



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

18 декабря 2016 года

г. Омск

№ 675/75

Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго») на 2017 год

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года № 215-э/1, приказываю:

1. Установить и ввести в действие на период с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года:

- стандартизированные тарифные ставки для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

- ставки за единицу максимальной мощности с применением постоянной схемы электроснабжения согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

- ставки за единицу максимальной мощности с применением временной схемы электроснабжения согласно приложению № 3 к настоящему приказу;

- формулы платы за технологическое присоединение согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

2. Лица, обратившиеся в Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго») с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (в том числе, в целях временного технологического присоединения принадлежащих им энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)), оплачивают работы, связанные с технологическим присоединением, в размере 550 рублей (с учетом НДС), при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства Публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго») на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Указанные положения о размере платы за технологическое присоединение не могут быть применены в следующих случаях:

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

В границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом настоящего пункта, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей, не более одного раза

в течение 3 лет со дня подачи Заявителем заявки на технологическое присоединение до дня подачи следующей заявки.

3. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает садоводческое, огородническое, дачное некоммерческое объединение граждан и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) то плата не должна превышать 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт при присоединении Заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства Публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго») на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

4. Если Заявителем на технологическое присоединение выступают граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей 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 сетевой организации 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 сетевых организаций.

5. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает религиозная организация то размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей 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 сетевой организации 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 сетевых организаций.

6. Выпадающие доходы Публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго») на 2017 год, в том числе:

6.1. От присоединения энергопринимающих устройств Заявителей, указанных в пунктах 2 - 5 настоящего приказа с применением постоянной схемы электроснабжения, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики Заявителей, составляют 137 258,95 тыс. руб.

6.2. От присоединения энергопринимающих устройств Заявителей, указанных в пункте 2 и пункте 3 настоящего приказа с применением временной схемы электроснабжения, составляют 357,83 тыс. руб.

6.3. На строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики Заявителей, указанных в пунктах 2 - 5 настоящего приказа, составляют 449 303,89 тыс. руб.

6.4. На строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, составляют 10622,72 тыс. руб.

7. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 2 - 5 настоящего приказа, составляет 27 991,57 руб. за присоединение.

8. С момента вступления в силу настоящего приказа признать утратившим силу приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 30 декабря 2015 года № 887/82 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго»)).

Председатель Региональной
энергетической комиссии
Омской области



О.Б. Голубев

Приложение № 1
к приказу РЭК Омской области
от 18.12.2016 № 675/75

Стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (С1) (без учета расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства)		
1.1.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	699,16
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	255,05
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	101,53
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	78,84
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	263,74
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1) <*>	руб./кВт	620,32
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	255,05
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	101,53
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	263,74

1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	211,04
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	86,77
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	34,54
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	89,73
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С2,i) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ- 6 (10) кВ:		
2.1.1	ВЛ-6 (10) кВ провод АС-25 кв.мм	руб./км	238 695,00 (119 347,50)
2.1.2	ВЛ-6 (10) кВ провод АС-35 кв.мм	руб./км	254 228,00 (127 114,00)
2.1.3	ВЛ-6 (10) кВ провод АС-50 кв.мм	руб./км	268 158,00 (134 079,00)
2.1.4	ВЛ-6 (10) кВ провод АС-70 кв.мм	руб./км	297 274,00 (148 637,00)
2.1.5	ВЛ-6 (10) кВ провод АС-95 кв.мм	руб./км	312 248,00 (156 124,00)
2.1.6	ВЛ-6 (10) кВ провод АС-95 2- двухцепная	руб./км	395 873,00 (197 936,50)
2.1.7	ВЛ-6 (10) кВ провод СИП -3 1x25 кв.мм	руб./км	294 019,00 (147 009,50)
2.1.8	ВЛ-6 (10) кВ провод СИП -3 1x35 кв.мм	руб./км	326 566,00 (163 283,00)
2.1.9	ВЛ-6 (10) кВ провод СИП -3 1x50 кв.мм	руб./км	340 592,00 (170 296,00)

2.1.10	ВЛ-6 (10) кВ провод СИП -3 1x70 кв.мм	руб./км	371 529,00 (185 764,50)
2.1.11	ВЛ-6 (10) кВ провод СИП -3 1x70 кв.мм 2-цепная	руб./км	514 440,00 (257 220,00)
2.1.12	ВЛ-6 (10) кВ провод СИП -3 1x95 кв.мм	руб./км	410 190,00 (205 095,00)
2.1.13	ВЛ-6 (10) кВ провод СИП -3 1x95 кв.мм 2- цепная	руб./км	591 743,00 (295 871,50)
2.1.14	ВЛ-6 (10) кВ провод СИП -3 1x120 кв.мм	руб./км	440 996,00 (220 498,00)
2.1.15	ВЛ-6 (10) кВ провод СИП -3 1x120 кв.мм 2-цепная	руб./км	653 325,00 (326 662,50)
2.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ:		
2.2.1	ВЛИ -0,4кВ проводом СИП4-4 x25 кв.мм	руб./км	77 635,00 (38817,50)
2.2.2	ВЛИ -0,4кВ проводом СИП4-4 x35 кв.мм	руб./км	91 375,00 (45 687,50)
2.2.3	ВЛИ -0,4кВ проводом СИП4-4 x50 кв.мм	руб./км	114 034,00 (57 017,00)
2.2.4	ВЛИ -0,4кВ проводом СИП4-4 x70 кв.мм	руб./км	141 200,00 (70 600,00)
2.2.5	ВЛИ -0,4кВ проводом СИП4-4 x95 кв.мм	руб./км	171 502,00 (85 751,00)
2.2.6	ВЛИ -0,4кВ проводом СИП4-4 x120 кв.мм	руб./км	206 619,00 (103 309,50)
2.2.7	ВЛ-0,4кВ совместной подвеской СИП- 4x25 кв.мм	руб./км	255 600,00 (127 800,00)
2.2.8	ВЛ-0,4кВ совместной подвеской СИП- 4x35 кв.мм	руб./км	269 780,00 (134 890,00)

2.2.9	ВЛ-0,4кВ совместной подвеской СИП-4х50 кв.мм	руб./км	291 240,00 (145 620,00)
2.2.10	ВЛ-0,4кВ совместной подвеской СИП-4х70 кв.мм	руб./км	318 330,00 (159 165,00)
2.2.11	ВЛ-0,4кВ совместной подвеской СИП-4х95 кв.мм	руб./км	348 655,00 (174 327,50)
2.2.12	ВЛ-0,4кВ совместной подвеской СИП-4х120 кв.мм	руб./км	383 016,00 (191 508,00)
2.3.	Строительство ВЛ-35 кВ	руб./км	
2.3.1	ВЛ -35 кВ на металлических опорах из гнутого профиля (провод АС сечение 95 кв.мм) 1- цепная	руб./км	1 111 006,00 (555 503,00)
2.3.2	ВЛ- 35 кВ на металлических опорах из гнутого профиля (АС сечение 120 кв.мм) 1-цепная	руб./км	1 136 575,00 (568 287,50)
2.3.3	ВЛ-35 кВ на металлических опорах из гнутого профиля (провод АС сечение 150 кв.мм) 1-цепная	руб./км	1 173 865,00 (586 932,50)
2.3.4	ВЛ-35 кВ на металлических опорах из гнутого профиля (провод АС сечение 185 кв.мм) 1-цепная	руб./км	1 208 854,00 (604 427,00)
2.3.5	ВЛ-35 кВ на металлических опорах из гнутого профиля (провод АС сечение 240 кв.мм) 1-цепная	руб./км	1 417 694,00 (708 847,00)
2.3.6	ВЛ-35 кВ на металлических опорах из гнутого профиля (провод АС сечение 95 кв.мм) 2-цепная	руб./км	1 410 864,00 (705 432,00)
2.3.7	ВЛ-35 кВ на металлических опорах из гнутого профиля (провод АС сечение 120 кв.мм) 2-цепная	руб./км	1 460 651,00 (730 325,50)

2.3.8	ВЛ-35 кВ на металлических опорах из гнутого профиля (провод АС сечение 150 кв.мм) 2-цепная	руб./км	1 531 862,00 (765 931,00)
2.3.9	ВЛ-35 кВ на металлических опорах из гнутого профиля (провод АС сечение 185 кв.мм) 2-цепная	руб./км	1 635 166,00 (817 583,00)
2.3.10	ВЛ-35 кВ на металлических опорах из гнутого профиля (провод АС сечение 240 кв.мм) 2-цепная	руб./км	1 763 270,00 (881 635,00)
2.4	Строительство ВЛ-110 кВ		
2.4.1	ВЛ-110 кВ с применением неизолированного провода АС до 150 кв.мм 1-цепная	руб./км	1 244 886,89 (622 443,44)
2.4.2	ВЛ-110 кВ с применением неизолированного провода АС до 240 кв.мм 1-цепная	руб./км	1 920 753,82 (960 376,91)
2.4.3	ВЛ-110 кВ с применением неизолированного провода АС до 150 кв.мм 2-цепная	руб./км	1 841 323,39 (920 661,69)
2.4.4	ВЛ-110 кВ с применением неизолированного провода АС до 240 кв.мм 2-цепная	руб./км	2 496 293,73 (1 248 146,86)
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (СЗ,i) (в ценах 2001 года)		
3.1.	Строительство КЛ-6 (10) кВ:		
3.1.1	КЛ-6 (10) кВ (ПвП-1х70-16 кв.мм) 1 кабель в траншее	руб./км	586 238,00 (293 119,00)
3.1.2	КЛ-6 (10) кВ (ПвП-1х95-25 кв.мм) 1 кабель в траншее	руб./км	743 185,00 (371 592,50)

3.1.3	КЛ-6 (10) кВ (ПвП-1х120-16 кв.мм) 1 кабель в траншее	руб./км	814 332,00 (407 166,00)
3.1.4	КЛ-6 (10) кВ (ПвП-1х150-25 кв.мм) 1 кабель в траншее	руб./км	992 958,00 (496 479,00)
3.1.5	КЛ-6 (10) кВ (ПвП-1х185-25 кв.мм) 1 кабель в траншее	руб./км	1 137 238,00 (568 619,00)
3.1.6	КЛ-6 (10) кВ (ПвП-1х240-35 кв.мм) 1 кабель в траншее	руб./км	1 509 471,00 (754 735,50)
3.1.7	КЛ-6 (10) кВ (ПвП-1х300-25 кв.мм) 1 кабель в траншее	руб./км	1 661 118,00 (830 559,00)
3.1.8	КЛ-6 (10) кВ (ПвП-1х400-35 кв.мм) 1 кабель в траншее	руб./км	2 211 453,00 (1 105 726,50)
3.1.9	КЛ-6 (10) кВ (АПвП-1х50-25 кв.мм) 1 кабель в траншее	руб./км	498 092,16 (249 046 ,08)
3.1.10	КЛ-6 (10) кВ (АПвП-1х50-25 кв.мм) 2 кабеля в траншее	руб./км	712 901,00 (356 450,50)
3.1.11	КЛ-6 (10) кВ (АПвП-1х70-25 кв.мм) 1 кабель в траншее	руб./км	350 337,00 (175 168,50)
3.1.12	КЛ-6 (10) кВ (АПвП-1х70-25 кв.мм) 2 кабеля в траншее	руб./км	661 321,00 (330 660,50)
3.1.13	КЛ-6 (10) кВ (АПвП-1х95-25 кв.мм) 1 кабель в траншее	руб./км	803 277,00 (401 638,50)
3.1.14	КЛ-6 (10) кВ (АПвП-1х95-25 кв.мм) 2 кабеля в траншее	руб./км	804 735,00 (402 367,50)
3.1.15	КЛ-6 (10) кВ (АПвП-1х120-25 кв.мм) 1 кабель в траншее	руб./км	455 514,00 (227 757,00)
3.1.16	КЛ-6 (10) кВ (АПвП-1х120-25 кв.мм) 2 кабеля в траншее	руб./км	844 940,00 (422 470,00)
3.1.17	КЛ-6 (10) кВ (АПвП-1х150-35 кв.мм) 1 кабель в траншее	руб./км	489 852,00 (244 926,00)

3.1.18	КЛ-6 (10) кВ (АПвП-1х150-35 кв.мм) 2 кабеля в траншее	руб./км	1 000 344,00 (500 172,00)
3.1.19	КЛ-6 (10) кВ (АПвП-1х185-35 кв.мм) 1 кабель в траншее	руб./км	504 789,00 (252 394,50)
3.1.20	КЛ-6 (10) кВ (АПвП-1х185-35 кв.мм) 2 кабеля в траншее	руб./км	1 057 958,00 (528 979,00)
3.1.21	КЛ-6 (10) кВ (АПвП-1х240-35 кв.мм) 1 кабель в траншее	руб./км	547 814,00 (273 907,00)
3.1.22	КЛ-6 (10) кВ (АПвП-1х240-35 кв.мм) 2 кабеля в траншее	руб./км	1 146 621,00 (573 310,50)
3.1.23	КЛ-6 (10) кВ (АПвП-1х300-35 кв.мм) 1 кабель в траншее	руб./км	596 982,00 (298 491,00)
3.1.24	КЛ-6 (10) кВ (АПвП-1х300-35 кв.мм) 2 кабеля в траншее	руб./км	1 263 266,00 (631 633,00)
3.1.25	КЛ-6 (10) кВ (АПвП-1х400-35 кв.мм) 1 кабель в траншее	руб./км	675 667,00 (337 833,50)
3.1.26	КЛ-6 (10) кВ (АПвП-1х400-35 кв.мм) 2 кабеля в траншее	руб./км	1 405 862,00 (702 931,00)
3.1.27	КЛ-6 (10) кВ (АПвП-1х500-35 кв.мм) 1 кабель в траншее	руб./км	807 619,00 (403 809,50)
3.1.28	КЛ-6 (10) кВ (АПвП-1х500-35 кв.мм) 2 кабеля в траншее	руб./км	1 545 357,00 (772 678,50)
3.1.29	КЛ-6 (10) кВ (АПвП-1х630-35 кв.мм) 1 кабель в траншее	руб./км	894 359,00 (447 179,50)
3.1.30	КЛ-6 (10) кВ (АПвП-1х630-35 кв.мм) 2 кабеля в траншее	руб./км	1 720 836,00 (860 418,00)
3.1.31	КЛ-6 (10) кВ методом ГНБ	руб./км	1 285 513,00 (642 756,50)

3.2.	Строительство КЛ-0,4 кВ:		
3.2.1	КЛ-0,4 кВ (АВБбШВ 4х10 кв.мм) 1 кабель в траншее	руб./км	65 202,00 (32 601,00)
3.2.2	КЛ-0,4 кВ (АВБбШВ 4х35 кв.мм) 1 кабель в траншее	руб./км	95 296,00 (47 648,00)
3.2.3	КЛ-0,4 кВ (АВБбШВ 4х50 кв.мм) 1 кабель в траншее	руб./км	109 607,00 (54 803,50)
3.2.4	КЛ-0,4 кВ (АВБбШВ 4х70 кв.мм) 1 кабель в траншее	руб./км	128 143,00 (64 071,50)
3.2.5	КЛ-0,4 кВ (АВБбШВ 4х95 кв.мм) 1 кабель в траншее	руб./км	250 527,00 (125 263,50)
3.2.6	КЛ-0,4 кВ (АВБбШВ 4х120 кв.мм) 1 кабель в траншее	руб./км	261 938,00 (130 969,00)
3.2.7	КЛ-0,4 кВ (АВБбШВ 4х150 кв.мм) 1 кабель в траншее	руб./км	303 003,00 (151 501,50)
3.2.8	КЛ-0,4 кВ (АВБбШВ 4х185 кв.мм) 1 кабель в траншее	руб./км	333 632,00 (166 816,00)
3.2.9	КЛ-0,4 кВ (АВБбШВ 4х240 кв.мм) 1 кабель в траншее	руб./км	295 280,00 (147 640,00)
3.2.10	КЛ-0,4 кВ (АВБбШВ 4х50 кв.мм) 2 кабеля в траншее	руб./км	280 110,00 (140 055,00)
3.2.11	КЛ-0,4 кВ (АВБбШВ 4х70 кв.мм) 2 кабеля в траншее	руб./км	314 309,00 (157 154,50)
3.2.12	КЛ-0,4 кВ (АВБбШВ 4х95 кв.мм) 2 кабеля в траншее	руб./км	376 479,00 (188 239,50)
3.2.13	КЛ-0,4 кВ (АВБбШВ 4х150 кв.мм) 2 кабеля в траншее	руб./км	417 644,00 (208 822,00)
3.2.14	КЛ-0,4 кВ (АВБбШВ 4х185 кв.мм) 2 кабеля в траншее	руб./км	480 464,00 (240 232,00)

3.2.15	КЛ-0,4 кВ (АВББШВ 4x240 кв.мм) 2 кабеля в траншее	руб./км	581 946,00 (290 973,00)
3.2.16	КЛ-0,4 кВ (АПвББШп 4x70 кв.мм) 1 кабель в траншее	руб./км	226 150,00 (113 075,00)
3.2.17	КЛ-0,4 кВ (АПвББШп 4x120 кв.мм) 1 кабель в траншее	руб./км	293 289,00 (146 644,50)
3.2.18	КЛ-0,4 кВ (АПвББШп 4x240 кв.мм) 1 кабель в траншее	руб./км	398 127,00 (199 063,50)
3.2.19	КЛ-0,4 кВ методом ГНБ	руб./км	1 221 206,00 (610 603,00)
3.3	Строительство КЛ-35 кВ:		
3.3.1	КЛ-35 кВ (АПвП-35 3x95/16 кв.мм) 1 кабель методом ГНБ	руб./км	705 613,00 (352 806,50)
3.3.2	КЛ-35 кВ (АПвП-35 3x120/16 кв.мм) 1 кабель методом ГНБ	руб./км	719 104,00 (359 552,00)
3.3.3	КЛ-35 кВ (АПвП-35 3x150/25 кв.мм) 1 кабель методом ГНБ	руб./км	893 696,00 (446 848,00)
3.3.4	КЛ-35 кВ (АПвП-35 1x185/25 кв.мм) 1 кабель методом ГНБ	руб./км	2 261 359,00 (1 130 679,50)
3.3.5	КЛ-35 кВ (АПвП-35 1x240/25 кв.мм) 1 кабель методом ГНБ	руб./км	2 273 394,00 (1 136 697,00)
3.3.6	КЛ-35 кВ (АПвП-35 1x300/25 кв.мм) 1 кабель методом ГНБ	руб./км	2 313 193,00 (1 156 596,50)
3.3.7	КЛ-35 кВ (АПвП-35 1x400/35 кв.мм) 1 кабель методом ГНБ	руб./км	2 436 621,00 (1 218 310,50)
3.3.8	КЛ-35 кВ (АПвП-35 1x500/35 кв.мм) 1 кабель методом ГНБ	руб./км	2 511 794,00 (1 255 897,00)
3.3.9	КЛ-35 кВ (АПвП-35 3x95/16 кв.мм) 2 кабеля методом ГНБ	руб./км	1 428 603,00 (714 301,50)

3.3.10	КЛ-35 кВ (АПвП-35 3х120/16 кв.мм) 2 кабеля методом ГНБ	руб./км	1 423 349,00 (711 674,50)
3.3.11	КЛ-35 кВ (АПвП-35 3х150/25 кв.мм) 2 кабеля методом ГНБ	руб./км	1 756 896,00 (878 448,00)
3.3.12	КЛ-35 кВ (АПвП-35 1х185/25 кв.мм) 2 кабеля методом ГНБ	руб./км	4 748 652,00 (2 374 326,00)
3.3.13	КЛ-35 кВ (АПвП-35 1х240/25 кв.мм) 2 кабеля методом ГНБ	руб./км	4 737 565,00 (2 368 782,50)
3.3.14	КЛ-35 кВ (АПвП-35 1х300/25 кв.мм) 2 кабеля методом ГНБ	руб./км	4 715 007,00 (2 357 503,50)
3.3.15	КЛ-35 кВ (АПвП-35 1х400/35 кв.мм) 2 кабеля методом ГНБ	руб./км	4 882 762,00 (2 441 381,00)
3.3.16	КЛ-35 кВ (АПвП-35 1х500/35 кв.мм) 2 кабеля методом ГНБ	руб./км	5 033 106,00 (2 516 553,00)
3.4	Строительство КЛ-110 кВ		
3.4.1	КЛ-110 кВ (АПвПу2г 1х185 кв.мм) 1 кабель методом ГНБ	руб./км	4 867 305,00 (2 433 652,50)
3.4.2	КЛ-110 кВ (АПвПу2г 1х240 кв.мм) 1 кабель методом ГНБ	руб./км	4 999 560,00 (2 499 780,00)
3.4.3	КЛ-110 кВ (АПвПу2г 1х300 кв.мм) 1 кабель методом ГНБ	руб./км	5 118 312,00 (2 559 156,00)
3.4.4	КЛ-110 кВ (АПвПу2г 1х400 кв.мм) 1 кабель методом ГНБ	руб./км	5 232 012,00 (2 616 006,00)
3.4.5	КЛ-110 кВ (АПвПу2г 1х500 кв.мм) 1 кабель методом ГНБ	руб./км	5 570 144,00 (2 785 072,00)
3.4.6	КЛ-110 кВ (АПвПу2г 1х630 кв.мм) 1 кабель методом ГНБ	руб./км	5 803 950,00 (2 901 975,00)
3.4.7	КЛ-110 кВ (АПвПу2г 1х800 кв.мм) 1 кабель методом ГНБ	руб./км	6 631 021,00 (3 315 510,50)

3.4.8	КЛ-110 кВ (АПвПу2г 1х1000 кв.мм) 1 кабель методом ГНБ	руб./км	7 334 818,00 (3 667 409,00)
3.4.9	КЛ-110 кВ (АПвПу2г 1х1200 кв.мм) 1 кабель методом ГНБ	руб./км	8 629 881,00 (4 314 940,50)
3.4.10	КЛ-110 кВ (АПвПу2г 1х185 кв.мм) 2 кабеля методом ГНБ	руб./км	9 766 353,00 (4 883 176,50)
3.4.11	КЛ-110 кВ (АПвПу2г 1х240 кв.мм) 2 кабеля методом ГНБ	руб./км	10 030 864,00 (5 015 432,00)
3.4.12	КЛ-110 кВ (АПвПу2г 1х300 кв.мм) 2 кабеля методом ГНБ	руб./км	10 268 367,00 (5 134 183,50)
3.4.13	КЛ-110 кВ (АПвПу2г 1х400 кв.мм) 2 кабеля методом ГНБ	руб./км	10 495 768,00 (5 247 884,00)
3.4.14	КЛ-110 кВ (АПвПу2г 1х500 кв.мм) 2 кабеля методом ГНБ	руб./км	11 172 030,00 (5 586 015,00)
3.4.15	КЛ-110 кВ (АПвПу2г 1х630 кв.мм) 2 кабеля методом ГНБ	руб./км	11 639 643,00 (5 819 821,50)
3.4.16	КЛ-110 кВ (АПвПу2г 1х800кв.мм) 2 кабеля методом ГНБ	руб./км	13 293 786,00 (6 646 893,00)
3.4.17	КЛ-110 кВ (АПвПу2г 1х1000 кв.мм) 2 кабеля методом ГНБ	руб./км	14 701 378,00 (7 350 689,00)
3.4.18	КЛ-110 кВ (АПвПу2г 1х1200 кв.мм) 2 кабеля методом ГНБ	руб./км	17 291 505,00 (8 645 752,50)
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (С4,і) (в ценах 2001 года)		
4.1	Строительство комплектных трансформаторных подстанций КТП-6 (10)/0,4 кВ		
4.1.1	КТП -6 (10)/0,4 кВ 25 кВА тупиковая воздушный ввод	руб./кВт	3 765,75 (1 882,87)
4.1.2	КТП -6 (10)/0,4 кВ 25 кВА столбовая	руб./кВт	2 134,70 (1067,35)

4.1.3	КТП -6 (10)/0,4 кВ 40 кВА столбовая	руб./кВт	1 354,86 (677,43)
4.1.4	КТП -6 (10)/0,4 кВ 40 кВА тупиковая воздушный ввод	руб./кВт	2 374,19 (1 187,09)
4.1.5	КТП -6 (10)/0,4 кВ 63 кВА столбовая	руб./кВт	1 035,53 (517,76)
4.1.6	КТП -6 (10)/0,4 кВ 63кВА воздушный ввод тупиковая	руб./кВт	1 621,03 (810,51)
4.1.7	КТП -6 (10)/0,4 кВ 63 кВА кабельный ввод тупиковая	руб./кВт	1 500,48 (750,24)
4.1.8	КТП -6 (10)/0,4 кВ 63 кВА кабельный ввод проходная	руб./кВт	1 476,85 (738,42)
4.1.9	КТП -6 (10)/0,4 кВ 63 кВА воздушный ввод проходная	руб./кВт	1 524,95 (771,47)
4.1.10	КТП -6 (10)/0,4 кВ 100 кВА столбовая	руб./кВт	730,54 (365,27)
4.1.11	КТП -6 (10)/0,4 кВ 100 кВА воздушный ввод тупиковая	руб./кВт	1 055,29 (527,64)
4.1.12	КТП -6 (10)/0,4 кВ 100 кВА кабельный ввод тупиковая	руб./кВт	979,34 (489,67)
4.1.13	КТП -6 (10)/0,4 кВ 100 кВА кабельный ввод проходная	руб./кВт	1 140,65 (570,32)
4.1.14	КТП -6 (10)/0,4 кВ 100 кВА воздушный ввод проходная	руб./кВт	1 195,42 (597,71)
4.1.15	2 КТП -6 (10)/0,4 кВ 100 кВА кабельный ввод тупиковая	руб./кВт	1 790,51 (895,25)
4.1.16	КТП -6 (10)/0,4 кВ 160 кВА воздушный ввод тупиковая	руб./кВт	735,65 (367,82)
4.1.17	КТП -6 (10)/0,4 кВ 160 кВА столбовая	руб./кВт	893,16 (446,58)

4.1.18	КТП -6 (10)/0,4 кВ 160 кВА кабельный ввод тупиковая	руб./кВт	677,77 (338,88)
4.1.19	КТП -6 (10)/0,4 кВ 160 кВА кабельный ввод проходная	руб./кВт	776,45 (388,22)
4.1.20	КТП -6 (10)/0,4 кВ 160 кВА воздушный ввод проходная	руб./кВт	810,70 (405,35)
4.1.21	2КТП -6 (10)/0,4 кВ 160 кВА воздушный ввод тупиковая	руб./кВт	1 135,41 (567,70)
4.1.22	2КТП -6 (10)/0,4 кВ 160 кВА кабельный ввод проходная	руб./кВт	1 092,09 (546,04)
4.1.23	2КТП -6 (10)/0,4 кВ 160 кВА кабельный ввод тупиковая	руб./кВт	1 113,71 (556,85)
4.1.24	2КТП -6 (10)/0,4 кВ 160 кВА воздушный ввод проходная	руб./кВт	1 129,71 (564,85)
4.1.25	КТП -6 (10)/0,4 кВ 250 кВА воздушный ввод тупиковая	руб./кВт	515,00 (257,50)
4.1.26	КТП -6 (10)/0,4 кВ 250 кВА кабельный ввод тупиковая	руб./кВт	475,73 (237,86)
4.1.27	КТП -6 (10)/0,4 кВ 250 кВА воздушный ввод проходная	руб./кВт	564,05 (282,02)
4.1.28	КТП -6 (10)/0,4 кВ 250 кВА кабельный ввод проходная	руб./кВт	538,55 (269,27)
4.1.29	2КТП -6 (10)/0,4 кВ 250 кВА кабельный ввод тупиковая	руб./кВт	775,56 (387,78)
4.1.30	КТП -6 (10)/0,4 кВ 400 кВА воздушный ввод тупиковая	руб./кВт	402,65 (201,32)
4.1.31	КТП -6 (10)/0,4 кВ 400 кВА кабельный ввод тупиковая	руб./кВт	379,10 (189,55)
4.1.32	КТП -6 (10)/0,4 кВ 400 кВА воздушный ввод проходная	руб./кВт	433,87 (216,93)

4.1.33	КТП -6 (10)/0,4 кВ 400 кВА кабельный ввод проходная	руб./кВт	418,35 (209,17)
4.1.34	КТП -6 (10)/0,4 кВ 630 кВА воздушный ввод тупиковая	руб./кВт	265,46 (132,73)
4.1.35	2КТП -6 (10)/0,4 кВ 630 кВА воздушный ввод тупиковая	руб./кВт	389,01 (194,50)
4.1.36	КТП -6 (10)/0,4 кВ 630 кВА кабельный ввод тупиковая	руб./кВт	249,81 (124,90)
4.1.37	КТП -6 (10)/0,4 кВ 630 кВА воздушный ввод проходная	руб./кВт	284,99 (142,49)
4.1.38	КТП -6 (10)/0,4 кВ 630 кВА кабельный ввод проходная	руб./кВт	274,67 (137,33)
4.1.39	КТП -6 (10)/0,4 кВ 1000 кВА воздушный ввод тупиковая	руб./кВт	256,43 (128,21)
4.1.40	КТП -6 (10)/0,4 кВ 1000 кВА кабельный ввод тупиковая	руб./кВт	248,19 (124,09)
4.1.41	КТП -6 (10)/0,4 кВ 1000 кВА воздушный ввод проходная	руб./кВт	266,68 (133,34)
4.1.42	КТП -6 (10)/0,4 кВ 1000 кВА кабельный ввод проходная	руб./кВт	258,31 (129,15)
4.1.43	2КТП -6 (10)/0,4 кВ 250 кВА воздушный ввод тупиковая	руб./кВт	791,16 (395,58)
4.1.44	2КТП -6 (10)/0,4 кВ 2500 кВА (блочного типа) сэндвич-панели	руб./кВт	1 390,42 (695,21)
4.1.45	2КТП -6 (10)/0,4 кВ 1600 кВА (блочного типа) сэндвич-панели	руб./кВт	2 748,59 (1 374,29)
4.1.46	БКТП -6 (10)/0,4 кВ 400 кВА (блочного типа) сэндвич-панели	руб./кВт	1 484,07 (742,03)
4.1.47	БКТП -6 (10)/0,4 кВ 630 кВА (блочного типа) сэндвич-панели	руб./кВт	980,83 (490,41)

4.1.48	БКТП -6 (10)/0,4 кВ 1000 кВА (блочного типа) сэндвич-панели	руб./кВт	659,38 (329,69)
4.1.49	2КТП -6 (10)/0,4 кВ 1000 кВА кабельный ввод тупиковая	руб./кВт	369,09 (184,54)
4.1.50	2КТП-400кВА блочного типа сэндвич-панели	руб./кВт	2 010,93 (1 005,46)
4.1.51	2КТП-630 кВА блочного типа сэндвич-панели	руб./кВт	1 320,99 (660,49)
4.1.52	2КТП-1000кВА блочного типа сэндвич-панели	руб./кВт	900,64 (450,32)
4.2	Строительство пунктов секционирования 10(6) кВ		
4.2.1	Реклоузер 6 (10) кВ RBA/TEL-10-12.5-630	руб./шт.	270 910,58 (135 455,29)
4.2.2	РП 6 (10) 12 ячеек	руб./шт.	3 826 672,52 (1 913 336,26)
4.2.3	РП 6 (10) 24 ячейки	руб./шт.	5 409 018,23 (2 704 509,11)
4.3	Строительство центров питания подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)		
4.3.1	ПС 110/10 кВ 2x10 МВА	руб./кВт	3 466,80 (1 733,40)
4.3.2	ПС 110/10 кВ 2x10 МВА закрытого типа с открытой установкой трансформатора	руб./кВт	3 873,56 (1 936,78)
4.3.3	ПС 110/10 кВ 2x25 МВА	руб./кВт	1 532,01 (766,00)
4.3.4	ПС 110/10 кВ 2x25 МВА закрытого типа с открытой установкой трансформатора	руб./кВт	2 206,72 (1 103,36)

4.3.5	ПС 110/10 кВ 2х40МВА	руб./кВт	1 219,83 (609,91)
4.3.6	ПС 110/10 кВ 2х63 МВА закрытого типа с открытой установкой трансформатора	руб./кВт	1 170,97 (585 ,48)
4.3.7	ПС 110/35/10 кВ 2х10 МВА	руб./кВт	5 690,35 (2 845,17)
4.3.8	ПС 110/35/10 кВ 2х25 МВА	руб./кВт	3 155,47 (1 577,73)
4.3.9	ПС 110/35/10 кВ 2х40 МВА	руб./кВт	2 255,57 (1 127,78)
4.3.10	ПС 110/10(6) кВ 2х40 МВА закрытого типа с открытой установкой трансформатора	руб./кВт	2 261,42 (1 130,71)
4.3.11	ПС 35/10 кВ 2х4 МВА	руб./кВт	2 251,96 (1 260,98)
4.3.12	ПС 35/10 кВ 2х6,3 МВА закрытого типа с открытой установкой трансформаторов	руб./кВт	2 618,29 (1 309,14)
4.3.13	ПС 35/10 кВ 2х10 МВА	руб./кВт	1 574,92 (787,46)
4.3.14	ПС 35/10 кВ 2х16 МВА закрытого типа с открытой установкой трансформаторов	руб./кВт	1 484,09 (742,04)

Примечание 1.

<*> Данная ставка платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории

надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Примечание 2.

Значения ставок, указанные в скобках, используются для расчета платы для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт до 30 сентября 2017 года.

С 1 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Приложение № 2
к приказу РЭК Омской области
от 18.12.2016 № 675/16

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям,
осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих
устройств с применением постоянной схемы электроснабжения единицы
мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	10689321,87	41911,00	255,05
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:	X	X	X
3.1.1	Строительство ВЛ 110 кВ	25192776,01	2266,50	11115,28 <*> (5557,64) <*>

3.1.2	Строительство воздушных линий на 35 кВ	22483428,42	2266,50	9919,89<*> (4959,94)<*>
3.1.3	Строительство воздушных линий на 10 (6) кВ	40454174,76	5348,00	7564,36<*> (3782,18)<*>
3.1.4	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	67092956,84	4993,00	13437,40<*> (6718,70)<*>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство КЛ 110 кВ	5003589,54	2266,50	2207,63 <*> (1103,81) <*>
3.2.2	Строительство КЛ 35 кВ	725370,16	2266,50	320,04 <*> (160,02) <*>
3.2.3	Строительство кабельных линий на 10 (6) кВ	13371125,59	1385,70	9649,37 <*> (4824,68) <*>
3.2.4	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	497563,83	635,10	783,44 <*> (391,72) <*>
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X
3.3.1	Реклоузер 10 (6) кВ	1861155,68	33,80	55063,78 <*> (27531,89) <*>
3.3.2	РП 12 ячеек 10 (6) кВ	26289240,21	33,80	777788,17 <*> (388894,08) <*>
3.3.3	РП 24 ячейки 10 (6) кВ	37159955,24	33,80	1099406,96 <*> (549703,48) <*>
3.4.	Строительство комплектных трансформаторных	58892889,27	4152,44	14182,72 <*> (7091,36)<*>

	подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	118997145,17	2266,50	52502,60 <*> (26251,30) <*>
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	4255528,95	41911,00	101,53
5.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств Заявителя <*>	3304187,73	41911,00	78,84
6.	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	11053549,08	41911,00	263,74

Примечание 1.

<*> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории

надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

<*> Ставки по мероприятиям «последней мили».

Примечание 2.

Значения ставок, указанные в скобках, используются для расчета платы для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт до 30 сентября 2017 года.

С 1 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Приложение № 3
к приказу РЭК Омской области
от 28.11.2016 № 675/75

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям,
осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих
устройств с применением временной схемы электроснабжения единицы
мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	108374,28	1249,00	86,77
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:	X	X	X
3.1.1	Строительство воздушных линий на 35 кВ	X	X	X
3.1.2	Строительство воздушных линий на 10 (6) кВ	X	X	X

3.1.3	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 (6) кВ	X	X	X
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X
3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	43144,92	1249,00	34,54
5.	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	112066,92	1249,00	89,73

Приложение № 4
к приказу РЭК Омской области
от 28.12.2016 № 675/75

Формулы платы за технологическое присоединение
на 2017 год

Плата за технологическое присоединение определяется следующим образом:

если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P_1 = C_1 \cdot N_i;$$

если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и кабельных линий:

$$P_{2,3} = P_1 + C_2 \cdot L_{2i} + C_3 \cdot L_{3i},$$

если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$P_4 = P_1 + C_2 \cdot L_{2i} + C_3 \cdot L_{3i} + C_4 \cdot N_i.$$

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.

C_2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C_3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C_4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций.

N_i – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем.

L_{2i} – суммарная протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км).

L_{3i} – суммарная протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км).

Примечание.

Рассчитанная плата по пунктам «2» и «3» в ценах 2001 года приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости.

$K_{изм}^{ст}$ – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которому 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.