

**Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2015 г. для заявителей, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, посредством применения стандартизированных тарифных ставок (за исключением Льготной категории заявителей<sup>1</sup>)**

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, выполняемым сетевой организацией, не включающим в себя мероприятия по строительству «последней мили» для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением *постоянной* схемы электроснабжения:

Величина стандартизированной тарифной ставки	Ед. изм.	Обозначение в МУ	Величина СТС (в ценах 2015 г.)
	руб. /кВт	C <sub>1</sub>	672
		C <sub>1.1</sub>	82
		C <sub>1.2</sub>	183
		C <sub>1.3</sub>	55
C <sub>1.4</sub>		352	

2. 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, выполняемым сетевой организацией, не включающим в себя мероприятия по строительству «последней мили» для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением *временной* схемы электроснабжения:

Величина стандартизированной тарифной ставки	Ед. изм.	Обозначение в МУ	Величина СТС (в ценах 2015 г.)
	руб. /кВт	C <sub>1</sub>	617
		C <sub>1.1</sub>	82
		C <sub>1.2</sub>	183
		C <sub>1.3</sub>	-
C <sub>1.4</sub>		352	

3. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи:

Класс напряжения, кВ	Тип оборудования	Ед. изм.	Типовое решение	Обозначение в МУ	Величина СТС (в ценах 2001 г.)	Величина СТС (в ценах 2015 г.)
0,4 кВ	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом А-35	руб./км		C <sub>2,1</sub>	444 096	1 690 869
	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом А-50				451 299	1 718 293
	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом А-70				460 731	1 754 206
	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом А-95				471 707	1 795 996
	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 2x16				551 560	2 100 030
	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 2x25				554 446	2 111 022
	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 2x35				561 521	2 137 959
	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 4x16				558 406	2 126 098
	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 4x25				563 951	2 147 210
	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 4x35				570 153	2 170 824
	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 4x50				579 014	2 204 561
	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 4x70				589 361	2 243 956
	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 4x95				604 237	2 300 598
	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3x16+1x25				562 293	2 140 897
	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3x16+1x50				575 584	2 191 502
	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3x25+1x35				568 138	2 163 150
	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3x25+1x50				576 998	2 196 886
	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3x35+1x50				579 771	2 207 442
	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3x50+1x70				582 272	2 216 967
	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3x50+1x95				590 861	2 249 667
	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3x70+1x50				591 219	2 251 030
	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3x70+1x95				604 281	2 300 764
	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3x95+1x70				599 550	2 282 750
	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3x120+1x95				612 726	2 332 919
	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3x35+1x50+1x16				576 998	2 196 886
	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3x50+1x50+1x16				584 102	2 223 932
	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3x50+1x50+2x16				584 416	2 225 129
	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3x70+1x50+1x25				593 833	2 260 984
	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3x70+1x70+1x16				596 907	2 272 686
	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3x95+1x95+1x25				611 011	2 326 389
	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3x95+1x95+2x16				610 626	2 324 922
	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3x120+1x95+1x16				628 847	2 394 296

	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 3x120+1x95+1x25			659 674	2 511 668
	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП -2a 3x25			568 138	2 163 150
	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП 4x120			620 659	2 363 120
	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с кабелем АВВГ 4x16			63 628	242 260
	Строительство воздушной ЛЭП-0,4 кВ с кабелем АВВГ 4x35			63 503	241 784
	Строительство двухцепной воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП-2 3x50+1x54,6			744 071	2 833 007
	Строительство двухцепной воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП-2 3x70+1x70			774 826	2 950 105
	Строительство двухцепной воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП-2 3x95+1x95			805 295	3 066 113
	Строительство двухцепной воздушной ЛЭП-0,4 кВ с проводом СИП-2 3x120+1x95			808 439	3 078 083
10(6) кВ	Строительство воздушной ЛЭП-10 кВ с проводом АС-35 (А-35)			319 109	1 214 989
	Строительство воздушной ЛЭП-10 кВ с проводом АС-50 (А-50)			324 082	1 233 923
	Строительство воздушной ЛЭП-10 кВ с проводом АС-70 (А-70)			332 829	1 267 225
	Строительство воздушной ЛЭП-10 кВ с проводом АС-95 (А-95)			344 790	1 312 766
	Строительство воздушной ЛЭП-10 кВ с проводом АС-120 (А-120)			358 424	1 364 676
	Строительство воздушной ЛЭП-10 кВ с проводом СИП 1x50			759 384	2 891 307
	Строительство воздушной ЛЭП-10 кВ с проводом СИП 1x70			767 272	2 921 343
	Строительство воздушной ЛЭП-10 кВ с проводом СИП 1x95			776 190	2 955 296
	Строительство воздушной ЛЭП-10 кВ с кабелем АНХАМК-WM 3x70+62i			923 533	3 516 295
	Строительство двухцепной воздушной ЛЭП-10 кВ с проводом СИП-3 1x50			1 101 647	4 194 454

4. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи:

Класс напряжения, кВ	Тип оборудования	Ед. изм.	Типовое решение	Обозначение в МУ	Величина СТС (в ценах 2001 г.)	Величина СТС (в ценах 2015 г.)
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ВВГнг 5x35 в траншее				662 621	2 730 818
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ВББШв 4x185 в траншее				1 361 733	5 612 028
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВВГ 3x16 в траншее				463 955	1 912 071
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВВГ 3x25 в траншее				471 680	1 943 906
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВВГ 4x16 в траншее				467 296	1 925 841
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВВГ 4x50 в траншее				498 522	2 054 529
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВВГ 4x70 в траншее				488 292	2 012 367
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВБШ 4x16 в траншее				466 979	1 924 534
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВБШ 4x25 в траншее				477 753	1 968 936
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВБШ 4x50 в траншее				497 188	2 049 030
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВБШ 4x70 в траншее				512 163	2 110 745
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВБШ 4x95 в траншее				534 871	2 204 332
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВБШ 4x120 в траншее				553 450	2 280 899
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВБШ 4x150 в траншее				576 366	2 375 345
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБШ 4x35 в траншее				471 416	1 942 817
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБШ 4x50 в траншее				480 156	1 978 837
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБШ 4x70 в траншее				491 738	2 026 572
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБШ 4x95 в траншее				505 309	2 082 499
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБШ 4x120 в траншее				516 930	2 130 392
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБШ 4x185 в траншее				549 195	2 263 363
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБШ 5x35 в траншее				513 282	2 115 359
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x35 в траншее				500 964	2 064 594
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x50 в траншее				512 280	2 111 228
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x70 в траншее				538 164	2 217 902
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x95 в траншее				587 558	2 421 466

одна кабель в траншее

Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x120 в траншее
Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x150 в траншее
Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x185 в траншее
Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x240 в траншее
Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБ6Ш 4x240 в траншее
Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ВВГ 3x25 в траншее
Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВВГ 5x16 в траншее
Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВВГ 4x25 в траншее
Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВБ6Ш 4x185 в траншее
Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АВБ6Ш 4x240 в траншее
Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБ6Ш 4x150 в траншее
Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ВВГнг 5x35 в траншее
Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x35 в траншее
Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x50 в траншее
Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x70 в траншее
Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x95 в траншее
Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x120 в траншее
Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x150 в траншее
Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x185 в траншее
Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x240 в траншее
Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБ6Ш 4x35 в траншее
Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБ6Ш 4x95 в траншее
Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБ6Ш 4x70 в траншее
Прокладка четырех кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБ6Ш 4x35 в траншее
Прокладка четырех кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБ6Ш 4x50 в траншее
Прокладка четырех кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБ6Ш 4x185 в траншее
Прокладка четырех кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБ6Ш 4x95 в траншее
Прокладка четырех кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБ6Ш 4x120 в траншее
Прокладка четырех кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБ6Ш 4x150 в траншее
Прокладка пяти кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБ6Ш 4x240 в траншее
Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x35 в траншее в трубе
Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x50 в траншее в трубе
Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x70 в траншее в трубе
Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x95 в траншее в трубе
Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x120 в траншее в трубе
Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x150 в траншее в трубе
Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x185 в траншее в трубе
Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4x240 в траншее в трубе
Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБ6Ш 4x35 в траншее в трубе
Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБ6Ш 4x50 в траншее в трубе
Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБ6Ш 4x70 в траншее в трубе

руб./км

два кабеля в траншее

четыре кабеля в траншее

пять кабелей в траншее

один кабель в траншее в трубе

610 560	2 516 263
669 919	2 760 898
751 445	3 096 886
795 570	3 278 734
640 652	2 640 280
524 730	2 162 538
455 335	1 876 543
457 553	1 885 685
549 195	2 263 363
574 703	2 368 489
533 272	2 197 741
1 010 012	4 162 501
685 784	2 826 279
708 416	2 919 553
739 475	3 047 553
781 620	3 221 243
914 347	3 768 244
976 196	4 023 137
1 039 318	4 283 280
1 127 568	4 646 978
626 687	2 582 726
694 481	2 862 122
667 333	2 750 240
1 018 303	4 196 670
1 053 272	4 340 786
1 329 426	5 478 884
1 153 887	4 755 445
1 200 372	4 947 020
1 262 691	5 203 851
2 097 691	8 645 089
745 937	3 074 186
757 426	3 121 533
772 372	3 183 129
797 844	3 288 108
861 362	3 549 878
881 374	3 632 352
912 176	3 759 296
956 869	3 943 486
716 389	2 952 409
725 302	2 989 144
726 010	2 992 061

0,4 кВ	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБ6Ш 4х95 в траншее в трубе	два кабеля в траншее в трубе	750 579	3 093 316	
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБ6Ш 4х120 в траншее в трубе		762 573	3 142 745	
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБ6Ш 4х150 в траншее в трубе		778 914	3 210 092	
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБ6Ш 4х185 в траншее в трубе		794 837	3 275 714	
	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х35 в траншее в трубе		2 296 884	9 466 010	
	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х50 в траншее в трубе		2 319 865	9 560 719	
	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х70 в траншее в трубе		2 351 174	9 689 751	
	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х95 в траншее в трубе		2 390 363	9 851 258	
	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х120 в траншее в трубе		2 437 111	10 043 921	
	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х150 в траншее в трубе		2 477 129	10 208 844	
	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х185 в траншее в трубе		2 538 735	10 462 734	
	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х240 в траншее в трубе		2 628 106	10 831 057	
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х35 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)		один кабель способом прокола	312 721	1 288 799
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х50 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	313 732		1 292 965	
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х70 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	315 227		1 299 127	
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х95 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	317 132		1 306 977	
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х120 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	319 260		1 315 746	
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х150 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	321 184		1 323 674	
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х185 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	324 264		1 336 371	
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х240 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	328 677		1 354 555	
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБ6Ш 4х50 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	471 027		1 941 215	
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБ6Ш 4х70 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	472 126		1 945 744	
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБ6Ш 4х95 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	473 430		1 951 118	
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБ6Ш 4х120 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	474 418		1 955 192	
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБ6Ш 4х150 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	315 470		1 300 126	
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБ6Ш 4х185 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	317 062		1 306 687	
	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБ6Ш 4х240 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	486 715		2 005 868	
	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х35 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	два кабеля способом прокола		393 432	1 621 428
	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х50 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)			395 455	1 629 766
	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х70 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)			398 444	1 642 084
	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х95 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)		402 254	1 657 787	
Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х120 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	406 508		1 675 318		
Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х150 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	410 359		1 691 186		
Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х185 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	416 519		1 716 574		
Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2л 4х240 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	425 343		1 752 941		
Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБ6Ш 4х35 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	595 586		2 454 554		
Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБ6Ш 4х70 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)	599 294		2 469 836		

Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБ6Ш 4х185 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)
Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБ1Шп-1 4х95 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)
Прокладка четырех кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБ6Шв-1 4х35 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)
Прокладка четырех кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБ6Шв-1 4х50 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)
Прокладка четырех кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем АПВБ6Шв-1 4х185 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)
Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х50 в лотках в количестве 4 кабелей
Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х50 в лотках в количестве 5 кабелей
Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х50 в лотках в количестве 6 кабелей
Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х50 в лотках в количестве 7 кабелей
Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х50 в лотках в количестве 8 кабелей
Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х50 в лотках в количестве 9 кабелей
Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х50 в лотках в количестве 10 кабелей
Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х50 в лотках в количестве 11 кабелей
Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х50 в лотках в количестве 12 кабелей
Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х50 в лотках в количестве 13 кабелей
Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х50 в лотках в количестве 14 кабелей
Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х50 в лотках в количестве 15 кабелей
Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х50 в лотках в количестве 16 кабелей
Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х50 в лотках в количестве 17 кабелей
Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х50 в лотках в количестве 18 кабелей
Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х50 в лотках в количестве 19 кабелей
Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х50 в лотках в количестве 20 кабелей
Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х50 в лотках в количестве 21 кабелей
Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х50 в лотках в количестве 22 кабелей
Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х50 в лотках в количестве 23 кабелей
Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х50 в лотках в количестве 24 кабелей
Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х95 в лотках в количестве 4 кабелей
Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х95 в лотках в количестве 5 кабелей
Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х95 в лотках в количестве 6 кабелей
Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х95 в лотках в количестве 7 кабелей
Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х95 в лотках в количестве 8 кабелей
Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х95 в лотках в количестве 9 кабелей
Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х95 в лотках в количестве 10 кабелей
Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х95 в лотках в количестве 11 кабелей
Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х95 в лотках в количестве 12 кабелей
Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х95 в лотках в количестве 13 кабелей
Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х95 в лотках в количестве 14 кабелей
Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х95 в лотках в количестве 15 кабелей
Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х95 в лотках в количестве 16 кабелей
Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х95 в лотках в количестве 17 кабелей
Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х95 в лотках в количестве 18 кабелей

руб./100м

четыре кабеля способом прокола

С<sub>3,1</sub>

610 179	2 514 693
399 585	1 646 785
438 552	1 807 377
442 486	1 823 592
485 180	1 999 543
339 824	1 400 496
361 716	1 490 717
383 536	1 580 643
405 367	1 670 615
427 196	1 760 578
448 997	1 850 423
470 837	1 940 434
494 022	2 035 981
515 581	2 124 833
537 163	2 213 776
558 735	2 302 680
580 327	2 391 665
603 494	2 487 144
625 062	2 576 029
646 651	2 665 002
668 222	2 753 901
689 796	2 842 815
712 977	2 938 348
734 530	3 027 175
756 128	3 116 184
777 699	3 205 084
353 423	1 456 542
378 715	1 560 775
403 934	1 664 708
429 165	1 768 693
454 394	1 872 668
479 595	1 976 526
504 835	2 080 544
531 419	2 190 104
556 378	2 292 969
581 360	2 395 926
606 331	2 498 836
631 323	2 601 834
657 891	2 711 326
682 858	2 814 223
707 846	2 917 203



Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х240 в лотках в количестве 19 кабелей			973 497	4 012 015
Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х240 в лотках в количестве 20 кабелей			1 011 139	4 167 147
Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х240 в лотках в количестве 21 кабеля			1 050 387	4 328 898
Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х240 в лотках в количестве 22 кабелей			1 088 007	4 483 937
Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х240 в лотках в количестве 23 кабелей			1 125 672	4 639 165
Прокладка кабельных ЛЭП-0,4 кВ кабелем ААБ2Л 4х240 в лотках в количестве 24 кабелей			1 163 310	4 794 281
Прокладка кабельной ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2л 10 3х25 в траншее	руб/км	одни кабель в траншее	611 824	2 521 472
Прокладка кабельной ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2л 10 3х70 в траншее			557 960	2 299 486
Прокладка кабельной ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2л 10 3х95 в траншее			573 315	2 362 771
Прокладка кабельной ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2л 10 3х120 в траншее			631 439	2 602 313
Прокладка кабельной ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2л 10 3х150 в траншее			651 320	2 684 246
Прокладка кабельной ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2л 10 3х185 в траншее			674 306	2 778 975
Прокладка кабельной ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2л 10 3х240 в траншее			725 621	2 990 459
Прокладка кабельной ЛЭП-10 кВ кабелем АПвПг 1х300 в траншее			1 833 176	7 554 960
Прокладка кабельной ЛЭП-10 кВ кабелем АПвПг 1х400 в траншее			1 996 446	8 227 833
Прокладка кабельной ЛЭП-10 кВ кабелем АПвПг 1х500 в траншее			2 088 538	8 607 367
Прокладка кабельной ЛЭП-10 кВ кабелем АНХАМК-WM 3х70+62л в траншее			892 656	3 678 849
Прокладка двух кабельных ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2л 10 3х70 в траншее			798 940	3 292 625
Прокладка двух кабельных ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2л 10 3х95 в траншее		832 934	3 432 722	
Прокладка двух кабельных ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2л 10 3х120 в траншее		884 798	3 646 465	
Прокладка двух кабельных ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2л 10 3х150 в траншее		925 519	3 814 284	
Прокладка двух кабельных ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2л 10 3х185 в траншее		971 492	4 003 751	
Прокладка двух кабельных ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2л 10 3х240 в траншее		1 046 520	4 312 958	
Прокладка двух кабельных ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2л-10 3х120 ААБ2л 10 3х150 в траншее		890 407	3 669 579	
Прокладка трех кабельных ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2л 10 3х120 в траншее		1 181 286	4 868 362	
Прокладка трех кабельных ЛЭП-10 кВ кабелем АПвПг 1х500 в траншее		5 438 143	22 411 894	
Прокладка четырех кабельных ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2л 10 3х120 в траншее		1 501 861	6 189 529	
Прокладка кабельной ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2л-10 3х70 в траншее в трубе		одни кабель в траншее в трубе	804 005	3 313 496
Прокладка кабельной ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2л-10 3х95 в траншее в трубе			820 994	3 383 514
Прокладка кабельной ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2л-10 3х120 в траншее в трубе			837 469	3 451 412
Прокладка кабельной ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2л-10 3х150 в траншее в трубе			868 090	3 577 609
Прокладка кабельной ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2л-10 3х185 в траншее в трубе			891 076	3 672 339
Прокладка кабельной ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2л-10 3х240 в траншее в трубе			928 582	3 826 908
Прокладка кабельной ЛЭП-10 кВ кабелем АПвПг 1х300 в траншее в трубе			2 487 164	10 250 201
Прокладка кабельной ЛЭП-10 кВ кабелем АПвПг 1х400 в траншее в трубе			2 650 434	10 923 074
Прокладка кабельной ЛЭП-10 кВ кабелем АПвПг 1х500 в траншее в трубе			2 742 526	11 302 607
Прокладка двух кабельных ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2л-10 3х70 в траншее в трубе			1 243 001	5 122 706
Прокладка двух кабельных ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2л-10 3х95 в траншее в трубе			1 276 746	5 261 777
Прокладка двух кабельных ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2л-10 3х120 в траншее в трубе			1 583 451	6 525 780
Прокладка двух кабельных ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2л-10 3х150 в траншее в трубе		1 623 197	6 689 585	
Прокладка двух кабельных ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2л-10 3х185 в траншее в трубе		1 669 170	6 879 050	

10(6) кВ	Прокладка двух кабельных ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2Л-10 3х240 в траншее в трубе	руб./100м	один кабель способом прокола	1 743 943	7 187 207	
	Прокладка кабельной ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2Л-10 3х70 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)			317 536	1 308 642	
	Прокладка кабельной ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2Л-10 3х95 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)			319 072	1 314 974	
	Прокладка кабельной ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2Л-10 3х120 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)			320 701	1 321 685	
	Прокладка кабельной ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2Л-10 3х150 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)			322 304	1 328 292	
	Прокладка кабельной ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2Л-10 3х185 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)			324 603	1 337 766	
	Прокладка кабельной ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2Л-10 3х240 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)			328 184	1 352 524	
	Прокладка кабельной ЛЭП-10 кВ кабелем АПвПг 1х300 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)			509 778	2 100 918	
	Прокладка кабельной ЛЭП-10 кВ кабелем АПвПг 1х400 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)			526 105	2 168 203	
	Прокладка кабельной ЛЭП-10 кВ кабелем АПвПг 1х500 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)			535 314	2 206 157	
	Прокладка двух кабельных ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2Л-10 3х70 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)			два кабеля способом прокола	403 045	1 661 044
	Прокладка двух кабельных ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2Л-10 3х95 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)		406 115		1 673 699	
	Прокладка двух кабельных ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2Л-10 3х120 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)		409 375		1 687 131	
	Прокладка двух кабельных ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2Л-10 3х150 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)		412 580		1 700 341	
	Прокладка двух кабельных ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2Л-10 3х185 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)		417 177		1 719 287	
	Прокладка двух кабельных ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2Л-10 3х240 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)		424 338		1 748 799	
	Прокладка двух кабельных ЛЭП-10 кВ кабелем АПвПг 1х300 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)		778 178		3 207 059	
	Прокладка двух кабельных ЛЭП-10 кВ кабелем АПвПг 1х500 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)		829 250		3 417 538	
	Прокладка двух кабельных ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2Л-10 3х120 и ААБ2Л-10 3х150 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)		410 948		1 693 617	
	Прокладка трех кабельных ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2Л-10 3х120 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)		три кабеля способо м прокола		543 274	2 238 964
	Прокладка четырех кабельных ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2Л-10 3х120 методом горизонтально-направленного бурения (прокола)		четыре кабеля способо м прокола		575 906	2 373 446
	Прокладка кабельных ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2Л-10 3х120 в лотках в количестве 3 кабелей		в лотках	377 326	1 555 051	
	Прокладка кабельных ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2Л-10 3х120 в лотках в количестве 4 кабелей			419 001	1 726 802	
	Прокладка кабельных ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2Л-10 3х120 в лотках в количестве 5 кабелей			460 687	1 898 600	
	Прокладка кабельных ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2Л-10 3х120 в лотках в количестве 6 кабелей			502 305	2 070 118	
	Прокладка кабельных ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2Л-10 3х120 в лотках в количестве 7 кабелей			543 923	2 241 637	
	Прокладка кабельных ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2Л-10 3х120 в лотках в количестве 8 кабелей			585 548	2 413 183	
	Прокладка кабельных ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2Л-10 3х120 в лотках в количестве 9 кабелей			627 163	2 584 689	
	Прокладка кабельных ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2Л-10 3х120 в лотках в количестве 10 кабелей			668 790	2 756 246	
	Прокладка кабельных ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2Л-10 3х240 в лотках в количестве 3 кабелей			399 772	1 647 558	
	Прокладка кабельных ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2Л-10 3х240 в лотках в количестве 4 кабелей			448 929	1 850 144	
	Прокладка кабельных ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2Л-10 3х240 в лотках в количестве 5 кабелей			498 098	2 052 780	
	Прокладка кабельных ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2Л-10 3х240 в лотках в количестве 6 кабелей			547 198	2 255 133	
Прокладка кабельных ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2Л-10 3х240 в лотках в количестве 7 кабелей	596 298	2 457 487				
Прокладка кабельных ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2Л-10 3х240 в лотках в количестве 8 кабелей	645 405	2 659 870				
Прокладка кабельных ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2Л-10 3х240 в лотках в количестве 9 кабелей	694 502	2 862 211				
Прокладка кабельных ЛЭП-10 кВ кабелем ААБ2Л-10 3х240 в лотках в количестве 10 кабелей	743 612	3 064 602				
Прокладка кабельных ЛЭП-10 кВ кабелем АПвПг-1х500/95 в лотках в количестве 6 кабелей	814 908	3 358 433				



5. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций:

Класс напряжения, кВ	Тип оборудования	Ед. изм.	Типовое решение	Обозначение в МУ	Величина СТС (в ценах 2001 г.)	Величина СТС (в ценах 2015 г.)			
10(6)/0,4 кВ	Строительство КТПН тушикового исполнения с трансформатором мощностью 25 кВА	руб./кВт	тушиковая	С <sub>4,и</sub>	3 899	21 940			
	Строительство КТПН тушикового исполнения с трансформатором мощностью 40 кВА				2 459	13 840			
	Строительство КТПН тушикового исполнения с трансформатором мощностью 63 кВА				1 604	9 026			
	Строительство КТПН тушикового исполнения с трансформатором мощностью 100 кВА				1 026	5 775			
	Строительство КТПН тушикового исполнения с трансформатором мощностью 160 кВА				679	3 822			
	Строительство КТПН тушикового исполнения с трансформатором мощностью 250 кВА				476	2 678			
	Строительство КТПН тушикового исполнения с трансформатором мощностью 400 кВА				321	1 807			
	Строительство КТПН тушикового исполнения с трансформатором мощностью 630 кВА				254	1 427			
	Строительство КТПН тушикового исполнения с трансформатором мощностью 1000 кВА				206	1 161			
	Строительство КТПН проходного исполнения с трансформатором мощностью 25 кВА				4 581	25 781			
	Строительство КТПН проходного исполнения с трансформатором мощностью 40 кВА		2 886		16 240				
	Строительство КТПН проходного исполнения с трансформатором мощностью 63 кВА		1 875		10 550				
	Строительство КТПН проходного исполнения с трансформатором мощностью 100 кВА		1 197		6 736				
	Строительство КТПН проходного исполнения с трансформатором мощностью 160 кВА		786		4 422				
	Строительство КТПН проходного исполнения с трансформатором мощностью 250 кВА		539		3 034				
	Строительство КТПН проходного исполнения с трансформатором мощностью 400 кВА		361		2 030				
	Строительство КТПН проходного исполнения с трансформатором мощностью 630 кВА		279		1 569				
	Строительство КТПН проходного исполнения с трансформатором мощностью 1000 кВА		224		1 261				
	Строительство 2КТПН тушикового исполнения с трансформаторами мощностью 100 кВА		2 383		13 412				
	Строительство 2КТПН тушикового исполнения с трансформаторами мощностью 160 кВА		1 572		8 848				
	Строительство 2КТПН тушикового исполнения с трансформаторами мощностью 250 кВА		1 064		5 989				
	Строительство 2КТПН тушикового исполнения с трансформаторами мощностью 400 кВА		720		4 051				
	Строительство 2КТПН тушикового исполнения с трансформаторами мощностью 630 кВА		561		3 157				
	Строительство 2КТПН тушикового исполнения с трансформаторами мощностью 1000 кВА		472		2 659				
	Строительство 2КТПН проходного исполнения с трансформаторами мощностью 100 кВА		2 723		15 325				
	Строительство 2КТПН проходного исполнения с трансформаторами мощностью 160 кВА		1 788		10 064				
	Строительство 2КТПН проходного исполнения с трансформаторами мощностью 250 кВА		1 202		6 767				
	Строительство 2КТПН проходного исполнения с трансформаторами мощностью 400 кВА		803		4 521				
	Строительство 2КТПН проходного исполнения с трансформаторами мощностью 630 кВА		616		3 465				
	Строительство 2КТПН проходного исполнения с трансформаторами мощностью 1000 кВА		506		2 847				
	Строительство трансформаторной подстанции с трансформатором мощностью 250 кВА (БКТП)		3 665		20 624				
	Строительство трансформаторной подстанции с трансформатором мощностью 400 кВА (БКТП)		2 321		13 060				
	Строительство трансформаторной подстанции с трансформатором мощностью 630 кВА (БКТП)		1 498		8 430				
	Строительство трансформаторной подстанции с трансформатором мощностью 1000 кВА (БКТП)		973		5 477				
	Строительство трансформаторной подстанции с трансформатором мощностью 1250 кВА (БКТП)		808		4 550				
	Строительство двухтрансформаторной подстанции с трансформаторами мощностью 250 кВА		9 118		51 314				
	Строительство двухтрансформаторной подстанции с трансформаторами мощностью 400 кВА		5 743		32 317				
	Строительство двухтрансформаторной подстанции с трансформаторами мощностью 630 кВА		3 714		20 900				
	Строительство двухтрансформаторной подстанции с трансформаторами мощностью 1000 кВА		2 864		16 118				
	Строительство двухтрансформаторной подстанции с трансформаторами мощностью 1250 кВА		2 357		13 262				
	6 кВ		Строительство распределительного пункта 6 кВ с десятью высоковольтными ячейками без встроенной трансформаторной подстанции					324	1 822
	10 кВ		Строительство распределительного пункта 10 кВ с десятью высоковольтными ячейками без встроенной трансформаторной подстанции					194	1 093
	6/0,4 кВ		Строительство распределительной подстанции 6 кВ с десятью высоковольтными ячейками и двумя трансформаторами мощностью 1000 кВА					506	2 845
	10/0,4 кВ		Строительство распределительной подстанции 10 кВ с десятью высоковольтными ячейками и двумя трансформаторами мощностью 1000 кВА					303	1 707

Примечание:

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» посредством применения стандартизированных тарифных ставок рассчитывается в соответствии с формулой:

$$P_{ТП} = C_1 \cdot N + k \cdot P_{П}$$

где:

- если годом планируемого осуществления мероприятий по технологическому присоединению в соответствии со сроком, указанным в договоре технологического присоединения (дополнительном соглашении к договору), является 2015 год, то:

$$P_{П} = \sum_i (C_{2,i} \cdot I_i^{БЛ}) \cdot z_{1УЗМ}^{cm} + \sum_i (C_{3,i} \cdot I_i^{КЛ}) \cdot z_{2УЗМ}^{cm} + \sum_i (C_{4,i}) \cdot z_{3УЗМ}^{cm} \cdot (N_{ТП} \cdot \cos \varphi)^{(*)}$$

- если годом планируемого осуществления мероприятий по технологическому присоединению в соответствии со сроком, указанным в договоре технологического присоединения (дополнительном соглашении к договору), является 2016 год или далее, то:

$$P_{II} = P_{II_1} + P_{II_2}$$

где:

$$P_{II_1} = 0,5 \cdot \left[ \sum_i (C_{2,i} \cdot L_i^{BL}) \cdot z_{1u3M}^{cm} + \sum_i (C_{3,i} \cdot L_i^{KL}) \cdot z_{2u3M}^{cm} + \sum_i (C_{4,i}) \cdot z_{3u3M}^{cm} \cdot (N_{TP} \cdot \cos \varphi)^{(*)} \right] \cdot \left[ 0,5 \cdot \left[ 1 + \prod_{n=a}^b \left( \frac{I_n}{100} \right) \right] \right]$$

$$P_{II_2} = 0,5 \cdot \left[ \sum_i (C_{2,i} \cdot L_i^{BL}) \cdot z_{1u3M}^{cm} + \sum_i (C_{3,i} \cdot L_i^{KL}) \cdot z_{2u3M}^{cm} + \sum_i (C_{4,i}) \cdot z_{3u3M}^{cm} \cdot (N_{TP} \cdot \cos \varphi)^{(*)} \right] \cdot \left[ \prod_{n=a}^b \left( \frac{I_n}{100} \right) \right]$$

где:

$P_{II}$  - плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств;

$C_1$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации по организационным мероприятиям;

$Z_{u3M}^{cm}$  - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Новосибирской области на квартал предшествующий кварталу, в котором заключается договор технологического присоединения, к территориальным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности (для воздушных линий электропередач используется индекс по воздушной прокладке кабеля с алюминиевыми жилами, для кабельных линий используется индекс по подземной прокладке кабеля с алюминиевыми жилами, для трансформаторных подстанций используется индекс по прочим объектам);

$N$  - объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем, (кВт);

$P_{II}$  - стоимость выполнения мероприятий по строительству объектов электросетевого хозяйства согласно выданным техническим условиям;

$k = 1$ , при заключении с 01.10.2015 г. договоров технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт  $k = 0,5$ . В целях определения размера коэффициента  $k$  под датой заключения договора следует понимать дату направления заявителю договора технологического присоединения.

$L_i^{BL}$  - суммарная протяженность воздушных линий электропередач на  $i$ -том классе напряжения строящихся объектов электросетевого хозяйства (в отношении объекта, по которому рассчитывается плата), (км);

$L_i^{KL}$  - суммарная протяженность кабельных линий электропередач на  $i$ -том классе напряжения строящихся объектов электросетевого хозяйства (в отношении объекта, по которому рассчитывается плата), (км);

$N_{TP}$  - мощность трансформатора трансформаторной подстанции в соответствии с выданными сетевой организацией техническими условиями в зависимости от способа технологического присоединения Заявителя и уровня запрашиваемого Заявителем напряжения, (кВА);  
 $\cos \varphi = 0,89$ ;

(\*) В целях определения стоимости строительства распределительных пунктов и распределительных трансформаторных подстанций 10(6) кВ произведение  $(N_{TP} \cdot \cos \varphi)$  принимается равным объему максимальной мощности, указанному в заявке на технологическое присоединение Заявителем ( $N$ ), (кВт);

$I_n$  - прогнозный индекс-дефлятор по подразделу "Строительство" на  $n$ -й год, публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на  $n$ -й год), (%)\*;

$a$  - 2015 год (год, следующий за годом утверждения платы);

$b$  - год планируемого осуществления мероприятий по технологическому присоединению в соответствии со сроком, указанным в договоре технологического присоединения (дополнительном соглашении к договору).

<sup>1)</sup> Под льготной категорией заявителей подразумеваются следующие заявители:

- заявители, подающие заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов заявителя, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства ОАО «РЭС» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности кроме случаев:
  - при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;
  - при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.
- при этом в границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в п. 1 примечания <sup>1)</sup>, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей с НДС, не более одного раза в течение 3 лет.

2. садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое объединение и иные некоммерческие объединения (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), то плата за указанных заявителей составляет 550 рублей (с учетом НДС), умноженные на количество членов (абонентов) этих объединений (организаций), при условии присоединения каждым членом этого объединения (организации) 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 ОАО «РЭС».

3. граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), 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 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 ОАО «РЭС».

4. религиозные организации 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 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 ОАО «РЭС».