

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ  
о расходах за технологическое присоединение  
**филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»** на 2018 год  
(наименование филиала)

1. Полное наименование	Филиал открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» – «Челябэнерго»
2. Сокращённое наименование	Филиал ОАО «МРСК Урала» – «Челябэнерго»
3. Место нахождения	454000, г. Челябинск, пл. Революции, 5
4. Адрес юридического лица	г. Екатеринбург, ул. Мамина-Сибиряка, д. 140
5. ИНН	6671163413
6. КПП	745102001
7. ФИО руководителя	Золотарёв Сергей Михайлович
8. Адрес электронной почты	secr@che.mrsk-ural.ru
9. Контактный телефон	(351) 267-83-59
10. Факс	(351) 267-80-10

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ**  
для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям  
на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью менее 8900 кВт  
**филиала ОАО «МРСК Урала» – «Челябэнерго» на 2018 год**  
(наименование организации)

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
			по постоянной схеме	по временной схеме
C1	<b>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 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Федеральной службой по тарифам, за исключением подпунктов «б» и «в» пункта 16, в расчёте на 1 кВт максимальной мощности</b>	рублей/кВт	<b>563,35</b>	<b>517,72</b>
C1.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	269,28	269,28
C1.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/кВт	102,53	102,53
C1.3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	рублей/кВт	45,63	0,00
C1.4	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»)	рублей/кВт	145,91	145,91
C2.i <*>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчёте на 1 км линий электропередачи</b>	рублей/км	x	x
1. C <sub>2(кВ)</sub>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения до 1 кВ в расчете на 1 км линий</b>	рублей/км	x	x
1.1.	прокладка воздушной линии неизолированным проводом	рублей/км	x	x
1.1.1.	сечение 16 мм <sup>2</sup>	рублей/км	140 575,89	x
1.1.2.	сечение 25 мм <sup>2</sup>	рублей/км	146 467,62	x
1.1.3.	сечение 35 мм <sup>2</sup>	рублей/км	149 396,87	x
1.1.4.	сечение 50 мм <sup>2</sup>	рублей/км	155 372,95	x
1.1.5.	сечение 70 мм <sup>2</sup>	рублей/км	160 032,65	x

1.1.6.	сечение 95 мм <sup>2</sup>	рублей/км	165 155,01	x
1.2.	прокладка воздушной линии изолированным проводом	рублей/км	x	x
1.2.1.	сечение 35 мм <sup>2</sup> и менее	рублей/км	159 342,18	x
1.2.2.	сечение 50 мм <sup>2</sup>	рублей/км	183 794,53	x
1.2.3.	сечение 70 мм <sup>2</sup>	рублей/км	190 551,06	x
1.2.4.	сечение 95 мм <sup>2</sup>	рублей/км	207 173,81	x
1.2.5.	сечение 120 мм <sup>2</sup>	рублей/км	270 827,40	x
<b>2. C<sub>2(6-10кВ)</sub></b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 6-10 кВ в расчете на 1 км линий</b>	<b>рублей/км</b>	<b>x</b>	<b>x</b>
2.1.	прокладка воздушной линии неизолированным проводом в одноцепном исполнении	рублей/км	x	x
2.1.1.	сечение 35 мм <sup>2</sup> и менее	рублей/км	119 412,30	x
2.1.2.	сечение 50 мм <sup>2</sup>	рублей/км	163 925,46	x
2.1.3.	сечение 70 мм <sup>2</sup>	рублей/км	172 107,63	x
2.1.4.	сечение 95 мм <sup>2</sup>	рублей/км	258 349,15	x
2.2.	прокладка воздушной линии неизолированным проводом в двухцепном исполнении	рублей/км	x	x
2.2.1.	сечение 35 мм <sup>2</sup> и менее	рублей/км	272 472,43	x
2.2.2.	сечение 50 мм <sup>2</sup>	рублей/км	282 390,43	x
2.2.3.	сечение 70 мм <sup>2</sup>	рублей/км	297 403,72	x
2.2.4.	сечение 95 мм <sup>2</sup>	рублей/км	318 659,71	x
2.3.	прокладка воздушной линии изолированным самонесущим проводом в одноцепном исполнении	рублей/км	x	x
2.3.1.	сечение 50 мм <sup>2</sup> и менее	рублей/км	318 734,22	x
2.3.2.	сечение 70 мм <sup>2</sup>	рублей/км	320 646,08	x
2.3.3.	сечение 95 мм <sup>2</sup>	рублей/км	529 201,10	x
2.3.4.	сечение 120 мм <sup>2</sup>	рублей/км	529 201,10	x
2.4.	прокладка воздушной линии изолированным самонесущим проводом в двухцепном исполнении	рублей/км	x	x
2.4.1.	сечение 50 мм <sup>2</sup> и менее	рублей/км	472 581,25	x
2.4.2.	сечение 70 мм <sup>2</sup>	рублей/км	530 592,52	x
2.4.3.	сечение 95 мм <sup>2</sup>	рублей/км	600 550,96	x
2.4.4.	сечение 120 мм <sup>2</sup>	рублей/км	600 550,96	x
<b>3. C<sub>2(35 кВ)</sub></b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 35 кВ в расчете на 1 км линий</b>	<b>рублей/км</b>	<b>x</b>	<b>x</b>
3.1.	прокладка воздушной линии неизолированным проводом в одноцепном исполнении	рублей/км	x	x
3.1.1.	сечение 70 мм <sup>2</sup> и менее	рублей/км	1 996 418,73	x
3.1.2.	сечение 95 мм <sup>2</sup>	рублей/км	1 996 418,73	x
3.1.3.	сечение 120 мм <sup>2</sup>	рублей/км	1 996 418,73	x
3.1.4.	сечение 150 мм <sup>2</sup>	рублей/км	1 996 418,73	x
3.2.	прокладка воздушной линии неизолированным проводом в двухцепном исполнении	рублей/км	x	x
3.2.1.	сечение 70 мм <sup>2</sup> и менее	рублей/км	2 211 570,25	x
3.2.2.	сечение 95 мм <sup>2</sup>	рублей/км	2 211 570,25	x
3.3.3.	сечение 120 мм <sup>2</sup>	рублей/км	2 211 570,25	x
3.4.4.	сечение 150 мм <sup>2</sup>	рублей/км	2 211 570,25	x
<b>4. C<sub>2(110 кВ)</sub></b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 110 кВ в расчете на 1 км линий</b>	<b>рублей/км</b>	<b>x</b>	<b>x</b>
4.1.	прокладка воздушной линии неизолированным проводом в одноцепном исполнении	рублей/км	x	x
4.1.1.	сечение 70 мм <sup>2</sup> и менее	рублей/км	2 064 022,04	x
4.1.2.	сечение 95 мм <sup>2</sup>	рублей/км	2 064 022,04	x

4.1.3.	сечение 120 мм <sup>2</sup>	рублей/км	2 064 022,04	x
4.1.4.	сечение 150 мм <sup>2</sup>	рублей/км	2 064 022,04	x
4.1.5.	сечение 185 мм <sup>2</sup>	рублей/км	2 277 796,14	x
4.1.6.	сечение 240 мм <sup>2</sup>	рублей/км	2 277 796,14	x
4.2.	прокладка воздушной линии неизолированным проводом в двухцепном исполнении	рублей/км	x	x
4.2.1.	сечение 70 мм <sup>2</sup> и менее	рублей/км	2 328 209,37	x
4.2.2.	сечение 95 мм <sup>2</sup>	рублей/км	2 328 209,37	x
4.2.3.	сечение 120 мм <sup>2</sup>	рублей/км	2 328 209,37	x
4.2.4.	сечение 150 мм <sup>2</sup>	рублей/км	2 328 209,37	x
4.2.5.	сечение 185 мм <sup>2</sup>	рублей/км	2 501 212,12	x
4.2.6.	сечение 240 мм <sup>2</sup>	рублей/км	2 501 212,12	x
<b>С<sub>3,i</sub></b> <*>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчёте на 1 км линий электропередачи</b>	рублей/км	x	x
<b>5. С<sub>3(кв)</sub></b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения до 1 кВ в расчете на 1 км линий</b>	рублей/км	x	x
5.1.	подземная прокладка в траншее кабеля с алюминиевыми жилами:	рублей/км	x	x
5.1.1.	сечение жилы 10 мм <sup>2</sup>	рублей/км	160 348,28	x
5.1.2.	сечение жилы 16 мм <sup>2</sup>	рублей/км	165 397,40	x
5.1.3.	сечение жилы 25 мм <sup>2</sup>	рублей/км	169 967,74	x
5.1.4.	сечение жилы 35 мм <sup>2</sup>	рублей/км	172 455,38	x
5.1.5.	сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	рублей/км	223 103,29	x
5.1.6.	сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	рублей/км	286 047,78	x
5.1.7.	сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	рублей/км	297 492,00	x
5.1.8.	сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	рублей/км	319 490,80	x
5.1.9.	сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	рублей/км	345 280,61	x
5.1.10.	сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	рублей/км	546 383,54	x
5.1.11.	сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	рублей/км	615 614,64	x
5.2.	подземная прокладка в траншее кабеля с медными жилами:	рублей/км	x	x
5.2.1.	сечение жилы 10 мм <sup>2</sup>	рублей/км	219 799,75	x
5.2.2.	сечение жилы 16 мм <sup>2</sup>	рублей/км	235 738,13	x
5.2.3.	сечение жилы 25 мм <sup>2</sup>	рублей/км	262 699,92	x
5.2.4.	сечение жилы 35 мм <sup>2</sup>	рублей/км	292 939,12	x
5.2.5.	сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	рублей/км	351 509,37	x
5.2.6.	сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	рублей/км	405 867,77	x
5.2.7.	сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	рублей/км	480 047,96	x
5.2.8.	сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	рублей/км	552 731,69	x
5.2.9.	сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	рублей/км	761 759,00	x
5.2.10.	сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	рублей/км	718 330,10	x
5.2.11.	сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	рублей/км	818 896,31	x
5.3.	подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами:	рублей/км	x	x
5.3.1.	сечение жилы 10 мм <sup>2</sup>	рублей/км	295 018,44	x
5.3.2.	сечение жилы 16 мм <sup>2</sup>	рублей/км	305 847,56	x
5.3.3.	сечение жилы 25 мм <sup>2</sup>	рублей/км	315 166,35	x

5.3.4.	сечение жилы 35 мм <sup>2</sup>	рублей/км	323 717,24	x
5.3.5.	сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	рублей/км	268 503,30	x
5.3.6.	сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	рублей/км	357 951,94	x
5.3.7.	сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	рублей/км	388 917,48	x
5.3.8.	сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	рублей/км	483 117,10	x
5.3.9.	сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	рублей/км	608 293,61	x
5.3.10.	сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	рублей/км	753 595,09	x
5.3.11.	сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	рублей/км	777 346,71	x
5.4.	подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с медными жилами:	рублей/км	x	x
5.4.1.	сечение жилы 10 мм <sup>2</sup>	рублей/км	308 044,46	x
5.4.2.	сечение жилы 16 мм <sup>2</sup>	рублей/км	332 116,24	x
5.4.3.	сечение жилы 25 мм <sup>2</sup>	рублей/км	386 255,29	x
5.4.4.	сечение жилы 35 мм <sup>2</sup>	рублей/км	436 554,89	x
5.4.5.	сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	рублей/км	513 820,31	x
5.4.6.	сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	рублей/км	640 539,66	x
5.4.7.	сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	рублей/км	766 740,44	x
5.4.8.	сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	рублей/км	909 090,79	x
5.4.9.	сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	рублей/км	1 154 691,31	x
5.4.10.	сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	рублей/км	1 328 910,68	x
5.4.11.	сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	рублей/км	1 269 841,29	x
5.5.	устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями плетью из 1 трубы с затягиванием в нее кабелей с алюминиевыми жилами:	рублей/км	x	x
5.5.1.	сечение жилы 10 мм <sup>2</sup>	рублей/км	977 373,49	x
5.5.2.	сечение жилы 16 мм <sup>2</sup>	рублей/км	987 319,08	x
5.5.3.	сечение жилы 25 мм <sup>2</sup>	рублей/км	999 554,46	x
5.5.4.	сечение жилы 35 мм <sup>2</sup>	рублей/км	1 020 833,39	x
5.5.5.	сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	рублей/км	1 074 793,97	x
5.5.6.	сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	рублей/км	1 188 219,90	x
5.5.7.	сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	рублей/км	1 380 123,44	x
5.5.8.	сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	рублей/км	1 388 345,91	x
5.5.9.	сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	рублей/км	1 569 320,20	x
5.5.10.	сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	рублей/км	2 227 838,70	x
5.5.11.	сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	рублей/км	2 476 190,48	x
5.6.	устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями плетью из 3 труб с затягиванием в них кабелей с алюминиевыми жилами:	рублей/км	x	x
5.6.1.	сечение жилы 10 мм <sup>2</sup>	рублей/км	1 389 606,44	x
5.6.2.	сечение жилы 16 мм <sup>2</sup>	рублей/км	1 440 722,12	x
5.6.3.	сечение жилы 25 мм <sup>2</sup>	рублей/км	1 463 041,87	x
5.6.4.	сечение жилы 35 мм <sup>2</sup>	рублей/км	1 498 360,26	x
5.6.5.	сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	рублей/км	1 875 876,18	x
5.6.6.	сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	рублей/км	2 559 716,13	x
5.6.7.	сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	рублей/км	4 755 570,18	x
5.6.8.	сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	рублей/км	7 048 857,09	x
5.6.9.	сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	рублей/км	7 902 606,00	x
5.6.10.	сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	рублей/км	9 878 257,50	x
5.6.11.	сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	рублей/км	12 347 821,88	x

5.7.	устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями плетью из 1 трубы с затягиванием в нее кабелей с медными жилами:	рублей/км	x	x
5.7.1.	сечение жилы 10 мм <sup>2</sup>	рублей/км	854 189,84	x
5.7.2.	сечение жилы 16 мм <sup>2</sup>	рублей/км	870 245,66	x
5.7.3.	сечение жилы 25 мм <sup>2</sup>	рублей/км	907 642,77	x
5.7.4.	сечение жилы 35 мм <sup>2</sup>	рублей/км	992 688,79	x
5.7.5.	сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	рублей/км	1 030 185,62	x
5.7.6.	сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	рублей/км	1 188 071,21	x
5.7.7.	сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	рублей/км	1 423 304,01	x
5.7.8.	сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	рублей/км	1 651 695,63	x
5.7.9.	сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	рублей/км	1 816 865,19	x
5.7.10.	сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	рублей/км	1 998 551,71	x
5.7.11.	сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	рублей/км	2 198 406,88	x
5.8.	устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями плетью из 3 труб с затягиванием в них кабелей с медными жилами:	рублей/км	x	x
5.8.1.	сечение жилы 10 мм <sup>2</sup>	рублей/км	1 232 429,18	x
5.8.2.	сечение жилы 16 мм <sup>2</sup>	рублей/км	1 298 946,17	x
5.8.3.	сечение жилы 25 мм <sup>2</sup>	рублей/км	1 398 771,51	x
5.8.4.	сечение жилы 35 мм <sup>2</sup>	рублей/км	1 501 030,17	x
5.8.5.	сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	рублей/км	1 947 601,49	x
5.8.6.	сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	рублей/км	2 903 112,56	x
5.8.7.	сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	рублей/км	4 241 470,30	x
5.8.8.	сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	рублей/км	6 266 458,87	x
5.8.9.	сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	рублей/км	7 958 402,76	x
5.8.10.	сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	рублей/км	10 107 171,51	x
5.8.11.	сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	рублей/км	12 836 107,82	x
6. С <sub>Э(6-10кВ)</sub>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 6-10 кВ в расчете на 1 км линий</b>	<b>рублей/км</b>	<b>x</b>	<b>x</b>
6.1.	подземная прокладка в траншее кабеля с алюминиевой жилой	рублей/км	x	x
6.1.1.	сечение жилы 35 мм <sup>2</sup>	рублей/км	498 256,30	x
6.1.2.	сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	рублей/км	505 914,00	x
6.1.3.	сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	рублей/км	553 571,28	x
6.1.4.	сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	рублей/км	669 679,18	x
6.1.5.	сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	рублей/км	708 005,00	x
6.1.6.	сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	рублей/км	925 947,87	x
6.1.7.	сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	рублей/км	809 728,85	x
6.1.8.	сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	рублей/км	1 191 640,00	x
6.1.9.	сечение жилы 300 мм <sup>2</sup>	рублей/км	916 543,39	x
6.1.10.	сечение жилы 400 мм <sup>2</sup>	рублей/км	1 052 122,56	x
6.1.11.	сечение жилы 500 мм <sup>2</sup>	рублей/км	1 157 040,13	x
6.1.12.	сечение жилы 630 мм <sup>2</sup>	рублей/км	1 376 562,90	x
6.1.13.	сечение жилы 800 мм <sup>2</sup>	рублей/км	1 370 180,04	x
6.2.	подземная прокладка в траншее кабеля с медной жилой	рублей/км	x	x
6.2.1.	сечение жилы 35 мм <sup>2</sup>	рублей/км	564 632,27	x
6.2.2.	сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	рублей/км	618 889,30	x
6.2.3.	сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	рублей/км	726 939,03	x

6.2.4.	сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	рублей/км	862 426,83	x
6.2.5.	сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	рублей/км	952 562,85	x
6.2.6.	сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	рублей/км	1 110 380,87	x
6.2.7.	сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	рублей/км	1 248 025,33	x
6.2.8.	сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	рублей/км	1 464 609,75	x
6.2.9.	сечение жилы 300 мм <sup>2</sup>	рублей/км	1 698 849,91	x
6.2.10.	сечение жилы 400 мм <sup>2</sup>	рублей/км	2 085 614,44	x
6.2.11.	сечение жилы 500 мм <sup>2</sup>	рублей/км	2 508 887,43	x
6.2.12.	сечение жилы 630 мм <sup>2</sup>	рублей/км	3 118 417,45	x
6.2.13.	сечение жилы 800 мм <sup>2</sup>	рублей/км	3 805 102,25	x
6.3.	подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами	рублей/км	x	x
6.3.1.	сечение жилы 35 мм <sup>2</sup>	рублей/км	1 066 260,30	x
6.3.2.	сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	рублей/км	1 101 145,34	x
6.3.3.	сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	рублей/км	686 774,72	x
6.3.4.	сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	рублей/км	807 705,85	x
6.3.5.	сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	рублей/км	1 374 229,00	x
6.3.6.	сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	рублей/км	1 721 092,35	x
6.3.7.	сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	рублей/км	1 736 998,40	x
6.3.8.	сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	рублей/км	2 000 521,27	x
6.3.9.	сечение жилы 300 мм <sup>2</sup>	рублей/км	1 833 086,78	x
6.3.10.	сечение жилы 400 мм <sup>2</sup>	рублей/км	2 104 245,12	x
6.3.11.	сечение жилы 500 мм <sup>2</sup>	рублей/км	2 314 080,26	x
6.3.12.	сечение жилы 630 мм <sup>2</sup>	рублей/км	2 753 125,80	x
6.3.13.	сечение жилы 800 мм <sup>2</sup>	рублей/км	2 740 360,08	x
6.4.	подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с медными жилами	рублей/км	x	x
6.4.1.	сечение жилы 35 мм <sup>2</sup>	рублей/км	1 129 264,54	x
6.4.2.	сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	рублей/км	1 237 778,60	x
6.4.3.	сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	рублей/км	1 453 878,06	x
6.4.4.	сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	рублей/км	1 724 853,66	x
6.4.5.	сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	рублей/км	1 905 125,70	x
6.4.6.	сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	рублей/км	2 220 761,74	x
6.4.7.	сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	рублей/км	2 496 050,66	x
6.4.8.	сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	рублей/км	2 929 219,50	x
6.4.9.	сечение жилы 300 мм <sup>2</sup>	рублей/км	3 397 699,82	x
6.4.10.	сечение жилы 400 мм <sup>2</sup>	рублей/км	4 171 228,88	x
6.4.11.	сечение жилы 500 мм <sup>2</sup>	рублей/км	5 017 774,86	x
6.4.12.	сечение жилы 630 мм <sup>2</sup>	рублей/км	6 236 834,90	x
6.4.13.	сечение жилы 800 мм <sup>2</sup>	рублей/км	7 610 204,50	x
6.5.	устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями плетью из 1 трубы с затягиванием в нее кабелей с алюминиевыми жилами:	рублей/км	x	x
6.5.1.	сечение жилы 16 мм <sup>2</sup>	рублей/км	1 011 951,74	x
6.5.2.	сечение жилы 25 мм <sup>2</sup>	рублей/км	1 028 882,37	x
6.5.3.	сечение жилы 35 мм <sup>2</sup>	рублей/км	1 055 203,48	x
6.5.4.	сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	рублей/км	1 115 038,89	x
6.5.5.	сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	рублей/км	1 170 168,65	x
6.5.6.	сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	рублей/км	1 361 196,59	x
6.5.7.	сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	рублей/км	1 410 290,20	x

6.5.8.	сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	рублей/км	2 238 945,64	x
6.5.9.	сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	рублей/км	2 509 997,93	x
6.5.10.	сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	рублей/км	2 821 639,00	x
6.6.	устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями плетью из 3 труб с затягиванием в них кабелей с алюминиевыми жилами:	рублей/км	x	x
6.6.1.	сечение жилы 16 мм <sup>2</sup>	рублей/км	1 570 257,59	x
6.6.2.	сечение жилы 25 мм <sup>2</sup>	рублей/км	1 629 595,73	x
6.6.3.	сечение жилы 35 мм <sup>2</sup>	рублей/км	1 715 347,49	x
6.6.4.	сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	рублей/км	2 145 482,49	x
6.6.5.	сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	рублей/км	2 726 801,96	x
6.6.6.	сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	рублей/км	3 928 425,27	x
6.6.7.	сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	рублей/км	6 623 794,55	x
6.6.8.	сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	рублей/км	8 478 457,03	x
6.6.9.	сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	рублей/км	10 852 424,99	x
6.6.10.	сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	рублей/км	13 891 103,99	x
6.7.	устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями плетью из 1 трубы с затягиванием в нее кабелей с медными жилами:	рублей/км	x	x
6.7.1.	сечение жилы 16 мм <sup>2</sup>	рублей/км	1 181 836,23	x
6.7.2.	сечение жилы 25 мм <sup>2</sup>	рублей/км	1 255 711,11	x
6.7.3.	сечение жилы 35 мм <sup>2</sup>	рублей/км	1 294 441,06	x
6.7.4.	сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	рублей/км	1 458 103,77	x
6.7.5.	сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	рублей/км	1 693 686,93	x
6.7.6.	сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	рублей/км	2 034 774,25	x
6.7.7.	сечение жилы 12 мм <sup>2</sup>	рублей/км	2 380 915,32	x
6.7.8.	сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	рублей/км	2 910 425,22	x
6.7.9.	сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	рублей/км	3 290 658,82	x
6.7.10.	сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	рублей/км	3 729 652,33	x
6.8.	устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями плетью из 3 труб с затягиванием в них кабелей с медными жилами:	рублей/км	x	x
6.8.1.	сечение жилы 16 мм <sup>2</sup>	рублей/км	2 024 319,83	x
6.8.2.	сечение жилы 25 мм <sup>2</sup>	рублей/км	2 243 099,57	x
6.8.3.	сечение жилы 35 мм <sup>2</sup>	рублей/км	2 432 632,36	x
6.8.4.	сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	рублей/км	3 048 865,46	x
6.9.5.	сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	рублей/км	3 989 417,15	x
6.9.6.	сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	рублей/км	5 601 527,15	x
6.9.7.	сечение жилы 12 мм <sup>2</sup>	рублей/км	8 663 518,46	x
6.9.8.	сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	рублей/км	11 089 303,62	x
6.9.9.	сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	рублей/км	14 194 308,64	x
6.9.10.	сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	рублей/км	18 168 715,06	x
7. С <sub>3(35кВ)</sub>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 35 кВ в расчете на 1 км линий</b>	<b>рублей/км</b>	<b>x</b>	<b>x</b>
7.1.	подземная прокладка в траншее кабеля с алюминиевой жилой	рублей/км	x	x
7.1.1.	сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	рублей/км	1 833 622,56	x
7.1.2.	сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	рублей/км	1 882 212,58	x
7.1.3.	сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	рублей/км	1 945 336,23	x
7.1.4.	сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	рублей/км	1 965 292,84	x

7.1.5.	сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	рублей/км	2 047 071,58	x
7.1.6.	сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	рублей/км	2 099 132,32	x
7.1.7.	сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	рублей/км	2 139 045,55	x
7.1.8.	сечение жилы 300 мм <sup>2</sup>	рублей/км	2 196 312,36	x
7.1.9.	сечение жилы 400 мм <sup>2</sup>	рублей/км	2 376 789,59	x
7.1.10.	сечение жилы 500 мм <sup>2</sup>	рублей/км	2 463 340,56	x
7.1.11.	сечение жилы 630 мм <sup>2</sup>	рублей/км	2 657 917,57	x
7.1.12.	сечение жилы 800 мм <sup>2</sup>	рублей/км	2 781 995,66	x
7.2.	подземная прокладка в траншее кабеля с медной жилой	рублей/км	x	x
7.2.1.	сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	рублей/км	1 709 943,71	x
7.2.2.	сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	рублей/км	1 804 878,05	x
7.2.3.	сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	рублей/км	1 927 392,12	x
7.2.4.	сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	рублей/км	2 101 125,70	x
7.2.5.	сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	рублей/км	2 126 454,03	x
7.2.6.	сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	рублей/км	2 291 181,99	x
7.2.7.	сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	рублей/км	2 485 928,71	x
7.2.8.	сечение жилы 300 мм <sup>2</sup>	рублей/км	2 693 621,01	x
7.2.9.	сечение жилы 400 мм <sup>2</sup>	рублей/км	3 015 947,47	x
7.2.10.	сечение жилы 500 мм <sup>2</sup>	рублей/км	3 365 103,19	x
7.2.11.	сечение жилы 630 мм <sup>2</sup>	рублей/км	3 884 052,53	x
7.2.12.	сечение жилы 800 мм <sup>2</sup>	рублей/км	4 565 290,81	x
7.3.	подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами	рублей/км	x	x
7.3.1.	сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	рублей/км	2 527 331,89	x
7.3.2.	сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	рублей/км	2 624 511,93	x
7.3.3.	сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	рублей/км	2 750 759,22	x
7.3.4.	сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	рублей/км	2 790 672,45	x
7.3.5.	сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	рублей/км	2 954 229,93	x
7.3.6.	сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	рублей/км	3 058 351,41	x
7.3.7.	сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	рублей/км	3 138 177,87	x
7.3.8.	сечение жилы 300 мм <sup>2</sup>	рублей/км	3 252 711,50	x
7.3.9.	сечение жилы 400 мм <sup>2</sup>	рублей/км	3 613 665,94	x
7.3.10.	сечение жилы 500 мм <sup>2</sup>	рублей/км	3 786 767,90	x
7.3.11.	сечение жилы 630 мм <sup>2</sup>	рублей/км	4 175 921,91	x
7.3.12.	сечение жилы 800 мм <sup>2</sup>	рублей/км	4 424 078,09	x
7.4.	подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с медными жилами	рублей/км	x	x
7.4.1.	сечение жилы 50 мм <sup>2</sup>	рублей/км	2 433 958,72	x
7.4.2.	сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	рублей/км	2 623 827,39	x
7.4.3.	сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	рублей/км	2 868 855,53	x
7.4.4.	сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	рублей/км	3 216 322,70	x
7.4.5.	сечение жилы 150 мм <sup>2</sup>	рублей/км	3 266 979,36	x
7.4.6.	сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	рублей/км	3 596 435,27	x
7.4.7.	сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	рублей/км	3 985 928,71	x
7.4.8.	сечение жилы 300 мм <sup>2</sup>	рублей/км	4 401 313,32	x
7.4.9.	сечение жилы 400 мм <sup>2</sup>	рублей/км	5 045 966,23	x
7.4.10.	сечение жилы 500 мм <sup>2</sup>	рублей/км	5 744 277,67	x
7.4.11.	сечение жилы 630 мм <sup>2</sup>	рублей/км	6 782 176,36	x
7.4.12.	сечение жилы 800 мм <sup>2</sup>	рублей/км	8 144 652,91	x

8. С <sub>3(110кВ)</sub>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 110 кВ в расчете на 1 км линий</b>	<b>рублей/км</b>	<b>х</b>	<b>х</b>
8.1.	подземная прокладка в траншее кабеля с алюминиевой жилой	рублей/км	х	х
8.1.1.	сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	рублей/км	4 203 904,56	х
8.1.2.	сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	рублей/км	4 383 514,10	х
8.1.3.	сечение жилы 300 мм <sup>2</sup>	рублей/км	4 441 648,59	х
8.1.4.	сечение жилы 400 мм <sup>2</sup>	рублей/км	4 493 058,57	х
8.1.5.	сечение жилы 500 мм <sup>2</sup>	рублей/км	4 609 544,47	х
8.1.6.	сечение жилы 630 мм <sup>2</sup>	рублей/км	4 819 739,70	х
8.1.7.	сечение жилы 800 мм <sup>2</sup>	рублей/км	4 990 021,69	х
8.2.	подземная прокладка в траншее кабеля с медной жилой	рублей/км	х	х
8.2.1.	сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	рублей/км	3 806 941,84	х
8.2.2.	сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	рублей/км	4 154 596,62	х
8.2.3.	сечение жилы 300 мм <sup>2</sup>	рублей/км	4 413 883,68	х
8.2.4.	сечение жилы 400 мм <sup>2</sup>	рублей/км	4 736 585,37	х
8.2.5.	сечение жилы 500 мм <sup>2</sup>	рублей/км	5 206 191,37	х
8.2.6.	сечение жилы 630 мм <sup>2</sup>	рублей/км	5 889 493,43	х
8.2.7.	сечение жилы 800 мм <sup>2</sup>	рублей/км	6 638 461,54	х
8.3.	подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами	рублей/км	х	х
8.3.1.	сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	рублей/км	6 657 049,89	х
8.3.2.	сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	рублей/км	7 016 268,98	х
8.3.3.	сечение жилы 300 мм <sup>2</sup>	рублей/км	7 132 537,96	х
8.3.4.	сечение жилы 400 мм <sup>2</sup>	рублей/км	7 235 357,92	х
8.3.5.	сечение жилы 500 мм <sup>2</sup>	рублей/км	7 468 329,72	х
8.3.6.	сечение жилы 630 мм <sup>2</sup>	рублей/км	7 888 720,17	х
8.3.7.	сечение жилы 800 мм <sup>2</sup>	рублей/км	8 229 284,16	х
8.4.	подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с медными жилами	рублей/км	х	х
8.4.1.	сечение жилы 185 мм <sup>2</sup>	рублей/км	6 966 791,74	х
8.4.2.	сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	рублей/км	7 662 101,31	х
8.4.3.	сечение жилы 300 мм <sup>2</sup>	рублей/км	8 180 675,42	х
8.4.4.	сечение жилы 400 мм <sup>2</sup>	рублей/км	8 826 078,80	х
8.4.5.	сечение жилы 500 мм <sup>2</sup>	рублей/км	9 765 290,81	х
8.4.6.	сечение жилы 630 мм <sup>2</sup>	рублей/км	11 131 894,93	х
8.4.7.	сечение жилы 800 мм <sup>2</sup>	рублей/км	12 629 831,14	х
С <sub>4,i</sub> <*>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, на i-м уровне напряжения</b>	<b>рублей/кВт</b>	<b>х</b>	<b>х</b>
9. С <sub>4.1(до 35кВ)</sub>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, РП-распределительных пунктов, ПП-переключательных пунктов)</b>	<b>рублей/кВт</b>	<b>х</b>	<b>х</b>
9.1.	от 15 ячеек до 28 ячеек	рублей/кВт	1 135,68	х
9.2.	от 8 ячеек до 14 ячеек	рублей/кВт	618,35	х
9.3.	7 ячеек и менее	рублей/кВт	242,28	х

<b>10. С<sub>4.2</sub>(по 35кВ)</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ</b>	<b>рублей/кВт</b>	<b>х</b>	<b>х</b>
10.1.	комплектная трансформаторная подстанция киоскового типа	рублей/кВт	х	х
10.1.1.	мощностью 1 x 25 кВА	рублей/кВт	4 347,15	х
10.1.2.	мощностью 1 x 40 кВА	рублей/кВт	2 147,37	х
10.1.3.	мощностью 1 x 63 кВА	рублей/кВт	1 648,59	х
10.1.4.	мощностью 1 x 100 кВА	рублей/кВт	1 430,17	х
10.1.5.	мощностью 1 x 160 кВА	рублей/кВт	866,92	х
10.1.6.	мощностью 1 x 250 кВА	рублей/кВт	645,69	х
10.1.7.	мощностью 1 x 400 кВА	рублей/кВт	368,62	х
10.1.8.	мощностью 1 x 630 кВА	рублей/кВт	355,77	х
10.1.9.	мощностью 1 x 1000 кВА	рублей/кВт	395,99	х
10.1.10.	мощностью 2 x 100 кВА	рублей/кВт	2 424,29	х
10.1.11.	мощностью 2 x 160 кВА	рублей/кВт	1 552,87	х
10.1.12.	мощностью 2 x 250 кВА	рублей/кВт	1 277,35	х
10.1.13.	мощностью 2 x 400 кВА	рублей/кВт	802,85	х
10.1.14.	мощностью 2 x 630 кВА	рублей/кВт	263,87	х
10.1.15.	мощностью 2 x 1000 кВА	рублей/кВт	1 130,09	х
10.2.	комплектная трансформаторная подстанция мачтового, шкафного, столбового типов:	рублей/кВт	х	х
10.2.1.	мощностью 1 x 16 кВА	рублей/кВт	5 237,33	х
10.2.2.	мощностью 1 x 25 кВА	рублей/кВт	3 549,00	х
10.2.3.	мощностью 1 x 40 кВА	рублей/кВт	2 233,12	х
10.2.4.	мощностью 1 x 63 кВА	рублей/кВт	1 413,42	х
10.2.5.	мощностью 1 x 100 кВА	рублей/кВт	1 008,90	х
10.2.6.	мощностью 1 x 160 кВА	рублей/кВт	901,55	х
10.2.7.	мощностью 1 x 250 кВА	рублей/кВт	503,23	х
10.3.	комплектная трансформаторная подстанция блочного типа (бетонные, сэндвич-панели)	рублей/кВт	х	х
10.3.1.	мощностью 1 x 160 кВА	рублей/кВт	3 031,33	х
10.3.2.	мощностью 1 x 250 кВА	рублей/кВт	2 076,04	х
10.3.3.	мощностью 2 x 160 кВА	рублей/кВт	2 505,13	х
10.3.4.	мощностью 2 x 250 кВА	рублей/кВт	1 707,89	х
10.3.5.	мощностью 2 x 400 кВА	рублей/кВт	2 251,70	х
10.3.6.	мощностью 2 x 630 кВА	рублей/кВт	883,62	х
10.3.7.	мощностью 2 x 1000 кВА	рублей/кВт	808,11	х
10.3.8.	мощностью 2 x 1250 кВА	рублей/кВт	2 201,70	х
10.3.9.	мощностью 2 x 1600 кВА	рублей/кВт	1 826,83	х
10.3.10.	мощностью 2 x 2500 кВА	рублей/кВт	1 246,23	х
<b>11. С<sub>4.3</sub></b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)</b>	<b>рублей/кВт</b>	<b>х</b>	<b>х</b>
11.1.	подстанция 35/10(6) кВ (схема 35-3Н "Блок (линия-трансформатор) с выключателем")	рублей/кВт	х	х
11.1.1.	мощностью 1 x 6,3 МВА	рублей/кВт	2 413,64	х
11.1.2.	мощностью 1 x 10 МВА	рублей/кВт	1 635,84	х
11.1.3.	мощностью 1 x 16 МВА	рублей/кВт	1 054,21	х
11.1.4.	мощностью 1 x 25 МВА	рублей/кВт	734,08	х
11.2.	подстанция 35/10(6) кВ (схема 35-5Н "Мостик с выключателями в цепях линий и ремонтной перемычкой со стороны линий")	рублей/кВт	х	х
11.2.1.	мощностью 2 x 6,3 МВА	рублей/кВт	3 239,28	х

11.2.2.	мощностью 2 x 10 МВА	рублей/кВт	2 278,29	x
11.2.3.	мощностью 2 x 16 МВА	рублей/кВт	1 487,57	x
11.2.4.	мощностью 2 x 25 МВА	рублей/кВт	1 070,82	x
11.3.	подстанция 110/10(6) кВ (схема 110-3Н "Блок (линия-трансформатор) с выключателем")	рублей/кВт	x	x
11.3.1.	мощностью 1 x 6,3 МВА	рублей/кВт	5 867,79	x
11.3.2.	мощностью 1 x 10 МВА	рублей/кВт	3 719,60	x
11.3.3.	мощностью 1 x 16 МВА	рублей/кВт	2 352,28	x
11.3.4.	мощностью 1 x 25 МВА	рублей/кВт	1 527,08	x
11.4.	подстанция 110/10(6) кВ (схема 110-5Н "Мостик с выключателями в цепях линий и ремонтной перемычкой со стороны линий")	рублей/кВт	x	x
11.4.1.	мощностью 2 x 6,3 МВА	рублей/кВт	7 650,97	x
11.4.2.	мощностью 2 x 10 МВА	рублей/кВт	4 865,88	x
11.4.3.	мощностью 2 x 16 МВА	рублей/кВт	3 096,25	x
11.4.4.	мощностью 2 x 25 МВА	рублей/кВт	2 024,83	x

<\*> Ставки платы C2,i, C3,i и C4,i за технологическое присоединение к электрическим сетям дифференцируются по виду используемого материала, способу выполнения работ, категориям потребителей, уровням напряжения и (или) объёму присоединяемой максимальной мощности

**РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,**  
осуществляемые при технологическом присоединении к электрическим сетям  
**филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»** на 2018 год  
(наименование филиала)

(без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Распределение НВВ по каждому мероприятию (руб.)	Объём максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчёта платы по каждому мероприятию (руб./кВт)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) заявителю:	46 041 633,20	170 979,16	269,28
	по постоянной схеме	46 041 633,20	170 979,16	269,28
	по временной схеме	x	x	269,28
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	42 709 203,30	47 163,91	905,55
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:	727 232 537,70	x	x
3.1.	строительство воздушных линий	x	x	x
	до 1 кВ	18 590 172,50	5 304,77	3 504,43
	6-10 кВ	66 056 246,63	9 351,08	7 064,03
3.2.	строительство кабельных линий	x	x	x
	до 1 кВ	48 461 179,38	8 533,55	5 678,90
	6-10 кВ	105 579 328,20	12 808,44	8 242,95
3.3.	строительство пунктов секционирования	8 032 239,68	3 989,95	2 013,12
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	156 807 167,92	33 379,82	4 697,66
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	323 706 203,39	12 594,00	25 703,21
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ:	17 530 496,32	170 979,16	102,53
	по постоянной схеме	17 530 496,32	170 979,16	102,53
	по временной схеме	x	x	102,53
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	7 802 034,08	170 979,16	45,63
	по постоянной схеме	7 802 034,08	170 979,16	45,63
	по временной схеме	x	x	x
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	24 947 244,77	170 979,16	145,91
	по постоянной схеме	24 947 244,77	170 979,16	145,91
	по временной схеме	x	x	145,91

**РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ**  
на технологическое присоединение  
**филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» на 2018 год**

(тыс.рублей)

№ п/п	Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
1	2	3	4
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению - всего:	92 748,19	96 321,41
	в том числе:		
1.1.	вспомогательные материалы	1 917,09	1 740,93
1.2.	энергия на хозяйственные нужды	678,93	681,29
1.3.	оплата труда	62 213,51	64 893,04
1.4.	отчисления на страховые взносы	18 304,11	19 371,68
1.5.	прочие расходы - всего:	8 411,43	9 154,46
	из них:		
1.5.1.	работы и услуги производственного характера	101,62	40,35
1.5.2.	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	43,39	31,71
1.5.3.	работы и услуги непроизводственного характера - всего:	8 266,42	9 082,41
	в том числе:		
1.5.3.1.	услуги связи	499,15	512,36
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность	377,12	371,71
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	799,75	787,70
1.5.3.4.	плата за аренду имущества	375,49	124,69
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	6 214,91	7 285,95
1.6.	внереализационные расходы - всего:	1 223,13	480,00
	в том числе:		
1.6.1.	расходы на услуги банков	0,00	0,00
1.6.2.	% за пользование кредитом	0,00	0,00
1.6.3.	прочие обоснованные расходы	1 223,13	480,00
1.6.4.	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00

2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	593 463,28	769 941,74
3.	Выпадающие доходы/экономия средств	0,00	0,00
4.	Необходимая валовая выручка (сумма п. 1 - 3)	686 211,47	866 263,15

**ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ**  
о присоединенных объемах максимальной мощности  
за 3 предыдущих года по каждому мероприятию  
**филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»**

Наименование мероприятий		Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс.рублей)	Объём мощности, введённой в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
1.	Строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов)	13 203,76	6 500,98
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	96 599,64	15 608,15
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	19 045,01	883,00

**ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ**  
о длине линий электропередачи и об объемах максимальной мощности  
построенных объектов за 3 предыдущих года по каждому мероприятию  
**филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»**

Наименование мероприятий		Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс.рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км)	Объем максимальной мощности, присоединённой путём строительства воздушных и кабельных линий за последние 3 года (кВт)
<b>1.</b>	<b>Строительство воздушных линий электропередачи:</b>	<b>32 364,03</b>	<b>35,38</b>	<b>11 040,37</b>
	0,4 кВ	5 640,05	9,40	2 824,97
	1 - 20 кВ	26 297,60	25,90	7 548,73
	35 кВ	426,38	0,08	666,67
<b>2.</b>	<b>Строительство кабельных линий электропередачи:</b>	<b>161 449,64</b>	<b>77,31</b>	<b>44 795,91</b>
	0,4 кВ	43 273,30	30,38	17 224,00
	1 - 20 кВ	118 176,33	46,93	27 571,92
	35 кВ	0,00	0,00	0,00

ИНФОРМАЦИЯ  
об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям  
филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» по договорам, заключенным за текущий год <\*>  
(наименование филиала)

Категория заявителей		Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс.рублей)		
		0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1.	До 15 кВт - всего	5 351	8	0	66 382	107	0	17 219	28	0
	в том числе									
	льготная категория <*>	5 029	7	0	63 671	105	0	2 344	3	0
2.	От 15 кВт до 150 кВт - всего	283	29	0	15 704	3 302	0	26 087	10 020	0
	в том числе									
	льготная категория <***>	29	8	0	2 252	917	0	7 854	2 047	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	55	34	0	13 822	13 074	0	81 579	33 216	0
	в том числе									
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	6	30	5	9 292	55 216	15 920	42 692	58 285	6 599
	в том числе									
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	От 8900 кВт - всего	0	2	3	0	6 660	116 440	0	117	1 807
	в том числе									
	по индивидуальному проекту	0	1	3	0	6 000	116 440	0	99	1 807
6.	Объекты генерации	0	1	0	0	1025	0	0	99	0

<\*> Информация приведена по заключенным договорам ТП за 9 месяцев 2017 года

<\*> Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей

<\*\*\*> Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения

**ИНФОРМАЦИЯ**  
о поданных заявках на технологическое присоединение к электрическим сетям  
**филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»** за текущий год <\*>  
(наименование филиала)

Категория заявителей		Количество заявок (штук)			Максимальная мощность (кВт)		
		0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1.	До 15 кВт - всего	6 193	19	0	76 511	208	0
	в том числе						
	льготная категория <*>	5 239	9	0	66 277	124	0
2.	От 15 кВт до 150 кВт - всего	442	52	0	27 007	4 909	0
	в том числе						
	льготная категория <***>	40	11	0	3 489	1 249	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	135	92	0	37 463	33 494	0
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	29	94	7	36 411	146 755	17 940
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
5.	От 8900 кВт - всего	0	6	4	0	57 323	83 940
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	0	0	1	0	0	55 000
6.	Объекты генерации	0	1	0	0	1 025	0

<\*> Информация приведена по поданным заявкам на технологическое присоединение за 9 месяцев 2017 года

<\*> Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей

<\*\*\*> Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения