











№ п/п	Наименование	Год ввода объекта 2015					Год ввода объекта 2016					Год ввода объекта 2017				
		Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередач), км	Пропускная способность, кВт	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. рублей	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередач), км	Пропускная способность, кВт	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. рублей	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередач), км	Пропускная способность, кВт	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. рублей
3	<b>СТРОИТЕЛЬСТВО ПУНКТОВ СЕКЦИОНИРОВАНИЯ</b>		144.00	615	9 888	6 885	177.00	5 600	16 682	27 685			47.00	615	1 673	1 804
3.2	Блочные комплексы распределительные пункты на номинальное напряжение 10(6) кВ и 20 кВ	-	-	-	-	-	1.00	5 000	-	21 706	-	-	-	-	-	-
3.2.1	БКРП, без трансформаторов ТМГ, 18 ячеек на номинальное напряжение 10(6) кВ		0.00	0.00	0.00	0.00	10(6)	1.00	5 000		21 706		0.00	0.00	0.00	0.00
3.2.2	БКРП, без трансформаторов ТМГ, 22 ячеек на номинальное напряжение 10(6) кВ		0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3.2.3	БКРП, без трансформаторов ТМГ, 18 ячеек на номинальное напряжение 20 кВ		0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3.2.4	БКРП, без трансформаторов ТМГ, 22 ячеек на номинальное напряжение 20 кВ		0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3.3	<b>Реконструкция</b>		3.00	400	285	2 193		2.00	400	290	1 591		1.00	400	10	903
3.3.1	Реконструкция 10(6) кВ (с установкой железобетонной опоры)	10(6)	3.00	400	285	2 193	10(6)	2.00	400	290	1 591		0.00	0.00	0.00	0.00
3.3.2	Реконструкция 10(6) кВ с пунктом коммерческого учета (с установкой железобетонной опоры)		0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	10(6)	1.00	400	10	903
3.3.3	Реконструкция 35 кВ (с установкой железобетонной опоры)		0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3.4	<b>Новые объекты</b>		141.00	215	9 604	4 692		174.00	200	16 392	4 388		46.00	215	1 663	901
3.4.1	Разделитель ПРНД 10(6) кВ	10(6)	135.00	100	9 269	4 393	10(6)	150.00	100	13 373	2 065	10(6)	40.00	100	1 283	659
3.4.2	Разделитель ПВТ 10(6) кВ	10(6)	4.00	100	305	271	10(6)	24.00	100	3 019	2 323	10(6)	4.00	100	365	129
3.4.3	Шкаф распределительный ШР	0.4	2.00	15	30	28						0.4	2.00	15	112	
4	<b>СТРОИТЕЛЬСТВО ТРАНСФОРМАТОРНЫХ ПОДСТАНЦИЙ (ТП), ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ ТРАНСФОРМАТОРНЫХ ПОДСТАНЦИЙ, С УРОВНЕМ НАПЯЖЕНИЯ ДО 35 кВ</b>			2 079	14 266	88 543			1 948	12 769	63 897			1 246	3 196	33 782
4.1	<b>Комплексные трансформаторные подстанции на номинальное напряжение 10(6)0.4 кВ</b>			1 867	13 844	79 323			1 736	12 257	59 681			802	2 892	29 027
4.1.1	КТП-25 с трансформатором ТМГ-1x25 кВА на номинальное напряжение 10(6)0.4 кВ			0.00	0.00	0.00			0.00	0.00	0.00		10(6)0.4	23	85	2 246
4.1.2	КТП-40 с трансформатором ТМГ-1x40 кВА на номинальное напряжение 10(6)0.4 кВ	10(6)0.4		37	15	852	10(6)0.4		37	30	213		10(6)0.4	37	15	170
4.1.3	КТП-63 с трансформатором ТМГ-1x63 кВА на номинальное напряжение 10(6)0.4 кВ	10(6)0.4		59	862	6 044	10(6)0.4		59	212	2 844		10(6)0.4	59	276	1 507
4.1.4	КТП-100 с трансформатором ТМГ-1x100 кВА на номинальное напряжение 10(6)0.4 кВ	10(6)0.4		93	1 386	14 095	10(6)0.4		93	1 043	11 716		10(6)0.4	93	874	7 296
4.1.5	КТП-160 с трансформатором ТМГ-1x160 кВА на номинальное напряжение 10(6)0.4 кВ	10(6)0.4		149	4 242	33 898	10(6)0.4		149	3 674	21 433		10(6)0.4	149	1 337	11 502
4.1.6	КТП-250 с трансформатором ТМГ-1x250 кВА на номинальное напряжение 10(6)0.4 кВ	10(6)0.4		233	3 500	12 424	10(6)0.4		233	4 180	13 499		10(6)0.4	233	195	5 234
4.1.7	КТП-400 с трансформатором ТМГ-1x400 кВА на номинальное напряжение 10(6)0.4 кВ	10(6)0.4		372	3 275	6 693	10(6)0.4		372	2 387	7 469			0.00	0.00	0.00
4.1.8	КТП-630 с трансформатором ТМГ-1x630 кВА на номинальное напряжение 10(6)0.4 кВ	10(6)0.4		586	195	576	10(6)0.4		586	660	730			0.00	0.00	0.00
4.1.9	КТП-1000 с трансформатором ТМГ-1x1000 кВА на номинальное напряжение 10(6)0.4 кВ			0.00	0.00	0.00			0.00	0.00	0.00			0.00	0.00	0.00
4.1.10	2КТП-100 с трансформаторами ТМГ-2x100 кВА на номинальное напряжение 10(6)0.4 кВ	10(6)0.4		130	15	234			0.00	0.00	0.00			0.00	0.00	0.00
4.1.11	2КТП-160 с трансформаторами ТМГ-2x160 кВА на номинальное напряжение 10(6)0.4 кВ	10(6)0.4		208	355	4 507	10(6)0.4		208	72	1 778		10(6)0.4	208	110	1 074
4.1.12	2КТП-250 с трансформаторами ТМГ-2x250 кВА на номинальное напряжение 10(6)0.4 кВ			0.00	0.00	0.00			0.00	0.00	0.00			0.00	0.00	0.00
4.1.13	2КТП-400 с трансформаторами ТМГ-2x400 кВА на номинальное напряжение 10(6)0.4 кВ			0.00	0.00	0.00			0.00	0.00	0.00			0.00	0.00	0.00
4.1.14	2КТП-630 с трансформаторами ТМГ-2x630 кВА на номинальное напряжение 10(6)0.4 кВ			0.00	0.00	0.00			0.00	0.00	0.00			0.00	0.00	0.00
4.2	<b>Комплексные трансформаторные подстанции из панелей типа "сдвиг" (туинковые) на номинальное напряжение 10(6)0.4 кВ</b>			-	-	-			-	-	-			233	125	1 627
4.2.1	КТП-ТВ-250, с трансформатором ТМГ-1x250 кВА на номинальное напряжение 10(6)0.4 кВ			0.00	0.00	0.00			0.00	0.00	0.00		10(6)0.4	233	125	1 627
4.2.2	КТП-ТВ-400, с трансформатором ТМГ-1x400 кВА на номинальное напряжение 10(6)0.4 кВ			0.00	0.00	0.00			0.00	0.00	0.00			0.00	0.00	0.00
4.2.3	КТП-ТВ-630, с трансформатором ТМГ-1x630 кВА на номинальное напряжение 10(6)0.4 кВ			0.00	0.00	0.00			0.00	0.00	0.00			0.00	0.00	0.00
4.3	Комплексные трансформаторные подстанции из панелей типа "сдвиг" (транзитные с воздушным вводом) на номинальное напряжение 10(6)0.4 кВ			-	-	-			-	-	-			-	-	-
4.4	Комплексные трансформаторные подстанции из панелей типа "сдвиг" (транзитные с кабельным вводом) на номинальное напряжение 10(6)0.4 кВ			-	-	-			-	-	-			-	-	-
4.5	Комплексные трансформаторные подстанции (туинковые) в железобетонном корпусе на номинальное напряжение 10(6)0.4 кВ			-	-	-			-	-	-			-	-	-
4.6	Комплексные трансформаторные подстанции (туинковые) в железобетонном корпусе на номинальное напряжение 20(6)0.4 кВ			-	-	-			-	-	-			-	-	-
4.7	Комплексные трансформаторные подстанции (транзитные) в железобетонном корпусе на номинальное напряжение 10(6)0.4 кВ			-	-	-			-	-	-			-	-	-
4.8	Комплексные трансформаторные подстанции (транзитные) в железобетонном корпусе на номинальное напряжение 20(6)0.4 кВ			-	-	-			-	-	-			-	-	-
4.9	Блочные комплексы трансформаторные подстанции (туинковые) на номинальное напряжение 20/10(6)0.4 кВ			-	-	-			-	-	-			-	-	-
4.10	Блочные комплексы трансформаторные подстанции (транзитные) на номинальное напряжение 20/10(6)0.4 кВ			-	-	-			-	-	-			-	-	-
4.11	<b>Стационарные трансформаторные подстанции</b>			-	-	-			-	-	-			-	-	-
4.12	<b>Мачтовые трансформаторные подстанции на номинальное напряжение 10(6)0.4 кВ</b>			212	422	9 220			212	512	4 216			212	179	3 128
4.12.1	МТП с трансформатором 1x25 кВА номинальным напряжением 10(6)0.4 кВ	10(6)0.4		23	170	5 717	10(6)0.4		23	55	1 316		10(6)0.4	23	50	838
4.12.2	МТП с трансформатором 1x40 кВА номинальным напряжением 10(6)0.4 кВ	10(6)0.4		37	60	865	10(6)0.4		37	67	841		10(6)0.4	37	5	160
4.12.3	МТП с трансформатором 1x63 кВА номинальным напряжением 10(6)0.4 кВ	10(6)0.4		59	152	2 122	10(6)0.4		59	345	1 772		10(6)0.4	59	79	985
4.12.4	МТП с трансформатором 1x100 кВА номинальным напряжением 10(6)0.4 кВ	10(6)0.4		93	40	517	10(6)0.4		93	45	287		10(6)0.4	93	45	1 145
5	<b>СТРОИТЕЛЬСТВО РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ ТРАНСФОРМАТОРНЫХ ПОДСТАНЦИЙ (РТП) С УРОВНЕМ НАПЯЖЕНИЯ ДО 35 кВ</b>			-	-	-			-	-	-			-	-	-
5.1	Блочные комплексы распределительные пункты (транзитные) на номинальное напряжение 10(6)0.4 кВ			-	-	-			-	-	-			-	-	-
5.2	Блочные комплексы распределительные пункты (транзитные) на номинальное напряжение 20/0.4 кВ			-	-	-			-	-	-			-	-	-
5.3	Блочные комплексы распределительные пункты на номинальное напряжение 10(6)0.4 кВ с током сборных шин 10 кВ до 630 А			-	-	-			-	-	-			-	-	-
6	<b>СТРОИТЕЛЬСТВО ЦЕНТРОВ ПИТАНИЯ, ПОДСТАНЦИЙ УРОВНЕМ НАПЯЖЕНИЯ 35 кВ М ВЫШЕ (ПС)</b>			-	-	-			-	-	-			-	-	-
6.1	Подстанции 35/0.4 кВ			-	-	-			-	-	-			-	-	-
6.2	Подстанции 35/10(6) кВ			-	-	-			-	-	-			-	-	-
6.3	Подстанции 110/10(6) кВ			-	-	-			-	-	-			-	-	-

**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению  
филиала ОАО "МРСК Урала"- "Свердловэнерго" за 2015-2017 гг.**

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1			Расходы на одно присоединение (руб. на 1 ТП)
		Расходы согласно Приложению № 3 по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
<b>2015 год</b>					
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	21 291 075	11 449	249 782	1 860
2.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	114 315 067	11 449	249 782	9 985
<b>2016 год</b>					
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	41 759 260	10 256	439 939	4 072
2.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	89 052 333	10 256	439 939	8 683
<b>2017 год</b>					
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	46 545 673	9 873	458 983	4 714
2.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	87 084 478	9 873	458 983	8 820

**Расчет фактических расходов  
филиала ОАО "МРСК Урала"-"Свердловэнерго" за 2015-2017 годы  
на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю ,**

№ п/п	Показатели	Данные за 2017 год, тыс. рублей	Данные за 2016 год, тыс. рублей	Данные за 2015 год, тыс. рублей
1	2	3	4	5
<b>1</b>	<b>Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего</b>	<b>46 545.673</b>	<b>41 759.260</b>	<b>21 291.075</b>
1.1	Вспомогательные материалы	1 319.129	1 553.703	901.999
1.2	Энергия на хозяйственные нужды	192.244	199.501	108.927
1.3	Оплата труда ППП	32 463.787	28 386.632	13 845.002
1.4	Отчисления на страховые взносы	9 697.553	8 374.509	4 073.765
1.5	Прочие расходы, всего, в том числе:	2 872.960	3 244.914	2 361.383
1.5.1	работы и услуги производственного характера	101.321	51.948	40.562
1.5.2	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	156.767	152.499	112.929
1.5.3	работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:	2 614.872	3 040.467	2 207.893
1.5.3.1	услуги связи	182.809	229.030	123.808
1.5.3.2	расходы на охрану и пожарную безопасность	174.388	172.367	79.830
1.5.3.3	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению	7.278	338.421	3.990
1.5.3.4	плата за аренду имущества	236.054	255.127	152.350
1.5.3.5	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	2 014.343	2 045.522	1 847.915
1.6	Внереализованные расходы, всего	0.000	0.000	0.000
1.6.1	расходы на услуги банков	0.000	0.000	0.000
1.6.2	% за пользование кредитом	0.000	0.000	0.000
1.6.3	прочие обоснованные расходы	0.000	0.000	0.000
1.6.4	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0.000	0.000	0.000



**Расчет фактических расходов  
филиала ОАО "МРСК Урала"-"Свердловэнерго" за 2015-2017 годы  
на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий**

№ п/п	Показатели	Данные за 2017 год, тыс. рублей	Данные за 2016 год, тыс. рублей	Данные за 2015 год, тыс. рублей
1	2	3	4	5
<b>1</b>	<b>Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего</b>	<b>87 084.478</b>	<b>89 052.333</b>	<b>114 315.067</b>
1.1	Вспомогательные материалы	2 468.020	3 508.194	5 024.581
1.2	Энергия на хозяйственные нужды	359.679	424.473	583.830
1.3	Оплата труда ППП	60 738.019	60 397.374	74 206.769
1.4	Отчисления на страховые взносы	18 143.606	17 818.188	21 834.661
1.5	Прочие расходы, всего, в том числе:	5 375.155	6 904.105	12 665.226
1.5.1	работы и услуги производственного характера	189.566	110.528	217.405
1.5.2	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	293.302	324.468	605.278
1.5.3	работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:	4 892.286	6 469.109	11 842.544
1.5.3.1	услуги связи	342.025	487.299	663.591
1.5.3.2	расходы на охрану и пожарную безопасность	326.271	366.741	427.873
1.5.3.3	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению	13.617	720.048	21.384
1.5.3.4	плата за аренду имущества	441.644	542.826	816.571
1.5.3.5	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	3 768.729	4 352.194	9 913.125
1.6	Внереализованные расходы, всего	0.000	0.000	0.000
1.6.1	расходы на услуги банков	0.000	0.000	0.000
1.6.2	% за пользование кредитом	0.000	0.000	0.000
1.6.3	прочие обоснованные расходы	0.000	0.000	0.000
1.6.4	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0.000	0.000	0.000



№ п/п	Уровень напряжения, кВ	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта 2015		Год ввода объекта 2016		Год ввода объекта 2017	
			протяженность (для линий электропередачи) с учетом дифференциации по уровням напряжения и максимальной мощности, км.	присоединенная максимальная мощность с учетом дифференциации по уровням напряжения, кВт	протяженность (для линий электропередачи) с учетом дифференциации по уровням напряжения и максимальной мощности, км.	присоединенная максимальная мощность с учетом дифференциации по уровням напряжения, кВт	протяженность (для линий электропередачи) с учетом дифференциации по уровням напряжения и максимальной мощности, км.	присоединенная максимальная мощность с учетом дифференциации по уровням напряжения, кВт
2.1.2.5	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВВБШв сечением до 4х150 мм2 (1 ценное исполнение)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.2.6	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВВБШв сечением до 4х185 мм2 (1 ценное исполнение)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.2.7	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВВБШв сечением 4х240 мм2 (1 ценное исполнение)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>2.1.3</b>		<b>Кабель бронированный с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой (прокладка в траншее)</b>	<b>1.177</b>	<b>521.2</b>	<b>0.2405</b>	<b>149</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>
2.1.3.1	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПВБШв сечением 4х95 мм2 (1 ценное исполнение)	1.177	521.2	0.1035	17	0.00	0.00
2.1.3.2	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПВБШв сечением 4х120 мм2 (1 ценное исполнение)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.3.3	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПВБШв сечением 4х150 мм2 (1 ценное исполнение)	0,00	0,00	0,137	132	0,00	0,00
2.1.3.4	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПВБШв сечением 4х185 мм2 (1 ценное исполнение)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.3.5	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПВБШв сечением 4х240 мм2 (1 ценное исполнение)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.3.6	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПВБШв сечением 4х95 мм2 (2 ценное исполнение)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.3.7	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПВБШв сечением 4х120 мм2 (2 ценное исполнение)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.3.8	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПВБШв сечением 4х240 мм2 (2 ценное исполнение)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>2.1.4</b>		<b>Кабель бронированный с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)</b>	<b>0.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>
<b>2.1.5</b>		<b>Кабель бронированный с изоляцией из ПВХ пластиката и медной токопроводящей жилой (прокладка в траншее)</b>	<b>0.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>
<b>2.1.6</b>		<b>Кабель бронированный с изоляцией из ПВХ пластиката и медной токопроводящей жилой (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)</b>	<b>0.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>
<b>2.1.7</b>		<b>Кабель бронированный с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой (прокладка в траншее)</b>	<b>0.364</b>	<b>198</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>
2.1.7.1	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем ПвБШв сечением 4х95 мм2 (1 ценное исполнение)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.7.2	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем ПвБШв сечением 4х120 мм2 (1 ценное исполнение)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.7.3	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем ПвБШв сечением 4х185 мм2 (1 ценное исполнение)	0,364	198	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.7.4	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем ПвБШв сечением 4х240 мм2 (1 ценное исполнение)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.7.5	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем ПвБШв сечением 4х95 мм2 (2 ценное исполнение)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.7.6	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем ПвБШв сечением 4х120 мм2 (2 ценное исполнение)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.7.7	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем ПвБШв сечением 4х240 мм2 (2 ценное исполнение)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>2.1.8</b>		<b>Кабель бронированный с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)</b>	<b>0.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>
<b>2.2</b>		<b>КЛ-10(6) кВ</b>	<b>9.359</b>	<b>5289.62</b>	<b>3.641</b>	<b>2583.71</b>	<b>0.472</b>	<b>1 057.000</b>
<b>2.2.1</b>		<b>Кабель бронированный с бумажной изоляцией и алюминиевой токопроводящей жилой (прокладка в траншее)</b>	<b>4.521</b>	<b>3636.81</b>	<b>2.381</b>	<b>901.1</b>	<b>0.085</b>	<b>823.000</b>
2.2.1.1	10(6)	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3х50 мм2 (1 ценное исполнение)	0.181	190	0.484	40	0.00	0.00
2.2.1.2	10(6)	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3х70 мм2 (1 ценное исполнение)	1.486	345	0.145	700	0.00	0.00
2.2.1.3	10(6)	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3х95 мм2 (1 ценное исполнение)	0.427	377.7	1.752	161.1	0.085	823.000
2.2.1.4	10(6)	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3х120 мм2 (1 ценное исполнение)	0.667	350	0.00	0.00	0.00	0.00
2.2.1.5	10(6)	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3х150 мм2 (1 ценное исполнение)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.1.6	10(6)	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3х185 мм2 (1 ценное исполнение)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.1.7	10(6)	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3х240 мм2 (1 ценное исполнение)	0.668	1174.11	0.00	0.00	0.00	0.00
2.2.1.8	10(6)	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3х95 мм2 (2 ценное исполнение)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.1.9	10(6)	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3х120 мм2 (2 ценное исполнение)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.1.10	10(6)	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3х240 мм2 (2 ценное исполнение)	1.092	1200	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>2.2.2</b>		<b>Кабель бронированный с бумажной изоляцией и алюминиевой токопроводящей жилой (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)</b>	<b>0.050</b>	<b>90</b>	<b>0.118</b>	<b>161.1</b>	<b>0.258</b>	<b>85.000</b>
2.2.2.1	10(6)	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3х50 мм2 (1 ценное исполнение)	0.050	90	0.00	0.00	0.00	0.00
2.2.2.2	10(6)	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3х70 мм2 (1 ценное исполнение)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.2.3	10(6)	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3х95 мм2 (1 ценное исполнение)	0,00	0,00	0.118	161.1	0.258	85.000
2.2.2.4	10(6)	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3х120 мм2 (1 ценное исполнение)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.2.5	10(6)	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3х150 мм2 (1 ценное исполнение)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.2.6	10(6)	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3х185 мм2 (1 ценное исполнение)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.2.7	10(6)	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3х240 мм2 (1 ценное исполнение)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.2.8	10(6)	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3х240 мм2 (2 ценное исполнение)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>2.2.3</b>		<b>Кабель бронированный с бумажной изоляцией и алюминиевой токопроводящей жилой (прокладка в траншее)</b>	<b>0.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>
<b>2.2.4</b>		<b>Кабель бронированный с бумажной изоляцией и алюминиевой токопроводящей жилой (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)</b>	<b>0.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>
<b>2.2.5</b>		<b>Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой (прокладка в траншее)</b>	<b>4.633</b>	<b>1202.81</b>	<b>1.122</b>	<b>1422.2</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>
2.2.5.1	10(6)	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг сечением 3х(1х120) мм2 (1 ценное исполнение)	1.227	260.5	0.903	220	0.00	0.00
2.2.5.2	10(6)	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг сечением 3х(1х150) мм2 (1 ценное исполнение)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.5.3	10(6)	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг сечением 3х(1х185) мм2 (1 ценное исполнение)	0.540	123	0.00	0.00	0.00	0.00
2.2.5.4	10(6)	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг сечением 3х(1х240) мм2 (1 ценное исполнение)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.5.5	10(6)	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг сечением 3х(1х400) мм2 (1 ценное исполнение)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.5.6	10(6)	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг сечением 3х(1х630) мм2 (1 ценное исполнение)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.5.7	10(6)	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг сечением 3х(1х240) мм2 (2 ценное исполнение)	1.719	99.31	0.219	1202.2	0.00	0.00











**Предложения филиала ОАО "МРСК Урала"-"Свердловэнерго"  
для установления новых стандартизированных тарифных ставок на 2019 год**

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Расчетное значение стандартизированной тарифной ставки
1	ВЛ 10(6) кВ		
1.1	ВЛ 10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения от 50 мм <sup>2</sup> до 150 мм <sup>2</sup> на железобетонных опорах повышенной конструкции (в габаритах ВЛ 35-110 кВ)	руб/км	6 950 778.5
1.2	ВЛ 10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 50 мм <sup>2</sup> на железобетонных опорах повышенной конструкции (в габаритах ВЛ 35-110 кВ)	руб/км	6 883 406.2
1.3	ВЛ 10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 70 мм <sup>2</sup> на железобетонных опорах повышенной конструкции (в габаритах ВЛ 35-110 кВ)	руб/км	6 924 706.4
1.4	ВЛ 10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 95 мм <sup>2</sup> на железобетонных опорах повышенной конструкции (в габаритах ВЛ 35-110 кВ)	руб/км	6 958 983.4
1.5	ВЛ 10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 120 мм <sup>2</sup> на железобетонных опорах повышенной конструкции (в габаритах ВЛ 35-110 кВ)	руб/км	6 965 948.0
1.6	ВЛ 10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 150 мм <sup>2</sup> на железобетонных опорах повышенной конструкции (в габаритах ВЛ 35-110 кВ)	руб/км	7 020 848.5
2	ВЛ-35 кВ		
2.1	ВЛ-35 кВ проводом АС с площадью поперечного сечения от 50 мм <sup>2</sup> до 120 мм <sup>2</sup>	руб/км	10 060 989.1
2.2	ВЛ-35 кВ проводом АС с площадью поперечного сечения от 50 мм <sup>2</sup>	руб/км	9 897 106.0
2.3	ВЛ-35 кВ проводом АС с площадью поперечного сечения 70 мм <sup>2</sup>	руб/км	9 988 495.9
2.4	ВЛ-35 кВ проводом АС с площадью поперечного сечения 95 мм <sup>2</sup>	руб/км	10 111 766.7
2.5	ВЛ-35 кВ проводом АС с площадью поперечного сечения 120 мм <sup>2</sup>	руб/км	10 246 588.1
3	ВЛ-110 кВ проводом АС с площадью поперечного сечения от 70 мм <sup>2</sup> до 150 мм <sup>2</sup>	руб/км	10 974 075.4
3.1	ВЛ-110 кВ проводом АС с площадью поперечного сечения 70 мм <sup>2</sup>	руб/км	10 754 127.2
3.2	ВЛ-110 кВ проводом АС с площадью поперечного сечения 95мм <sup>2</sup>	руб/км	10 888 237.2
3.3	ВЛ-110 кВ проводом АС с площадью поперечного сечения 120мм <sup>2</sup>	руб/км	11 034 913.0
3.4	ВЛ-110 кВ проводом АС с площадью поперечного сечения 150 мм <sup>2</sup>	руб/км	11 219 024.0
4	КЛ-110 кВ к		



№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Расчетное значение стандартизированной тарифной ставки
4.1	КЛ-110 кВ кабелем марки АПвПу2г с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 300 мм <sup>2</sup> до 1200 мм <sup>2</sup> (прокладка в железобетонном лотке)	руб/км	60 729 301.5
4.2	КЛ-110 кВ кабелем марки АПвПу2г с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением 300 мм <sup>2</sup> (прокладка в железобетонном лотке)	руб/км	49 729 036.6
4.3	КЛ-110 кВ кабелем марки АПвПу2г с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением 630 мм <sup>2</sup> (прокладка в железобетонном лотке)	руб/км	52 048 961.2
4.4	КЛ-110 кВ кабелем марки АПвПу2г с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением 800 мм <sup>2</sup> (прокладка в железобетонном лотке)	руб/км	54 455 557.9
4.5	КЛ-110 кВ кабелем марки АПвПу2г с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением 1200 мм <sup>2</sup> (прокладка в железобетонном лотке)	руб/км	86 683 650.1
5	Столбовые трансформаторные подстанции СТП		
5.1	Столбовые трансформаторные подстанции СТП с трансформатором от 1х25 кВА до 1х100 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	руб/кВт	17 470.4
5.2	Столбовые трансформаторные подстанции СТП с трансформатором 1х25 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	руб/кВт	30 080.4
5.3	Столбовые трансформаторные подстанции СТП с трансформатором 1х40 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	руб/кВт	19 052.1
5.4	Столбовые трансформаторные подстанции СТП с трансформатором 1х63 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	руб/кВт	12 523.7
5.5	Столбовые трансформаторные подстанции СТП с трансформатором 1х100 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	руб/кВт	8 225.3
6	Пункты секционирования		
6.1	Разъединитель РЛНД 10(6) кВ с информационно - измерительным комплексом (с установкой железобетонной опоры)	руб/шт	3 574.7
6.2	Разъединитель ПРВТ 10(6) кВ с информационно - измерительным комплексом (с установкой железобетонной опоры)	руб/шт	4 031.1
6.3	Пункт автоматического регулирования напряжения 10(6) кВ (ПАРН) с установкой на железобетонных опорах	руб/шт	35 546.2
6.4	Устройство повышения напряжения (бустер) 0,4 кВ	руб/шт	19 805.7