# МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

## П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 27 декабря 2016 г. № 65/1

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 оперативно-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», приказами 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 Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

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 существующих 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 границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня 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 (гаражно-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 существующих 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 (погреба, сараи), в размере 550 рублей (с учетом НДС) при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям 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 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 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 электроснабжения и для постоянной схемы электроснабжения.

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

11. Определить выпадающие 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 в размере 1 702,35 тыс.руб., которые включаются в тариф на оказание услуги 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. Кучиц

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

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 | Наименование стандартизированной тарифной ставки | | Единица измерения | Значение (без учета НДС) |
|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | $C_1$ | 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»), | руб. за одно присоединение | 17 566,63 |
| | | в том числе: | | |
| 1.1 | $C_{1.1}$ | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | руб. за одно присоединение | 4 571,91 |
| 1.2 | $C_{1.2}$ | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | руб. за одно присоединение | 2 078,39 |
| 1.3 | $C_{1.3}$ | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя | руб. за одно присоединение | 2 853,53 |
| 1.4 | $C_{1.4}$ | 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 миля»), по мероприятиям, связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей
(в ценах 2001 года)

| № п/п | Наименование стандартизированной тарифной ставки | Единица измерения | 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 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | $C_{2\ (1кВ)}$ | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения до 1кВ в расчете на 1 км линий | | | |
| 1.1. | - прокладка воздушной линии неизолированным проводом | | | | |
| 1.1.1 | сечение 16мм2 | руб./км | 140 575,89 | 70 287,95 | 0 |
| 1.1.2 | сечение 25мм2 | руб./км | 146 467,62 | 73 233,81 | 0 |
| 1.1.3 | сечение 35мм2 | руб./км | 149 396,87 | 74 698,44 | 0 |
| 1.1.4 | сечение 50мм2 | руб./км | 155 372,95 | 77 686,48 | 0 |
| 1.1.5 | сечение 70мм2 | руб./км | 160 032,65 | 80 016,33 | 0 |
| 1.1.6 | сечение 95мм2 | руб./км | 165 155,01 | 82 577,51 | 0 |
| 1.2 | - прокладка воздушной линии изолированным проводом | | | | |
| 1.2.1 | сечение 35мм2 и менее | руб./км | 173 799,62 | 86 899,81 | 0 |
| 1.2.2 | сечение 50мм2 | руб./км | 184 767,69 | 92 383,85 | 0 |
| 1.2.3 | сечение 70мм2 | руб./км | 200 260,00 | 100 130,00 | 0 |
| 1.2.4 | сечение 95мм2 | руб./км | 206 338,32 | 103 169,16 | 0 |
| 1.2.5 | сечение 120мм2 | руб./км | 222 646,01 | 111 323,01 | 0 |

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

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| 4.1.3 | сечение 120мм2 | руб./км | 2 064 022,04 | 1 032 011,02 | 0 |
| 4.1.4 | сечение 150мм2 | руб./км | 2 064 022,04 | 1 032 011,02 | 0 |
| 4.1.5 | сечение 185мм2 | руб./км | 2 277 796,14 | 1 138 898,07 | 0 |
| 4.1.6 | сечение 240мм2 | руб./км | 2 277 796,14 | 1 138 898,07 | 0 |
| 4.2 | - прокладка воздушной линии изолированным проводом в двухцепном исполнении | | | | |
| 4.2.1 | сечение 70мм2 и менее | руб./км | 2 328 209,37 | 1 164 104,68 | 0 |
| 4.2.2 | сечение 95мм2 | руб./км | 2 328 209,37 | 1 164 104,68 | 0 |
| 4.2.3 | сечение 120мм2 | руб./км | 2 328 209,37 | 1 164 104,68 | 0 |
| 4.2.4 | сечение 150мм2 | руб./км | 2 328 209,37 | 1 164 104,68 | 0 |
| 4.2.5 | сечение 185мм2 | руб./км | 2 501 212,12 | 1 250 606,06 | 0 |
| 4.2.6 | сечение 240мм2 | руб./км | 2 501 212,12 | 1 250 606,06 | 0 |
| 5 | $C_{3\ (1кВ)}$ | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4кВ в расчете на 1 км линий | | | |
| 5.1 | - подземная прокладка в траншее кабеля с алюминиевыми жилами: | | | | |
| 5.1.1 | сечение жилы 10 мм2 | руб./км | 160 348,28 | 80 174,14 | 0 |
| 5.1.2 | сечение жилы 16 мм2 | руб./км | 165 397,40 | 82 698,70 | 0 |
| 5.1.3 | сечение жилы 25 мм2 | руб./км | 169 967,74 | 84 983,87 | 0 |
| 5.1.4 | сечение жилы 35 мм2 | руб./км | 173 985,30 | 86 992,65 | 0 |
| 5.1.5 | сечение жилы 50 мм2 | руб./км | 186 049,52 | 93 024,76 | 0 |
| 5.1.6 | сечение жилы 70 мм2 | руб./км | 195 685,17 | 97 842,59 | 0 |
| 5.1.7 | сечение жилы 95 мм2 | руб./км | 208 880,42 | 104 440,21 | 0 |
| 5.1.8 | сечение жилы 120 мм2 | руб./км | 221 520,56 | 110 760,28 | 0 |
| 5.1.9 | сечение жилы 150 мм2 | руб./км | 232 596,59 | 116 298,30 | 0 |
| 5.1.10 | сечение жилы 185 мм2 | руб./км | 244 226,42 | 122 113,21 | 0 |
| 5.1.11 | сечение жилы 240 мм2 | руб./км | 256 437,74 | 128 218,87 | 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 |
| 5.2.2 | сечение жилы 16 мм2 | руб./км | 235 738,13 | 117 869,06 | 0 |
| 5.2.3 | сечение жилы 25 мм2 | руб./км | 262 699,92 | 131 349,96 | 0 |
| 5.2.4 | сечение жилы 35 мм2 | руб./км | 292 939,12 | 146 469,56 | 0 |
| 5.2.5 | сечение жилы 50 мм2 | руб./км | 351 509,37 | 175 754,68 | 0 |
| 5.2.6 | сечение жилы 70 мм2 | руб./км | 405 867,77 | 202 933,89 | 0 |
| 5.2.7 | сечение жилы 95 мм2 | руб./км | 480 047,96 | 240 023,98 | 0 |
| 5.2.8 | сечение жилы 120 мм2 | руб./км | 552 731,69 | 276 365,84 | 0 |
| 5.2.9 | сечение жилы 150 мм2 | руб./км | 630 114,12 | 315 057,06 | 0 |
| 5.2.10 | сечение жилы 185 мм2 | руб./км | 718 330,10 | 359 165,05 | 0 |
| 5.2.11 | сечение жилы 240 мм2 | руб./км | 818 896,31 | 409 448,16 | 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 | 361 526,65 | 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 | - подземная прокладка 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 | 664 455,34 | 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 затягиванием в нее до 3-х кабелей с алюминиевыми 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 | 493 659,54 | 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 | 856 935,23 | 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 затягиванием до 3-х кабелей с алюминиевыми жилами в каждую: | | | | |
| 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 | 3 669 851,61 | 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 | 9 878 257,50 | 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 затягиванием в нее 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 затягиванием в нее до 3-х кабелей с медными жилами в каждую: | | | | |
| 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 | 5 053 585,75 | 0 |
| 5.8.11 | сечение жилы 240 мм2 | руб./км | 12 836 107,82 | 6 418 053,91 | 0 |
| 6 | $C_{3\ (6\text{-}10кВ)}$ | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 6-10кВ в расчете на 1 км линий | | | |
| 6.1 | - подземная прокладка в траншее до 3-х кабелей с алюминиевыми 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 | 809 728,85 | 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 | 1 052 122,56 | 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 | 726 939,03 | 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 | 3 805 102,25 | 1 902 551,12 | 0 |
| 6.3 | - подземная прокладка в траншее 4-х и более кабелей с алюминиевыми 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 | 1 238 503,25 | 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 | 1 996 810,51 | 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 | 4 277 767,35 | 2 138 883,68 | 0 |
| 6.4.10 | сечение жилы 400 мм2 | руб./км | 5 332 551,59 | 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 1 трубы с затягиванием в нее до 3-х кабелей с алюминиевыми 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 | 1 055 203,48 | 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 | 1 658 252,89 | 829 126,45 | 0 |
| 6.5.8 | сечение жилы 150 мм2 | руб./км | 2 055 359,30 | 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 затягиванием в нее до 3-х кабелей с алюминиевыми жилами в каждую: | | | | |
| 6.6.1 | сечение жилы 16 мм2 | руб./км | 1 570 257,59 | 785 128,80 | 0 |
| 6.6.2 | сечение жилы 25 мм2 | руб./км | 1 629 595,73 | 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 | 6 623 794,55 | 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 | 10 852 424,99 | 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 затягиванием 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 | 1 693 686,93 | 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 | 2 380 915,32 | 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 перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями плетью из 3 труб с затягиванием 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 | 1 524 432,73 | 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 | $C_{3\ (35кВ)}$ | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 35кВ в расчете на 1 км линий | | | |
| 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 | 3 884 052,53 | 1 942 026,27 | 0 |
| 7.2.12 | сечение жилы 800 мм2 | руб./км | 4 565 290,81 | 2 282 645,40 | 0 |
| 8 | $C_{3\ (110кВ)}$ | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 110кВ в расчете на 1 км линий | | | |
| 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 | 7 132 537,96 | 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 мм2 | руб./км | 9 765 290,81 | 4 882 645,40 | 0 |
| 8.4.6 | сечение жилы 630 мм2 | руб./км | 11 131 894,93 | 5 565 947,47 | 0 |
| 8.4.7 | сечение жилы 800 мм2 | руб./км | 12 629 831,14 | 6 314 915,57 | 0 |
| 9 | $C_{4.1(до\ 35кВ)}$ | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, РП-распределительных пунктов, ПП-переключательных пунктов) | | | |
| 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 | $C_{4.2(до\ 35кВ)}$ | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций с уровнем напряжения до 35кВ | | | |
| 10.1 | - комплектная трансформаторная подстанция киоскового типа: | | | | |
| 10.1.1 | мощностью 1 х 25 кВА | руб./кВт | 5 695,57 | 2 847,785 | 0 |
| 10.1.2 | мощностью 1 х 40 кВА | руб./кВт | 3 637,12 | 1 818,559 | 0 |
| 10.1.3 | мощностью 1 х 63 кВА | руб./кВт | 2 389,99 | 1 194,996 | 0 |
| 10.1.4 | мощностью 1 х 100 кВА | руб./кВт | 1 892,63 | 946,314 | 0 |
| 10.1.5 | мощностью 1 х 160 кВА | руб./кВт | 1 250,60 | 625,301 | 0 |
| 10.1.6 | мощностью 1 х 250 кВА | руб./кВт | 868,48 | 434,242 | 0 |
| 10.1.7 | мощностью 1 х 400 кВА | руб./кВт | 614,66 | 307,329 | 0 |
| 10.1.8 | мощностью 1 х 630 кВА | руб./кВт | 498,003 | 249,002 | 0 |
| 10.1.9 | мощностью 1 х 1000 кВА | руб./кВт | 395,99 | 197,995 | 0 |
| 10.1.10 | мощностью 2 х 100 кВА | руб./кВт | 1 361,99 | 680,994 | 0 |
| 10.1.11 | мощностью 2 х 160 кВА | руб./кВт | 912,74 | 456,368 | 0 |
| 10.1.12 | мощностью 2 х 250 кВА | руб./кВт | 646,503 | 323,252 | 0 |
| 10.1.13 | мощностью 2 х 400 кВА | руб./кВт | 451,044 | 225,522 | 0 |
| 10.1.14 | мощностью 2 х 630 кВА | руб./кВт | 364,639 | 182,320 | 0 |
| 10.1.15 | мощностью 2 х 1000 кВА | руб./кВт | 634,887 | 317,444 | 0 |
| 10.2 | - комплектная трансформаторная подстанция мачтового, шкафного, столбового типов: | | | | |
| 10.2.1 | мощностью 1 х 16 кВА | руб./кВт | 5 237,33 | 2 618,67 | 0 |
| 10.2.2 | мощностью 1 х 25 кВА | руб./кВт | 3 449,18 | 1 724,59 | 0 |
| 10.2.3 | мощностью 1 х 40 кВА | руб./кВт | 2 233,12 | 1 116,56 | 0 |
| 10.2.4 | мощностью 1 х 63 кВА | руб./кВт | 1 505,59 | 752,80 | 0 |
| 10.2.5 | мощностью 1 х 100 кВА | руб./кВт | 1 006,01 | 503,00 | 0 |
| 10.2.6 | мощностью 1 х 160 кВА | руб./кВт | 689,56 | 344,78 | 0 |
| 10.2.7 | мощностью 1 х 250 кВА | руб./кВт | 503,23 | 251,61 | 0 |
| 10.3 | - комплектная трансформаторная подстанция блочного типа (бетонные, сэндвич-панели): | | | | |
| 10.3.1 | мощностью 2 х 400 кВА | руб./кВт | 5 474,90 | 2 737,45 | 0 |
| 10.3.2 | мощностью 2 х 630 кВА | руб./кВт | 1 495,77 | 747,88 | 0 |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| 10.3.3 | мощностью 2 х 1000 кВА | руб./кВт | 1 198,48 | 599,24 | 0 |
| 10.3.4 | мощностью 2 х 1250 кВА | руб./кВт | 1 236,93 | 618,46 | 0 |
| 10.3.5 | мощностью 2 х 1600 кВА | руб./кВт | 1 026,32 | 513,16 | 0 |
| 10.3.6 | мощностью 2 х 2500 кВА | руб./кВт | 700,14 | 350,07 | 0 |
| 11 | $C_{4.3}$ | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | | | |
| 11.1 | - подстанция 35/10(6) кВ (схема 35-3Н «Блок (линия-трансформатор) с выключателем»): | | | | |
| 11.1.1 | мощностью 1 х 6,3 МВА | руб./кВт | 2 408,04 | 1 204,02 | 0 |
| 11.1.2 | мощностью 1 х 10 МВА | руб./кВт | 1 635,84 | 817,92 | 0 |
| 11.1.3 | мощностью 1 х 16 МВА | руб./кВт | 1 054,21 | 527,11 | 0 |
| 11.1.4 | мощностью 1 х 25 МВА | руб./кВт | 734,08 | 367,04 | 0 |
| 11.2 | - подстанция 35/10(6) кВ (схема 35-5Н «Мостик с выключателями в цепях линий и ремонтной перемычкой со стороны линий»): | | | | |
| 11.2.1 | мощностью 2 х 6,3 МВА | руб./кВт | 3 239,28 | 1 619,64 | 0 |
| 11.2.2 | мощностью 2 х 10 МВА | руб./кВт | 2 278,29 | 1 139,15 | 0 |
| 11.2.3 | мощностью 2 х 16 МВА | руб./кВт | 1 487,57 | 743,78 | 0 |
| 11.2.4 | мощностью 2 х 25 МВА | руб./кВт | 1 070,82 | 535,41 | 0 |
| 11.3 | - подстанция 110/10(6) кВ (схема 110-3Н «Блок (линия-трансформатор) с выключателем») | | | | |
| 11.3.1 | мощностью 1 х 6,3 МВА | руб./кВт | 5 867,79 | 2 933,90 | 0 |
| 11.3.2 | мощностью 1 х 10 МВА | руб./кВт | 3 719,60 | 1 859,80 | 0 |
| 11.3.3 | мощностью 1 х 16 МВА | руб./кВт | 2 352,28 | 1 176,14 | 0 |
| 11.3.4 | мощностью 1 х 25 МВА | руб./кВт | 1 527,08 | 763,54 | 0 |
| 11.4 | - подстанция 110/10(6) кВ (схема 110-5Н «Мостик с выключателями в цепях линий и ремонтной перемычкой со стороны линий»): | | | | |
| 11.4.1 | мощностью 2 х 6,3 МВА | руб./кВт | 7 650,97 | 3 825,48 | 0 |
| 11.4.2 | мощностью 2 х 10 МВА | руб./кВт | 4 865,88 | 2 432,94 | 0 |
| 11.4.3 | мощностью 2 х 16 МВА | руб./кВт | 3 096,25 | 1 548,12 | 0 |
| 11.4.4 | мощностью 2 х 25 МВА | руб./кВт | 2 024,83 | 1 012,41 | 0 |

Министр Т.В. Кучиц

Приложение 2
к постановлению Министерства
тарифного регулирования и
энергетики Челябинской области
от 27 декабря 2016 г. № 65/1

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
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

| № п/п | Наименование мероприятий | Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт), без НДС | | |
|---|---|---|---|---|
| | | в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств до 150 кВт | | в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт |
| | | с 01.01.2017г. по 30.09.2017г. | с 01.10.2017г. по 31.12.2017г. | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили» | 445,76 | 0 | 891,52 |
| 2. | Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» | X | X | X |
| 2.1. | строительство воздушных линий | 1 543,58 | 0 | 3 087,16 |
| 2.2. | строительство кабельных линий | 1 423,405 | 0 | 2 846,81 |
| 2.3. | строительство пунктов секционирования | 956,805 | 0 | 1 913,61 |
| 2.4. | строительство комплектных трансформаторных подстанция (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 2 232,73 | 0 | 4 465,46 |
| 2.5. | строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | 8 162,72 | 0 | 16 325,44 |

Министр Т.В. Кучиц

Приложение 3
к постановлению Министерства
тарифного регулирования и
энергетики Челябинской области
от 27 декабря 2016 г. № 65/1

# 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 | 2 |
| 1 | При применении ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт |
| | $\mathbf{T_{тп} = C_1 + (C_2 \times N_{i,j}) + (C_3 \times N_{i,j}) + (C_4 \times N_{i,j}) + (C_5 \times N_{i,j})}$ |
| 2 | При применении стандартизированных тарифных ставок: |
| 2.1 | Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» |
| | $\mathbf{T_{тп} = C_1}$<br>$\mathbf{C_1 = C_{1.1} + C_{1.2} + C_{1.3} + C_{1.4}}$ |
| 2.2 | Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий |
| | $\mathbf{T_{тп} = C_1 + C_{2,I} \times L_{2,I} \times z^{ст}_{изм} + C_{3,I} \times L_{3,I} \times z^{ст}_{изм}}$ |
| 2.3 | Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «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) |
| | $\mathbf{T_{тп} = C_1 + C_{2,I} \times L_{2,I} \times z^{ст}_{изм} + C_{3,I} \times L_{3,I} \times z^{ст}_{изм} + C_{4,I} \times N_{i,j} \times z^{ст}_{изм}}$ |

| | | |
|---|---|---|
| 3 | Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:<br>- 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 половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;<br>- 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. | |
| | $$\mathbf{T_{тп}} = \mathbf{C_1} \times \mathbf{N_{i,j}} + \left[\frac{\mathbf{C_{2,i}} \times \mathbf{L_{2,i}} \times \mathbf{z^{ст}_{изм}}}{2}\right] \times k_1 + \left[\frac{\mathbf{C_{2,i}} \times \mathbf{L_{2,i}} \times \mathbf{z^{ст}_{изм}}}{2}\right] \times k_2 + \left[\frac{\mathbf{C_{3,i}} \times \mathbf{L_{3,i}} \times \mathbf{z^{ст}_{изм}}}{2}\right] \times k_1 + \left[\frac{\mathbf{C_{3,i}} \times \mathbf{L_{3,i}} \times \mathbf{z^{ст}_{изм}}}{2}\right] \times k_2 + \left[\frac{\mathbf{C_4} \times \mathbf{N_{i,j}} \times \mathbf{z^{ст}_{изм}}}{2}\right] \times k_1 + \left[\frac{\mathbf{C_4} \times \mathbf{N_{i,j}} \times \mathbf{z^{ст}_{изм}}}{2}\right] \times k_2$$ | |
| | Где | |
| | $C_1$ | 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»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт) |
| | $N_{i,j}$ | Объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j (кВт) |
| | $C_{2,i}$ | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения i в расчете на 1 км линий (руб./км) |
| | $C_{3,i}$ | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения i в расчете на 1 км линий (руб./км) |
| | $L_{2,i}$ | Суммарная протяженность воздушных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км) |
| | $L_{3,i}$ | Суммарная протяженность кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км) |

| | | |
|---|---|---|
| | $C_{4.1}$ | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство секционирования (реклоузеров, РП-распределительных пунктов, ПП-переключательных пунктов) (руб./кВт) |
| | $C_{4.2}$ | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35кВ (руб./кВт) |
| | $C_{4.3}$ | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35кВ и выше (ПС) (руб./кВт) |
| | $z^{ст}_{изм}$ | Индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Челябинской области на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования 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. Кучиц

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 «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала»-«Челябэнерго» (Филиал ОАО «МРСК Урала»-»Челябэнерго») |
| 2 | Общество с ограниченной ответственностью «АЭС Инвест» (ООО «АЭС Инвест») |
| 3 | Открытое акционерное общество «Автомобильный завод «Урал» (ОАО «Автомобильный завод «Урал», ОАО «АЗ «Урал») |
| 4 | Акционерное общество «Завод «Пластмасс» (АО «Завод «Пластмасс») |
| 5 | Акционерное общество «Оборонэнерго» Филиал «Уральский» (АО «Оборонэнерго» Филиал «Уральский») |
| 6 | Акционерное общество «Саткинский чугуноплавильный завод» (АО «СЧПЗ») |
| 7 | Публичное акционерное общество «Челябинский машиностроительный завод автомобильных прицепов «Уралавтоприцеп» (ПАО «Уралавтоприцеп») |
| 8 | Акционерное общество «Челябинское авиапредприятие» (АО «ЧАП») |
| 9 | Акционерное общество «Челябинский электрометаллургический комбинат» (АО «ЧЭМК») |
| 10 | Акционерное общество «Энергосетевая Компания ЧТПЗ» (АО «ЭСК ЧТПЗ» ) |
| 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 «Копейские электрические сети» (МУП «КЭС») |

| | |
|---|---|
| 17 | Муниципальное унитарное предприятие «Многоотраслевое производственное объединение энергосетей» города Трехгорного<br>(МУП «МПОЭ» г. Трехгорного) |
| 18 | Муниципальное унитарное предприятие «Производственное объединение водоснабжения и водоотведения» г. Челябинска<br>(МУП «ПОВВ») |
| 19 | Муниципальное унитарное предприятие «Челябинский городской электрический транспорт» (МУП «ЧелябГЭТ») |
| 20 | Муниципальное унитарное предприятие «Электротепловые сети»<br>(МУП «ЭТС») |
| 21 | Открытое акционерное общество «Вишневогорский горно-обогатительный комбинат» (ОАО «Вишневогорский ГОК») |
| 22 | Открытое акционерное общество «Магнитогорский метизно-калибровочный завод «ММК-Метиз»<br>(ОАО «ММК-Метиз») |
| 23 | Открытое акционерное общество «Магнитогорский металлургический комбинат»<br>(ОАО «ММК») |
| 24 | Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги»)<br>(ОАО «РЖД» (Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») |
| 25 | Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги»)<br>(ОАО «РЖД» (Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») |
| 26 | Открытое акционерное общество «Трансэнерго»<br>(ОАО «Трансэнерго») |
| 27 | Открытое акционерное общество «Тургоякское рудоуправление»<br>(ОАО «ТРУ») |
| 28 | Открытое акционерное общество «Челябинская электросетевая компания»<br>(ОАО «ЧЭК») |
| 29 | Открытое акционерное общество «Электромашина»<br>(ОАО «Электромашина») |
| 30 | Открытое акционерное общество «Энергопром-Челябинский электродный завод»<br>(ОАО «ЭПМ-ЧЭЗ», ОАО «ЭНЕРГОПРОМ-ЧЭЗ») |
| 31 | Общество с ограниченной ответственностью «АТЭК74»<br>(ООО «АТЭК74») |
| 32 | Общество с ограниченной ответственностью «Башкирская сетевая компания»<br>(ООО «БСК») |
| 33 | Общество с ограниченной ответственностью «Вектор ТК»<br>(ООО «Вектор ТК») |
| 34 | Общество с ограниченной ответственностью «Вектор ТС»<br>(ООО «Вектор ТС») |
| 35 | Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» Приуральский филиал<br>(ООО «Газпром энерго» Приуральский филиал) |

| | |
|---|---|
| 36 | Общество с ограниченной ответственностью «Златэнерготелеком»<br>(ООО «Златэнерготелеком») |
| 37 | Общество с ограниченной ответственностью «Интернешенел Билдинг Констракшен»<br>(ООО «ИБК») |
| 38 | Общество с ограниченной ответственностью «Каслинская ЭнергоСбытовая Компания»<br>(ООО «Каслинская ЭнергоСбытовая Компания») |
| 39 | Общество с ограниченной ответственностью «Катав-Ивановский литейный завод»<br>(ООО «КЛЗ») |
| 40 | Общество с ограниченной ответственностью Завод стройиндустрии «КЕММА»<br>(ООО «КЕММА») |
| 41 | Общество с ограниченной ответственностью «Магнитогорская сетевая компания»<br>(ООО «МСК») |
| 42 | Общество с ограниченной ответственностью «Металлстрой»<br>(ООО «Металлстрой») |
| 43 | Общество с ограниченной ответственностью «Механический завод»<br>(ООО «Механический завод») |
| 44 | Общество с ограниченной ответственностью «МИЗ-Энерго»<br>(ООО «МИЗ-Энерго») |
| 45 | Общество с ограниченной ответственностью «Миассэнергосервис»<br>(ООО «Миассэнергосервис») |
| 46 | Общество с ограниченной ответственностью «МиассЭнергоСтрой»<br>(ООО «МЭС») |
| 47 | Общество с ограниченной ответственностью «Объединенная электросетевая компания - Челябинск»<br>(ООО «ОЭсК - Челябинск») |
| 48 | Общество с ограниченной ответственностью «РАЗВИТИЕ»<br>(ООО «РАЗВИТИЕ») |
| 49 | Общество с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания»<br>(ООО «РСК») |
| 50 | Общество с ограниченной ответственностью «Сети и системы»<br>(ООО «Сети и системы») |
| 51 | Общество с ограниченной ответственностью «Системы Передачи Электроэнергии»<br>(Общество с ограниченной ответственностью «СПЭ») |
| 52 | Общество с ограниченной ответственностью «СИТИ-ПАРК Энерго»<br>(ООО «СИТИ-ПАРК Энерго») |
| 53 | Общество с ограниченной ответственностью «СПЕКТР-ЭЛЕКТРО»<br>(ООО «СПЕКТР-ЭЛЕКТРО») |
| 54 | Общество с ограниченной ответственностью «ТДК»<br>(ООО «ТДК») |
| 55 | Общество с ограниченной ответственностью «ТЕХНОСЕРВИС-ПЭ»<br>(ООО «ТЕХНОСЕРВИС-ПЭ») |
| 56 | Общество с ограниченной ответственностью «Тепловые электрические сети и системы»<br>(ООО «ТЭСиС») |

| | |
|---|---|
| 57 | Общество с ограниченной ответственностью «ТРАНС»<br>(ООО «ТРАНС») |
| 58 | Общество с ограниченной ответственностью «Трансэнерго»<br>(ООО «Трансэнерго») |
| 59 | Общество с ограниченной ответственностью «Управление энергоснабжения и связи»<br>(ООО «УЭС») |
| 60 | Общество с ограниченной ответственностью «Э-Контакт»<br>(ООО «Э-Контакт») |
| 61 | Общество с ограниченной ответственностью «ЭДС» (ООО «ЭДС») |
| 62 | Общество с ограниченной ответственностью «Электро ТК»<br>(ООО «Электро ТК») |
| 63 | Общество с ограниченной ответственностью «Электросетевая компания»<br>(ООО «ЭСК») г. Екатеринбург |
| 64 | Общество с ограниченной ответственностью «Электросетевая компания» г. Сатка<br>(ООО «Электросетевая компания») |
| 65 | Общество с ограниченной ответственностью «Электро-транспорт»<br>(ООО «Электро-транспорт») |
| 66 | Общество с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ АЛЬТАИР»<br>(ООО «ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ АЛЬТАИР») |
| 67 | Общество с ограниченной ответственностью «Энергоснабжающая сетевая компания»<br>(ООО «ЭСК») |
| 68 | Общество с ограниченной ответственностью «Энерготехсервис»<br>(ООО «ЭТС») |
| 69 | Общество с ограниченной ответственностью «Эффект ТК»<br>(ООО «Эффект ТК») |
| 70 | Общество с ограниченной ответственностью «Южноуральская сетевая компания»<br>(ООО «ЮСК») |
| 71 | Публичное акционерное общество «Челябинский завод профилированного стального настила»<br>(ПАО «ЧЗПСН-ПРОФНАСТИЛ») |
| 72 | Федеральное государственное унитарное предприятие «Приборостроительный завод»<br>(ФГУП «ПСЗ», ФГУП «Приборостроительный завод») |
| 73 | Федеральное государственное унитарное предприятие «Производственное объединение «Маяк»<br>(ФГУП «ПО «Маяк») |
| 74 | Федеральное государственное унитарное предприятие «УСТЬ-КАТАВСКИЙ ВАГОНОСТРОИТЕЛЬНЫЙ ЗАВОД имени С.М. Кирова» – филиал федерального государственного унитарного предприятия «ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОСМИЧЕСКИЙ НАУЧНО-ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ЦЕНТР имени М.В. Хруничева» |

Министр Т.В. Кучиц

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

Выпадающие 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 выпадающих 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. Кучиц

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

Выпадающие 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 выпадающих 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. Кучиц