



РЕГИОНАЛЬНАЯ ТАРИФНАЯ КОМИССИЯ
СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

27 декабря 2017 г.

г. Ставрополь

№ 65/9

Об установлении стандартизированных 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

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 антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17, 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. Установить на период с 01 января по 31 декабря 2018 года:

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 согласно приложению 1 к настоящему постановлению;

ставки за единицу максимальной мощности 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 согласно приложению 2 к настоящему постановлению;

формулы для расчета размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций согласно приложению 3 к настоящему постановлению;

выпадающие доходы территориальных сетевых организаций Ставропольского края, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, учитываемые в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2018 год, согласно приложению 4 к настоящему постановлению.

2. Стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу мощности, установленные настоящим постановлением, применяются для расчета размера платы за технологическое присоединение территориальными сетевыми организациями Ставропольского края, которые соответствуют критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184.

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

Исполняющий обязанности председателя
региональной тарифной комиссии
Ставропольского края



С. Губский

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

к постановлению региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края
от 27 декабря 2017 г. № 65/9

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

№ п/п	Наименование ставки	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	на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов
1	2	3	4	5	6	7
1.	C ₁	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 при-	7 175,38	7 175,38	7 175,38	7 175,38

1	2	3	4	5	6	7
		соединение) в том числе:				
1.1.	C _{1.1}	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	2 725,47	2 725,47	2 725,47	2 725,47
1.2.	C _{1.2}	проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	4 449,91	4 449,91	4 449,91	4 449,91
2.	C_{2i}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи (руб./км)				
2.1.		Строительство воздушной линии по существующим опорам				
2.1.1.		изолированный алюминиевый провод сечением до 50 мм ² включительно	–	449 826,37	–	661 167,58
2.1.2.		изолированный алюминиевый провод сечением от 50 до 100 мм ² включительно	–	595 329,94	–	–
2.2.		Строительство воздушной линии с установкой опор				
2.2.1.		Строительство воздушной линии на металлических опорах				
2.2.1.1.		изолированный алюминиевый провод сечением от 50 до 100 мм ² включительно	–	1 120 504,90	–	–
2.2.2.		Строительство воздушной линии на железобетонных опорах				
2.2.2.1.		изолированный сталеалюминиевый провод сечением от 50 до 100 мм ² включительно	–	1 028 210,53	–	5 006 511,06
2.2.2.2.		изолированный алюминиевый провод сечением до 50 мм ² включительно	646 631,06	835 652,29	2 165 103,20	3 025 076,67
2.2.2.3.		изолированный алюминиевый провод сечением от 50 до 100 мм ² включительно	552 105,56	882 226,42	2 154 426,18	1 002 978,48

1	2	3	4	5	6	7
2.2.2.4.		изолированный алюминиевый провод сечением от 100 до 200 мм ² включительно	1 487 395,09	1 330 579,49	–	2 889 927,95
2.2.2.5.		неизолированный сталеалюминиевый провод сечением до 50 мм ² включительно	719 586,40	189 903,88	1 433 569,92	5 798 420,66
2.2.2.6.		неизолированный сталеалюминиевый провод сечением от 50 до 100 мм ² включительно	2 582 760,46	–	1 605 385,02	–
2.2.2.7.		неизолированный алюминиевый провод сечением до 50 мм ² включительно	–	436 217,56	–	–
2.2.2.8.		неизолированный алюминиевый провод сечением от 50 до 100 мм ² включительно	–	–	–	–
3.	С ₃₁	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи (руб./км)				
3.1.		Строительство кабельной линии в траншее				
3.1.1.		однопровитный с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 мм ² включительно	–	2 843 559,31	1 968 842,67	3 262 881,11
3.1.2.		однопровитный с бумажной изоляцией сечением до 50 мм ² включительно	–	849 608,34	–	–
3.1.3.		однопровитный с бумажной изоляцией сечением от 50 до 100 мм ² включительно	–	1 618 424,45	–	5 117 961,13
3.1.4.		однопровитный с бумажной изоляцией сечением от 100 до 200 мм ² включительно	–	2 963 670,20	–	2 715 232,40
3.1.5.		однопровитный с бумажной изоляцией сечением от 200 до 500 мм ² включительно	–	1 199 491,77	–	5 273 064,62

1	2	3	4	5	6	7
3.1.6.		многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением до 50 мм ² включительно	1 616 049,57	1 382 430,92	–	–
3.1.7.		многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 100 мм ² включительно	–	1 784 035,29	–	1 816 383,10
3.1.8.		многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 мм ² включительно	–	2 513 958,08	–	5 946 813,05
3.1.9.		многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 200 до 500 мм ² включительно	–	1 954 032,26	–	–
3.1.10.		многожильный с бумажной изоляцией сечением до 50 мм ² включительно	–	2 509 333,52	–	4 594 476,96
3.1.11.		многожильный с бумажной изоляцией сечением от 50 до 100 мм ² включительно	–	1 736 209,77	–	1 479 073,79
3.1.12.		многожильный с бумажной изоляцией сечением от 100 до 200 мм ² включительно	–	1 503 459,99	1 744 142,91	2 061 600,10
3.1.13.		многожильный с бумажной изоляцией сечением от 200 до 500 мм ² включительно	–	2 604 571,13	–	2 368 755,64
3.2.		Строительство кабельной линии в блоках				
3.2.1.		многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 100 мм ² включительно	3 799 529,94	2 527 244,30	–	–
3.2.2.		многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 мм ² включительно	–	4 226 473,57	–	2 713 208,88

1	2	3	4	5	6	7
3.2.3.		многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 200 до 500 мм ² включительно	–	1 478 492,98	–	–
3.2.4.		многожильный с бумажной изоляцией сечением от 50 до 100 мм ² включительно	–	–	–	4 085 708,12
3.3.		Строительство кабельной линии методом горизонтально–направленного бурения (прокол)				
3.3.1.		одножильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 мм ² включительно	–	–	3 384 184,10	–
4.	C_{4i}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (руб./шт)				
4.1.		реклоузеры от 500 А до 1000 А включительно	–	–	209 206,26	1 794 635,51
4.2.		реклоузеры свыше 1000 А включительно	–	–	–	1 280 918,07
4.3.		распределительные пункты до 100 А включительно	–	66 628,67	–	–
4.4.		распределительные пункты от 100 А до 250 А включительно	–	148 788,22	–	–
4.5.		распределительные пункты от 500 А до 1000 А включительно	–	–	–	438 182,08
5.	C_{5i}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций (руб./кВт)				
5.1.		однотрансформаторные мощностью до 25 кВА включительно	17 639,95	11 181,62	17 639,95	11 181,62
5.2.		однотрансформаторные мощностью от 26 до 100 кВА включительно	4 903,07	18 521,41	4 903,07	18 521,41

1	2	3	4	5	6	7
5.3.		однотрансформаторные мощностью от 101 до 250 кВА включительно	5 817,93	5 100,14	5 817,93	5 100,14
5.4.		однотрансформаторные мощностью от 251 до 500 кВА включительно	6 709,40	4 584,67	6 709,40	4 584,67
5.5.		однотрансформаторные мощностью от 501 до 900 кВА включительно	1 497,91	2 283,09	1 497,91	2 283,09
5.6.		однотрансформаторные мощностью свыше 1000 кВА	–	9 896,00	–	9 896,00
5.7.		двухтрансформаторные и более мощностью от 100 до 250 кВА включительно	2 200,21	3 373,18	2 200,21	3 373,18
5.8.		двухтрансформаторные и более мощностью от 250 до 500 кВА включительно	–	5 339,38	–	5 339,38
5.9.		двухтрансформаторные и более мощностью от 500 до 900 кВА включительно	–	4 212,51	–	4 212,51
5.10.		двухтрансформаторные и более мощностью свыше 1000 кВА	–	6 271,36	–	6 271,36
6.	С ₆₁	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)				
6.1.		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 за технологическое присоединение к электрическим сетям распространяется на заявителей, подавших заявку в целях временного технологического присоединения энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергии 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 27 декабря 2017 г. № 65/9

СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ

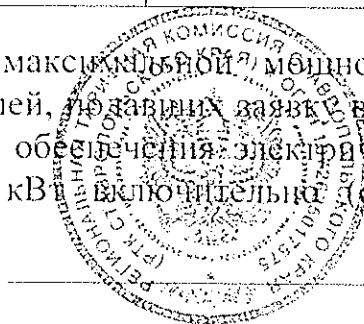
для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края в ценах 2018 года
без учета налога на добавленную стоимость

№ п/п	Наименование мероприятия	Наименование ставки	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)			
			Уровень напряжения энергопринимающих устройств заявителя, (кВ)			
			0,4		6-10	
			Максимальная мощность энергопринимающих устройств Заявителя			
			до 15 кВт (включительно)	свыше 15 кВт	до 15 кВт (включительно)	свыше 15 кВт
1	2	3	4	5	6	7
1.	На территории не относящейся к территориям городских населенных пунктов					
1.1.	Организационные мероприятия всего, в том числе:	C_{II}^{max}	828,93	27,56	828,93	8,68

1	2	3	4	5	6	7
1.1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	$C_{1.1i}^{\max}$	590,35	10,47	590,35	3,30
1.1.2.	проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	$C_{1.2i}^{\max}$	238,58	17,09	238,58	5,38
1.2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»		x	x	x	x
1.2.1.	строительство воздушных линий	C_{2i}^{\max}	2 838,96			
1.2.2.	строительство кабельных линий	C_{3i}^{\max}	2 717,77			
1.2.3.	строительство пунктов секционирования	C_{4i}^{\max}	278,94			
1.2.4.	строительство трансформаторных подстанций	C_{5i}^{\max}	6 461,41			
1.2.5.	строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	C_{6i}^{\max}	x			
2.	На территории городских населенных пунктов					
2.1.	Организационные мероприятия всего, в том числе:	C_{1i}^{\max}	828,93	27,56	828,93	8,68

1	2	3	4	5	6	7
2.1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	$C_{1.1i}^{\max}$	590,35	10,47	590,35	3,30
2.1.2.	проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	$C_{1.2i}^{\max}$	238,58	17,09	238,58	5,38
2.2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»		x	x	x	x
2.2.1.	строительство воздушных линий	C_{2i}^{\max}	4 137,41			
2.2.2.	строительство кабельных линий	C_{3i}^{\max}	6 522,29			
2.2.3.	строительство пунктов секционирования	C_{4i}^{\max}	2 180,88			
2.2.4.	строительство трансформаторных подстанций	C_{5i}^{\max}	7 076,34			
2.2.5.	строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	C_{6i}^{\max}	8 450,67			

Примечание: Ставка платы за единицу максимальной мощности C_{1i}^{\max} 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 (исключительно с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).



ПРИЛОЖЕНИЕ 3

к постановлению региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края
От 27 декабря 2017 г. № 65/9

ФОРМУЛЫ

для расчета размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций

1. Формула для расчета платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок:

$$P = C_{1i} + C_{2i} \times L_2 + C_{3i} \times L_3 + C_{4i} + C_{5i} \times N_{\max} + C_{6i} \times N_{\max}$$

где:

P – плата за технологическое присоединение, рассчитанная на основании стандартизированных тарифных ставок, руб;

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 тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения;

C_{5i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ;

C_{6i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ;

L_2 – суммарная протяженность воздушных линий на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);

L_3 – суммарная протяженность кабельных линий на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);
 i – класс напряжения строящихся объектов электросетевого хозяйства;
 N_{\max} – максимальная присоединяемая мощность.

2. Формула для расчета платы за технологическое присоединение с применением ставок за единицу максимальной мощности:

$$T_i = C_{1i} \times N_{\max} + (C_{2i}^{\max} + C_{3i}^{\max} + C_{4i}^{\max} + C_{5i}^{\max} + C_{6i}^{\max}) \times N_{\max}$$

где:

T_i – плата за технологическое присоединение в классе напряжения i , рассчитанная на основании ставок платы за единицу максимальной мощности, руб;

C_{1i} – 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}^{\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 пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения;

C_{5i}^{\max} – ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ;

C_{6i}^{\max} – ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ;

N_{\max} – максимальная присоединяемая мощность.

3. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P_{\text{общ}}$) определяется следующим образом:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}})$$

где:

P - расходы на выполнение мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б» (руб.);

$P_{\text{нет}1}$, $P_{\text{нет}2}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому и второму независимым источникам энергоснабжения соответственно согласно Главам II, III, IV или V Методических указаний (руб.).

4. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, размер платы определяется по формуле:

а) в случае применения стандартизированных тарифных ставок:

$$P_{<150} = C_{11};$$

б) в случае применения ставок за единицу максимальной мощности:



ПРИЛОЖЕНИЕ 4

к постановлению региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края
от 27 декабря 2017 г. № 65/9

ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ

территориальных сетевых организаций Ставропольского края, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, учитываемые в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2018 год

№ п/п	Наименование организации	Выпадающие доходы тыс. руб.
1.	ГУП СК «Ставрополькоммунэлектро»	28 478,88
2.	Филиал ПАО «МРСК Северного Кавказа» - «Ставропольэнерго»	17 789,87
3.	АО «Георгиевские городские электрические сети»	4 755,69
4.	ОАО «Пятигорские электрические сети»	8 247,08
5.	АО «Кисловодская сетевая компания»	771,52
6.	АО «НЭСК»	6 307,13
7.	Филиал «Железноводские электрические сети» ООО «КЭУК»	1 763,87
8.	АО «Ессентукская сетевая компания»	5 610,71
9.	АО «Ставропольские городские электрические сети»	22 524,26
10.	МУП города Буденновска «Электросетевая компания»	734,68
11.	Северо – Кавказский филиал ООО «Газпром энерго»	6,86

