



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

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 09 октября 2020 г. № 20

г. Черкесск

О внесении изменений в постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 30 декабря 2019 г. № 135 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики на 2020 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 2019 г. № 135 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики на 2020 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;

1.3. Приложение 3 к постановлению изложить в новой редакции согласно приложению 3.

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 09 октября 2020 г. № 20

«Приложение 1 к постановлению Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 30 декабря 2019 г. № 135

СТАНДАРТИЗИРОВАННАЯ ТАРИФНАЯ СТАВКА

за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций
Карачаево-Черкесской Республики на 2020 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	6 203
1.1	C_{11} – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб. на одно присоединение	2 480
1.2	C_{12} – проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	руб. на одно присоединение	3 723

	подстанций (ТП), мощность свыше 1000 кВА								
4.6	Строительство двухтрансформаторной и более подстанций (ТП), мощность от 250 до 500 кВА включительно	-	-	3 405	-	-	-	-	-
4.7	Строительство двухтрансформаторной и более подстанций (ТП), мощность от 500 до 900 кВА включительно	-	-	973	-	-	-	-	-
4.8	Строительство двухтрансформаторной и более подстанций (ТП), мощность свыше 1000 кВА	-	-	1 643	-	-	-	-	-
5	С _{6,i} - 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,i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт).								
6.1	Строительство однострансформаторной подстанций 35/0,4 кВ, мощность от 500 до 900 кВА включительно	-	-	-	-	-	-	-	-
7	С _{8,i} - 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	11 790	11 790	-	-	-	-	-	-
	однофазный полукосвенного включения	-	-	-	-	-	-	-	-
	однофазные косвенного включения	-	-	-	-	-	-	-	-
	трехфазные прямого включения	15 810	15 810	-	-	-	-	-	-
	трехфазные полукосвенного включения	19 420	19 420	-	-	-	-	-	-
	трехфазные косвенного включения	-	-	139 546	139 546	-	-	-	-

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 2020 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	Присоединяемая мощность кВт	Значение без НДС (в ценах периода регулирования)
1	2	3	4	5
1	$C_1^{\max}$ – ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) 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:	городской населенный пункт	до 15 (включительно)	385,589
			свыше 15	66,604
		территория не относящийся к городским населенным пунктам	до 15 (включительно)	475,653
			свыше 15	18,570
1.1	$C_{11}^{\max}$ – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	городской населенный пункт	до 15 (включительно)	200,27
			свыше 15	30,508
		территория не относящийся к городским населенным пунктам	до 15 (включительно)	182,395
			свыше 15	7,121
1.2	$C_{12}^{\max}$ – проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	городской населенный пункт	до 15 (включительно)	185,32
			свыше 15	36,097
		территория не относящийся к городским населенным пунктам	до 15 (включительно)	293,258
			свыше 15	11,449

СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ

для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики на 2020 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 опор				
	изолированный сталеалюминевый провод Сечением до 50 мм ² включительно	-	9 217	-	2 280
	изолированный сталеалюминевый провод Сечением от 50 до 100 мм ² включительно	-	-	-	-
	изолированный алюминиевый провод Сечением до 50 мм ² включительно	2 366	-	2 898	-
	изолированный алюминиевый провод Сечением от 50 до 100 мм ² включительно	1 603	-	1 553	-
	изолированный алюминиевый провод Сечением от 100 до 200 мм ² включительно	597	-	4 065	-
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	1 417	-	-	-
	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляция сечением от 50 до 100 мм ² включительно	1 348	-	-	-
	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляция сечением от 100 до 200мм ² включительно	1 283	-	-	-
	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляция сечением от 200 до 500мм ² включительно	2 180	-	-	-
	многожильный с бумажной изоляцией сечением до 50мм ² включительно	2 162	-	-	-
	многожильный с бумажной изоляцией сечением от 50 до 100мм ² включительно	-	-	6 615	-
	многожильный с бумажной изоляцией сечением от 100 до 200мм ² включительно	-	-	2 240	782
	многожильный с бумажной изоляцией сечением от 200 до 500мм ² включительно	-	-	3 599	-
	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.);				
	-	-	-	-	-
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 однострансформаторной подстанций (ТП), мощность от 25 до 100 кВА включительно	-	-	1 683	-
4.2	Строительство однострансформаторной подстанций (ТП), мощность от 100 до 250 кВА включительно	-	-	1 973	1 784
4.3	Строительство однострансформаторной подстанций (ТП), мощность от 250 до 500 кВА включительно	-	-	1 247	1 306
4.4	Строительство однострансформаторной подстанций (ТП), мощность от 500 до 900 кВА включительно	-	-	1 218	-
4.5	Строительство однострансформаторной подстанций (ТП), мощность свыше 1000 кВА	-	-	1 016	-
4.6	Строительство двухтрансформаторной и более подстанций (ТП), мощность от 250 до 500 кВА включительно	-	-	3 405	-
4.7	Строительство двухтрансформаторной и более подстанций (ТП), мощность от 500 до 900 кВА включительно	-	-	973	-
4.8	Строительство двухтрансформаторной и более подстанций (ТП), мощность свыше 1000 кВА	-	-	1 643	-
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	Строительство однострансформаторной подстанций 35/0,4 кВ, мощность от 500 до 900 кВА включительно	-	-	-	-
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	2 462	2 091	-	-
7.2	однофазный полукосвенного включения	-	-	-	-
7.3	однофазные косвенного включения	-	-	-	-
7.4	трехфазные прямого включения	1 582	943	-	-
7.5	трехфазные полукосвенного включения	116	58	-	-
7.6	трехфазные косвенного включения	-	-	215	436

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_{7i} – 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. Формула для расчета платы за технологическое присоединение с применением ставок за единицу максимальной мощности:

$$T_i = C_{1i}^{\max} \times N_{\max} + (C_{2i}^{\max} + C_{3i}^{\max} + C_{4i}^{\max} + C_{5i}^{\max} + C_{6i}^{\max} + C_{7i}^{\max} + C_{8i}^{\max}) \times N_{\max}$$

где: T_i – плата за технологическое присоединение в классе напряжения i , рассчитанная на основании ставок платы за единицу максимальной мощности, руб;

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

$C_{2i}^{\max}$ – ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству воздушной линии;

$C_{3i}^{\max}$ – ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству кабельной линии;

$C_{4i}^{\max}$ – ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения;

$C_{5i}^{\max}$ – ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ;

$C_{6i}^{\max}$ – ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ;

$C_{7i}^{\max}$ – ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС);

$C_{8i}^{\max}$ – ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)

$N_{\max}$ – максимальная присоединяемая мощность.

3. 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.);

$P_{\text{ист.1}}$, $P_{\text{ист.2}}$ – 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 первому и второму независимым источникам энергоснабжения соответственно согласно Главам II, III, IV или V Методических указаний (руб.).

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

а) в случае применения стандартизированных тарифных ставок:

$$P_{\leq 150} = C_{1i} + C_{8i} \times q_i;$$

б) в случае применения ставок за единицу максимальной мощности:

$$T_{\leq 150} = C_{1i} \times N_{\max} + C_{8i}^{\max} \times N_{\max}.$$

5. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;
- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).