



ПРАВИТЕЛЬСТВО МОСКВЫ

**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ
КОМИССИЯ ГОРОДА МОСКВЫ
(РЭК МОСКВЫ)**

Улица Новый Арбат, д. 36, Москва, 121099
Телефон/факс: (495) 690-85-74
E-mail: rec@mos.ru, http://rec.mos.ru
ОКПО 55240263, ОГРН 1037739324985,
ИНН/КПП 7704219722/770401001

Директору
МУП «Троицкая электросеть»
А.П. Воробьевой
ул. Лесная, д.6, г. Москва, г. Троицк,
142190

30.12.2015г. № РЭК/ЭК-4853/15

на № _____ от _____

**О направлении копий постановлений и
выписки из протокола заседания
Правления РЭК Москвы**

Уважаемая Альбина Павловна!

В соответствии с п. 30 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, Региональная энергетическая комиссия города Москвы (далее – РЭК Москвы) направляет в Ваш адрес заверенные копии постановлений РЭК Москвы от 25 декабря 2015 года № 508-тпэ, № 511-тпэ и выписки из протокола заседания Правления РЭК Москвы.

Приложение: на 15 л. в 1 экз.

Председатель РЭК Москвы

Р.Е. Беззубик



ПРАВИТЕЛЬСТВО МОСКВЫ
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ГОРОДА МОСКВЫ
(РЭК МОСКВЫ)

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

25 декабря 2015 года

508-тпэ

№ _____

Об установлении стандартизированных тарифных ставок для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории города Москвы на 2016 год

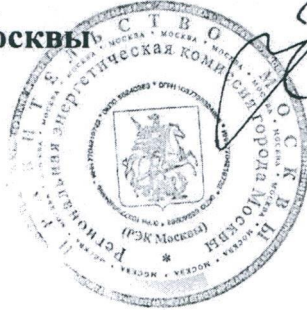
В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих 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 (зарегистрирован Минюстом России 28 ноября 2012 г., регистрационный № 25948), Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающим порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 28 марта 2013 г. № 313-э (зарегистрирован Минюстом России 15 мая 2013 г., регистрационный № 28392), Региональная энергетическая комиссия города Москвы **п о с т а н о в л я е т**:

1. Установить на 2016 год стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов по мероприятиям, связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей, согласно приложениям 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7 к настоящему постановлению для

расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории города Москвы.

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2016 года.

Председатель РЭК Москвы



Р.Е. Беззубик

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории города Москвы на 2016 год ($C_{2_нн}^*$)

Наименование стандартизированной тарифной ставки	ед. измерения	Стандартизированная тарифная ставка для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учета НДС)	
		максимальной мощностью не более 150 кВт	максимальной мощностью более 150 кВт
1	2	3	4
Строительство одноцепной воздушной линии 0,4 кВ по существующим опорам			
сечение жилы 16 мм ²	руб./км	39 367,84	78 735,68
сечение жилы 25 мм ²	руб./км	51 145,31	102 290,63
сечение жилы 35 мм ²	руб./км	55 064,12	110 128,24
сечение жилы 50 мм ²	руб./км	61 880,75	123 761,50
сечение жилы 70 мм ²	руб./км	70 882,89	141 765,78
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	73 395,20	146 790,41
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	80 510,26	161 020,53
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	82 772,74	165 545,49
Строительство одноцепной воздушной линии 0,4 кВ на железобетонных опорах			
сечение жилы 16 мм ²	руб./км	87 784,71	175 569,42
сечение жилы 25 мм ²	руб./км	99 562,19	199 124,38
сечение жилы 35 мм ²	руб./км	103 480,99	206 961,98
сечение жилы 50 мм ²	руб./км	110 297,62	220 595,24
сечение жилы 70 мм ²	руб./км	119 299,76	238 599,52
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	121 812,07	243 624,15
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	128 927,13	257 854,27
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	131 189,61	262 379,23

*Стандартизированные тарифные ставки $C_{2_нн}$ установлены в ценах 2001 года.

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 1-20 кВ для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории города Москвы на 2016 год (C_{2_CH2} *)

Наименование стандартизированной тарифной ставки	ед. измерения	Стандартизированная тарифная ставка для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учета НДС)	
		максимальной мощностью не более 150 кВт	максимальной мощностью более 150 кВт
1	2	3	4
Строительство одноцепной воздушной линии 1-20 кВ на железобетонных опорах			
сечение жилы 50 мм ²	руб./км	138 662,65	277 325,30
сечение жилы 70 мм ²	руб./км	148 923,56	297 847,12
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	162 275,98	324 551,96
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	174 524,04	349 048,08
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	192 908,83	385 817,67

*Стандартизированные тарифные ставки C_{2_CH2} установлены в ценах 2001 года.

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории города Москвы на 2016 год (С_{3_нн}*)

Наименование стандартизированной тарифной ставки	ед. измерения	Стандартизированная тарифная ставка для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учета НДС)	
		максимальной мощностью не более 150 кВт	максимальной мощностью более 150 кВт
1	2	3	4
Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами			
сечение жилы 16 мм ²	руб./км	106 632,21	213 264,43
сечение жилы 25 мм ²	руб./км	110 386,01	220 772,02
сечение жилы 50 мм ²	руб./км	117 376,23	234 752,46
сечение жилы 70 мм ²	руб./км	132 238,32	264 476,64
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	142 228,61	284 457,23
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	151 647,86	303 295,72
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	163 806,17	327 612,34
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	177 680,63	355 361,26
сечение жилы 240 мм ²	руб./км	199 557,53	399 115,06
Подземная прокладка в траншее одного кабеля с медными жилами			
сечение жилы 16 мм ²	руб./км	148 584,18	297 168,37
сечение жилы 25 мм ²	руб./км	170 038,31	340 076,63
сечение жилы 50 мм ²	руб./км	206 796,10	413 592,20
сечение жилы 70 мм ²	руб./км	270 636,98	541 273,96
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	328 951,14	657 902,28
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	360 939,05	721 878,10
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	420 024,03	840 048,06
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	492 745,59	985 491,19
сечение жилы 240 мм ²	руб./км	608 364,21	1 216 728,42
Подземная прокладка в траншее двух кабелей с алюминиевыми жилами			
сечение жилы 16 мм ²	руб./км	164 010,62	328 021,24
сечение жилы 25 мм ²	руб./км	171 518,21	343 036,42
сечение жилы 50 мм ²	руб./км	185 498,64	370 997,29
сечение жилы 70 мм ²	руб./км	215 222,83	430 445,66
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	235 203,42	470 406,84
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	254 041,91	508 083,83
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	278 358,53	556 717,06
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	306 107,45	612 214,91
сечение жилы 240 мм ²	руб./км	349 861,24	699 722,49
Подземная прокладка в траншее двух кабелей с медными жилами			
сечение жилы 16 мм ²	руб./км	240 629,10	481 258,21
сечение жилы 25 мм ²	руб./км	283 537,36	567 074,72
сечение жилы 50 мм ²	руб./км	357 052,93	714 105,87
сечение жилы 70 мм ²	руб./км	484 734,68	969 469,37
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	601 363,01	1 202 726,02
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	665 338,82	1 330 677,65
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	783 508,79	1 567 017,58
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	928 951,92	1 857 903,84
сечение жилы 240 мм ²	руб./км	1 160 189,14	2 320 378,29

*Стандартизированные тарифные ставки С_{3_нн} установлены в ценах 2001 года.

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации
на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 1-20 кВ
для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
на территории города Москвы на 2016 год (С_{3_сн2}*)**

Наименование стандартизированной тарифной ставки	ед. измере- ния	Стандартизированная тарифная ставка для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учета НДС)	
		максимальной мощностью не более 150 кВт	максимальной мощностью более 150 кВт
1	2	3	4
Подземная прокладка в траншее одного кабеля 10 (6) кВ с алюминиевыми жилами			
сечение жилы 50 мм ²	руб./км	157 415,28	314 830,56
сечение жилы 70 мм ²	руб./км	169 763,26	339 526,53
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	203 056,42	406 112,84
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	226 802,99	453 605,99
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	235 202,77	470 405,54
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	247 269,30	494 538,60
сечение жилы 240 мм ²	руб./км	288 544,13	577 088,26
сечение жилы 400 мм ²	руб./км	326 710,98	653 421,97
сечение жилы 500 мм ²	руб./км	356 257,19	712 514,39
сечение жилы 800 мм ²	руб./км	389 909,50	779 819,01
Подземная прокладка в траншее двух кабелей 10 (6) кВ с алюминиевыми жилами			
сечение жилы 50 мм ²	руб./км	277 460,42	554 920,84
сечение жилы 70 мм ²	руб./км	302 156,39	604 312,77
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	368 742,69	737 485,38
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	416 235,85	832 471,70
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	433 035,39	866 070,79
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	457 168,46	914 336,92
сечение жилы 240 мм ²	руб./км	539 718,12	1 079 436,24
сечение жилы 400 мм ²	руб./км	616 051,82	1 232 103,65
сечение жилы 500 мм ²	руб./км	675 144,25	1 350 288,50
сечение жилы 800 мм ²	руб./км	742 448,86	1 484 897,73
Подземная прокладка в траншее одного кабеля 20 кВ с алюминиевыми жилами			
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	227 192,34	454 384,69
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	246 366,46	492 732,93
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	255 893,24	511 786,49
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	265 542,74	531 085,49
сечение жилы 240 мм ²	руб./км	307 421,01	614 842,02
сечение жилы 400 мм ²	руб./км	323 538,30	647 076,60
сечение жилы 500 мм ²	руб./км	369 736,42	739 472,84
сечение жилы 800 мм ²	руб./км	422 919,32	845 838,65
Подземная прокладка в траншее двух кабелей 20 кВ с алюминиевыми жилами			
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	424 172,37	848 344,75
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	462 520,61	925 041,22
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	481 574,17	963 148,35
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	500 873,17	1 001 746,35
сечение жилы 240 мм ²	руб./км	584 629,70	1 169 259,41
сечение жилы 400 мм ²	руб./км	616 864,28	1 233 728,57
сечение жилы 500 мм ²	руб./км	709 260,52	1 418 521,05
сечение жилы 800 мм ²	руб./км	815 626,33	1 631 252,67

*Стандартизированные тарифные ставки С_{3_сн2} установлены в ценах 2001 года.

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения при прокладке кабельных линий электропередачи для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории города Москвы на 2016 год (С_{з_гнб}*)

Наименование стандартизированной тарифной ставки	ед. измере- ния	Стандартизированная тарифная ставка для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учета НДС)	
		максимальной мощностью не более 150 кВт	максимальной мощностью более 150 кВт
1	2	3	4
Строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения			
двумя трубами ПНД диаметром 110 мм	руб./км	2 701 296,09	5 402 592,19
тремя трубами ПНД диаметром 110 мм	руб./км	4 059 521,37	8 119 042,74
двумя трубами ПНД диаметром 160 мм	руб./км	3 676 531,77	7 353 063,54
тремя трубами ПНД диаметром 160 мм	руб./км	4 566 311,66	9 132 623,33
двумя трубами ПНД диаметром 225 мм	руб./км	3 860 318,67	7 720 637,35
тремя трубами ПНД диаметром 225 мм	руб./км	5 605 159,44	11 210 318,88

*Стандартизированные тарифные ставки С_{з_гнб} установлены в ценах 2001 года.

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) уровнем напряжения до 35 кВ (С_{4ТП}*)

Наименование стандартизированной тарифной ставки	ед. измерения	Стандартизированная тарифная ставка для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учета НДС)				
		максимальной мощностью не более 150 кВт		максимальной мощностью более 150 кВт		
		10/0,4	20/0,4	10/0,4	20/0,4	
1	2	3		4		
Строительство комплектной трансформаторной подстанции с одним трансформатором (КТП)						
мощностью 1 x 100 кВА и менее	руб./кВт	318,67	-	637,34	-	
мощностью 1 x 160 кВА	руб./кВт	210,26	-	420,52	-	
мощностью 1 x 250 кВА	руб./кВт	145,99	-	291,99	-	
мощностью 1 x 400 кВА	руб./кВт	378,34	-	756,68	-	
мощностью 1 x 630 кВА	руб./кВт	284,61	-	569,22	-	
Строительство комплектной трансформаторной подстанции с двумя трансформаторами (КТП)						
мощностью 2 x 100 кВА и менее	руб./кВт	268,61	-	537,22	-	
мощностью 2 x 160 кВА	руб./кВт	177,58	-	355,17	-	
мощностью 2 x 250 кВА	руб./кВт	123,65	-	247,31	-	
мощностью 2 x 400 кВА	руб./кВт	273,44	-	546,88	-	
мощностью 2 x 630 кВА	руб./кВт	212,46	-	424,92	-	
Строительство блочной комплектной трансформаторной подстанции с одним трансформатором (БКТП)						
мощностью 1 x 400 кВА	руб./кВт	594,66	-	1 189,32	-	
мощностью 1 x 630 кВА	руб./кВт	385,65	416,63	771,31	833,26	
мощностью 1 x 1000 кВА	руб./кВт	290,85	311,00	581,71	622,01	
мощностью 1 x 1250 кВА	руб./кВт	258,94	280,93	517,88	561,86	
мощностью 1 x 1600 кВА	руб./кВт	282,20	303,99	564,40	607,98	
мощностью 1 x 2000 кВА	руб./кВт	246,36	266,77	492,73	533,55	
мощностью 1 x 2500 кВА	руб./кВт	202,38	221,06	404,76	442,13	
Строительство блочной комплектной трансформаторной подстанции с двумя трансформаторами (БКТП)						
мощностью 2 x 400 кВА	руб./кВт	468,12	-	936,25	-	
мощностью 2 x 630 кВА	руб./кВт	304,30	331,40	608,61	662,81	
мощностью 2 x 1000 кВА	руб./кВт	233,62	251,25	467,24	502,50	
мощностью 2 x 1250 кВА	руб./кВт	209,87	229,11	419,74	458,22	
мощностью 2 x 1600 кВА	руб./кВт	233,87	252,94	467,75	505,88	
мощностью 2 x 2000 кВА	руб./кВт	205,12	222,98	410,25	445,97	
мощностью 2 x 2500 кВА	руб./кВт	168,73	185,08	337,46	370,16	
Строительство встроенной трансформаторной подстанции с одним трансформатором						
мощностью 1 x 400 кВА	руб./кВт	465,82	-	931,64	-	
мощностью 1 x 630 кВА	руб./кВт	301,69	307,47	603,38	614,95	
мощностью 1 x 1000 кВА	руб./кВт	211,71	216,52	423,42	433,04	
мощностью 1 x 1250 кВА	руб./кВт	184,52	189,09	369,05	378,19	
мощностью 1 x 1600 кВА	руб./кВт	157,89	161,96	315,79	323,93	
мощностью 1 x 2000 кВА	руб./кВт	144,41	149,14	288,83	298,28	
мощностью 1 x 2500 кВА	руб./кВт	121,09	125,09	242,18	250,19	
Строительство встроенной трансформаторной подстанции с двумя трансформаторами						
мощностью 2 x 400 кВА	руб./кВт	352,04	-	704,09	-	
мощностью 2 x 630 кВА	руб./кВт	228,71	233,77	457,42	467,55	
мощностью 2 x 1000 кВА	руб./кВт	163,03	167,24	326,06	334,48	
мощностью 2 x 1250 кВА	руб./кВт	143,68	147,68	287,37	295,37	
мощностью 2 x 1600 кВА	руб./кВт	124,27	127,83	248,54	255,67	
мощностью 2 x 2000 кВА	руб./кВт	115,25	119,38	230,51	238,77	
мощностью 2 x 2500 кВА	руб./кВт	97,06	100,57	194,13	201,14	

*Стандартизированные тарифные ставки С_{4ТП} установлены в ценах 2001 года.

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство
распределительных пунктов (РП, СП) уровнем напряжения до 35 кВ (С_{4РП}*)**

Наименование стандартизированной тарифной ставки	ед. измере- ния	Стандартизированная тарифная ставка для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учета НДС)	
		максимальной мощностью не более 150 кВт	максимальной мощностью более 150 кВт
1	2	3	4
Строительство распределительных пунктов			
Строительство РП, СП	руб./кВт	87,61	175,22

*Стандартизированные тарифные ставки С_{4РП} установлены в ценах 2001 года.



ПРАВИТЕЛЬСТВО МОСКВЫ
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ГОРОДА МОСКВЫ
(РЭК МОСКВЫ)

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

25 декабря 2015 года

511-тпэ

№ _____

Об установлении ставок за 1 кВт максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью менее 8 900 кВт и стандартизированных тарифных ставок для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Муниципального унитарного предприятия «Троицкая электросеть» на территории города Москвы на 2016 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «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 (зарегистрирован Минюстом России 28 ноября 2012 г., регистрационный № 25948), Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающим порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 28 марта 2013 г. № 313-э (зарегистрирован Минюстом России 15 мая 2013 г., регистрационный № 28392), Региональная энергетическая комиссия города Москвы **п о с т а н о в л я е т**:

1. Установить для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Муниципального унитарного предприятия «Троицкая электросеть» на территории города Москвы на 2016 год:

1.1. Стандартизированные тарифные ставки согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

1.2. Ставки за 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт) на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью менее 8 900 кВт согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

1.3. Формулы платы за технологическое присоединение согласно приложению 3 к настоящему постановлению.

2. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Муниципального унитарного предприятия «Троицкая электросеть» на территории города Москвы на 2016 год для заявителей, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), в размере 550 рублей с учетом НДС (466,10 рублей без учета НДС) при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

3. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Муниципального унитарного предприятия «Троицкая электросеть» на территории города Москвы на 2016 год для садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей, с учетом НДС (466,10 рублей, без учета НДС), умноженную на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

4. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Муниципального унитарного предприятия «Троицкая электросеть» на территории города Москвы на 2016 год для граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), в размере 550 рублей, с учетом НДС (466,10 рублей, без учета НДС), при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек

на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Муниципального унитарного предприятия «Троицкая электросеть» на территории города Москвы на 2016 год для религиозных организаций в размере 550 рублей, с учетом НДС (466,10 рублей, без учета НДС), при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

6. Расходы Муниципального унитарного предприятия «Троицкая электросеть», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств: 120,59 тыс. руб.

7. Признать утратившим силу постановление Региональной энергетической комиссии города Москвы от 27 августа 2015 г. № 207-тпэ «Об установлении (пересмотре) стандартизированных тарифных ставок и ставок за 1 кВт максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью менее 8 900 кВт для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП «Троицкая электросеть» на территории города Москвы на период с 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года».

8. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2016 года.

Председатель РЭК Москвы



Р.Е. Беззубик

**Стандартизированные тарифные ставки
для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
Муниципального унитарного предприятия «Троицкая электросеть»
на территории города Москвы на 2016 год**

Наименование стандартизированной тарифной ставки		ед. измере- ния	Стандартизированная тарифная ставка (без учета НДС)
1		2	3
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 подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности	руб/кВт	324,53
C _{1.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб/кВт	107,09
C _{1.2}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	руб/кВт	126,57
C _{1.3}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	руб/кВт	-
C _{1.4}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	руб/кВт	90,87

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов по мероприятиям, связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей (C₂, C₃, C₄), установлены постановлением Региональной энергетической комиссии города Москвы от 25 декабря 2015 г. № 508-тпэ.

Примечание:

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с формулами, указанными в приложении 3 данного постановления.

Стандартизированные тарифные ставки (C₁, C_{1.1}, C_{1.2}, C_{1.4}) установлены в ценах периода регулирования.

Стандартизированные тарифные ставки (C₁, C_{1.1}, C_{1.2}, C_{1.4}) установлены для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной и временной схемы электроснабжения, 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).

**Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности (1 кВт)
для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Муниципального унитарного
предприятия «Троицкая электросеть» на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью менее 8 900 кВт
на территории города Москвы на 2016 год**

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ по каждому мероприятию, (тыс.руб)	Объем максимальной мощности энергопринимающих устройств, кВт		Ставки по каждому мероприятию для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учета НДС), руб/кВт	
			не более 150 кВт	более 150 кВт и менее 8 900 кВт	максимальной мощностью не более 150 кВт	максимальной мощностью более 150 кВт и менее 8 900 кВт
1	2	3	4	5	6	7
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	607,87	5 676,24		107,09	
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	-	-	-	-
3.1.	строительство воздушных линий НН	265,65	400,00	-	664,12	1 328,24
	строительство воздушных линий СН2	-	-	-	694,65	1 389,31
3.2.	строительство кабельных линий НН	181,36	200,00	-	906,80	1 813,61
	строительство кабельных линий СН2	1 690,58	1 308,47	33,33	1 229,39	2 458,79
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-
3.4.	строительство распределительных пунктов (РП, СП), комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-
3.4.1.	трансформация напряжения не требуется	-	-	-	572,95	1 145,91
3.4.2.	трансформация напряжения требуется	6 899,60	33,33	2 375,13	1 442,34	2 884,69
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	718,44	5 676,24		126,57	
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	-	-		-	
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	515,80	5 676,24		90,87	

Примечание:

* Ставки на выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», рассчитаны для технологического присоединения Заявителя к одному источнику энергоснабжения по третьей категории надежности.

Формулы расчета платы за технологическое присоединение исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям Муниципального унитарного предприятия «Троицкая электросеть»

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с формулами в зависимости от способа технологического присоединения только по мероприятиям, которые необходимо осуществить, в зависимости от присоединения энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики на основании поданной заявки.

1. Если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителя отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P = C_1 * N,$$

где:

P - расходы на технологическое присоединение не включающие в себя расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства;

C₁ - стандартизированная тарифная ставка согласно приложению 1 к данному постановлению;

N - объем максимальной мощности, указанный в заявке потребителя.

2. Если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителя к одному источнику энергоснабжения предусматриваются мероприятия «последней мили» согласно техническим условиям:

$$P_{\text{общ}} = P + P_{\text{ист}},$$

где:

$$P_{\text{ист}} = (C_{2_нн} * L_{2_нн} + C_{2_сч2} * L_{2_сч2}) * Z_{\text{изм. ст}} + \\ + (C_{3_нн} * L_{3_нн} + C_{3_сч2} * L_{3_сч2} + C_{3_гнб} * L_{3_гнб}) * Z_{\text{изм. ст}} + \\ + (C_{4\text{ТП}} + C_{4\text{РП}}) * N * Z_{\text{изм. ст}}$$

C_{2_нн}, C_{2_сч2}, C_{3_нн}, C_{3_сч2}, C_{3_гнб}, C_{4ТП}, C_{4РП} - стандартизированные тарифные ставки согласно постановлению Региональной энергетической комиссии города Москвы от 25 декабря 2015 г. № 508-тпэ;

L_{2_нн}, L_{2_сч2} - протяженность трассы воздушных линий;

L_{3_нн}, L_{3_сч2} - протяженность трассы кабельных линий с учетом протяженности трассы кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального направленного бурения;

L_{3_гнб} - протяженность трассы кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального направленного бурения;

Z_{изм. ст} - индекс изменения сметной стоимости по строительным работам, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

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

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

где:

P_{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 по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения на основании выданных сетевой организацией технических условий;

P_{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 по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения на основании выданных сетевой организацией технических условий.