



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 27 декабря 2016 г.

№ 651/1

Город Челябинск

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2017 год

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 27 декабря 2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оказанию по опрашиванию-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом Федеральной службы по тарифам России от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», от 11 сентября 2014 г. № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», постановлением Губернатора Челябинской области от 31 декабря 2014 г. № 300 «О Положении, структуре и штатной численности Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области» и на основании протокола заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 27 декабря 2016 г. № 65 Министерством тарифного регулирования и энергетики Челябинской области **ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е**:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных

сетевых организаций Челябинской области на 2017 год согласно приложению 1.

2. Установить ставки платы за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства от осуществляющих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам («последняя миля»), за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области, на 2017 год согласно приложению 2.

3. Утвердить формулы определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области согласно приложению 3.

4. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 550 рублей (с учетом НДС) при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от правки участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимо заявителю уровню напряжения территориальной сетевой организации Челябинской области, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

5. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области для заявителей – садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (таражно-строительных, гаражных кооперативов), в размере 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области 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 осуществляющих объектов электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Челябинской области.

6. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области

для заявителей - граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (потреба, сарай), в размере 550 рублей (с учетом НДС) при условии присоединении каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электрообеспечения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Челябинской области.

7. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области для заявителей - религиозных организаций в размере 550 рублей (с учетом НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электрообеспечения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Челябинской области.

8. Ставки платы за единицу максимальной мощности, стандартизированные тарифные ставки, формулы для расчета платы за технологическое присоединение, размеры платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области, установленные в пунктах 1 - 7 настоящего постановления, подлежат применению при технологическом присоединении энергопринимающих устройств по временной схеме электрообеспечения и для постоянной схемы электрообеспечения.

9. Ставки платы за единицу максимальной мощности, стандартизированные тарифные ставки, формулы для расчета платы за технологическое присоединение, размеры платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области, установленные в пунктах 1 - 8 настоящего постановления, подлежат применению в отношении территориальных сетевых организаций Челябинской области согласно приложению 4.

10. Определить выплатами доходов территориальных сетевых организаций Челябинской области от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности),

на 2017 год в размере 190 780,60 тыс.руб., которые включаются в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2017 год, согласно приложению 5.

11. Определить выплатами доходов территориальных сетевых организаций Челябинской области от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), на 2017 год в размере 1 702,35 тыс.руб., которые включаются в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2017 год, согласно приложению 6.

12. Настоящее постановление вступает в силу в установленном порядке и действует с 1 января 2017 г. по 31 декабря 2017 г.

Министр

Т.В. Кучина



Таблица 1

Стандартизированная тарифная ставка за технологическое присоединение
к электрическим сетям территориальных сетевых организаций
Челябинской области на 2017 год

на покрытие расходов за технологическое присоединение энергопринимающих
устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого
хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (С1),
по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме
подпунктов «б» и «в»)

№ п/п	2	3	4	5
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»);	Единица измерения	Значение (без учета НДС)	
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб. за одно присоединение	4 571,91	
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	руб. за одно присоединение	2 078,39	
1.3	Участие сетевой организации в осмотре документации лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	руб. за одно присоединение	2 853,53	
1.4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	руб. за одно присоединение	8 062,80	

Таблица 2

Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение
к электрическим сетям территориальных сетевых организаций
Челябинской области на 2017 год

на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих
устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого
хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам
(«последняя миль»), по мероприятиям, связанным со строительством объектов
электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого
хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей
(в ценах 2001 года)

№ п/п	2	3	Значение (без учета НДС)			
			в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств не более 150 кВт	с 01.01.2017г. по 30.09.2017г.	с 01.10.2017г. по 31.12.2017г.
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения до 1кВ в расчете на 1 км линий	руб./км	140 575,89	70 287,95	0	0
1.1	- прокладка воздушной линии незаизолированным проводом	руб./км	146 467,62	73 233,81	0	0
1.1.1	сечение 16мм ²	руб./км	149 396,87	74 698,44	0	0
1.1.2	сечение 25мм ²	руб./км	155 372,95	77 686,48	0	0
1.1.3	сечение 35мм ²	руб./км	160 032,65	80 016,33	0	0
1.1.4	сечение 50мм ²	руб./км	165 155,01	82 577,51	0	0
1.1.5	сечение 70мм ²	руб./км				
1.1.6	сечение 95мм ²	руб./км				
1.2	- прокладка воздушной линии изолированным проводом	руб./км				
1.2.1	сечение 35мм ² и менее	руб./км	173 799,62	86 899,81	0	0
1.2.2	сечение 50мм ²	руб./км	184 767,69	92 383,85	0	0
1.2.3	сечение 70мм ²	руб./км	200 260,00	100 130,00	0	0
1.2.4	сечение 95мм ²	руб./км	206 338,32	103 169,16	0	0
1.2.5	сечение 120мм ²	руб./км	222 646,01	111 323,01	0	0

2	С(завд)	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 6-10кВ в расчете на 1 км линии				
2.1		- прокладка воздушной линии неэкранированными проводом				
2.1.1	сечение 35мм2 и менее	руб./км	158 419,78	79 209,89	0	0
2.1.2	сечение 50мм2	руб./км	164 186,26	82 093,13	0	0
2.1.3	сечение 70мм2	руб./км	172 915,22	86 457,61	0	0
2.1.4	сечение 95мм2	руб./км	185 273,79	92 636,90	0	0
2.2		- прокладка воздушной линии экранированными самонесущим проводом в одноцепном исполнении				
2.2.1	сечение 50мм2 и менее	руб./км	180 800,68	90 400,34	0	0
2.2.2	сечение 70мм2	руб./км	194 232,80	97 116,40	0	0
2.2.3	сечение 95мм2	руб./км	211 105,38	105 552,69	0	0
2.2.4	сечение 120мм2	руб./км	233 090,10	116 545,05	0	0
2.3		- прокладка воздушной линии экранированными самонесущим проводом в двухцепном исполнении				
2.3.1	сечение 50мм2 и менее	руб./км	205 177,24	102 588,62	0	0
2.3.2	сечение 70мм2	руб./км	220 420,36	110 210,18	0	0
2.3.3	сечение 95мм2	руб./км	239 567,79	119 783,90	0	0
2.3.4	сечение 120мм2	руб./км	264 516,62	132 258,31	0	0
3	С(завд)	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 35кВ в расчете на 1 км линии				
3.1		- прокладка воздушной линии неэкранированными проводом в одноцепном исполнении				
3.1.1	сечение 70мм2 и менее	руб./км	1 996 418,73	998 209,37	0	0
3.1.2	сечение 95мм2	руб./км	1 996 418,73	998 209,37	0	0
3.1.3	сечение 120мм2	руб./км	1 996 418,73	998 209,37	0	0
3.1.4	сечение 150мм2	руб./км	1 996 418,73	998 209,37	0	0
3.2		- прокладка воздушной линии неэкранированным проводом в двухцепном исполнении				
3.2.1	сечение 70мм2 и менее	руб./км	2 211 570,25	1 105 785,12	0	0
3.2.2	сечение 95мм2	руб./км	2 211 570,25	1 105 785,12	0	0
3.2.3	сечение 120мм2	руб./км	2 211 570,25	1 105 785,12	0	0
3.2.4	сечение 150мм2	руб./км	2 211 570,25	1 105 785,12	0	0
4	С(завд)	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 110кВ в расчете на 1 км линии				
4.1		- прокладка воздушной линии экранированными проводом в одноцепном исполнении				
4.1.1	сечение 70мм2 и менее	руб./км	2 064 022,04	1 032 011,02	0	0
4.1.2	сечение 95мм2	руб./км	2 064 022,04	1 032 011,02	0	0

4.1.3	сечение 120мм2	руб./км	2 064 022,04	1 032 011,02	0	0
4.1.4	сечение 150мм2	руб./км	2 064 022,04	1 032 011,02	0	0
4.1.5	сечение 185мм2	руб./км	2 277 796,14	1 138 898,07	0	0
4.1.6	сечение 240мм2	руб./км	2 277 796,14	1 138 898,07	0	0
4.2		- прокладка воздушной линии экранированными проводом в двухцепном исполнении				
4.2.1	сечение 70мм2 и менее	руб./км	2 328 209,37	1 164 104,68	0	0
4.2.2	сечение 95мм2	руб./км	2 328 209,37	1 164 104,68	0	0
4.2.3	сечение 120мм2	руб./км	2 328 209,37	1 164 104,68	0	0
4.2.4	сечение 150мм2	руб./км	2 328 209,37	1 164 104,68	0	0
4.2.5	сечение 185мм2	руб./км	2 501 212,12	1 250 606,06	0	0
4.2.6	сечение 240мм2	руб./км	2 501 212,12	1 250 606,06	0	0
5	С(завд)	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4кВ в расчете на 1 км линии				
5.1		- подземная прокладка в траншее кабеля с алюминиевыми жилами:				
5.1.1	сечение жилы 10 мм2	руб./км	160 348,38	80 174,14	0	0
5.1.2	сечение жилы 16 мм2	руб./км	165 397,40	82 698,70	0	0
5.1.3	сечение жилы 25 мм2	руб./км	169 967,74	84 983,87	0	0
5.1.4	сечение жилы 35 мм2	руб./км	173 985,30	86 992,65	0	0
5.1.5	сечение жилы 50 мм2	руб./км	186 049,52	93 024,76	0	0
5.1.6	сечение жилы 70 мм2	руб./км	195 685,17	97 842,59	0	0
5.1.7	сечение жилы 95 мм2	руб./км	208 880,42	104 440,21	0	0
5.1.8	сечение жилы 120 мм2	руб./км	221 520,56	110 760,28	0	0
5.1.9	сечение жилы 150 мм2	руб./км	232 596,59	116 298,30	0	0
5.1.10	сечение жилы 185 мм2	руб./км	244 226,42	122 113,21	0	0
5.1.11	сечение жилы 240 мм2	руб./км	256 437,74	128 218,87	0	0
5.2		- подземная прокладка в траншее кабеля с медными жилами:				
5.2.1	сечение жилы 10 мм2	руб./км	219 799,75	109 899,87	0	0
5.2.2	сечение жилы 16 мм2	руб./км	235 738,13	117 869,06	0	0
5.2.3	сечение жилы 25 мм2	руб./км	262 699,92	131 349,96	0	0
5.2.4	сечение жилы 35 мм2	руб./км	292 939,12	146 469,56	0	0
5.2.5	сечение жилы 50 мм2	руб./км	351 509,37	175 754,68	0	0
5.2.6	сечение жилы 70 мм2	руб./км	405 867,77	202 933,89	0	0
5.2.7	сечение жилы 95 мм2	руб./км	480 047,96	240 023,98	0	0
5.2.8	сечение жилы 120 мм2	руб./км	523 731,69	276 365,84	0	0
5.2.9	сечение жилы 150 мм2	руб./км	630 114,12	315 057,06	0	0
5.2.10	сечение жилы 185 мм2	руб./км	718 330,10	359 165,05	0	0
5.2.11	сечение жилы 240 мм2	руб./км	818 896,31	409 448,16	0	0
5.3		- подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами:				

5.3.1	сечение жилы 10 мм2	руб./км	295 018,44	147 509,22	0
5.3.2	сечение жилы 16 мм2	руб./км	305 847,56	152 923,78	0
5.3.3	сечение жилы 25 мм2	руб./км	315 166,35	157 583,17	0
5.3.4	сечение жилы 35 мм2	руб./км	323 717,24	161 858,62	0
5.3.5	сечение жилы 50 мм2	руб./км	341 670,18	170 835,09	0
5.3.6	сечение жилы 70 мм2	руб./км	361 536,65	180 763,32	0
5.3.7	сечение жилы 95 мм2	руб./км	389 089,80	194 544,90	0
5.3.8	сечение жилы 120 мм2	руб./км	414 920,57	207 460,29	0
5.3.9	сечение жилы 150 мм2	руб./км	430 303,69	215 151,85	0
5.3.10	сечение жилы 185 мм2	руб./км	451 818,88	225 909,44	0
5.3.11	сечение жилы 240 мм2	руб./км	474 409,82	237 204,91	0
5.4	- подстанция прокладке в траншее 2-х кабелей с медными жилами:				
5.4.1	сечение жилы 10 мм2	руб./км	308 044,46	154 022,23	0
5.4.2	сечение жилы 16 мм2	руб./км	332 116,24	166 058,12	0
5.4.3	сечение жилы 25 мм2	руб./км	386 255,29	193 127,64	0
5.4.4	сечение жилы 35 мм2	руб./км	436 554,89	218 277,44	0
5.4.5	сечение жилы 50 мм2	руб./км	513 820,31	256 910,15	0
5.4.6	сечение жилы 70 мм2	руб./км	640 539,66	320 269,83	0
5.4.7	сечение жилы 95 мм2	руб./км	766 740,44	383 370,22	0
5.4.8	сечение жилы 120 мм2	руб./км	909 090,79	454 545,39	0
5.4.9	сечение жилы 150 мм2	руб./км	1 165 711,12	582 855,56	0
5.4.10	сечение жилы 185 мм2	руб./км	1 328 910,68	664 453,34	0
5.4.11	сечение жилы 240 мм2	руб./км	1 514 958,18	757 479,09	0
5.5	- устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями плетью из 1 трубы с заглушками в весе до 3-х кабелей с медными жилами:				
5.5.1	сечение жилы 10 мм2	руб./км	977 373,49	488 686,74	0
5.5.2	сечение жилы 16 мм2	руб./км	987 319,08	492 659,54	0
5.5.3	сечение жилы 25 мм2	руб./км	999 554,46	499 777,23	0
5.5.4	сечение жилы 35 мм2	руб./км	1 020 833,39	510 416,69	0
5.5.5	сечение жилы 50 мм2	руб./км	1 074 793,97	537 396,99	0
5.5.6	сечение жилы 70 мм2	руб./км	1 188 219,90	594 109,95	0
5.5.7	сечение жилы 95 мм2	руб./км	1 380 123,44	690 061,72	0
5.5.8	сечение жилы 120 мм2	руб./км	1 601 748,09	800 874,05	0
5.5.9	сечение жилы 150 мм2	руб./км	1 713 870,46	856 933,23	0
5.5.10	сечение жилы 185 мм2	руб./км	1 833 841,39	916 920,70	0
5.5.11	сечение жилы 240 мм2	руб./км	1 962 210,29	981 105,14	0
5.6	- устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями плетью из 3 труб с заглушками до 3-х кабелей с алюминированными жилами в кабели:				
5.6.1	сечение жилы 10 мм2	руб./км	1 389 606,44	694 803,22	0
5.6.2	сечение жилы 16 мм2	руб./км	1 440 722,12	720 361,06	0

5.6.3	сечение жилы 25 мм2	руб./км	1 463 041,87	731 520,93	0
5.6.4	сечение жилы 35 мм2	руб./км	1 498 360,26	749 180,13	0
5.6.5	сечение жилы 50 мм2	руб./км	1 875 876,18	937 938,09	0
5.6.6	сечение жилы 70 мм2	руб./км	2 559 716,13	1 279 858,06	0
5.6.7	сечение жилы 95 мм2	руб./км	3 669 831,61	1 834 925,81	0
5.6.8	сечение жилы 120 мм2	руб./км	6 322 084,80	3 161 042,40	0
5.6.9	сечение жилы 150 мм2	руб./км	7 902 606,00	3 951 303,00	0
5.6.10	сечение жилы 185 мм2	руб./км	9 878 237,50	4 939 128,75	0
5.6.11	сечение жилы 240 мм2	руб./км	12 347 821,88	6 173 910,94	0
5.7	- устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями плетью из 1 трубы с заглушками в весе до 3-х кабелей с медными жилами:				
5.7.1	сечение жилы 10 мм2	руб./км	854 189,84	427 094,92	0
5.7.2	сечение жилы 16 мм2	руб./км	870 245,66	435 122,83	0
5.7.3	сечение жилы 25 мм2	руб./км	907 642,77	453 821,38	0
5.7.4	сечение жилы 35 мм2	руб./км	992 688,79	496 344,39	0
5.7.5	сечение жилы 50 мм2	руб./км	1 030 185,62	515 092,81	0
5.7.6	сечение жилы 70 мм2	руб./км	1 188 071,21	594 035,61	0
5.7.7	сечение жилы 95 мм2	руб./км	1 423 304,01	711 652,01	0
5.7.8	сечение жилы 120 мм2	руб./км	1 651 695,63	825 847,81	0
5.7.9	сечение жилы 150 мм2	руб./км	1 816 865,19	908 432,60	0
5.7.10	сечение жилы 185 мм2	руб./км	1 998 551,71	999 275,85	0
5.7.11	сечение жилы 240 мм2	руб./км	2 198 406,88	1 099 203,44	0
5.8	- устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями плетью из 3 труб с заглушками в весе до 3-х кабелей с медными жилами в кабели:				
5.8.1	сечение жилы 10 мм2	руб./км	1 232 429,18	616 214,59	0
5.8.2	сечение жилы 16 мм2	руб./км	1 298 946,17	649 473,08	0
5.8.3	сечение жилы 25 мм2	руб./км	1 398 771,51	699 385,75	0
5.8.4	сечение жилы 35 мм2	руб./км	1 501 030,17	750 515,08	0
5.8.5	сечение жилы 50 мм2	руб./км	1 947 601,49	973 800,75	0
5.8.6	сечение жилы 70 мм2	руб./км	2 903 112,56	1 451 556,28	0
5.8.7	сечение жилы 95 мм2	руб./км	4 241 470,30	2 120 735,15	0
5.8.8	сечение жилы 120 мм2	руб./км	6 266 458,87	3 133 229,43	0
5.8.9	сечение жилы 150 мм2	руб./км	7 958 402,76	3 979 201,38	0
5.8.10	сечение жилы 185 мм2	руб./км	10 107 171,51	5 053 583,75	0
5.8.11	сечение жилы 240 мм2	руб./км	12 836 107,82	6 418 053,91	0
6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организацией на строительство кабельных линий электропередачи на участке напряжения 6-10кВ в расчете на 1 км линии				
6.1	- Подстанция прокладке в траншее до 3-х кабелей с алюминированными жилами:				
6.1.1	сечение жилы 35 мм2	руб./км	533 130,15	266 565,07	0
6.1.2	сечение жилы 50 мм2	руб./км	550 572,67	275 286,34	0

6.1.3	сечение жилы 70 мм2	руб./км	604 725,59	302 362,80	0
6.1.4	сечение жилы 95 мм2	руб./км	671 381,78	335 690,89	0
6.1.5	сечение жилы 120 мм2	руб./км	691 079,18	345 539,59	0
6.1.6	сечение жилы 150 мм2	руб./км	777 396,96	388 698,48	0
6.1.7	сечение жилы 185 мм2	руб./км	809 728,83	404 864,43	0
6.1.8	сечение жилы 240 мм2	руб./км	857 904,55	428 952,28	0
6.1.9	сечение жилы 300 мм2	руб./км	916 543,39	458 271,69	0
6.1.10	сечение жилы 400 мм2	руб./км	1 032 122,56	526 061,28	0
6.1.11	сечение жилы 500 мм2	руб./км	1 157 040,13	578 520,06	0
6.1.12	сечение жилы 630 мм2	руб./км	1 376 562,90	688 281,45	0
6.1.13	сечение жилы 800 мм2	руб./км	1 370 180,04	685 090,02	0
6.2	- подземная прокладка в траншее до 3-х кабелей с медными жилами:				
6.2.1	сечение жилы 35 мм2	руб./км	564 632,27	282 316,13	0
6.2.2	сечение жилы 50 мм2	руб./км	618 889,30	309 444,65	0
6.2.3	сечение жилы 70 мм2	руб./км	726 929,03	363 469,51	0
6.2.4	сечение жилы 95 мм2	руб./км	862 426,83	431 213,41	0
6.2.5	сечение жилы 120 мм2	руб./км	952 562,85	476 281,43	0
6.2.6	сечение жилы 150 мм2	руб./км	1 110 380,87	555 190,43	0
6.2.7	сечение жилы 185 мм2	руб./км	1 248 025,33	624 012,66	0
6.2.8	сечение жилы 240 мм2	руб./км	1 464 609,75	732 304,88	0
6.2.9	сечение жилы 300 мм2	руб./км	1 698 849,91	849 424,96	0
6.2.10	сечение жилы 400 мм2	руб./км	2 085 614,44	1 042 807,22	0
6.2.11	сечение жилы 500 мм2	руб./км	2 508 887,43	1 254 443,71	0
6.2.12	сечение жилы 630 мм2	руб./км	3 118 417,45	1 559 208,72	0
6.2.13	сечение жилы 800 мм2	руб./км	3 895 102,25	1 902 551,12	0
6.3	- подземная прокладка в траншее 4-х и более кабелей с алюминированными жилами:				
6.3.1	сечение жилы 35 мм2	руб./км	1 042 950,11	521 475,05	0
6.3.2	сечение жилы 50 мм2	руб./км	1 090 780,91	545 390,46	0
6.3.3	сечение жилы 70 мм2	руб./км	1 238 503,23	619 251,63	0
6.3.4	сечение жилы 95 мм2	руб./км	1 420 390,46	710 195,23	0
6.3.5	сечение жилы 120 мм2	руб./км	1 474 078,09	737 039,05	0
6.3.6	сечение жилы 150 мм2	руб./км	1 709 327,55	854 663,77	0
6.3.7	сечение жилы 185 мм2	руб./км	1 797 505,42	898 752,71	0
6.3.8	сечение жилы 240 мм2	руб./км	1 928 958,79	964 479,39	0
6.3.9	сечение жилы 300 мм2	руб./км	2 088 720,17	1 044 360,09	0
6.3.10	сечение жилы 400 мм2	руб./км	2 458 351,41	1 229 175,70	0
6.3.11	сечение жилы 500 мм2	руб./км	2 744 685,47	1 372 342,73	0
6.3.12	сечение жилы 630 мм2	руб./км	3 343 383,95	1 671 691,97	0
6.3.13	сечение жилы 800 мм2	руб./км	3 326 138,83	1 663 069,41	0
6.4	- подземная прокладка в траншее 4-х и более кабелей с медными жилами:				

6.4.1	сечение жилы 35 мм2	руб./км	1 184 615,38	592 307,69	0
6.4.2	сечение жилы 50 мм2	руб./км	1 332 645,40	666 322,70	0
6.4.3	сечение жилы 70 мм2	руб./км	1 627 298,31	813 649,16	0
6.4.4	сечение жилы 95 мм2	руб./км	1 986 810,51	998 405,25	0
6.4.5	сечение жилы 120 мм2	руб./км	2 242 495,31	1 121 247,65	0
6.4.6	сечение жилы 150 мм2	руб./км	2 672 795,50	1 336 397,75	0
6.4.7	сечение жилы 185 мм2	руб./км	3 048 217,64	1 524 108,82	0
6.4.8	сечение жилы 240 мм2	руб./км	3 639 212,01	1 819 606,00	0
6.4.9	сечение жилы 300 мм2	руб./км	4 227 767,35	2 113 883,68	0
6.4.10	сечение жилы 400 мм2	руб./км	5 332 531,59	2 666 275,80	0
6.4.11	сечение жилы 500 мм2	руб./км	6 486 960,60	3 243 480,30	0
6.4.12	сечение жилы 630 мм2	руб./км	8 149 624,77	4 074 812,38	0
6.4.13	сечение жилы 800 мм2	руб./км	10 022 232,65	5 011 116,32	0
6.5	- устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями плетью из 3 труб с заглублением в нее до 3-х кабелей с алюминированными жилами:				
6.5.1	сечение жилы 16 мм2	руб./км	1 011 951,74	505 975,87	0
6.5.2	сечение жилы 25 мм2	руб./км	1 028 882,37	514 441,19	0
6.5.3	сечение жилы 35 мм2	руб./км	1 035 203,48	527 601,74	0
6.5.4	сечение жилы 50 мм2	руб./км	1 115 038,89	557 519,45	0
6.5.5	сечение жилы 70 мм2	руб./км	1 236 536,94	618 268,47	0
6.5.6	сечение жилы 95 мм2	руб./км	1 435 841,85	717 920,92	0
6.5.7	сечение жилы 120 мм2	руб./км	1 638 232,89	829 126,45	0
6.5.8	сечение жилы 150 мм2	руб./км	2 055 339,30	1 027 679,65	0
6.5.9	сечение жилы 185 мм2	руб./км	2 106 868,18	1 053 434,09	0
6.5.10	сечение жилы 240 мм2	руб./км	2 279 065,58	1 139 532,79	0
6.6	- устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями плетью из 3 труб с заглублением в нее до 3-х кабелей с алюминированными жилами в каждую:				
6.6.1	сечение жилы 16 мм2	руб./км	1 570 257,39	785 128,80	0
6.6.2	сечение жилы 25 мм2	руб./км	1 629 395,73	814 797,86	0
6.6.3	сечение жилы 35 мм2	руб./км	1 715 347,49	857 673,75	0
6.6.4	сечение жилы 50 мм2	руб./км	2 145 482,49	1 072 741,25	0
6.6.5	сечение жилы 70 мм2	руб./км	2 726 801,96	1 363 400,98	0
6.6.6	сечение жилы 95 мм2	руб./км	3 928 425,27	1 964 212,64	0
6.6.7	сечение жилы 120 мм2	руб./км	6 623 794,53	3 311 897,28	0
6.6.8	сечение жилы 150 мм2	руб./км	8 478 457,03	4 239 228,51	0
6.6.9	сечение жилы 185 мм2	руб./км	10 832 424,99	5 426 212,50	0
6.6.10	сечение жилы 240 мм2	руб./км	13 891 103,99	6 945 552,00	0
6.7	- устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями плетью из 1 трубы с заглублением в нее до 3-х кабелей с медными жилами:				
6.7.1	сечение жилы 16 мм2	руб./км	1 181 836,23	590 918,11	0
6.7.2	сечение жилы 25 мм2	руб./км	1 255 711,11	627 855,55	0

6.7.3	сечение жилы 35 мм2	руб./км	1 294 441,06	647 220,53	0
6.7.4	сечение жилы 50 мм2	руб./км	1 458 103,77	729 051,88	0
6.7.5	сечение жилы 70 мм2	руб./км	1 692 686,93	846 843,46	0
6.7.6	сечение жилы 95 мм2	руб./км	2 034 774,25	1 017 387,12	0
6.7.7	сечение жилы 120 мм2	руб./км	2 389 915,32	1 190 457,66	0
6.7.8	сечение жилы 150 мм2	руб./км	2 910 425,22	1 455 212,61	0
6.7.9	сечение жилы 185 мм2	руб./км	3 290 658,82	1 645 329,41	0
6.7.10	сечение жилы 240 мм2	руб./км	3 729 652,33	1 864 826,17	0
6.8	- устройство переходов кабельной линии под автомобильной дорогой, железобетонными путями длиной не 3 труб с залпнянием в нее до 3-х кабелей с медными жилами в каждую:				
6.8.1	сечение жилы 16 мм2	руб./км	2 024 319,83	1 012 159,91	0
6.8.2	сечение жилы 25 мм2	руб./км	2 243 099,57	1 121 549,79	0
6.8.3	сечение жилы 35 мм2	руб./км	2 432 632,36	1 216 316,18	0
6.8.4	сечение жилы 50 мм2	руб./км	3 048 865,46	1 524 432,72	0
6.8.5	сечение жилы 70 мм2	руб./км	3 989 417,15	1 994 708,57	0
6.8.6	сечение жилы 95 мм2	руб./км	5 601 527,15	2 800 763,58	0
6.8.7	сечение жилы 120 мм2	руб./км	8 663 518,46	4 331 759,23	0
6.8.8	сечение жилы 150 мм2	руб./км	11 089 303,62	5 544 651,81	0
6.8.9	сечение жилы 185 мм2	руб./км	14 194 308,64	7 097 154,32	0
6.8.10	сечение жилы 240 мм2	руб./км	18 168 715,06	9 084 357,53	0
7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряженности 35кВ в расчете на 1 км линии				
7.1	- подземная прокладка в траншее кабеля с алюминиевой жилой:				
7.1.1	сечение жилы 50 мм2	руб./км	1 833 622,56	916 811,28	0
7.1.2	сечение жилы 70 мм2	руб./км	1 882 212,58	941 106,29	0
7.1.3	сечение жилы 95 мм2	руб./км	1 945 336,23	972 668,11	0
7.1.4	сечение жилы 120 мм2	руб./км	1 965 292,84	982 646,42	0
7.1.5	сечение жилы 150 мм2	руб./км	2 047 071,58	1 023 535,79	0
7.1.6	сечение жилы 185 мм2	руб./км	2 099 132,32	1 049 566,16	0
7.1.7	сечение жилы 240 мм2	руб./км	2 139 045,55	1 069 522,78	0
7.1.8	сечение жилы 300 мм2	руб./км	2 196 312,36	1 098 156,18	0
7.1.9	сечение жилы 400 мм2	руб./км	2 376 789,59	1 188 394,79	0
7.1.10	сечение жилы 500 мм2	руб./км	2 463 340,56	1 231 670,28	0
7.1.11	сечение жилы 630 мм2	руб./км	2 657 917,57	1 328 958,79	0
7.1.12	сечение жилы 800 мм2	руб./км	2 781 995,66	1 390 997,83	0
7.2	- подземная прокладка в траншее кабеля с медной жилой:				
7.2.1	сечение жилы 50 мм2	руб./км	1 709 943,71	854 971,86	0
7.2.2	сечение жилы 70 мм2	руб./км	1 804 878,05	902 439,02	0
7.2.3	сечение жилы 95 мм2	руб./км	1 927 392,12	963 696,06	0
7.2.4	сечение жилы 120 мм2	руб./км	2 101 125,70	1 050 562,85	0

7.2.5	сечение жилы 150 мм2	руб./км	2 126 454,03	1 063 227,02	0
7.2.6	сечение жилы 185 мм2	руб./км	2 291 181,99	1 145 590,99	0
7.2.7	сечение жилы 240 мм2	руб./км	2 485 928,71	1 242 964,35	0
7.2.8	сечение жилы 300 мм2	руб./км	2 693 621,01	1 346 810,51	0
7.2.9	сечение жилы 400 мм2	руб./км	3 015 947,47	1 507 973,73	0
7.2.10	сечение жилы 500 мм2	руб./км	3 365 103,19	1 682 551,59	0
7.2.11	сечение жилы 630 мм2	руб./км	3 884 052,55	1 942 026,27	0
7.2.12	сечение жилы 800 мм2	руб./км	4 365 290,81	2 282 645,40	0
8	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряженности 110кВ в расчете на 1 км линии				
8.1	- подземная прокладка в траншее кабеля с алюминиевой жилой:				
8.1.1	сечение жилы 185 мм2	руб./км	4 203 904,56	2 101 952,28	0
8.1.2	сечение жилы 240 мм2	руб./км	4 383 514,10	2 191 757,05	0
8.1.3	сечение жилы 300 мм2	руб./км	4 441 648,59	2 220 824,30	0
8.1.4	сечение жилы 400 мм2	руб./км	4 493 058,57	2 246 529,28	0
8.1.5	сечение жилы 500 мм2	руб./км	4 610 195,23	2 305 097,61	0
8.1.6	сечение жилы 630 мм2	руб./км	4 819 739,70	2 409 869,85	0
8.1.7	сечение жилы 800 мм2	руб./км	4 990 021,69	2 495 010,85	0
8.2	- подземная прокладка в траншее кабеля с медной жилой:				
8.2.1	сечение жилы 185 мм2	руб./км	3 806 941,84	1 903 470,92	0
8.2.2	сечение жилы 240 мм2	руб./км	4 154 596,62	2 077 298,31	0
8.2.3	сечение жилы 300 мм2	руб./км	4 413 883,68	2 206 941,84	0
8.2.4	сечение жилы 400 мм2	руб./км	4 736 585,37	2 368 292,68	0
8.2.5	сечение жилы 500 мм2	руб./км	5 206 191,37	2 603 095,68	0
8.2.6	сечение жилы 630 мм2	руб./км	5 889 493,43	2 944 746,72	0
8.2.7	сечение жилы 800 мм2	руб./км	6 638 461,54	3 319 230,77	0
8.3	- подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевой жилой:				
8.3.1	сечение жилы 185 мм2	руб./км	6 657 049,89	3 328 524,95	0
8.3.2	сечение жилы 240 мм2	руб./км	7 016 268,98	3 508 134,49	0
8.3.3	сечение жилы 300 мм2	руб./км	7 132 337,96	3 566 268,98	0
8.3.4	сечение жилы 400 мм2	руб./км	7 235 357,92	3 617 678,96	0
8.3.5	сечение жилы 500 мм2	руб./км	7 469 631,24	3 734 815,62	0
8.3.6	сечение жилы 630 мм2	руб./км	7 888 720,17	3 944 360,09	0
8.3.7	сечение жилы 800 мм2	руб./км	8 229 284,16	4 114 642,08	0
8.4	- подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с медной жилой:				
8.4.1	сечение жилы 185 мм2	руб./км	6 966 791,74	3 483 395,87	0
8.4.2	сечение жилы 240 мм2	руб./км	7 662 101,31	3 831 050,66	0
8.4.3	сечение жилы 300 мм2	руб./км	8 180 675,42	4 090 337,71	0
8.4.4	сечение жилы 400 мм2	руб./км	8 826 078,80	4 413 039,40	0

8.4.5	сечение жилы 500 мм ²	руб./км	9 765 290,81	4 882 645,40	0
8.4.6	сечение жилы 630 мм ²	руб./км	11 131 894,93	5 565 947,47	0
8.4.7	сечение жилы 800 мм ²	руб./км	12 629 831,14	6 314 915,57	0
9	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (рекаюзаров, РП-рекарицевительных пунктов, ПП-рекарицевительных пунктов)	руб./кВт			
9.1	- от 15 ячеек до 28 ячеек	руб./кВт	1 135,68	567,84	0
9.2	- от 8 ячеек до 14 ячеек	руб./кВт	618,35	309,18	0
9.3	- 7 ячеек и менее	руб./кВт	308,50	154,25	0
10	Средняя тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций с уровнем напряжения до 35кВ	руб./кВт			
10.1	- комплектная трансформаторная подстанция киоскового типа:				
10.1.1	мощностью 1 x 25 кВА	руб./кВт	5 695,57	2 847,785	0
10.1.2	мощностью 1 x 40 кВА	руб./кВт	3 637,12	1 818,559	0
10.1.3	мощностью 1 x 63 кВА	руб./кВт	2 389,99	1 194,996	0
10.1.4	мощностью 1 x 100 кВА	руб./кВт	1 892,63	946,314	0
10.1.5	мощностью 1 x 160 кВА	руб./кВт	1 250,60	625,301	0
10.1.6	мощностью 1 x 250 кВА	руб./кВт	868,48	434,242	0
10.1.7	мощностью 1 x 400 кВА	руб./кВт	614,66	307,329	0
10.1.8	мощностью 1 x 630 кВА	руб./кВт	498,003	249,002	0
10.1.9	мощностью 1 x 1000 кВА	руб./кВт	395,99	197,995	0
10.1.10	мощностью 2 x 100 кВА	руб./кВт	1 361,99	680,994	0
10.1.11	мощностью 2 x 160 кВА	руб./кВт	912,74	456,368	0
10.1.12	мощностью 2 x 250 кВА	руб./кВт	646,503	323,252	0
10.1.13	мощностью 2 x 400 кВА	руб./кВт	451,044	225,522	0
10.1.14	мощностью 2 x 630 кВА	руб./кВт	364,639	182,320	0
10.1.15	мощностью 2 x 1000 кВА	руб./кВт	634,887	317,444	0
10.2	- комплектная трансформаторная подстанция матового, шкафного, столбового типов:				
10.2.1	мощностью 1 x 16 кВА	руб./кВт	5 237,33	2 618,67	0
10.2.2	мощностью 1 x 25 кВА	руб./кВт	3 449,18	1 724,59	0
10.2.3	мощностью 1 x 40 кВА	руб./кВт	2 233,12	1 116,56	0
10.2.4	мощностью 1 x 63 кВА	руб./кВт	1 505,59	752,80	0
10.2.5	мощностью 1 x 100 кВА	руб./кВт	1 006,01	503,00	0
10.2.6	мощностью 1 x 160 кВА	руб./кВт	689,56	344,78	0
10.2.7	мощностью 1 x 250 кВА	руб./кВт	503,23	251,61	0
10.3	- комплектная трансформаторная подстанция блочного типа (бетонные, сэндвич-панели):				
10.3.1	мощностью 2 x 400 кВА	руб./кВт	5 474,90	2 737,45	0
10.3.2	мощностью 2 x 630 кВА	руб./кВт	1 495,77	747,88	0

10.3.3	мощностью 2 x 1000 кВА	руб./кВт	1 198,48	599,24	0
10.3.4	мощностью 2 x 1250 кВА	руб./кВт	1 236,93	618,46	0
10.3.5	мощностью 2 x 1600 кВА	руб./кВт	1 026,22	513,16	0
10.3.6	мощностью 2 x 2500 кВА	руб./кВт	700,14	350,07	0
11	Средняя тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров диспетчирования, подстанций уровня напряжения 35 кВ и выше (ПЭС)	руб./кВт			
11.1	- подстанция 35/10(6) кВ (схема 35-3Н «Блок (линии-трансформатор) с индуктивной емкостью»):				
11.1.1	мощностью 1 x 6,3 МВА	руб./кВт	2 408,04	1 204,02	0
11.1.2	мощностью 1 x 10 МВА	руб./кВт	1 635,84	817,92	0
11.1.3	мощностью 1 x 16 МВА	руб./кВт	1 054,21	527,11	0
11.1.4	мощностью 1 x 25 МВА	руб./кВт	734,08	367,04	0
11.2	- подстанция 35/10(6) кВ (схема 35-3Н «Мостик с выключателями в цепях линий в ремонтной переключкой со стороны линий»):				
11.2.1	мощностью 2 x 6,3 МВА	руб./кВт	3 239,28	1 619,64	0
11.2.2	мощностью 2 x 10 МВА	руб./кВт	2 278,29	1 139,15	0
11.2.3	мощностью 2 x 16 МВА	руб./кВт	1 487,57	743,78	0
11.2.4	мощностью 2 x 25 МВА	руб./кВт	1 079,82	539,91	0
11.3	- подстанции 110/10(6) кВ (схема 110-3Н «Блок (линии-трансформатор) с выключателями»):				
11.3.1	мощностью 1 x 6,3 МВА	руб./кВт	5 867,79	2 933,99	0
11.3.2	мощностью 1 x 10 МВА	руб./кВт	3 719,60	1 859,80	0
11.3.3	мощностью 1 x 16 МВА	руб./кВт	2 352,28	1 176,14	0
11.3.4	мощностью 1 x 25 МВА	руб./кВт	1 527,08	763,54	0
11.4	- подстанции 110/10(6) кВ (схема 110-5Н «Мостик с выключателями в цепях линий и ремонтной переключкой со стороны линий»):				
11.4.1	мощностью 2 x 6,3 МВА	руб./кВт	7 650,97	3 825,48	0
11.4.2	мощностью 2 x 10 МВА	руб./кВт	4 865,88	2 432,94	0
11.4.3	мощностью 2 x 16 МВА	руб./кВт	3 096,25	1 548,12	0
11.4.4	мощностью 2 x 25 МВА	руб./кВт	2 024,83	1 012,41	0

Министр

Т.В. Кучина



Приложение 2
к постановлению Министерства
тарифного регулирования и
энергетики Челябинской области
от 27 декабря 2016 г. № 657/1

Ставки за единицу максимальной мощности

на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт
на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства
от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых
энергоринокных устройств потребителей электрической энергии, объектов
электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным
лицам («последняя миля»), за технологическое присоединение к электрическим
сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области,
на 2017 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы за технологическое присоединение (руб./кВт), без НДС	
		в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергоринокных устройств до 150 кВт	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергоринокных устройств свыше 150 кВт
1	Разработка сетевой организационной проектной документации по строительству «последней мили»	3	5
1.	Выполнение ТУ сетевой организацией «последней мили»	445,76	891,52
2.	«последней мили»	X	X
2.1.	строительство воздушных линий	1 543,58	3 087,16
2.2.	строительство кабельных линий	1 423,405	2 846,81
2.3.	строительство пунктов секционирования	956,805	1 913,61
2.4.	трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	2 232,73	4 465,46
2.5.	строительство центров питания, подстанции уровня напряжения 35 кВ и выше (ПС)	8 162,72	16 325,44

Министр

Т.В. Кушнир
ДОКУМЕНТОВ
16 325,44

Приложение 3
к постановлению Министерства
тарифного регулирования и
энергетики Челябинской области
от 27 декабря 2016 г. № 657/1

Формулы определения платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям территориальных сетевых организаций
Челябинской области на 2017 год

№ п/п	Формулы платы за технологическое присоединение
1	При применении ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт
	$T_m = C_1 + (C_2 \times N_{\text{д}}) + (C_3 \times N_{\text{л}}) + (C_{41} \times N_{\text{п}}) + (C_{42} \times N_{\text{д}}) + (C_{43} \times N_{\text{л}}) + (C_5 \times N_{\text{д}})$
	где:
C ₁	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергоринокных устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»): (руб. за одно присоединение)
C ₂	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт на покрытие расходов сетевой организации по строительству воздушных линий (руб./кВт)
C ₃	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт на покрытие расходов сетевой организации по строительству кабельных линий (руб./кВт)
C ₄₁	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт на покрытие расходов сетевой организации по строительству пунктов секционирования (руб./кВт)
C ₄₂	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт на покрытие расходов сетевой организации по строительству комплексов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)
C ₄₃	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт на покрытие расходов сетевой организации по строительству центров питания, подстанций уровня напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт)
C ₅	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт на покрытие расходов сетевой организации по разработке сетевой организационной проектной документации по строительству «последней мили» (руб./кВт)

2	При применении стандартизированных тарифных ставок: Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»	$T_{\text{м}} = C_1$
2.1	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий	$C = C_{1.1} + C_{1.2} + C_{1.3} + C_{1.4}$
2.2	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий	$T_{\text{м}} = C_1 + C_{2.1} \times L_{2.1} \times Z^{2\text{ км}} + C_{3.1} \times L_{3.1} \times Z^{2\text{ км}}$
2.3	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, по строительству пунктов секционирования, комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35кВ и выше (ПС)	$T_{\text{м}} = C_1 + C_{2.1} \times L_{2.1} \times Z^{2\text{ км}} + C_{3.1} \times L_{3.1} \times Z^{2\text{ км}} + C_{4.1} \times N_{4.1} \times Z^{2\text{ км}}$
3	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению превышает на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексировалась следующим образом: - 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозное прогнозные индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы; - 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.	$T_{\text{м}} = C_1 \times N_{4.1} + \left[\frac{C_{2.1} \times L_{2.1} \times Z^{2\text{ км}}}{2} \right] \times k_1 + \left[\frac{C_{3.1} \times L_{3.1} \times Z^{2\text{ км}}}{2} \right] \times k_2 + \left[\frac{C_{4.1} \times N_{4.1} \times Z^{2\text{ км}}}{2} \right] \times k_3 + \left[\frac{C_{4.2} \times L_{4.2} \times Z^{2\text{ км}}}{2} \right] \times k_4 + \left[\frac{C_{4.3} \times L_{4.3} \times Z^{2\text{ км}}}{2} \right] \times k_5 + \left[\frac{C_{4.4} \times N_{4.4} \times Z^{2\text{ км}}}{2} \right] \times k_6$
Где:	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б)» и «в»)) (руб. за одно присоединение)	

N _{4.1}	Объем максимальной мощности, указанной Заявителем в заявке на технологическое присоединение на уровне напряжения I и (или) диапазоне мощности I (кВт)
C _{2.1}	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения I в расчете на 1 км линии (руб./км)
C _{3.1}	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения I в расчете на 1 км линии (руб./км)
L _{2.1}	Суммарная протяженность воздушных линий на I-ом уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км)
L _{3.1}	Суммарная протяженность кабельных линий на I-ом уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км)
C _{4.1}	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство секционирования (режюзеров, РП-распределительных пунктов, ПП-переключательных пунктов) (руб./кВт)
C _{4.2}	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35кВ (руб./кВт)
C _{4.3}	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35кВ и выше (ПС) (руб./кВт)
Z ^{2 км}	Индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Челябинской области на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным индексам 2001 года, определенным федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области нормирования и лицензирования в сфере градостроительной деятельности
k ₁	Произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы
k ₂	Произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы

Министр

Т.В. Кучин



Приложение 4
к постановлению Министерства
тарифного регулирования и
энергетики Челябинской области
от 27 декабря 2016 г. № 65/1

Территориальные сетевые организации
Челябинской области

№ п/п	Полное (сокращенное) наименование организации
1	Филиал открытого акционерного общества «Международная распределительная сетевая компания Урала»-«Челябэнерг» (Филиал ОАО «МРСК Урала»-«Челябэнерг»)
2	Общество с ограниченной ответственностью «АЭС Ивест» (ООО «АЭС Ивест»)
3	Открытое акционерное общество «Автомобильный завод «Урал» (ОАО «Автомобильный завод «Урал», ОАО «АЗ «Урал»)
4	Акционерное общество «Завод «Листахасс» (АО «Завод «Листахасс»)
5	Акционерное общество «Оборонэнерг» Филиал «Уральский» (АО «Оборонэнерг» Филиал «Уральский»)
6	Акционерное общество «Саткинский чугунолитейный завод» (АО «СЧПЗ»)
7	Публичное акционерное общество «Челябинский машиностроительный завод автомобильных прицепов «Уралавтоприцеп» (ПАО «Уралавтоприцеп»)
8	Акционерное общество «Челябское авиационное предприятие» (АО «ЧАП»)
9	Акционерное общество «Челябинский электрометаллургический комбинат» (АО «ЧЭМК»)
10	Акционерное общество «Энергосетевая Компания ЧПЗ» (АО «ЭСК ЧПЗ»)
11	Закрытое акционерное общество «Челябинский трубный опытно-экспериментальный завод» (ЗАО «ЧТОЭЗ»)
12	Закрытое акционерное общество «Электросеть» (ЗАО «Электросеть»)
13	Муниципальное многоотраслевое предприятие коммунального хозяйства (ММПКХ)
14	Муниципальное предприятие «Горэлектросеть» г. Магнитогорска (МП «Горэлектросеть» г. Магнитогорска)
15	Муниципальное унитарное предприятие «Городская управляющая компания» (МУП «ГУК»)
16	Муниципальное унитарное предприятие «Конские электрические сети» (МУП «КЭС»)

17	Муниципальное унитарное предприятие «Многоотраслевое производственное объединение энергосетей» города Троицкого (МУП «МПОЭ» г. Троицкого)
18	Муниципальное унитарное предприятие «Лозоводственное объединение водоснабжения и водоотведения» г. Челябинска (МУП «ПОВВ»)
19	Муниципальное унитарное предприятие «Челябинский городской электрический трансферт» (МУП «ЧелЭБ-ГТЭ»)
20	Муниципальное унитарное предприятие «Электросетевые сети» (МУП «ЭТС»)
21	Открытое акционерное общество «Винновоторский горно-обогатительный комбинат» (ОАО «Винновоторский ГОК»)
22	Открытое акционерное общество «Магнитогорский металлургический завод «ММК-Метиз» (ОАО «ММК-Метиз»)
23	Открытое акционерное общество «Магнитогорский металлургический комбинат» (ОАО «ММК»)
24	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Кубышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (ОАО «РЖД» (Кубышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»)
25	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Сажо-Уральская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (ОАО «РЖД» (Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»)
26	Открытое акционерное общество «Трансэнерго» (ОАО «Трансэнерго»)
27	Открытое акционерное общество «Турковское рудоправление» (ОАО «ТРУ»)
28	Открытое акционерное общество «Челябинская электросетевая компания» (ОАО «ЧЭС») (ОАО «Электромашина»)
29	Открытое акционерное общество «Электромашина» (ОАО «Электромашина»)
30	Открытое акционерное общество «Энергопром-Челябинский электродный завод» (ОАО «ЭПМ-ЧЭЗ», ОАО «ЭНЕРГОПРОМ-ЧЭЗ»)
31	Общество с ограниченной ответственностью «АТЭС74» (ООО «АТЭС74»)
32	Общество с ограниченной ответственностью «Ваширская сетевая компания» (ООО «ВСК»)
33	Общество с ограниченной ответственностью «Декор ТК» (ООО «Вектор ТК»)
34	Общество с ограниченной ответственностью «Вектор ТС» (ООО «Вектор ТС»)
35	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энерг» Приуральский филиал (ООО «Газпром энерг» Приуральский филиал)

36	Общество с ограниченной ответственностью «Энелэнерготелеком» (ООО «Энелэнерготелеком»)
37	Общество с ограниченной ответственностью «Интермашинел Вилдинг Констракшен» (ООО «ИВК»)
38	Общество с ограниченной ответственностью «Каслинская ЭнергоОбытова Компания» (ООО «Каслинская ЭнергоОбытова Компания»)
39	Общество с ограниченной ответственностью «Катав-Ивановский литейный завод» (ООО «КЛЗ»)
40	Общество с ограниченной ответственностью Завод стройиндустрии «КЕММА» (ООО «КЕММА»)
41	Общество с ограниченной ответственностью «Магнитогорская сетевая компания» (ООО «МСК»)
42	Общество с ограниченной ответственностью «Металлстрой» (ООО «Металлстрой»)
43	Общество с ограниченной ответственностью «Механический завод» (ООО «Механический завод»)
44	Общество с ограниченной ответственностью «МИЗ-Энерго» (ООО «МИЗ-Энерго»)
45	Общество с ограниченной ответственностью «Мисассэнергосервис» (ООО «Мисассэнергосервис»)
46	Общество с ограниченной ответственностью «МисассЭнергоСтрой» (ООО «МЭС»)
47	Общество с ограниченной ответственностью «Объединенная электросетевая компания - Челябинск» (ООО «ОЭК - Челябинск»)
48	Общество с ограниченной ответственностью «РАЗВИТИЕ» (ООО «РАЗВИТИЕ»)
49	Общество с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания» (ООО «РСК»)
50	Общество с ограниченной ответственностью «Сети и системы» (ООО «Сети и системы»)
51	Общество с ограниченной ответственностью «Системы Передачи Электроэнергии» (Общество с ограниченной ответственностью «СПЭ»)
52	Общество с ограниченной ответственностью «СИТИ-НАРК Энерго» (ООО «СИТИ-НАРК Энерго»)
53	Общество с ограниченной ответственностью «СПЕКТР-ЭЛЕКТРО» (ООО «СПЕКТР-ЭЛЕКТРО»)
54	Общество с ограниченной ответственностью «ДК» (ООО «ДК»)
55	Общество с ограниченной ответственностью «ТЕХНОСЕРВИС-ПЭ» (ООО «ТЕХНОСЕРВИС-ПЭ»)
56	Общество с ограниченной ответственностью «Индустриальные энергетические сети и системы» (ООО «ТЭСИС»)

57	Общество с ограниченной ответственностью «ТРАНС» (ООО «ТРАНС»)
58	Общество с ограниченной ответственностью «Трансэнерго» (ООО «Трансэнерго»)
59	Общество с ограниченной ответственностью «Управление энергооборудования и связи» (ООО «УЭС»)
60	Общество с ограниченной ответственностью «Э-Контакты» (ООО «Э-Контакты»)
61	Общество с ограниченной ответственностью «ЭДС» (ООО «ЭДС»)
62	Общество с ограниченной ответственностью «Электро ТК» (ООО «Электро ТК»)
63	Общество с ограниченной ответственностью «Электроэнергетическая компания» (ООО «ЭЭК») г. Екатеринбург
64	Общество с ограниченной ответственностью «Электроэнергетическая компания» г. Саята (ООО «ЭЭСК» г. Саята)
65	Общество с ограниченной ответственностью «Электро-транспорт» (ООО «Электро-транспорт»)
66	Общество с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ АЛТАИР» (ООО «ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ АЛТАИР»)
67	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоснабжающая сетевая компания» (ООО «ЭСК»)
68	Общество с ограниченной ответственностью «Энергосервис» (ООО «ЭС»)
69	Общество с ограниченной ответственностью «Эффект ТК» (ООО «Эффект ТК»)
70	Общество с ограниченной ответственностью «Южноуральская сетевая компания» (ООО «ЮСК»)
71	Публичное акционерное общество «Челябинский завод профильрованного стального настила» (ПАО «ЧЭЛСН-ПРОФНАСТИЛ»)
72	Федеральное государственное унитарное предприятие «Приборостроительный завод» (ФГУП «ПС», ФГУП «Приборостроительный завод»)
73	Федеральное государственное унитарное предприятие «Производственное объединение «Маяк»» (ФГУП «ПО «Маяк»»)
74	Федеральное государственное унитарное предприятие «УСТЬ-КАТАВСКИЙ ВАГОНОСТРОИТЕЛЬНЫЙ ЗАВОД имени С.М. Кирова» – филиал федерального государственного унитарного предприятия «ОСУДАРСТВЕННЫЙ КОСМИЧЕСКИЙ НАУЧНО-ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ЦЕНТР имени М.В. Хруничева»

Министр

Т.В. Кучид



Приложение 5
к постановлению Министерства
тарифного регулирования и
энергетики Челябинской области
от 27 декабря 2016 г. № 65/1

Выплаточные доходы территориальных сетевых организаций Челябинской области от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), на 2017 год, которые включаются в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2017 год

№ п/п	Наименование организации	Объем выплатающих для включения в тарифы на оказание услуги по передаче электрической энергии на 2017 год, тыс.руб.
1	2	3
1	ОАО «МРСК Урала»	159 495,710
2	ООО «АЭС Инвест»	25 827,751
3	МП «Горэлектросеть»	1 804,759
4	МУП «Копейские электрические сети»	1 332,546
5	ОАО «Трансэнерго»	529,770
6	ОАО «Челябинская электросетевая компания»	71,952
7	ООО «ТДК»	177,501
8	ООО «Электро ТК»	109,980
9	ООО «Эффект ТК»	0,202
10	ООО «Сети и системы»	37,030
11	МУП «Городская управляющая компания»	996,556
12	ООО «Тепловые электрические сети и системы»	396,848
	ИТОГО	190 780,60

Министр

Т.В. Кучип



Приложение 6
к постановлению Министерства
тарифного регулирования и
энергетики Челябинской области
от 27 декабря 2016 г. № 65/1

Выплаточные доходы территориальных сетевых организаций Челябинской области от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), на 2017 год, которые включаются в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2017 год

№ п/п	Наименование организации	Объем выплатающих для включения в тарифы на оказание услуги по передаче электрической энергии на 2017 год, тыс.руб.
1	2	3
1	МП «Горэлектросеть»	441,46
2	ОАО «Челябинская электросетевая компания»	5,56
3	ООО «ТДК»	36,66
4	ООО «Эффект ТК»	4,13
5	МУП «Городская управляющая компания»	1 214,54
	ИТОГО	1 702,35

Министр

Т.В. Кучип

