



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

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 19 марта 2021 г. № 24

г. Черкесск

**О внесении изменений в постановление Главного управления
Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам
от 30 декабря 2020 г. № 119 «Об установлении платы за технологическое
присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим
сетям территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской
Республики на 2021 год»**

В соответствии с Положением о Главном управлении Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам, утвержденным 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 30 декабря 2020 г. № 119 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики на 2021 год», следующие изменения:

1.1. Приложение 1 к постановлению изложить в новой редакции согласно приложению 1;

1.2. Приложение 2 к постановлению изложить в новой редакции согласно приложению 2.

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

Начальник



Р.Б. Урусов

Приложение 1 к постановлению Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 19 марта 2021 г. № 24

«Приложение 1 к постановлению Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 30 декабря 2020 г. № 119

СТАНДАРТИЗИРОВАННАЯ ТАРИФНАЯ СТАВКА

за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики на 2021 год

на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (C_1), по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»)

Таблица 1

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Значение без НДС (в ценах периода регулирования)
1	2	3	4
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, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б"), в том числе:	руб. на одно присоединение	6 447
1.1	C_{11} – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб. на одно присоединение	2 512
1.2	C_{12} – проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	руб. на одно присоединение	3 934

	подстанций (ТП), мощность от 250 до 400 кВА включительно												
4.7	Строительство двухтрансформаторной и более подстанций (ТП), мощность от 420 до 1000 кВА включительно	-	-	1 803	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.8	Строительство двухтрансформаторной и более подстанций (ТП), мощность свыше 1000 кВА	-	-	2 083	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	С _{6,1} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);												
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	С _{7,1} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт).												
6.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	С _{8,1} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб. за точку учета).												
7.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности)												
	однофазный прямого включения	12 113	12 113	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	однофазный полукосвенного включения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	однофазные косвенного включения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	трехфазные прямого включения	16 172	16 172	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	трехфазные полукосвенного включения	20 244	20 244	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	трехфазные косвенного включения	-	-	140 157	140 157	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечание: С 1 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

»

СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ
(руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики на 2021 год (C_1^{max}) на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний

Таблица 1

№ п/п	Наименование ставки	Территория нахождения объекта технологического присоединения	Значение без НДС (в ценах периода регулирования)
1	2	3	4
1	C_1^{max} – 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, в том числе:	городской населенный пункт	441
		территория не относящийся к городским населенным пунктам	441
1.1	C_{11}^{max} – ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	городской населенный пункт	172
		территория не относящийся к городским населенным пунктам	172
1.2	C_{12}^{max} – ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	городской населенный пункт	269
		территория не относящийся к городским населенным пунктам	269

СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ

для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики на 2021 год
на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт

Таблица 2

№ п/п	Наименование мероприятия	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)			
		Уровень напряжения строящегося объекта электросетевого хозяйства, (кВ)			
		0,4 и ниже		1-20	
		территории городских населенных пунктов	территории не относящийся к территориям городским населенных пунктов	территории городских населенных пунктов	территории не относящийся к территориям городским населенных пунктов
1	2	3	4	5	6
1	$C_{2,i}^{max}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (руб./кВт);				
1.1	Строительство воздушных линий с установкой железобетонных опорах				
	изолированный сталеалюминевый провод Сечением до 50 мм ² включительно	-	9 739	-	4 271
	изолированный сталеалюминевый провод Сечением от 50 до 100 мм ² включительно	-	-	-	-
	изолированный алюминиевый провод Сечением до 50 мм ² включительно	1 787	20 595	2 927	4 070
	изолированный алюминиевый провод Сечением от 50 до 100 мм ² включительно	1 268	2 440	1 493	-
	изолированный алюминиевый провод Сечением от 100 до 200 мм ² включительно	573	-	3 129	-
2	$C_{3,i}^{max}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (руб./кВт);				
2.1	Строительство кабельной линий в траншее				
	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляция сечением до 50 мм ² включительно	1 068	-	-	-
	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляция сечением от 50 до 100 мм ² включительно	1 190	-	-	-
	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляция сечением от 100 до 200мм ² включительно	1 732	-	-	-
	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляция сечением от 200 до 500мм ² включительно	2 685	-	-	-
	многожильный с бумажной изоляцией сечением до 50мм ² включительно	-	-	-	-
	многожильный с бумажной изоляцией сечением от 50 до 100мм ² включительно	-	-	3 095	790
	многожильный с бумажной изоляцией сечением от 100 до 200мм ² включительно	-	-	2 150	16 524
	многожильный с бумажной изоляцией сечением от 200 до 500мм ² включительно	-	-	1 586	-
	одножильный с резиновой и пластмассовой изоляция сечением от 200 до 500мм ² включительно	-	-	-	-
2.2	Строительство кабельной линий методом горизонтально наклонного бурения (прокол)				
	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляция сечением от 100 до 200 кв. мм включительно	-	-	-	-
3	$C_{4,i}^{max}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне				

	напряжения (руб./кВт.);				
	строительство реклоузера				
	номинальным током до 100 А включительно	-	-	-	
4	$C_{5,i}^{max}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);				
4.1	Строительство однотрансформаторной подстанций (ТП), мощность от 25 до 100 кВА включительно	-	-	1 700	5 392
4.2	Строительство однотрансформаторной подстанций (ТП), мощность от 100 до 250 кВА включительно	-	-	1 993	2 139
4.3	Строительство однотрансформаторной подстанций (ТП), мощность от 250 до 400 кВА включительно	-	-	1 025	1 532
4.4	Строительство однотрансформаторной подстанций (ТП), мощность от 420 до 1000 кВА включительно	-	-	1 117	1 292
4.5	Строительство однотрансформаторной подстанций (ТП), мощность свыше 1000 кВА	-	-	-	-
4.6	Строительство двухтрансформаторной и более подстанций (ТП), мощность от 250 до 400 кВА включительно	-	-	3 472	-
4.7	Строительство двухтрансформаторной и более подстанций (ТП), мощность от 420 до 1000 кВА включительно	-	-	1 803	-
4.8	Строительство двухтрансформаторной и более подстанций (ТП), мощность свыше 1000 кВА	-	-	2 083	-
5	$C_{6,i}^{max}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);				
		-	-	-	-
6	$C_{7,i}^{max}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт).				
6.1		-	-	-	-
7	$C_{8,i}^{max}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./кВт).				
7.1	однофазный прямого включения	2 555	2 149	-	-
7.2	однофазный полукосвенного включения	-	-	-	-
7.3	однофазные косвенного включения	-	-	-	-
7.4	трехфазные прямого включения	1 698	964	-	-
7.5	трехфазные полукосвенного включения	190	61	-	-
7.6	трехфазные косвенного включения	-	-	162	437

».