



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

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 30 декабря 2015 г. № 216
г. Черкесск

**Об установлении платы за технологическое присоединение
энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской
Республики**

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 службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 «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 с 1 января 2016 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям, принадлежащим сетевым организациям Карачаево-Черкесской Республики, в размере 550 рублей (с учетом НДС) для:

1.1. Заявителей, владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), с максимальной присоединяемой мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства, в которую подана заявка, на уровне напряжения до 20 кВ включительно, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности за исключением:

- при технологическом присоединении в течение 3 лет одним и тем же лицом энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, в границах муниципальных районов, городских округов более одного раза;
- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;
- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

1.2. Заявителей - религиозных организаций, при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику

электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождении энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2. Установить с 1 января 2016 года размер платы (Π_1) за технологическое присоединение к электрическим сетям, принадлежащим сетевым организациям Карачаево-Черкесской Республики энергопринимающих устройств заявителей - садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов), при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождении энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций в виде формулы 1:

$$\Pi_1 = 550 \times K_{\text{чл}}, \quad (1)$$

где $K_{\text{чл}}$ - количество членов объединений.

3. Установить с 1 января 2016 года размер платы (Π_2) за технологическое присоединение к электрическим сетям, принадлежащим сетевым организациям Карачаево-Черкесской Республики энергопринимающих устройств заявителей - граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай) при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории

надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций в виде формулы 2:

$$П_2 = 550 \times K_{чл}, \quad (2)$$

где $K_{чл}$ - количество граждан.

4. Установить с 1 января 2016 года экономически обоснованные ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям, принадлежащим сетевым организациям Карачаево-Черкесской Республики энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 1, 2 и 3 согласно приложению 1.

5. Утвердить, для включения в тариф на услуги по передаче электрической энергии, объем выпадающих доходов по технологическому присоединению к электрическим сетям, принадлежащим сетевым организациям Карачаево-Черкесской Республики, энергопринимающих устройств заявителей, согласно приложению 2.

6. Установить с 1 января 2016 года размер стандартизированных тарифных ставок на выполнение обязательных мероприятий (C_1), связанных с технологическим присоединением энергопринимающих устройств заявителей, к электрическим сетям территориальных электросетевых организации Карачаево-Черкесской Республики, за исключением указанных в пунктах 1, 2 и 3 согласно приложению 3.

7. Установить с 1 января 2016 года стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям, принадлежащим сетевым организациям Карачаево-Черкесской Республики, согласно приложению 4.

8. Утвердить с 1 января 2016 года формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям, принадлежащим сетевым организациям Карачаево-Черкесской Республики, согласно приложению 5.

9. С целью контроля, за деятельностью в сфере технологического присоединения к электрическим сетям Карачаево-Черкесской Республики, обязать сетевые организации вести учет затрат работ и материалов, а также доходов по каждому присоединению. Указанная информация подлежит представлению в Главное управление Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам ежеквартально, не позднее 30 числа месяца за отчетным кварталом.

10. Признать утратившими силу с 1 января 2016 года постановления Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам: от 30.12.2014 № 163 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики»;

от 04.09.2015 № 91 «О внесении изменения в постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 30.12.2014 № 163 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики».

11. Настоящее постановление вступает в силу по истечении 10 дней после официального опубликования.

Начальник



М-А.И. Чомаев

ЭКОНОМИЧЕСКИ ОБОСНОВАННАЯ СТАВКА

платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей с присоединяемой мощностью по одному источнику электроснабжения до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств и при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации составляет не более 300 метров в городах и не более 500 метров в сельской местности) к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики

№ п/п	Наименование сетевой организации	Экономически обоснованные ставки, руб./кВт
1	2	3
1.	Карачаево-Черкесский филиал ПАО «МРСК Северного Кавказа»	68,5
2.	ОАО «Распределительная сетевая компания»	180,8
3.	ОАО «Карачаевск-Теплоэнерго»	68,5
4.	ОАО «Оборонэнерго» (на территории Карачаево-Черкесской Республики)	68,5
5.	ОАО «Электрические сети микрорайона Московский»	68,5

ОБЪЕМ ВЫПАДАЮЩИХ ДОХОДОВ

территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики от
технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей, для
включения в тарифы на услуги по передаче электрической энергии

№ п/п	Наименование сетевой организации	Объем выпадающих доходов тыс. руб.
1	2	3
1.	Карачаево-Черкесский филиал ПАО «МРСК Северного Кавказа»	281,4
2.	ОАО «Распределительная сетевая компания»	1 782,4
3.	ОАО «Карачаевск-Теплоэнерго»	X
4.	ОАО «Оборонэнерго» (на территории Карачаево-Черкесской Республики)	X
5.	ОАО «Электрические сети микрорайона Московский»	X

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

на покрытие расходов на выполнение обязательных мероприятий, связанных с
технологическим присоединением энергопринимающих устройств заявителя к объектам
электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций

Карачаево-Черкесской Республики

руб./кВт

№ п/п	Наименование сетевой организации	Присоединяем ая мощность, кВт	C ₁	в том числе: (в ценах периода регулир-ия)			
				C _{1.1}	C _{1.2}	C _{1.3}	C _{1.4}
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Карачаево-Черкесский филиал ПАО «МРСК Северного Кавказа»	До 150 включительно	63,2	23,1	13,6	X	26,5
		Свыше 150 до 670 включительно	13,8	5,6	3,9	X	4,3
2.	ОАО «Распределительная сетевая компания»	До 150 включительно	29,6	16,7	9,2	X	3,7
		Свыше 150 до 670 включительно	9,5	4,9	3,4	X	1,2
3.	ОАО «Карачаевск-Теплоэнерго»	До 150 включительно	63,2	23,1	13,6	X	26,5
		Свыше 150 до 670 включительно	13,8	5,6	3,9	X	4,3
4.	ОАО «Оборонэнерго» (на территории Карачаево-Черкесской Республики)	До 150 включительно	63,2	23,1	13,6	X	26,5
		Свыше 150 до 670 включительно	13,8	5,6	3,9	X	4,3
5.	ОАО «Электрические сети микрорайона Московский»	До 150 включительно	63,2	23,1	13,6	X	26,5
		Свыше 150 до 670 включительно	13,8	5,6	3,9	X	4,3

Примечание:

C₁ – 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 п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в"), в том числе:

C_{1.1} – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);

C_{1.2} – проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий;

C_{1.3} – участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств;

C_{1.4} – осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено").

СТАВКИ

платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых
организации Карачаево-Черкесской Республики

№ п/п	Уровень напряжен ия в точке присоеди нения, кВ	Присоединя емая мощность кВт	Стандартизированные тарифные ставки			Ставки за единицу максимальной мощности		
			C_{2i} , руб./км	C_{3i} , руб./км	C_{4i} , руб./кВт	C_{2i}^{max} , руб./ кВт	C_{3i}^{max} , руб./ кВт	C_{4i}^{max} , руб./кВт
			В ценах 2001 года			В ценах 2001 года		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Карачаево-Черкесский филиал ПАО «МРСК Северного Кавказа»								
1.1	0.4-10	До 150 включительно	59 361,4	84 848,9	110,5	157,8	214,5	110,5
ОАО «Распределительная сетевая компания»								
2.1	0.4-10	До 150 включительно	47 369,6	90 070,0	227,5	169,1	208,7	227,5
2.2	0.4-10	Свыше 150 до 670 включительно	149 966,3	272 576,1	677,1	345,8	195,2	677,1
ОАО «Карачаевск-Теплоэнерго»								
3.1	0.4-10	Свыше 15 до 150 включительно	59 361,4	84 848,9	110,6	157,8	214,5	110,6
ОАО «Оборонэнерго» (на территории Карачаево-Черкесской Республики)								
4.1	0.4-10	Свыше 15 до 150 включительно	59 361,4	84 848,9	110,6	157,8	214,5	110,6
ОАО «Электрические сети микрорайона Московский»								
5.1	0.4-10	Свыше 15 до 150 включительно	59 361,4	84 848,9	110,6	157,8	214,5	110,6

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

№ п/п	Условия присоединения	Формулы платы (П) посредством применения	
		стандартизированных ставок	ставок платы за единицу максимальной мощности
1	2	3	4
1.	Без инвестиционной составляющей	$C_1 \times N_{\max}$	$C_1 \times N_{\max}$
2.	С инвестиционной составляющей:		
2.1	при необходимости строительства воздушной линии	$C_1 \times N_{\max} + C_{2i} \times L_2 \times Z_{\text{вл}}$	$C_1 \times N_{\max} + C_{2i}^{\max} \times N^{\max} \times Z_{\text{вл}}$
2.2	при необходимости строительства кабельной линии	$C_1 \times N_{\max} + C_{3i} \times L_3 \times Z_{\text{кл}}$	$C_1 \times N_{\max} + C_{3i}^{\max} \times N^{\max} \times Z_{\text{кл}}$
2.3	при необходимости строительства трансформаторной подстанции и (или) пункта секционирования	$C_1 \times N_{\max} + C_{4i} \times N_{\max} \times Z_{\text{проч}}$	$C_1 \times N_{\max} + C_{4i}^{\max} \times N^{\max} \times Z_{\text{проч}}$
2.4	при необходимости строительства воздушной и кабельной линии	$C_1 \times N_{\max} + (C_{2i} \times L_2) \times Z_{\text{вл}} + (C_{3i} \times L_3) \times Z_{\text{кл}}$	$C_1 \times N_{\max} + (C_{2i}^{\max} \times N^{\max}) \times Z_{\text{вл}} + (C_{3i}^{\max} \times N^{\max}) \times Z_{\text{кл}}$
2.5	при необходимости строительства воздушной линии и трансформаторной подстанции и (или) пункта секционирования	$C_1 \times N_{\max} + (C_{2i} \times L_2) \times Z_{\text{вл}} + (C_{4i} \times N_{\max}) \times Z_{\text{проч}}$	$C_1 \times N_{\max} + (C_{2i}^{\max} \times N^{\max}) \times Z_{\text{вл}} + (C_{4i}^{\max} \times N^{\max}) \times Z_{\text{проч}}$
2.6	при необходимости строительства кабельной линии и трансформаторной подстанции и (или) пункта секционирования	$C_1 \times N_{\max} + (C_{3i} \times L_3) \times Z_{\text{кл}} + (C_{4i} \times N_{\max}) \times Z_{\text{проч}}$	$C_1 \times N_{\max} + (C_{3i}^{\max} \times N^{\max}) \times Z_{\text{кл}} + (C_{4i}^{\max} \times N^{\max}) \times Z_{\text{проч}}$
2.7	при необходимости строительства воздушной, кабельной линии и трансформаторной подстанции и (или) пункта секционирования	$C_1 \times N_{\max} + (C_{2i} \times L_2) \times Z_{\text{вл}} + (C_{3i} \times L_3) \times Z_{\text{кл}} + (C_{4i} \times N_{\max}) \times Z_{\text{проч}}$	$C_1 \times N_{\max} + (C_{2i}^{\max} \times N^{\max}) \times Z_{\text{вл}} + (C_{3i}^{\max} \times N^{\max}) \times Z_{\text{кл}} + (C_{4i}^{\max} \times N^{\max}) \times Z_{\text{проч}}$

Примечание:

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителем электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в");

C_{2i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения;

C_{3i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения;

C_{4i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению N 1 Методическим указаниям на i -м 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 комплектной трансформаторной подстанции, распределительной трансформаторной подстанции и пункта секционирования, при этом $C_{4i}^{\max} = C_{4i}$;

$N^{\max}$ – максимальная присоединяемая мощность;

L_2 – длина воздушной линии от объекта электросетевого хозяйства сетевой организации до границы земельного участка заявителя, строительство которой предусмотрено техническими условиями (км);

L_3 – длина кабельной линии от объекта электросетевого хозяйства сетевой организации до границы земельного участка заявителя, строительство которой предусмотрено техническими условиями (км);

$Z_{\text{вл}}$ – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ по воздушной прокладке провода с алюминиевыми (или медным жилами) для Карачаево-Черкесской Республики на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации;

$Z_{\text{кл}}$ – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ по подземной прокладке кабеля с алюминиевыми (или медным жилами) Карачаево-Черкесской Республики на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации;

$Z_{\text{проч}}$ – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ по прочим объектам для Карачаево-Черкесской Республики на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемые Министерством регионального развития Российской Федерации;