



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

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 30 декабря 2014 г. № 163

г. Черкесск

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

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об 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», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», 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» и на основании Положения о Главном управлении Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам, утвержденного

Указом Президента Карачаево-Черкесской Республики от 22.07.2010 № 143, Главное управление Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам постановляет:

1. Установить с 1 января 2015 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.

1.2. Заявителей - граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погребя, сараи), 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 нахождении 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.

1.3. 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 2015 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:

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

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

3. Установить с 1 января 2015 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 согласно приложению 1.

4. Утвердить, для включения в тарифы на услуги по передаче электрической энергии, объем выпадающих доходов по технологическому присоединению к электрическим сетям, принадлежащим сетевым организациям Карачаево-Черкесской Республики, энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 1,2, согласно приложению 2.

5. Установить с 1 января 2015 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 согласно приложению 3.

6. Установить с 1 января 2015 года стандартизированные тарифные ставки для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям, принадлежащим сетевым организациям Карачаево-Черкесской Республики, с календарной разбивкой согласно приложению 4 для:

6.1. заявителей с максимальной присоединяемой мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в случае, если расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности;

6.2. заявителей с присоединяемой мощностью свыше 15 кВт и до 100 кВт включительно, подающих заявку в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов.

7. Установить с 1 января 2015 года ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям, принадлежащим сетевым организациям Карачаево-Черкесской Республики энергопринимающих устройств заявителей, с календарной разбивкой согласно приложению 5.

8. Утвердить с 1 января 2015 года формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям, принадлежащим сетевым организациям Карачаево-Черкесской Республики, согласно приложению 6.

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 2015 года постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 30.12.2013 №159 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителей к электрическим сетям сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики», постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 20.10.2014 №72 «О внесении изменения в постановление Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам от 30.12.2013 №159 «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 со дня 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 ОАО «МРСК Северного Кавказа»	68,90
2.	ОАО «Распределительная сетевая компания»	172,19
3.	ОАО «Карачаевск-Теплоэнерго»	68,90
4.	ОАО «Оборонэнерго» (на территории Карачаево-Черкесской Республики)	68,90
5.	ОАО «Российские железные дороги» (на территории Карачаево-Черкесской Республики)	68,90
6.	ОАО «Электрические сети микрорайона Московский»	68,90

ОБЪЕМ ВЫПАДАЮЩИХ ДОХОДОВ

территориальных сетевых организаций Карачаево-Черкесской Республики от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей с присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно, 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 ОАО «МРСК Северного Кавказа»	X
2.	ОАО «Распределительная сетевая компания»	232,48
3.	ОАО «Карачаевск-Теплоэнерго»	X
4.	ОАО «Оборонэнерго» (на территории Карачаево-Черкесской Республики)	X
5.	ОАО «Российские железные дороги» (на территории Карачаево-Черкесской Республики)	X
6.	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	Присоединяемая мощность, кВт	C ₁	в том числе: (в ценах периода регулирования)			
				C _{1.1}	C _{1.2}	C _{1.3}	C _{1.4}
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Карачаево-Черкесский филиал ОАО «МРСК Северного Кавказа»	До 150 включительно	63,20	25,40	13,20	X	24,60
2.	ОАО «Распределительная сетевая компания»	До 150 включительно	28,96	16,51	8,80	X	3,65
		Свыше 150 до 670 включительно	9,00	4,66	3,24	X	1,10
3.	ОАО «Карачаевск-Теплоэнерго»	До 150 включительно	63,20	25,40	13,20	X	24,60
4.	ОАО «Оборонэнерго» (на территории Карачаево-Черкесской Республики)	До 150 включительно	63,20	25,40	13,20	X	24,60
5.	ОАО «Российские железные дороги» (на территории Карачаево-Черкесской Республики)	До 150 включительно	28,96	16,51	8,80	X	3,65
		Свыше 150 до 670 включительно	9,00	4,66	3,24	X	1,10
6.	ОАО «Электрические сети микрорайона Московский»	До 150 включительно	63,20	25,40	13,20	X	24,60

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").

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ 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 с 01.01.2015г. до 30.09.2015г.			Стандартизированные тарифные ставки с 01.10.2015г. до 31.12.2015г.		
			C_{2i} , руб./км	C_{3i} , руб./км	C_{4i} , руб./кВт	C_{2i} , руб./км	C_{3i} , руб./км	C_{4i} , руб./кВт
			В ценах 2001 года			В ценах 2001 года		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Карачаево-Черкесский филиал ОАО «МРСК Северного Кавказа»								
1.1	0.4-10	До 150 включительно	89 597,50	169 697,80	221,10	44 798,75	84 848,9	110,5
ОАО «Распределительная сетевая компания»								
2.1	0.4-10	До 150 включительно	85 142,30	307 897,60	455,47	42 571,15	153 948,8	227,73
2.2	0.4-10	Свыше 150 до 670 включительно	85 142,30	307 897,60	751,92	85 142,30	307 897,60	751,92
ОАО «Карачаевск-Теплоэнерго»								
3.1	0.4-10	До 150 включительно	89 597,50	169 697,80	221,10	44 798,75	84 848,9	110,5
ОАО «Оборонэнерго» (на территории Карачаево-Черкесской Республики)								
4.1	0.4-10	До 150 включительно	89 597,50	68 597,80	221,10	44 798,75	34 298,9	110,5
ОАО «Российские железные дороги» (на территории Карачаево-Черкесской Республики)								
5.1	0.4-10	До 150 включительно	85 142,30	307 897,60	455,47	42 571,15	153 948,8	227,73
5.2	0.4-10	Свыше 150 до 670 включительно	85 142,30	307 897,60	751,92	85 142,30	307 897,60	751,92
ОАО «Электрические сети микрорайона Московский»								
6.1	0.4-10	До 150 включительно	89 597,50	169 697,80	221,10	44 798,75	84 848,9	110,5

СТАВКИ

за единицу максимальной мощности руб./кВт
на технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых
организации Карачаево-Черкесской Республики

№ п/п	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	Присоединяемая мощность, кВт	Ставки за единицу максимальной мощности с 01.01.2015г. до 30.09.2015г.			Ставки за единицу максимальной мощности с 01.10.2015г. до 31.12.2015г.		
			C_{2i}^{max} , руб./кВт	C_{3i}^{max} , руб./кВт	C_{4i}^{max} , руб./кВт	C_{2i}^{max} , руб./кВт	C_{3i}^{max} , руб./кВт	C_{4i}^{max} , руб./кВт
			В ценах периода регулирования			В ценах периода регулирования		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Карачаево-Черкесский филиал ОАО «МРСК Северного Кавказа»								
1.1	0.4-10	До 150 включительно	440,44	2 132,01	1 282,38	220,22	1 066,00	641,19
ОАО «Распределительная сетевая компания»								
2.1	0.4-10	До 150 включительно	413,49	2 242,56	2 641,73	206,745	1 121,28	1 320,86
2.2	0.4-10	Свыше 150 до 670 включительно	413,49	2 242,56	4 361,136	413,49	2 242,56	4 361,136
ОАО «Карачаевск-Теплоэнерго»								
3.1	0.4-10	До 150 включительно	440,44	2 832,01	1 282,38	220,22	1 416,00	641,19
ОАО «Оборонэнерго» (на территории Карачаево-Черкесской Республики)								
4.1	0.4-10	До 150 включительно	440,44	2 832,01	1 282,38	220,22	1 416,00	641,19
ОАО «Российские железные дороги» (на территории Карачаево-Черкесской Республики)								
5.1	0.4-10	До 150 включительно	413,49	2 242,56	2 641,73	206,745	1 121,28	1 320,86
5.2	0.4-10	Свыше 150 до 670 включительно	413,49	2 242,56	4 361,136	413,49	2 242,56	4 361,136
ОАО «Электрические сети микрорайона Московский»								
6.1	0.4-10	До 150 включительно	440,44	2 832,01	1 282,38	220,22	1 416,00	641,19

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	$C_1 \times N_{\max} + C_{2i} \times L_2 \times Z_{\text{вл}}$	$C_1 \times N_{\max} + C_{2i}^{\max} \times N^{\max}$
2.2	при необходимости строительства кабельной линии	$C_1 \times N_{\max} + C_{3i} \times L_3 \times Z_{\text{кл}}$	$C_1 \times N_{\max} + C_{3i}^{\max} \times N^{\max}$
2.3	при необходимости строительства трансформаторной подстанции и (или) пункта секционирования	$C_1 \times N_{\max} + C_{4i} \times N_{\max} \times Z_{\text{проч}}$	$C_1 \times N_{\max} + C_{4i}^{\max} \times N^{\max}$
2.4	при необходимости строительства воздушной и кабельной линии	$C_1 \times N_{\max} + (C_{2i} \times L_2) \times Z_{\text{вл}} + (C_{3i} \times L_3) \times Z_{\text{кл}}$	$C_1 \times N_{\max} + (C_{2i}^{\max} + C_{3i}^{\max}) \times N^{\max}$
2.5	при необходимости строительства воздушной линии и трансформаторной подстанции и (или) пункта секционирования	$C_1 \times N_{\max} + (C_{2i} \times L_2) \times Z_{\text{вл}} + (C_{4i} \times N_{\max}) \times Z_{\text{проч}}$	$C_1 \times N_{\max} + (C_{2i}^{\max} + C_{4i}^{\max}) \times N^{\max}$
2.6	при необходимости строительства кабельной линии и трансформаторной подстанции и (или) пункта секционирования	$C_1 \times N_{\max} + (C_{3i} \times L_3) \times Z_{\text{кл}} + (C_{4i} \times N_{\max}) \times Z_{\text{проч}}$	$C_1 \times N_{\max} + (C_{3i}^{\max} + C_{4i}^{\max}) \times N^{\max}$
2.7	при необходимости строительства воздушной, кабельной линии и трансформаторной подстанции и (или) пункта секционирования	$C_1 \times N_{\max} + (C_{2i} \times L_2) \times Z_{\text{вл}} + (C_{3i} \times L_3) \times Z_{\text{кл}} + (C_{4i} \times N_{\max}) \times Z_{\text{проч}}$	$C_1 \times N_{\max} + (C_{2i}^{\max} + C_{3i}^{\max} + C_{4i}^{\max}) \times N^{\max}$

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 трансформаторно-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, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации;