

Расчет стандартизированных тарифных ставок ОАО "ТРК" на 2014 год

в ценах 2001 года

без НДС

№ п/п	Наименование	Уровень напряжения, кВ	Томская область	Районы Томской области, приравненные к районам Крайнего Севера
1	2	3	4	5
1.	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (С2)		руб/км	руб/км
1.1.	Строительство одноцепной ВЛ на деревянных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП 4 4x35)	0,4	309 157	335 582
1.2.	Строительство одноцепной ВЛ на деревянных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП-2 3x50+1x70+1x16)	0,4	330 121	358 470
1.3.	Строительство одноцепной ВЛ на деревянных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП 4 4*95+1*16, СИП 4 4*70+1*16)	0,4	338 507	367 625
1.4.	Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП 3 1x50)	6-10	503 306	547 543

1.5.	Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП-2 3x95+1x95)	0,4	559 455	608 843
1.6.	Строительство двухцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП 3 1x95)	6-10	723 160	787 567
1.7.	Строительство одноцепной ВЛ на деревянных опорах с применением голого провода (сечение АС-50)	6-10	339 965	369 217
1.8.	Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением голого провода (сечение АС-70)	6-10	465 388	506 146
1.9.	Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением голого провода (сечение АС-50)	6-10	430 204	467 734
1.10.	Строительство двухцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением голого провода (сечение АС-95)	6-10	1 124 221	1 225 422
2.	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (СЗ)		руб/км	руб/км
2.1.	Прокладка одной КЛ в траншее сечением 50-95 мм ² (ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ)	0,4	365 169	398 671
2.2.	Прокладка одной КЛ в траншее сечением 50-95 мм ² (ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ)	6-10	393 302	429 385

2.3.	Прокладка одной КЛ в траншее сечением 120-150 мм2 (ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ)	0,4	458 325	500 373
2.4.	Прокладка одной КЛ в траншее сечением 120-150 мм2 (ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ)	6-10	467 081	509 933
2.5.	Прокладка одной КЛ в траншее сечением 185-240 мм2 (ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ)	0,4	595 822	650 484
2.6.	Прокладка одной КЛ в траншее сечением 185-240 мм2 (ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ)	6-10	626 190	683 639
2.7.	Прокладка одной КЛ в траншее сечением 50-95 из сшитого полиэтилена	6-10	813 992	888 670
2.8.	Прокладка одной КЛ в траншее сечением 120-150 из сшитого полиэтилена	6-10	1 020 238	1 113 838
2.9.	Прокладка одной КЛ в траншее сечением 185-240 из сшитого полиэтилена	6-10	1 299 145	1 418 333
2.10.	Прокладка одной КЛ в траншее сечением 300-630 из сшитого полиэтилена	6-10	1 769 580	1 931 926
2.11.	Прокладка двух КЛ в траншее сечением 50-95 мм2 (ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ)	0,4	511 237	558 139
2.12.	Прокладка двух КЛ в траншее сечением 120-150 мм2 (ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ)	6-10	764 433	834 565
2.13.	Прокладка двух КЛ в траншее сечением 185-240 мм2 (ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ)	0,4	834 150	910 678
2.14.	Прокладка двух КЛ в траншее сечением 185-240 мм2 (ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ)	6-10	841 379	918 570

2.15.	Прокладка двух КЛ в траншее сечением 50-95 из сшитого полиэтилена	6-10	1 155 872	1 261 915
2.16.	Прокладка двух КЛ в траншее сечением 120-150 из сшитого полиэтилена	6-10	1 469 247	1 604 040
2.17.	Прокладка двух КЛ в траншее сечением 185-240 из сшитого полиэтилена	6-10	1 744 613	1 904 670
2.18.	Прокладка двух КЛ в траншее сечением 300-630 из сшитого полиэтилена	6-10	2 650 457	2 893 618
3.	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (С4)		руб/кВт	руб/кВт
3.1.	КТП 40 кВА	6-10/0,4	3 138	3 326
3.2.	КТП 63 - 160 кВА	6-10/0,4	1 267	1 789
3.3.	КТП 250 - 400 кВА	6-10/0,4	1 180	1 276
3.4.	КТП 630 кВА	6-10/0,4	1 054	1 143
3.5.	2 КТП 160 - 250 кВА	6-10/0,4	1 161	1 258
3.6.	2 КТП 400 - 630 кВА	6-10/0,4	1 010	1 099
3.7.	БКТП 400 кВА	6-10/0,4	4 972	5 415
3.8.	БКТП 630 - 1000 кВА	6-10/0,4	2 995	3 265
3.9.	БКТП 1600 - 2500 кВА	6-10/0,4	2 036	2 221
3.10.	2 БКТП 400 кВА	6-10/0,4	3 676	4 007
3.11.	2 БКТП 630 - 1000 кВА	6-10/0,4	2 222	2 422
3.12.	2 БКТП 1600 - 2500 кВА	6-10/0,4	1 270	1 385
3.13.	Строительство РП 12 отходящих ячеек	6(10)	777	848
3.14.	Строительство РП 24 отходящих ячеек	6(10)	776	847