6) кВ} 5.1.3.1			
	С ^{10/20/(20/10) кВ} 5.1.3.1			
	С ^{6/20/(20/6) кВ} 5.1.3.1			
5.1.3.2	С ^{6/0,4 кВ} 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	-
	С ^{10/0,4 кВ} 5.1.3.2			5080,0
	С ^{20/0,4 кВ} 5.1.3.2			-
	С ^{6/10/(10/6) кВ} 5.1.3.2			-

	С10/20/(20/10) кВ 5.1.3.2			-
	С6/20/(20/6) кВ 5.1.3.2			-
5.1.4.2	С6/0,4 кВ 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	-
	С10/0,4 кВ 5.1.4.2			3024
	С20/0,4 кВ 5.1.4.2			-
	С6/10/(10/6) кВ 5.1.4.2			-
	С10/20/(20/10) кВ 5.1.4.2			-
	С6/20/(20/6) кВ 5.1.4.2			-
5.1.5.2	С6/0,4 кВ 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	-
	С10/0,4 кВ 5.1.5.2			2 343,0
	С20/0,4 кВ 5.1.5.2			-
	С6/10/(10/6) кВ 5.1.5.2			-
	С10/20/(20/10) кВ 5.1.5.2			-
	С6/20/(20/6) кВ 5.1.5.2			-
5.1.6.2	С6/0,4 кВ 5.1.6.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до	рублей/кВт	-

	С _{10/0,4 кВ} 5.1.6.2	1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа		-
	С _{20/0,4 кВ} 5.1.6.2			-
	С _{6/10/(10/6) кВ} 5.1.6.2			-
	С _{10/20/(20/10) кВ} 5.1.6.2			-
	С _{6/20/(20/6) кВ} 5.1.6.2			-
5.1.7.2	С _{6/0,4 кВ} 5.1.7.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	-
	С _{10/0,4 кВ} 5.1.7.2			-
	С _{20/0,4 кВ} 5.1.7.2			-
	С _{6/10/(10/6) кВ} 5.1.7.2			-
	С _{10/20/(20/10) кВ} 5.1.7.2			-
	С _{6/20/(20/6) кВ} 5.1.7.2			-
5.2.2.1	С _{6/0,4 кВ} 5.2.2.1	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	
	С _{10/0,4 кВ} 5.2.2.1			7 299
	С _{20/0,4 кВ} 5.2.2.1			
	С _{6/10/(10/6) кВ} 5.2.2.1			
	С _{10/20/(20/10) кВ} 5.2.2.1			

	С _{5.2.2.1} 6/20/(20/6) кВ			
5.2.3.2	С _{5.2.3.2} 6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	-
	С _{5.2.3.2} 10/0,4 кВ			4 863,0
	С _{5.2.3.2} 20/0,4 кВ			-
	С _{5.2.3.2} 6/10/(10/6) кВ			-
	С _{5.2.3.2} 10/20/(20/10) кВ			-
	С _{5.2.3.2} 6/20/(20/6) кВ			-
5.2.4.2	С _{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	-
	С _{5.2.4.2} 10/0,4 кВ			
	С _{5.2.4.2} 20/0,4 кВ			-
	С _{5.2.4.2} 6/10/(10/6) кВ			-
	С _{5.2.4.2} 10/20/(20/10) кВ			-
	С _{5.2.4.2} 6/20/(20/6) кВ			-
5.2.5.2	С _{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	-
	С _{5.2.5.2} 10/0,4 кВ			3 013,0

	С _{20/0,4 кВ} 5.2.5.2			-
	С _{6/10/(10/6) кВ} 5.2.5.2			-
	С _{10/20/(20/10) кВ} 5.2.5.2			-
	С _{6/20/(20/6) кВ} 5.2.5.2			-
5.2.5.3	С _{6/0,4 кВ} 5.2.5.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	-
	С _{10/0,4 кВ} 5.2.5.3			-
	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			1796
	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			-
5.2.8.3	С _{6/0,4 кВ} 5.2.6.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	2 845
	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			-
	С _{6/20/(20/6) кВ} 5.2.6.3			-
7.1.1.1	С _{35/6(10) кВ} 7.1.1.1	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	-
	С _{35/0,4 кВ} 7.1.1.1			
	С _{110/35 кВ} 7.1.1.1			-
	С _{110/6(10) кВ} 7.1.1.1			-
	С _{110/35/6(10) кВ} 7.1.1.1			-
8.1.1	С _{0,4 кВ и ниже} 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	12 443
	С _{1-20 кВ} 8.1.1			-
8.1.2	С _{0,4 кВ и ниже} 8.1.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	рублей за точку	-

	С ^{1-20 кВ} _{8.1.2}	полукоcosвенного включения	учета	-
	С ^{35 кВ} _{8.1.2}			-
	С ^{110 кВ и выше} _{8.1.2}			-
8.1.3	С ^{1-10 кВ} _{8.1.3}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные косвенного включения	рублей за точку учета	-
	С ^{20 кВ} _{8.1.3}			-
	С ^{35 кВ} _{8.1.3}			-
	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	22 097
	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 полукоcosвенного включения	рублей за точку учета	15 012
	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	251 103
	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.

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.

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

$P_{\text{ист.1}}$ - 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;

$P_{\text{ист.2}}$ - 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.