



РЕГИОНАЛЬНАЯ ТАРИФНАЯ КОМИССИЯ  
СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

10 апреля 2018 г.

г. Ставрополь

№ 14

О внесении изменения в приложение 1 к постановлению региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 27 декабря 2017 г. № 65/9 «Об установлении стандартизованных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края на 2018 год»

Региональная тарифная комиссия Ставропольского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести изменение в приложение 1 к постановлению региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 27 декабря 2017 г. № 65/9 «Об установлении стандартизованных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края на 2018 год», изложив его в редакции согласно приложению к настоящему постановлению.
2. Настоящее постановление вступает в силу на следующий день после дня его официального опубликования.

Председатель комиссии

Губский



ПРИЛОЖЕНИЕ  
к постановлению  
региональной тарифной комиссии  
Ставропольского края  
от 10 апреля 2018 г. № 14

«ПРИЛОЖЕНИЕ 1  
к постановлению  
региональной тарифной комиссии  
Ставропольского края  
от 27 декабря 2017 г. № 65/9  
(в редакции постановления  
региональной тарифной комиссии  
Ставропольского края  
от 10 апреля 2018 г. № 14)

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края в ценах 2018 года без учета налога на добавленную стоимость

Таблица 1

№ п/п	Наименование ставки	Наименование мероприятия	Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3	4
1.	C <sub>1</sub>	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») (руб. за	7 175,38

1	2	3	4
		присоединение) в том числе:	
1.1.	C <sub>1,1</sub>	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	2 725,47
1.2.	C <sub>1,2</sub>	проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	4 449,91

Таблица 2

№ п/п	Наимено- вание стар- тавки	Наименование мероприятия	Стандартизированная тарифная ставка			
			Уровень напряжения строящегося объекта электросетевого хозяйства (кВ)			
			0,4	6–10	на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов
1	2	3	4	5	6	7
1.	C <sub>2,i</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи (руб./км)				
1.1.		Строительство воздушной линии по существующим опорам				
1.1.1.		изолированный алюминиевый провод сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	–	449 826,37	–	661 167,58
1.1.2.		изолированный алюминиевый провод сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	–	595 329,94	–	–
1.2.		Строительство воздушной линии с установкой опор				
1.2.1.		Строительство воздушной линии на металлических опорах				

1	2	3	4	5	6	7
1.2.1.1.		изолированный алюминиевый провод сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	—	1 120 504,90	—	—
1.2.2.		<b>Строительство воздушной линии на железобетонных опорах</b>				
1.2.2.1.		изолированный стаалюминиевый провод сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	—	1 028 210,53	—	5 006 511,06
1.2.2.2.		изолированный алюминиевый провод сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	646 631,06	835 652,29	2 165 103,20	3 025 076,67
1.2.2.3.		изолированный алюминиевый провод сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	552 105,56	882 226,42	2 154 426,18	1 002 978,48
1.2.2.4.		изолированный алюминиевый провод сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	1 487 395,09	1 330 579,49	—	2 889 927,95
1.2.2.5.		неизолированный стаалюминиевый провод сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	719 586,40	189 903,88	1 433 569,92	5 798 420,66
1.2.2.6.		неизолированный стаалюминиевый провод сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	2 582 760,46	—	1 605 385,02	—
1.2.2.7.		неизолированный алюминиевый провод сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	—	436 217,56	—	—
1.2.2.8.		неизолированный алюминиевый провод сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	—	—	—	—
2.	C <sub>3i</sub>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи (руб./км)</b>				
2.1.		<b>Строительство кабельной линии в траншее</b>				
2.1.1.		одножильный с резиновой о пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	—	2 843 559,31	1 968 842,67	3 262 881,11
2.1.2.		одножильный с бумажной изоляцией сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	—	849 608,34	—	—

1	2	3	4	5	6	7
2.1.3.		одножильный с бумажной изоляцией сечением от 50 до 100 $\text{мм}^2$ включительно	–	1 618 424,45	–	5 117 961,13
2.1.4.		одножильный с бумажной изоляцией сечением от 100 до 200 $\text{мм}^2$ включительно	–	2 963 670,20	–	2 715 232,40
2.1.5.		одножильный с бумажной изоляцией сечением от 200 до 500 $\text{мм}^2$ включительно	–	1 199 491,77	–	5 273 064,62
2.1.6.		многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением до 50 $\text{мм}^2$ включительно	1 616 049,57	1 382 430,92	–	–
2.1.7.		многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 100 $\text{мм}^2$ включительно	–	1 784 035,29	–	1 816 383,10
2.1.8.		многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 $\text{мм}^2$ включительно	–	2 513 958,08	–	5 946 813,05
2.1.9.		многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 200 до 500 $\text{мм}^2$ включительно	–	1 954 032,26	–	–
2.1.10.		многожильный с бумажной изоляцией сечением до 50 $\text{мм}^2$ включительно	–	2 509 333,52	–	4 594 476,96
2.1.11.		многожильный с бумажной изоляцией сечением от 50 до 100 $\text{мм}^2$ включительно	–	1 736 209,77	–	1 479 073,79
2.1.12.		многожильный с бумажной изоляцией сечением от 100 до 200 $\text{мм}^2$ включительно	–	1 503 459,99	1 744 142,91	2 061 600,10
2.1.13.		многожильный с бумажной изоляцией сечением от 200 до 500 $\text{мм}^2$ включительно	–	2 604 571,13	–	2 368 755,64
2.2.		<b>Строительство кабельной линии в блоках</b>				

1	2	3	4	5	6	7
2.2.1.		многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	3 799 529,94	2 527 244,30	—	—
2.2.2.		многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	—	4 226 473,57	—	2 713 208,88
2.2.3.		многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно	—	1 478 492,98	—	—
2.2.4.		многожильный с бумажной изоляцией сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	—	—	—	4 085 708,12
2.3.		<b>Строительство кабельной линии методом горизонтально–направленного бурения (прокол)</b>				
2.3.1.		одножильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	—	—	3 384 184,10	—
3.	C <sub>4i</sub>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (руб./шт)</b>				
3.1.		реклоузеры от 500 А до 1000 А включительно	—	—	209 206,26	1 794 635,51
3.2.		реклоузеры свыше 1000 А включительно	—	—	—	1 280 918,07
3.3.		распределительные пункты до 100 А включительно	—	66 628,67	—	—
3.4.		распределительные пункты от 100 А до 250 А включительно	—	148 788,22	—	—
3.5.		распределительные пункты от 500 А до 1000 А включительно	—	—	—	438 182,08
4.	C <sub>5i</sub>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций (руб./кВт)</b>				
4.1.		однотрансформаторные мощностью до 25 кВА включительно	17 639,95	11 181,62	17 639,95	11 181,62

1	2	3	4	5	6	7
4.2.		однотрансформаторные мощностью от 26 до 100 кВА включительно	4 903,07	18 521,41	4 903,07	18 521,41
4.3.		однотрансформаторные мощностью от 101 до 250 кВА включительно	5 817,93	5 100,14	5 817,93	5 100,14
4.4.		однотрансформаторные мощностью от 251 до 500 кВА включительно	6 709,40	4 584,67	6 709,40	4 584,67
4.5.		однотрансформаторные мощностью от 501 до 900 кВА включительно	1 497,91	2 283,09	1 497,91	2 283,09
4.6.		однотрансформаторные мощностью свыше 1000 кВА	—	9 896,00	—	9 896,00
4.7.		двухтрансформаторные и более мощностью от 100 до 250 кВА включительно	2 200,21	3 373,18	2 200,21	3 373,18
4.8.		двухтрансформаторные и более мощностью от 250 до 500 кВА включительно	—	5 339,38	—	5 339,38
4.9.		двухтрансформаторные и более мощностью от 500 до 900 кВА включительно	—	4 212,51	—	4 212,51
4.10.		двухтрансформаторные и более мощностью свыше 1000 кВА	—	6 271,36	—	6 271,36
5.	C <sub>6i</sub>	<b>Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)</b>				
5.1.		Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ двухтрансформаторные и более мощностью свыше 1000 кВА	—	—	—	8 450,66

Примечание: Стандартизированная тарифная ставка С<sub>6i</sub> 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).».

