



РЕГИОНАЛЬНАЯ ТАРИФНАЯ КОМИССИЯ
СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

24 декабря 2015 г.

г. Ставрополь

№ 66/10

Об установлении 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 2016 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. Установить с 01 января по 31 декабря 2016 года:

ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края согласно приложению 1 к настоящему постановлению;

стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края согласно приложению 2 к настоящему постановлению;

формулы для расчета размера платы за технологическое присоединение согласно приложению 3 к настоящему постановлению;

размер выпадающих доходов территориальных сетевых организаций Ставропольского края, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2016 год согласно приложению 4 к настоящему постановлению;

перечень территориальных сетевых организаций Ставропольского края, в отношении которых устанавливаются стандартизированные тарифные ставки, ставки за единицу максимальной мощности и формулы для расчета размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края на 2016 год согласно приложению 5 к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу на следующий день после дня его официального опубликования и действует по 31 декабря 2016 года.

Председатель региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края



К.А. Шишманиди

*Оригинальный текст: сайт РТК
Ставропольского края www.tarif26.ru →
Электроснабжение → постановления комиссии*

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

к постановлению региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края
от 24 декабря 2015 г. № 66/10

СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ

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

№ п/п	Наименование мероприятия	Наимено- вание ставки	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию без НДС, руб./кВт (в ценах 2016 года)					
			Уровень напряжения энергопринимающих устройств заявителя, кВ					
			0,4			6-10		
			Максимальная мощность энергопринимающих устройств Заявителя					
			до 15 кВт (включи- тельно)	до 150 кВт	более 150 кВт	до 15 кВт (включи- тельно)	до 150 кВт	более 150 кВт
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Организационные мероприятия всего, в том числе:	C _{it}	901,09	36,34		901,09	14,71	
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	C _{1.1i}	238,35	13,11		238,35	5,18	
1.2.	проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	C _{1.2i}	96,77	6,29		96,77	2,66	

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.3.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств	$C_{1.3i}$	x	x	x	x	x	x
1.4.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	$C_{1.4i}$	565,97	16,94	565,97	6,87		
2	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»		x	x	x	x	x	x
2.1.	строительство воздушных линий	C_{2i}^{max}	3 105,32		6 210,64	2 128,48		4 256,97
2.2.	строительство кабельных линий	C_{3i}^{max}	1 820,73		3 641,46	1 576,68		3 153,37
2.3.	строительство пунктов секционирования	C_{4i}^{max}	847,79		1 695,58	847,79		1 695,58
2.4.	строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	C_{4i}^{max}	2 486,30		4 972,60	2 486,30		4 972,60

Примечание. Стандартизированная тарифная ставка C_{ij} 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 24 декабря 2015 г. № 66/10

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций
Ставропольского края на уровне напряжения ниже 35 кВ энергопринимающих устройств мощностью менее 8900 кВт, на
2016 год

№ п/п	Наименование работ	Уровень напряже- ния строющего объекта электросет евого хозяйства, кВ	Стандартизированная тарифная ставка (без НДС), (в ценах 2001 года)			
			Максимальная мощность энергопринимающих устройств Заявителя			
			до 150 кВт		более 150 кВт	
1	2	3	сельский населенный пункт	городской населенный пункт	сельский населенный пункт	городской населенный пункт
			4	5	6	7
1. С2i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км						
1.1. Прокладка воздушных линий с установкой опор						
1.1.1.	провод марки АС сечение до 35 мм2	0,4	82 911,52	83 989,37	165 823,04	167 978,74
1.1.2.	провод марки АС сечение 70 мм2		87 934,79	89 077,94	175 869,58	178 155,88
1.1.3.	провод марки АС сечение 95 мм2		90 970,83	92 153,45	181 941,66	184 306,90

1	2	3	4	5	6	7
1.1.4	провод марки СИП сечение до 35 мм2		119 564,81	121 119,16	239 129,63	242 238,32
1.1.5.	провод марки СИП сечение 50 мм2		124 082,30	125 695,37	248 164,60	251 390,74
1.1.6.	провод марки СИП сечение 70 мм2		130 257,65	131 951,00	260 515,30	263 902,00
1.1.7.	провод марки СИП сечение 95 мм2		139 125,82	140 934,46	278 251,64	281 868,92
1.1.8.	провод марки СИП сечение 120 мм2		150 449,20	152 405,04	300 898,40	304 810,08
1.1.9.	провод марки АС сечение 35 мм2		111 615,91	113 066,92	223 231,82	226 133,83
1.1.10.	провод марки АС сечение 50 мм2		123 870,47	125 480,79	247 740,95	250 961,58
1.1.11.	провод марки АС сечение 70 мм2		6-10	134 524,22	136 273,03	269 048,44
1.1.12.	провод марки АС сечение 70 мм2 количество цепей на опоре 2 шт.	211 639,66		214 390,98	423 279,33	428 781,96
1.1.13.	провод марки АС сечение 95 мм2	256 904,28		260 244,03	513 808,55	520 488,06
1.1.14.	провод марки СИП сечение 50 мм2	146 005,98		147 904,05	292 011,95	295 808,11
1.1.15.	провод марки СИП сечение 70 мм2	176 200,77		178 491,39	352 401,57	356 982,79
1.1.16.	провод марки СИП сечение 70 мм2 количество цепей на опоре 2 шт.	212 578,07		215 341,59	425 156,15	430 683,18
1.1.17.	провод марки СИП сечение 95 мм2	180 235,51		182 578,57	360 471,03	365 157,15
1.1.18.	провод марки СИП сечение 120 мм2	183 468,94		185 854,04	366 937,89	371 708,08
1.2. Прокладка воздушных линий по существующим опорам						
1.2.1.	провод марки СИП сечение до 35 мм2, количество цепей на опоре 1 шт.	0,4	64 529,67	65 368,56	129 059,35	130 737,12
1.2.2.	провод марки СИП сечение 50 мм2, количество цепей на опоре 1 шт.		70 601,75	71 519,58	141 203,51	143 039,16

1	2	3	4	5	6	7
1.2.3.	провод марки СИП сечение 70 мм ² , количество цепей на опоре 1 шт.		73 637,79	74 595,08	147 275,59	149 190,18
1.2.4.	провод марки АС сечение до 35 мм ² , количество цепей на опоре 1 шт.		43 222,18	43 784,07	86 444,37	87 568,15
1.2.5.	провод марки АС сечение 50 мм ² , количество цепей на опоре 1 шт.		50 563,88	51 221,21	101 127,77	102 442,43
1.2.6.	провод марки АС сечение 70 мм ² , количество цепей на опоре 1 шт.		59 175,20	59 944,48	118 350,40	119 888,96
1.3. Совместная подвеска провода						
1.3.1.	ВЛ 0,4/10 кВ: провод марки 0,4 кВ СИП сечение 50 мм ² (магистральная линия), 16 мм ² (ответвления, вводы), количество цепей на опоре 2 шт.	-	218 594,95	221 436,692	437 189,91	442 873,38
1.3.2.	ВЛ 0,4/10 кВ: провод марки 10 кВ АС сечение 50 мм ² , провод марки 0,4 кВ СИП сечение 50 мм ² , провод марки 10 кВ АС сечение 50 мм ² ; количество цепей на опоре 2 шт.	-	162 842,20	164 959,152	325 684,41	329 918,30
1.3.3.	ВЛ 0,4/10 кВ: провод марки 0,4 кВ СИП сечение 50 мм ² , провод марки 10 кВ СИП сечение 70 мм ² ; количество цепей на опоре 2 шт.	-	177 360,00	179 665,68	354 720,00	359 331,36
1.3.4.	ВЛ 0,4/10 кВ: провод марки 0,4 кВ СИП сечение 50 мм ² (магистральная линия), 16 мм ² (ответвления, вводы), провод марки 10 кВ СИП сечение 70 мм ² ; количество цепей на опоре 2 шт.	-	227 095,87	230 048,12	454 191,74	460 096,24

1	2	3	4	5	6	7
2. С3і – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км						
2.1. Прокладка одной кабельной линии в траншее без покрытия от механических повреждений						
2.1.1.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШЛУ, АВБ6ШВ, АВВГ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 16 мм2	0,4	64 045,95	65 454,96	128 091,90	130 909,92
2.1.2.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШЛУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 25 мм2		67 221,78	68 700,66	134 443,57	137 401,32
2.1.3.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШЛУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 35 мм2		72 514,83	74 110,16	145 029,67	148 220,33
2.1.4.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШЛУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 50 мм2		79 925,11	81 683,46	159 850,22	163 366,93
2.1.5.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШЛУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 70 мм2		88 923,30	90 879,62	177 846,61	181 759,23
2.1.6.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШЛУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 95 мм2		100 568,02	102 780,52	201 136,04	205 561,04
2.1.7.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШЛУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 120 мм2		115 917,88	118 468,07	231 835,76	236 936,14
2.1.8.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШЛУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 150 мм2		128 091,90	130 909,92	256 183,80	261 819,85
2.1.9.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШЛУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 185 мм2		145 800,80	149 008,42	291 601,60	298 016,84

1	2	3	4	5	6	7
2.1.10.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШЛУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 240 мм ²		168 105,14	171 803,45	336 210,27	343 606,90
2.2. Прокладка одной кабельной линии в траншее с покрытием кирпичом						
2.2.1.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШЛУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 16 мм ²	0,4	75 161,36	76 814,91	150 322,73	153 629,83
2.2.2.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШЛУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 25 мм ²		78 866,50	80 601,56	157 733,00	161 203,13
2.2.3.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШЛУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 35 мм ²		84 688,86	86 552,02	169 377,72	173 104,03
2.2.4.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШЛУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 50 мм ²		92 099,14	94 125,32	184 198,27	188 250,63
2.2.5.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШЛУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 70 мм ²		101 097,33	103 321,47	202 194,65	206 642,94
2.2.6.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШЛУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 95 мм ²		112 212,74	114 681,42	224 425,48	229 362,84
2.2.7.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШЛУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 120 мм ²		128 621,21	131 450,87	257 242,41	262 901,75
2.2.8.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШЛУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 150 мм ²		141 324,54	144 433,68	282 649,07	288 867,35

1	2	3	4	5	6	7
2.2.9.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШЛУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 185 мм2		176 742,33	180 630,66	353 484,67	361 261,33
2.2.10.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШЛУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 240 мм2		221 351,00	226 220,73	442 702,01	452 441,46
2.2.11.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШЛУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 50 мм2	6-10	103 320,41	105 593,46	206 640,82	211 186,92
2.2.12.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШЛУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 95 мм2		111 736,36	114 194,56	223 472,73	228 389,13
2.2.13.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШЛУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 120 мм2		119 146,64	121 767,87	238 293,28	243 535,73
2.2.14.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШЛУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 150 мм2		136 031,48	139 024,17	272 062,96	278 048,35
2.2.15.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШЛУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 185 мм2		140 477,64	143 568,15	280 955,29	287 136,31
2.2.16.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШЛУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 240 мм2		177 899,54	181 813,33	355 799,08	363 626,65
2.2.17.	АСБ, сечение кабельных линий 50 мм2		152 492,88	155 847,72	304 985,76	311 695,45
2.2.18.	АСБ, сечение кабельных линий 95 мм2		192 190,78	196 418,98	384 381,57	392 837,96
2.2.19.	АСБ, сечение кабельных линий 120 мм2		226 225,12	231 202,07	452 450,24	462 404,14
2.2.20.	АСБ, сечение кабельных линий 150 мм2		250 996,61	256 518,53	501 993,22	513 037,07

1	2	3	4	5	6	7
2.2.21.	АСБ, сечение кабельных линий 185 мм ²		276 509,13	282 592,33	553 018,26	565 184,66
2.2.22.	АСБ, сечение кабельных линий 240 мм ²		351 088,25	358 812,20	702 176,51	717 624,40
2.2.23.	АПвПг, сечение кабельных линий 3(1х70/35) мм ²		205 437,18	209 956,79	410 874,36	419 913,59
2.2.24.	АПвПг, сечение кабельных линий 3(1х95/35) мм ²		217 378,31	222 160,63	434 756,62	444 321,26
2.2.25.	АПвПг, сечение кабельных линий 3(1х120/35) мм ²		247 678,92	253 127,86	495 357,85	506 255,72
2.2.26.	АПвПг, сечение кабельных линий 3(1х150/35) мм ²		272 456,77	278 450,82	544 913,54	556 901,63
2.2.27.	АПвПг, сечение кабельных линий 3(1х185/35) мм ²		286 139,31	292 434,37	572 278,62	584 868,75
2.2.28.	АПвПг, сечение кабельных линий 3(1х240/35) мм ²		346 939,56	354 572,23	693 879,12	709 144,46
2.2.29.	АПвПг, сечение кабельных линий 3(1х400/35) мм ²		363 557,63	371 555,90	727 115,27	743 111,80
2.2.30.	АПвПг, сечение кабельных линий 3(1х500/50) мм ²		472 570,19	482 966,77	945 140,39	965 933,47

2.3. Прокладка двух кабельных линий в траншее с покрытием кирпичом*

		0,4				
2.3.1.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААПШУ, ААПШУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 16 мм ²		105 225,91	107 540,88	210 451,82	215 081,76
2.3.2.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААПШУ, ААПШУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 25 мм ²		110 413,10	112 842,19	220 826,20	225 684,38
2.3.3.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААПШУ, ААПШУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 35 мм ²		118 564,40	121 172,82	237 128,81	242 345,64

1	2	3	4	5	6	7
2.3.4.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШЛУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 50 мм ²		128 938,79	131 775,44	257 877,58	263 550,89
2.3.5.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШЛУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 70 мм ²		141 536,26	144 650,06	283 072,52	289 300,11
2.3.6.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШЛУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 95 мм ²		157 097,83	160 553,99	314 195,67	321 107,98
2.3.7.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШЛУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 120 мм ²		180 069,69	184 031,22	360 139,38	368 062,45
2.3.8.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШЛУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 150 мм ²		197 854,35	202 207,15	395 708,70	404 414,29
2.3.9.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШЛУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 185 мм ²		247 439,27	252 882,93	494 878,54	505 765,87
2.3.10.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШЛУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 240 мм ²		309 891,41	316 709,02	619 782,82	633 418,04
2.3.11.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШЛУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 50 мм ²	6-10	153 498,56	156 875,53	306 997,12	313 751,06
2.3.12.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШЛУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 95 мм ²		172 500,62	176 295,63	345 001,25	352 591,27
2.3.13.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШЛУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 120 мм ²		176 787,99	180 677,33	353 575,99	361 354,66

1	2	3	4	5	6	7
2.3.14.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШЛУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 150 мм ²		217 173,99	221 951,82	434 347,99	443 903,65
2.3.15.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШЛУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 185 мм ²		229 136,30	234 177,29	458 272,60	468 354,59
2.3.16.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШЛУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 240 мм ²		239 034,30	244 293,06	478 068,62	488 586,13
2.3.17.	АСБ, сечение кабельных линий 50 мм ²		224 107,89	229 038,27	448 215,79	458 076,54
2.3.18.	АСБ, сечение кабельных линий 95 мм ²		283 654,75	289 895,15	567 309,50	579 790,31
2.3.19.	АСБ, сечение кабельных линий 120 мм ²		328 010,54	335 226,77	656 021,09	670 453,55
2.3.20.	АСБ, сечение кабельных линий 150 мм ²		417 357,29	426 539,15	834 714,58	853 078,30
2.3.21.	АСБ, сечение кабельных линий 185 мм ²		451 285,76	461 214,05	902 571,53	922 428,10
2.3.22.	АСБ, сечение кабельных линий 240 мм ²		586 735,01	599 643,18	1 173 470,02	1 199 286,36
2.3.23.	АПВПг, сечение кабельных линий 3(1x70/35) мм ²		291 512,82	297 926,10	583 025,64	595 852,20
2.3.24.	АПВПг, сечение кабельных линий 3(1x95/35) мм ²		308 678,19	315 469,11	617 356,39	630 938,23
2.3.25.	АПВПг, сечение кабельных линий 3(1x120/35) мм ²		361 617,20	369 572,78	723 234,40	739 145,56
2.3.26.	АПВПг, сечение кабельных линий 3(1x150/35) мм ²		392 365,61	400 997,65	784 731,22	801 995,30
2.3.27.	АПВПг, сечение кабельных линий 3(1x185/35) мм ²		426 348,07	435 727,73	852 696,14	871 455,46
2.3.28.	АПВПг, сечение кабельных линий 3(1x240/35) мм ²		465 903,06	476 152,93	931 806,13	952 305,86

1	2	3	4	5	6	7
2.3.29.	АПвПг, сечение кабельных линий 3(1х400/35) мм2		509 040,39	520 239,28	1 018 080,78	1 040 478,56
2.3.30.	АПвПг, сечение кабельных линий 3(1х500/50) мм2		707 810,44	723 382,27	1 415 620,88	1 446 764,54
2.4. Прокладка одной кабельной линии с восстановлением асфальтобетонного покрытия						
2.4.1.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 16 мм2	0,4	86 393,22	88 293,87	172 786,45	176 587,75
2.4.2.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 25 мм2		89 569,05	91 539,57	179 138,11	183 079,15
2.4.3.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 35 мм2		94 862,11	96 949,07	189 724,22	193 898,15
2.4.4.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 50 мм2		102 272,38	104 522,37	204 544,77	209 044,75
2.4.5.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 70 мм2		111 270,57	113 718,53	222 541,15	227 437,06
2.4.6.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 95 мм2		122 915,29	125 619,43	245 830,59	251 238,86
2.4.7.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 120 мм2		136 677,23	139 684,13	273 354,47	279 368,27
2.4.8.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 150 мм2		149 380,56	152 666,93	298 761,13	305 333,87

1	2	3	4	5	6	7
2.4.9.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШЛУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 185 мм2		167 089,46	170 765,43	334 178,93	341 530,86
2.4.10.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШЛУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 240 мм2		189 393,80	193 560,46	378 787,60	387 120,92
2.4.11.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШЛУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 50 мм2		132 077,57	134 983,27	264 155,14	269 966,55
2.4.12.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШЛУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 95 мм2		140 493,52	143 584,38	280 987,05	287 168,77
2.4.13.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШЛУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 120 мм2	6-10	147 903,80	151 157,68	295 807,60	302 315,37
2.4.14.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШЛУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 150 мм2		164 788,64	168 413,99	329 577,28	336 827,98
2.4.15.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШЛУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 185 мм2		169 234,80	172 957,97	338 469,61	345 915,95
2.4.16.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШЛУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 240 мм2		206 656,70	211 203,14	413 313,40	422 406,29
2.4.17.	АСБ, сечение кабельных линий 50 мм2		181 250,04	185 237,54	362 500,08	370 475,08
2.4.18.	АСБ, сечение кабельных линий 95 мм2		220 947,94	225 808,80	441 895,89	451 617,60
2.4.19.	АСБ, сечение кабельных линий 120 мм2		254 982,28	260 591,89	509 964,56	521 183,78
2.4.20.	АСБ, сечение кабельных линий 150 мм2		279 753,77	285 908,35	559 507,54	571 816,71

1	2	3	4	5	6	7
2.4.21.	АСБ, сечение кабельных линий 185 мм ²		305 266,29	311 982,15	610 532,58	623 964,30
2.4.22.	АСБ, сечение кабельных линий 240 мм ²		379 845,42	388 202,02	759 690,83	776 404,03
2.4.23.	АПвПг, сечение кабельных линий 3(1х70/35) мм ²		234 194,34	239 346,62	468 388,68	478 693,23
2.4.24.	АПвПг, сечение кабельных линий 3(1х95/35) мм ²		246 135,47	251 550,45	492 270,94	503 100,90
2.4.25.	АПвПг, сечение кабельных линий 3(1х120/35) мм ²		276 436,08	282 517,68	552 872,17	565 035,36
2.4.26.	АПвПг, сечение кабельных линий 3(1х150/35) мм ²		301 213,93	307 840,63	602 427,86	615 681,27
2.4.27.	АПвПг, сечение кабельных линий 3(1х185/35) мм ²		314 896,47	321 824,19	629 792,94	643 648,39
2.4.28.	АПвПг, сечение кабельных линий 3(1х240/35) мм ²		375 696,72	383 962,05	751 393,44	767 924,10
2.4.29.	АПвПг, сечение кабельных линий 3(1х400/35) мм ²		392 314,79	400 945,72	784 629,59	801 891,44
2.4.30.	АПвПг, сечение кабельных линий 3(1х500/50) мм ²		501 327,35	512 356,55	1 002 654,71	1 024 713,11

2.5. Прокладка двух кабельных линий с восстановлением асфальтобетонного покрытия*

2.5.1.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 16 мм ²	0,4	120 950,51	123 611,42	241 901,02	247 222,85
2.5.2.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 25 мм ²		125 396,67	128 155,40	250 793,35	256 310,81
2.5.3.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, сечение кабельных линий 35 мм ²		132 806,95	135 728,70	265 613,91	271 457,41

1	2	3	4	5	6	7
2.5.4.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШЛУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 50 мм ²		143 181,33	146 331,33	286 362,68	292 662,66
2.5.5.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШЛУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 70 мм ²		155 778,80	159 205,94	311 557,61	318 411,88
2.5.6.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШЛУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 95 мм ²		172 081,41	175 867,20	344 162,82	351 734,41
2.5.7.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШЛУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 120 мм ²		191 348,12	195 557,78	382 696,25	391 115,57
2.5.8.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШЛУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 150 мм ²		209 132,79	213 733,71	418 265,58	427 467,42
2.5.9.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШЛУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 185 мм ²		233 925,25	239 071,60	467 850,50	478 143,21
2.5.10.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШЛУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 240 мм ²		265 151,31	270 984,64	530 302,63	541 969,29
2.5.11.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШЛУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 50 мм ²	6-10	182 255,72	186 265,34	364 511,44	372 530,69
2.5.12.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШЛУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 95 мм ²		201 257,78	205 685,45	402 515,57	411 370,91
2.5.13.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШЛУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабелейных линий 120 мм ²		205 545,15	210 067,15	411 090,31	420 134,30

1	2	3	4	5	6	7
2.5.14.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШЛУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 150 мм2		245 931,15	251 341,64	491 862,31	502 683,28
2.5.15.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШЛУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 185 мм2		257 893,46	263 567,11	515 786,92	527 134,23
2.5.16.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШЛУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 240 мм2		267 791,47	273 682,88	535 582,94	547 365,76
2.5.17.	АСБ, сечение кабельных линий 50 мм2		252 865,05	258 428,09	505 730,11	516 856,18
2.5.18.	АСБ, сечение кабельных линий 95 мм2		312 411,91	319 284,97	624 823,82	638 569,95
2.5.19.	АСБ, сечение кабельных линий 120 мм2		356 767,70	364 616,59	713 535,41	729 233,18
2.5.20.	АСБ, сечение кабельных линий 150 мм2		446 114,45	455 928,97	892 228,90	911 857,94
2.5.21.	АСБ, сечение кабельных линий 185 мм2		480 042,92	490 603,87	960 085,85	981 207,74
2.5.22.	АСБ, сечение кабельных линий 240 мм2		615 492,17	629 033,00	1 230 984,34	1 258 066,00
2.5.23.	АПВПг, сечение кабельных линий 3(1х70/35) мм2		320 269,98	327 315,92	640 539,96	654 631,84
2.5.24.	АПВПг, сечение кабельных линий 3(1х95/35) мм2		337 435,35	344 858,93	674 870,71	689 717,86
2.5.25.	АПВПг, сечение кабельных линий 3(1х120/35) мм2		390 374,36	398 962,59	780 748,72	797 925,19
2.5.26.	АПВПг, сечение кабельных линий 3(1х150/35) мм2		421 122,76	430 387,47	842 245,54	860 774,94
2.5.27.	АПВПг, сечение кабельных линий 3(1х185/35) мм2		455 105,23	465 117,54	910 210,46	930 235,09
2.5.28.	АПВПг, сечение кабельных линий 3(1х240/35) мм2		494 660,22	505 542,75	989 320,45	1 011 085,50

1	2	3	4	5	6	7
2.5.29.	АПвПг, сечение кабельных линий 3(1х400/35) мм ²		537 797,55	549 629,10	1 075 595,10	1 099 258,20
2.5.30.	АПвПг, сечение кабельных линий 3(1х500/50) мм ²		736 567,60	752 772,09	1 473 135,20	1 505 544,18
2.6. Прокладка кабельной линии методом горизонтально-направленного бурения (прокол), руб./км**						
2.6.1.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПЛУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 16 мм ²	0,4	556 441,70	568 683,42	1 112 883,40	1 137 366,84
2.6.2.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПЛУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 25 мм ²		559 617,53	571 929,12	1 119 235,07	1 143 858,24
2.6.3.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПЛУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 35 мм ²		564 910,58	577 338,62	1 129 821,17	1 154 677,24
2.6.4.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПЛУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 50 мм ²		572 320,86	584 911,92	1 144 641,72	1 169 823,84
2.6.5.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПЛУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 70 мм ²		581 319,05	594 108,07	1 162 638,11	1 188 216,15
2.6.6.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПЛУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 95 мм ²		592 963,72	606 008,97	1 185 927,54	1 212 017,95
2.6.7.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПЛУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 120 мм ²		608 313,62	621 696,53	1 216 627,26	1 243 393,06
2.6.8.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПЛУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 150 мм ²		620 487,65	634 138,38	1 240 975,30	1 268 276,76

1	2	3	4	5	6	7
2.6.9.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 185 мм ²	6-10	638 196,55	652 236,87	1 276 393,10	1 304 473,75
2.6.10.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 240 мм ²		660 500,88	675 031,90	1 321 001,77	1 350 063,81
2.6.11.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 50 мм ²		570 930,96	583 491,44	1 141 861,92	1 166 982,88
2.6.12.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 95 мм ²		579 346,92	592 092,54	1 158 693,83	1 184 185,09
2.6.13.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 120 мм ²		586 757,19	599 665,85	1 173 514,38	1 199 331,70
2.6.14.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 150 мм ²		603 642,03	616 922,15	1 207 284,06	1 233 844,31
2.6.15.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 185 мм ²		608 088,19	621 466,14	1 216 176,39	1 242 932,28
2.6.16.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, сечение кабельных линий 240 мм ²		645 510,09	659 711,31	1 291 020,18	1 319 422,62
2.6.17.	АСБ, сечение кабельных линий 50 мм ²		620 103,43	633 745,71	1 240 206,86	1 267 491,41
2.6.18.	АСБ, сечение кабельных линий 95 мм ²		659 801,33	674 316,96	1 319 602,67	1 348 633,92
2.6.19.	АСБ, сечение кабельных линий 120 мм ²		693 835,67	709 100,05	1 387 671,34	1 418 200,11
2.6.20.	АСБ, сечение кабельных линий 150 мм ²		718 607,16	734 416,52	1 437 214,32	1 468 833,04
2.6.21.	АСБ, сечение кабельных линий 185 мм ²		744 119,68	760 490,31	1 488 239,36	1 520 980,62

1	2	3	4	5	6	7
2.6.22.	АСБ, сечение кабельных линий 240 мм ²		818 698,80	836 710,18	1 637 397,61	1 673 420,36
2.6.23.	АПвПг, сечение кабельных линий 3(1х70/35) мм ²		673 047,73	687 854,78	1 346 095,46	1 375 709,56
2.6.24.	АПвПг, сечение кабельных линий 3(1х95/35) мм ²		684 988,86	700 058,61	1 369 977,72	1 400 117,23
2.6.25.	АПвПг, сечение кабельных линий 3(1х120/35) мм ²		715 289,47	731 025,84	1 430 578,95	1 462 051,69
2.6.26.	АПвПг, сечение кабельных линий 3(1х150/35) мм ²		740 067,32	756 348,80	1 480 134,64	1 512 697,60
2.6.27.	АПвПг, сечение кабельных линий 3(1х185/35) мм ²		753 749,86	770 332,36	1 507 499,72	1 540 664,72
2.6.28.	АПвПг, сечение кабельных линий 3(1х240/35) мм ²		814 550,11	832 470,21	1 629 100,22	1 664 940,43
2.6.29.	АПвПг, сечение кабельных линий 3(1х400/35) мм ²		831 168,18	849 453,88	1 662 336,37	1 698 907,77
2.6.30.	АПвПг, сечение кабельных линий 3(1х500/50) мм ²		940 180,74	960 864,72	1 880 361,49	1 921 729,44

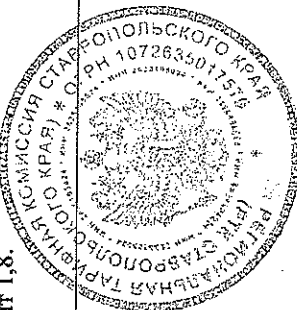
3. С4i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования подстанций, руб./кВт

3.1.	КТП, МТП: трансформатор до 1х40 кВА, напряжение ВН 6/10, НН 0,4	-	669,72	1 339,44
3.2.	КТП, МТП: трансформатор 1х63 кВА, напряжение ВН 6/10, НН 0,4	-	522,31	1 044,63
3.3.	КТП, МТП: трансформатор 1х100 кВА, напряжение ВН 6/10, НН 0,4	-	460,36	920,73
3.4.	КТП, МТП: трансформатор 1х160 кВА, напряжение ВН 6/10, НН 0,4	-	324,97	649,95

1	2	3	4	5	6	7
3.5.	КТП, МТП: трансформатор 1х250 кВА, напряжение ВН 6/10, НН 0,4	-	324,84		649,68	
3.6.	КТП, МТП: трансформатор 1х400 кВА, напряжение ВН 6/10, НН 0,4	-	269,86		539,73	
3.7.	КТП, МТП: трансформатор 1х630 кВА, напряжение ВН 6/10, НН 0,4	-	250,19		500,39	
3.8.	КТП, МТП: трансформатор 1х1000 кВА, напряжение ВН 6/10, НН 0,4	-	253,01		506,03	
3.9.	КТП, МТП: трансформатор 2х250 кВА, напряжение ВН 6/10, НН 0,4	-	306,12		612,24	
3.10.	КТП, МТП: трансформатор 2х400 кВА, напряжение ВН 6/10, НН 0,4	-	300,63		601,27	
3.11.	КТП, МТП: трансформатор 2х630 кВА, напряжение ВН 6/10, НН 0,4	-	281,46		562,93	
3.12.	БКТП: трансформатор 2х630 кВА, напряжение ВН 6/10, НН 0,4	-	833,71		1 667,43	
3.13.	БКТП: трансформатор 2х1000 кВА, напряжение ВН 6/10, НН 0,4	-	638,88		1 277,76	
3.14.	БКТП: трансформатор 2х1250 кВА, напряжение ВН 6/10, НН 0,4	-	610,93		1 221,87	
3.15.	реклаузер РВА /TEL-10-12,5/630 (двухопорный комплект) на ВЛ 6-10 кВ	-	141,53		283,07	

* При прокладке более двух кабелей применять коэффициент 1,34 на каждый последующий.

** При прокладке каждой последующей применять коэффициент 1,8.



ПРИЛОЖЕНИЕ 3

к постановлению региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края
от 24 декабря 2015 г. № 66/10

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

1. Формула платы за технологическое присоединение при применении стандартизированных тарифных ставок:

$$P = C_{1i} \times N_{\max} + C_{2i} \times L_2 \times Z_{\text{изм.ст}}^2 + C_{3i} \times L_3 \times Z_{\text{изм.ст}}^3 + C_{4i} \times N_{\max} \times Z_{\text{изм.ст}}^4$$

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

$Z_{\text{изм.ст}}^{2,3,4}$ – 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 федеральным единичным расценкам 2001 года, и определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности:

$Z_{\text{изм.ст}}^2$ – «воздушная прокладка провода с алюминиевыми жилами»,
«воздушная прокладка провода с медными жилами»;

$Z_{изм.ст}^3$ - «подземная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами»,
«подземная прокладка кабеля с медными жилами»;

$Z_{изм.ст}^4$ - «прочие объекты»;

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 платы за технологическое присоединение при применении ставок за единицу максимальной мощности:

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

где:

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

C_{1i} – 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}^{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;

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 ($P_{общ}$) определяется следующим образом:

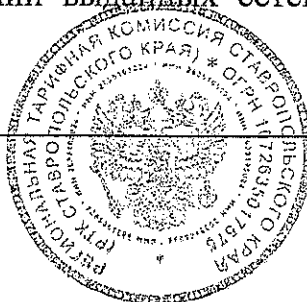
$$P_{общ} = P + (P_{ист1} + P_{ист2})$$

где:

Р - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний, не включающие в себя расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (руб.);

$R_{ист1}$ - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой V Методических указаний согласно приложению № 1 к Методическим указаниям по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.);

$R_{ист2}$ - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой V Методических указаний согласно приложению № 1 к Методическим указаниям по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.).



ПРИЛОЖЕНИЕ 4

к постановлению региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края
от 24 декабря 2015 г. № 66/10

ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ

территориальных сетевых организаций Ставропольского края, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2016 год

№ п/п	Наименование организации	Выпадающие доходы тыс.руб.
1.	ГУП СК «Ставрополькоммунэлектро»	16 790,21
2.	Филиал ПАО «МРСК Северного Кавказа» - «Ставропольэнерго»	14 533,60
3.	АО «Георгиевские городские электрические сети»	679,18
4.	ОАО «Пятигорские электрические сети»	3 185,19
5.	ОАО «Кисловодская сетевая компания»	712,43
6.	ОАО «Невинномысская электросетевая компания»	871,40
7.	Филиал «Железноводские электрические сети» ООО «КЭУК»	771,84
8.	АО «Ессентукская сетевая компания»	1 987,48
9.	АО «Ставропольэнергоинвест»	3 617,70
10.	МУП города Буденновска «Электросетевая компания»	1 036,13



ПРИЛОЖЕНИЕ 5

к постановлению региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края
от 24 декабря 2015 г. № 66/10

ПЕРЕЧЕНЬ

территориальных сетевых организаций Ставропольского края, в отношении которых устанавливаются стандартизированные тарифные ставки, ставки за единицу максимальной мощности и формулы для расчета размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края на 2016 год

№ п/п	Наименование организации
----------	--------------------------

1. Филиал ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северного Кавказа» - «Ставропольэнерго»
2. АО «Ставропольэнергоинвест»
3. АО «Ессентукская сетевая компания»
4. ГУП Ставропольского края «Ставрополькоммунэлектро»
5. ОАО «Пятигорские электрические сети»
6. ОАО «Кисловодская сетевая компания»
7. ООО «Газпром энерго» Северо-Кавказский филиал
8. ОАО «Российские железные дороги» Северо-Кавказский филиал
9. ОАО «Невинномысская электросетевая компания»
10. Акционерное общество «Георгиевские городские электрические сети»
11. Филиал «Железноводские электрические сети» ООО «КЭУК»
12. ООО «РИТМ-Б»
13. ООО «Ставропольская сетевая компания»
14. ЗАО «Южная энергетическая компания» филиал в г. Лермонтов
15. ЗАО «Люминофор-Сервис»
16. АО «Невинномысский Азот»
17. ООО «Концерн Энергия»
18. ОАО «Оборонэнерго» Северо-Кавказский филиал
19. МУП города Буденновска «Электросетевая компания»
20. ОАО «Международный аэропорт Минеральные Воды»

