



РЕГИОНАЛЬНАЯ ТАРИФНАЯ КОМИССИЯ
СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

18 декабря 2014 г.

г. Ставрополь

№ 66/3

Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края на 2015 год

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами 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, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1, и на основании Положения о региональной тарифной комиссии Ставропольского края, утвержденного постановлением Правительства Ставропольского края от 19 декабря 2011 г. № 495-п, региональная тарифная комиссия Ставропольского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

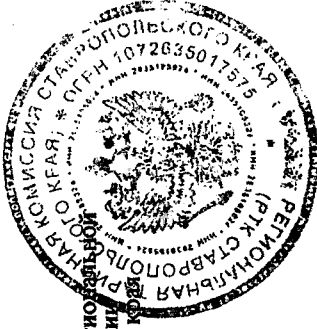
1. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2015 года: стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на выполнение обязательных мероприятий, связанных с технологическим присоединением энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края (C_{11}) в ценах 2015 года (без учета налога на добавленную стоимость) согласно приложению 1; стандартизированные тарифные ставки в ценах 2001 года и ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) в ценах 2015 года (без учета налога на добавленную стоимость) согласно приложениям 2-27;

формулы для расчета размера платы за технологическое присоединение согласно приложению 28.

2. Ставки, утвержденные в пункте 1 настоящего постановления, действуют по 31 декабря 2015 года включительно.

3. Признать утратившими силу с 01 января 2015 года: постановление региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 18 декабря 2013 г. № 77/1 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края на 2014 год»; пункт 4 постановления региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 30 апреля 2014 г. № 25/1 «О внесении изменений в некоторые постановления региональной тарифной комиссии Ставропольского края».

4. Настоящее постановление вступает в силу на следующий день после дня его официального опубликования.



Председатель региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края

К.А.Шиманиди

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

к постановлению региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края
от 18 декабря 2014 г. № 66/3

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

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

руб./кВт

№ п/п	Наименование организации	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ									
		0,4 (в ценах 2015 г.)					6-10 (в ценах 2015 г.)				
		C _{лi} *	в том числе:				C _{лi} *	в том числе:			
1	2	3	C _{1,1i}	C _{1,2i}	C _{1,3i}	C _{1,4i}	8	C _{1,1i}	C _{1,2i}	C _{1,3i}	C _{1,4i}
1	ГУП СК «Ставрополькоммунэлектро»	40,54	14,32	7,39	-	18,83	10,68	3,88	1,73	-	5,07
2	филиал ОАО «МРСК Северного Кавказа» - «Ставропольэнерго»	52,75	19,47	8,66	-	24,62	12,73	4,51	2,24	-	5,98
3	ОАО «Георгиевские городские электрические сети»	21,79	9,25	3,44	-	9,10	8,47	3,61	1,27	-	3,59
4	ОАО «Пятигорские электрические сети»	37,01	15,51	6,58	-	14,92	1,64	0,67	0,28	-	0,69
5	ОАО «Кисловодская сетевая компания»	25,35	9,21	4,78	-	11,36	8,05	3,03	1,72	-	3,30
6	ОАО «Невинномысская электросетевая компания»	28,91	11,37	5,85	-	11,69	5,93	2,30	1,18	-	2,45

2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
7	ООО «КЭУК» (филиал «Железноводские электрические сети»)	36,41	13,75	7,34	-	15,32	10,32	3,68	2,25	-	4,39
8	ОАО «Ессентукская сетевая компания»	38,39	10,68	6,82	-	20,89	13,20	3,65	2,56	-	6,99
9	ОАО «Ставропольэнергоинвест»	31,82	11,67	5,16	-	14,99	4,71	1,69	0,80	-	2,22
10	МУП города Буденновска «Электросетевая компания»	53,26	22,59	7,72	-	22,95	38,97	16,05	6,62	-	16,30
11	ОАО «РЖД» (Северо-Кавказский филиал)	67,30	23,90	12,72	-	30,68	6,69	2,46	1,21	-	3,02
12	ОАО «Оборонэнерго» (Северо-Кавказский филиал)	22,30	9,01	3,89	-	9,40	19,53	7,69	3,33	-	8,51
13	ЗАО «Южная энергетическая компания» (филиал в г. Лермонтове)	26,55	11,17	5,37	-	10,01	7,64	3,11	1,57	-	2,96
14	ООО «Газпром энерго» (Северо-Кавказский филиал)	32,71	12,59	5,92	-	14,20	7,39	2,88	1,30	-	3,21
15	ОАО «Невинномысский Азот»	63,93	21,77	11,12	-	31,04	6,26	2,15	1,06	-	3,05
16	ООО «Концерн Энергия» г. Минеральные Воды	26,07	9,85	5,25	-	10,97	10,32	3,68	2,25	-	4,39
17	ООО «Ставропольская сетевая компания»	10,83	4,44	2,29	-	4,10	9,99	3,98	1,97	-	4,04
18	ООО «РИТМ-Б» г. Ставрополь	29,11	11,93	6,16	-	11,02	9,99	3,98	1,97	-	4,04
19	ОАО «Международный аэропорт Минеральные Воды»	29,11	11,93	6,16	-	11,02	9,99	3,98	1,97	-	4,04
20	ОАО «Международный аэропорт Ставрополь»	29,11	11,93	6,16	-	11,02	9,99	3,98	1,97	-	4,04
21	ЗАО «Люминофор-Сервис» г. Ставрополь	29,11	11,93	6,16	-	11,02	9,99	3,98	1,97	-	4,04
22	ООО ПП «Стеклотара»	29,11	11,93	6,16	-	11,02	9,99	3,98	1,97	-	4,04
23	ООО «Горэлектросеть», г. Буденновск	29,11	11,93	6,16	-	11,02	9,99	3,98	1,97	-	4,04
24	ООО «Алмаз» г. Буденновск	29,11	11,93	6,16	-	11,02	9,99	3,98	1,97	-	4,04
25	ООО «Восток» г. Буденновск	29,11	11,93	6,16	-	11,02	9,99	3,98	1,97	-	4,04

ПРИЛОЖЕНИЕ 5

к постановлению региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края
от 18 декабря 2014 г. № 66/3

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ И СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ для расчета размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Пятигорские электрические сети»

№ п/п	Уровень напряжения в точке присоедине ния, кВ	Присоединяемая 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
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.1.	0,4	До 150 включительно						
1.1.1.		с 01.01.2015 по 30.09.2015	70 457,24	245 094,39	1 267,16	2 598,24	5 814,02	8 223,89
1.1.2.		с 01.10.2015 по 31.12.2015	35 228,62	122 547,19	633,58	1 299,12	2 907,01	4 111,94
1.2.		Свыше 150 до 670 включительно	66 459,15	279 177,82	1 264,51	1 656,74	7 606,60	8 206,64
1.3.		Свыше 670	59 596,52	236 075,48	770,71	863,51	4 406,90	5 001,90
2.1.	6-10	До 150 включительно						
2.1.1.		с 01.01.2015 по 30.09.2015	219 480,55	225 392,35	-	2 903,18	1 709,38	-
2.1.2.		с 01.10.2015 по 31.12.2015	109 740,27	112 696,17	-	1 451,59	854,69	-

2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
2.2.		Свыше 150 до 670 включительно	144 728,70	359 909,93	2 036,44	1 573,58	1 794,29	13 216,47
2.3.		Свыше 670	82 550,68	393 784,09	-	1 977,96	4 209,14	-

Примечание:

стандартизированные тарифные ставки (C_{2i}), рассчитанные в ценах 2001 года, и ставки за единицу максимальной мощности (C_{2i}^{max}), рассчитанные в ценах 2015 года, на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения применяются в отношении работ, выполненных на железобетонных и (или) металлических опорах проводом марки СИП и (или) АС в одноцепном исполнении;

стандартизированные тарифные ставки (C_{3i}), рассчитанные в ценах 2001 года, и ставки за единицу максимальной мощности (C_{3i}^{max}), рассчитанные в ценах 2015 года, на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения применяются в отношении работ, выполненных кабелем марки АВББШв, ААШВ, АВББШв, АСБл, ААБл, АПББВ, АПБП2г, АНХСМК-WTC;

стандартизированные тарифные ставки (C_{4i}), рассчитанные в ценах 2001 года, и ставки за единицу максимальной мощности (C_{4i}^{max}), рассчитанные в ценах 2015 года, на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций.



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
26	ООО «Электрон» г. Буденновск	29,11	11,93	6,16	-	11,02	9,99	3,98	1,97	-	4,04

Примечание:

* C_{11} - 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 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 г. № 209-э/1 (кроме подпунктов "б" и "в"), в том числе:

$C_{1.11}$ - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);

$C_{1.21}$ - проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий;

$C_{1.31}$ - участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств;

$C_{1.41}$ - осуществление сетевой организацией фактического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "выключено").

** Стандартизированная тарифная ставка C_{11} за технологическое присоединение к электрическим сетям распространяется на заявителей, подавших заявку в целях временного технологического присоединения энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).



ФОРМУЛЫ

для расчета размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации посредством применения стандартизированных ставок платы и ставок платы за максимальную присоединяемую мощность

№ п/п	Условия присоединения	Формулы платы (П) посредством применения	
		стандартизированных ставок	ставок платы за максимальную присоединяемую мощность
1	2	3	4
1.	Без инвестиционной составляющей	$C_{11} \times N_{\max}$	$C_{11} \times N_{\max}$
2.	С инвестиционной составляющей:		
2.1	при необходимости строительства воздушной линии	$C_{11} \times N_{\max} + C_{21} \times L_2 \times Z$	$C_{11} \times N_{\max} + C_{21}^{\max} \times N_{\max}$
2.2	при необходимости строительства кабельной линии	$C_{11} \times N_{\max} + C_{31} \times L_3 \times Z$	$C_{11} \times N_{\max} + C_{31}^{\max} \times N_{\max}$
2.3	при необходимости строительства трансформаторной подстанции и (или) пункта секционирования	$C_{11} \times N_{\max} + C_{41} \times N_{\max} \times Z$	$C_{11} \times N_{\max} + C_{41}^{\max} \times N_{\max}$

2

1	2	3	4
2.4	при необходимости строительства воздушной и кабельной линии	$C_{11} \times N_{\max} + C_{21} \times L_2 \times Z + C_{31} \times L_3 \times Z$	$C_{11} \times N_{\max} + (C_{21}^{\max} + C_{31}^{\max}) \times N_{\max}$
2.5	при необходимости строительства воздушной линии и трансформаторной подстанции и (или) пункта секционирования	$C_{11} \times N_{\max} + C_{21} \times L_2 \times Z + C_{41} \times N_{\max} \times Z$	$C_{11} \times N_{\max} + (C_{21}^{\max} + C_{41}^{\max}) \times N_{\max}$
2.6	при необходимости строительства кабельной линии и трансформаторной подстанции и (или) пункта секционирования	$C_{11} \times N_{\max} + C_{31} \times L_3 \times Z + C_{41} \times N_{\max} \times Z$	$C_{11} \times N_{\max} + (C_{31}^{\max} + C_{41}^{\max}) \times N_{\max}$
2.7	при необходимости строительства воздушной линии, кабельной линии, трансформаторной подстанции и (или) пункта секционирования	$C_{11} \times N_{\max} + C_{21} \times L_2 \times Z + C_{31} \times L_3 \times Z + C_{41} \times N_{\max} \times Z$	$C_{11} \times N_{\max} + (C_{21}^{\max} + C_{31}^{\max} + C_{41}^{\max}) \times N_{\max}$

Примечание:

C_{11} – 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_{21} – стандартизированная ставка платы на выполнение мероприятий по строительству воздушной линии на i уровне напряжения;
 C_{31} – стандартизированная ставка платы на выполнение мероприятий по строительству кабельной линии на i уровне напряжения;
 C_{41} – стандартизированная ставка платы на выполнение мероприятий по строительству комплектной трансформаторной подстанции, распределительной трансформаторной подстанции и (или) пункта секционирования на i уровне напряжения;
 C_{21}^{\max} – ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству воздушной линии;
 C_{31}^{\max} – ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству кабельной линии;
 C_{41}^{\max} – ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству комплектной трансформаторной подстанции, распределительной трансформаторной подстанции и (или) пункта секционирования;

Z – индекс изменения сметной стоимости, применяемый по видам строительно-монтажных работ, для Ставропольского края на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета платы, к территориальным единичным расценкам 2001 года, и определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

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);

i – уровень напряжения, на котором осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации;

N_{\max} – максимальная присоединяемая мощность.

