



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ТАРИФНАЯ КОМИССИЯ
СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ**

П О 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными 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_{1i}) 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.Шишманиди

Официальный источник: сайт РТК Ставропольского края www.tarif26.ru → электроснабжение → постановления комиссии.

Размещено 31.12.2014г.

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

№ п/п	Наименование организации	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ											руб./кВт
		0,4 (в ценах 2015 г.)					6-10 (в ценах 2015 г.)						
		C _{1i} *	в том числе:				C _{1i} *	в том числе:					
			C _{1,1i}	C _{1,2i}	C _{1,3i}	C _{1,4i}		C _{1,1i}	C _{1,2i}	C _{1,3i}	C _{1,4i}		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12		
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	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
7	ООО «КЭУК» (филиал «Железнодорожные 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 ИП «Стеклогара»	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

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_{1i} - 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, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 г. № 209-э/1 (кроме подпунктов "б" и "в"), в том числе:

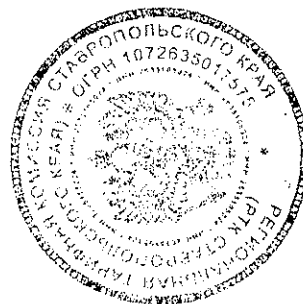
$C_{1.1i}$ - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);

$C_{1.2i}$ - проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий;

$C_{1.3i}$ - участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств;

$C_{1.4i}$ - осуществление сетевой организацией фактического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено").

** Стандартизированная тарифная ставка C_{1i} 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)



ПРИЛОЖЕНИЕ 2

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 ГУП СК «Ставрополькоммунэнерго»

№ п/п	Уровень напряже ния в точке присоед инения, кВ	Присоединяемая мощность, кВт	Стандартизированные тарифные ставки				Ставки за единицу максимальной мощности			
			C_{2i}^* руб./км	C_{3j}^{**} руб./км	C_{4i}^{***} руб./кВт	$C_{4,2i}$	C_{2i}^{max} руб./кВт	C_{3i}^{max} руб./кВт	C_{4i}^{max} руб./кВт	$C_{4,2i}^{max}$
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.1.	0,4	До 150 включительно								
1.1.1.		с 01.01.2015 по 30.09.2015	46 787,54	158 484,35	1 483,65	-	1 888,67	2 429,64	9 628,87	-
1.1.2.		с 01.10.2015 по 31.12.2015	23 393,77	79 242,17	741,82	-	944,34	1 214,82	4 814,44	-
1.2.		Свыше 150 до 670 включительно	91 417,55	117 229,28	374,50	-	856,35	952,57	2 430,53	-
1.3.		Свыше 670	59 596,52	395 246,61	443,60	-	863,51	1 683,06	2 878,97	-
2.1.	6-10	До 150 включительно								
2.1.1.		с 01.01.2015 по 30.09.2015	182 528,85	225 392,35	-	-	3 466,83	1 709,38	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
2.1.2.	с 01.10.2015 по 31.12.2015		127 826,44	115 756,46	-	-	1 901,56	866,34	-	-
2.2.	Свыше 150 до 670 включительно		162 206,12	294 759,08	2 036,44	365,76	2 534,53	184,59	13 216,47	2 373,76
2.3.	Свыше 670		73 754,70	277 506,62	-	52,40	2 165,98	631,50	-	340,08

Примечание:

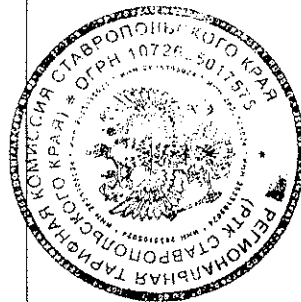
* стандартизированные тарифные ставки (C_{2i}), рассчитанные в ценах 2001 года, и ставки за единицу максимальной мощности (C_{2i}^{max}), рассчитанные в ценах 2015 года, на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения применяются в отношении работ, выполненных на железобетонных и (или) металлических опорах проводов 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 АВВГ, АВБбШв, ААБл, ААШВ, АПВбУ2г, АНХСМК-УТС;

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 уровне напряжения 6-10 кВ с присоединяемой мощностью свыше 150 до 670 кВт включительно применяются в отношении работ, выполненных кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена;

*** 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 комплектов трансформаторных подстанций;

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 пунктов секционирования соответственно.



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

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	$C_{1i} \times N_{\max}$	$C_{1i} \times N_{\max}$
2.	С инвестиционной составляющей:		
2.1	при необходимости строительства воздушной линии	$C_{1i} \times N_{\max} + C_{2i} \times L_2 \times Z$	$C_{1i} \times N_{\max} + C_{2i}^{\max} \times N_{\max}$
2.2	при необходимости строительства кабельной линии	$C_{1i} \times N_{\max} + C_{3i} \times L_3 \times Z$	$C_{1i} \times N_{\max} + C_{3i}^{\max} \times N_{\max}$
2.3	при необходимости строительства трансформаторной подстанции и (или) пункта секционирования	$C_{1i} \times N_{\max} + C_{4i} \times N_{\max} \times Z$	$C_{1i} \times N_{\max} + C_{4i}^{\max} \times N_{\max}$

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

Примечание:

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 ставка платы на выполнение мероприятий по строительству комплектной трансформаторной подстанции, распределительной трансформаторной подстанции и (или) пункта секционирования 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 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;

L₂ – длина воздушной линии от объекта электросетевого хозяйства сетевой организации до границы земельного участка заявителя, строительство которой предусмотрено техническими условиями (км);

L₃ – 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.

