



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

30 декабря 2015 года

г. Омск

№ 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»)

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 2016 года по 31 декабря 2016 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;

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

2. Лица, обратившиеся с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (в том числе, в целях временного технологического присоединения принадлежащих ему 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 присоединенной 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 (погребя, сараи), 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 2016 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 123 190,23 тыс. руб.

6.2. От присоединения энергопринимающих устройств Заявителей, указанных в пункте 2 и пункте 3 настоящего приказа с применением временной схемы электроснабжения, составляют 417,96 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 321 006,74 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 5719,04 тыс. руб.

7. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 2 - 5 настоящего приказа, составляет 26 589,17 руб. за присоединение.

8. С момента вступления в силу настоящего приказа признать утратившим силу приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 26 декабря 2014 года № 656/78 «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 29 декабря № 887/82
2015 года

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	550,46
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	213,45
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	80,33
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	62,10
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	194,58
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1) <*>	руб./кВт	488,36
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	213,45
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	80,33
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	194,58
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	317,67
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	138,84
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	52,26
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	126,57
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-10(6) кВ:		
2.1.1	ВЛ-10(6) кВ (АС- 25 кв.мм) 1-цепная	руб./км	151900,00 (75950,00)
2.1.2	ВЛ-10(6) кВ (АС- 35 кв.мм) 1-цепная	руб./км	158537,00 (79268,50)
2.1.3	ВЛ-10(6) кВ (АС- 50 кв.мм) 1-цепная	руб./км	164016,00 (82008,00)
2.1.4	ВЛ-10(6) кВ (АС -70 кв.мм) 1-цепная	руб./км	176521,00 (88260,50)
2.1.5	ВЛ-10(6) кВ (АС -95 кв.мм) 1-цепная	руб./км	196011,00 (98005,50)
2.1.6	ВЛ-10(6) кВ (АС- 95 кв.мм) 2-цепная	руб./км	300243,00 (150121,50)
2.1.7	ВЛ-10(6) кВ (СИП-3 1x25 кв.мм) 1-цепная	руб./км	199675,00 (99837,50)
2.1.8	ВЛ-10(6) кВ (СИП-3 1x35 кв.мм) 1-цепная	руб./км	211761,00 (105880,50)
2.1.9	ВЛ-10(6) кВ (СИП-3 1x50 кв.мм) 1-цепная	руб./км	222805,00 (111402,50)
2.1.10	ВЛ-10(6) кВ (СИП-3 1x70 кв.мм) 1-цепная	руб./км	232317,00 (116158,50)
2.1.11	ВЛ-10(6) кВ (СИП-3 1x70 кв.мм) 2-цепная	руб./км	301964,00 (150982,00)
2.1.12	ВЛ-10(6) кВ (СИП-3 1x95 кв.мм) 1-цепная	руб./км	248930,00 (124465,00)
2.1.13	ВЛ-10(6) кВ (СИП-3 1x95 кв.мм) 2-цепная	руб./км	335167,00 (167583,50)

2.1.14	ВЛ-10(6) кВ (СИП-3 1х120 кв.мм) 1-цепная	руб./км	263221,00 (131610,50)
2.1.15	ВЛ-10(6) кВ (СИП-3 1х120 кв.мм) 2-цепная	руб./км	362904,00 (181452,00)
2.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ:		
2.2.1	ВЛ-0,4 кВ (СИП-4х25 кв.мм) совместная подвеска	руб./км	39473,00 (19736,50)
2.2.2	ВЛ-0,4 кВ (СИП-4х35 кв.мм) совместная подвеска	руб./км	48017,00 (24008,50)
2.2.3	ВЛ-0,4 кВ (СИП-4х50 кв.мм) совместная подвеска	руб./км	58111,00 (29055,50)
2.2.4	ВЛ-0,4 кВ (СИП-4х70 кв.мм) совместная подвеска	руб./км	74806,00 (37403,00)
2.2.5	ВЛ-0,4 кВ (СИП-4х95 кв.мм) совместная подвеска	руб./км	93723,00 (46861,50)
2.2.6	ВЛ-0,4 кВ (СИП-4х120 кв.мм) совместная подвеска	руб./км	111166,00 (55583,00)
2.2.7	ВЛ-0,4 кВ (СИП-4 4х25 кв.мм) 1-цепная	руб./км	176528,00 (88264,00)
2.2.8	ВЛ-0,4 кВ (СИП-4 4х35 кв.мм) 1-цепная	руб./км	185019,00 (92509,50)
2.2.9	ВЛ-0,4 кВ (СИП-4 4х50 кв.мм) 1-цепная	руб./км	194243,00 (97121,50)
2.2.10	ВЛ-0,4 кВ (СИП-4 4х70 кв.мм) 1-цепная	руб./км	211077,00 (105538,50)
2.2.11	ВЛ-0,4 кВ (СИП-4 4х95 кв.мм) 1-цепная	руб./км	229472,00 (114736,00)

2.2.12	ВЛ-0,4 кВ (СИП-4 4x120 кв.мм) 1-цепная	руб./км	246019,00 (123009,50)
2.3.	Строительство ВЛ-35 кВ	руб./км	
2.3.1	ВЛ -35 кВ на металлических опорах из гнутого профиля (АС-95 кв.мм) 1-цепная	руб./км	764764,00 (382382,00)
2.3.2	ВЛ- 35 кВ на металлических опорах из гнутого профиля (АС-120 кв.мм) 1-цепная	руб./км	785694,00 (392847,00)
2.3.3	ВЛ-35 кВ на металлических опорах из гнутого профиля (АС-150 кв.мм) 1-цепная	руб./км	798675,00 (399337,50)
2.3.4	ВЛ-35 кВ на металлических опорах из гнутого профиля (АС-185 кв.мм) 1-цепная	руб./км	815926,00 (407963,00)
2.3.5	ВЛ-35 кВ на металлических опорах из гнутого профиля (АС-240 кв.мм) 1-цепная	руб./км	843265,00 (421632,50)
2.3.6	ВЛ-35 кВ на металлических опорах из гнутого профиля (АС-95 кв.мм) 2-цепная	руб./км	935842,00 (467921,00)
2.3.7	ВЛ-35 кВ на металлических опорах из гнутого профиля (АС-120 кв.мм) 2-цепная	руб./км	977701,00 (488850,50)
2.3.8	ВЛ-35 кВ на металлических опорах из гнутого профиля (АС-150 кв.мм) 2-цепная	руб./км	1002467,00 (501233,50)
2.3.9	ВЛ-35 кВ на металлических опорах из гнутого профиля (АС-185 кв.мм) 2-цепная	руб./км	1036745,00 (518372,50)
2.3.10	ВЛ-35 кВ на металлических опорах из гнутого профиля (АС-240 кв.мм) 2-цепная	руб./км	1091420,00 (545710,00)
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-10(6) кВ:		

3.1.1	КЛ-10(6) кВ (ААБЛу 3х50 кв.мм) 1 кабель в траншее	руб./км	295560,00 (147780,00)
3.1.2	КЛ-10(6) кВ (ААБЛу 3х70 кв.мм) 1 кабель в траншее	руб./км	307927,00 (153963,50)
3.1.3	КЛ-10(6) кВ (ААБЛу 3х95 кв.мм) 1 кабель в траншее	руб./км	331337,00 (165668,50)
3.1.4	КЛ-10(6) кВ (ААБЛу 3х120 кв.мм) 1 кабель в траншее	руб./км	349320,00 (174660,00)
3.1.5	КЛ-10(6) кВ (ААБЛу 3х150 кв.мм) 1 кабель в траншее	руб./км	363753,00 (181876,50)
3.1.6	КЛ-10(6) кВ (ААБЛу 3х185 кв.мм) 1 кабель в траншее	руб./км	321290,00 (160645,00)
3.1.7	КЛ-10(6) кВ (ААБЛу 3х240 кв.мм) 1 кабель в траншее	руб./км	356153,00 (178076,50)
3.1.8	КЛ-10(6) кВ (ААБЛу 3х150 кв.мм) 2 кабеля в траншее	руб./км	498584,00 (249292,00)
3.1.9	КЛ-10(6) кВ (ААБЛу 3х185 кв.мм) 2 кабеля в траншее	руб./км	766722,00 (383361,00)
3.1.10	КЛ-10(6) кВ (ААБЛу 3х240 кв.мм) 2 кабеля в траншее	руб./км	829239,00 (414619,50)
3.1.11	КЛ-10(6) кВ (АПвП 1х50- 25 кв.мм) 1 кабель в траншее	руб./км	344837,00 (172418,50)
3.1.12	КЛ-10(6) кВ (АПвП 1х50- 25 кв.мм) 2 кабеля в траншее	руб./км	591014,00 (295507,00)
3.1.13	КЛ-10(6) кВ (АПвП 1х50- 25 кв.мм) 3 кабеля в траншее	руб./км	837191,00 (418595,50)

3.1.14	КЛ-10(6) кВ (АПвП 1х70- 25 кв.мм) 1 кабель в траншее	руб./км	528022,00 (264011,00)
3.1.15	КЛ-10(6) кВ (АПвП 1х70- 25 кв.мм) 2 кабеля в траншее	руб./км	555863,00 (277931,50)
3.1.16	КЛ-10(6) кВ (АПвП 1х70- 25 кв.мм) 3 кабеля в траншее	руб./км	784468,00 (392234,00)
3.1.17	КЛ-10(6) кВ (АПвП 1х95- 25 кв.мм) 1 кабель в траншее	руб./км	575470,00 (287735,00)
3.1.18	КЛ-10(6) кВ (АПвП 1х95- 25 кв.мм) 2 кабеля в траншее	руб./км	651313,00 (325656,50)
3.1.19	КЛ-10(6) кВ (АПвП 1х95- 25 кв.мм) 3 кабеля в траншее	руб./км	928772,00 (464386,00)
3.1.20	КЛ-10(6) кВ (АПвП 1х120- 25 кв.мм) 1 кабель в траншее	руб./км	639712,00 (319856,00)
3.1.21	КЛ-10(6) кВ (АПвП 1х120- 25 кв.мм) 2 кабеля в траншее	руб./км	679997,00 (339998,50)
3.1.22	КЛ-10(6) кВ (АПвП 1х120- 25 кв.мм) 3 кабеля в траншее	руб./км	970668,00 (485334,00)
3.1.23	КЛ-10(6) кВ (АПвП 1х150- 35 кв.мм) 1 кабель в траншее	руб./км	643364,00 (321682,00)
3.1.24	КЛ-10(6) кВ (АПвП 1х150- 35 кв.мм) 2 кабеля в траншее	руб./км	849201,00 (424600,50)
3.1.25	КЛ-10(6) кВ (АПвП 1х150- 35 кв.мм) 3 кабеля в траншее	руб./км	1130548,00 (565274,00)
3.1.26	КЛ-10(6) кВ (АПвП 1х185- 35 кв.мм) 1 кабель в траншее	руб./км	664221,00 (332110,50)

3.1.27	КЛ-10(6) кВ (АПвП 1х185- 35 кв.мм) 2 кабеля в траншее	руб./км	825008,00 (412504,00)
3.1.28	КЛ-10(6) кВ (АПвП 1х185- 35 кв.мм) 3 кабеля в траншее	руб./км	1188191,00 (594095,50)
3.1.29	КЛ-10(6) кВ (АПвП 1х240- 35 кв.мм) 1 кабель в траншее	руб./км	692107,00 (346053,50)
3.1.30	КЛ-10(6) кВ (АПвП 1х240- 35 кв.мм) 2 кабеля в траншее	руб./км	883716,00 (346053,50)
3.1.31	КЛ-10(6) кВ (АПвП 1х240- 35 кв.мм) 3 кабеля в траншее	руб./км	1276252,00 (638126,00)
3.1.32	КЛ-10(6) кВ (АПвП 1х300- 35 кв.мм) 1 кабель в траншее	руб./км	717105,00 (358552,50)
3.1.33	КЛ-10(6) кВ (АПвП 1х300- 35 кв.мм) 2 кабеля в траншее	руб./км	993521,00 (496760,50)
3.1.34	КЛ-10(6) кВ (АПвП 1х300- 35 кв.мм) 3 кабеля в траншее	руб./км	1422478,00 (711239,00)
3.1.35	КЛ-10(6) кВ (АПвП 1х400- 35 кв.мм) 1 кабель в траншее	руб./км	768975,00 (384487,50)
3.1.36	КЛ-10(6) кВ (АПвП 1х400- 35 кв.мм) 2 кабеля в траншее	руб./км	1094616,00 (547308,00)
3.1.37	КЛ-10(6) кВ (АПвП 1х400- 35 кв.мм) 3 кабеля в траншее	руб./км	1574117,00 (787058,50)
3.1.38	КЛ-10(6) кВ (АПвП 1х500- 35 кв.мм) 1 кабель в траншее	руб./км	643669,00 (321834,50)
3.1.39	КЛ-10(6) кВ (АПвП 1х500- 35 кв.мм) 2 кабеля в траншее	руб./км	1187386,00 (593693,00)
3.1.40	КЛ-10(6) кВ (АПвП 1х500- 35 кв.мм) 3 кабеля в траншее	руб./км	1713272,00 (856636,00)
3.1.41	КЛ-10(6) кВ (АПвП 1х630- 35 кв.мм) 1 кабель в траншее	руб./км	701674,00 (350837,00)
3.1.42	КЛ-10(6) кВ (АПвП 1х630- 35 кв.мм) 2 кабеля в траншее	руб./км	1303398,00 (651699,00)

3.1.43	КЛ-10(6) кВ (АПвП 1х630- 35 кв.мм) 3 кабеля в траншее	руб./км	1887289,00 (943644,50)
3.1.44	КЛ-10(6) кВ методом ГНБ	руб./км	1323967,00 (471822,00)
3.1.45	КЛ-10(6) кВ (ПвП 1х70-16 кв.мм) 1 кабель в траншее	руб./км	595101,00 (297550,50)
3.1.46	КЛ-10(6) кВ (ПвП 1х95-25 кв.мм) 1 кабель в траншее	руб./км	669218,00 (334609,00)
3.1.47	КЛ-10(6) кВ (ПвП 1х120-16 кв.мм) 1 кабель в траншее	руб./км	740136,00 (334609,00)
3.1.48	КЛ-10(6) кВ (ПвП 1х150-25 кв.мм) 1 кабель в траншее	руб./км	790300,00 (395150,00)
3.1.49	КЛ-10(6) кВ (ПвП 1х185-25 кв.мм) 1 кабель в траншее	руб./км	872592,00 (436296,00)
3.1.50	КЛ-10(6) кВ (ПвП 1х240-35 кв.мм) 1 кабель в траншее	руб./км	1010915,00 (505457,50)
3.1.51	КЛ-10(6) кВ (ПвП 1х300-25 кв.мм) 1 кабель в траншее	руб./км	1128880,00 (564440,00)
3.1.52	КЛ-10(6) кВ (ПвП 1х400-35 кв.мм) 1 кабель в траншее	руб./км	1392479,00 (696239,50)
3.2.	Строительство КЛ-0,4 кВ:		
3.2.1	КЛ-0,4 кВ (ААБ2Л- 4х35 кв.мм) 1 кабель в траншее	руб./км	196927,00 (98463,50)
3.2.2	КЛ-0,4 кВ (ААБ2Л- 4х70 кв.мм) 1 кабель в траншее	руб./км	217099,00 (108549,50)
3.2.3	КЛ-0,4 кВ (ААБ2Л 4х95 кв.мм) 1 кабель в траншее	руб./км	246184,00 (123092,00)
3.2.4	КЛ-0,4 кВ (ААШВ 4х35 кв.мм) 1 кабель в траншее	руб./км	187262,00 (93631,00)
3.2.5	КЛ-0,4 кВ (ААШВ 4х50 кв.мм) 1 кабель в траншее	руб./км	194765,00 (97382,50)

3.2.6	КЛ-0,4 кВ (ААШВ 4х70 кв.мм) 1 кабель в траншее	руб./км	212513,00 (106256,50)
3.2.7	КЛ-0,4 кВ (ААШВ 4х95 кв.мм) 1 кабель в траншее	руб./км	233252,00 (116626,00)
3.2.8	КЛ-0,4 кВ (АВБШВ 4х10 кв.мм) 1 кабель в траншее	руб./км	158069,00 (79034,50)
3.2.9	КЛ-0,4 кВ (АВБШВ 4х35 кв.мм) 1 кабель в траншее	руб./км	172648,00 (86324,00)
3.2.10	КЛ-0,4 кВ (АВБШВ 4х50 кв.мм) 1 кабель в траншее	руб./км	182799,00 (91399,50)
3.2.11	КЛ-0,4 кВ (АВБШВ 4х70 кв.мм) 1 кабель в траншее	руб./км	188668,00 (94334,00)
3.2.12	КЛ-0,4 кВ (АВБШВ 4х95 кв.мм) 1 кабель в траншее	руб./км	204736,00 (102368,00)
3.2.13	КЛ-0,4 кВ (АВБШВ 4х120 кв.мм) 1 кабель в траншее	руб./км	219131,00 (109565,50)
3.2.14	КЛ-0,4 кВ (АВБШВ 4х150 кв.мм) 1 кабель в траншее	руб./км	238848,00 (119424,00)
3.2.15	КЛ-0,4 кВ (АВБШВ 4х185 кв.мм) 1 кабель в траншее	руб./км	244707,00 (122353,50)
3.2.16	КЛ-0,4 кВ (АВБШВ 4х240 кв.мм) 1 кабель в траншее	руб./км	260367,00 (130183,50)
3.2.17	КЛ-0,4 кВ (АВБШВ 4х50 кв.мм) 2 кабеля в траншее	руб./км	182799,00 (91399,50)
3.2.18	КЛ-0,4 кВ (АВБШВ 4х70 кв.мм) 2 кабеля в траншее	руб./км	259796,00 (129898,00)
3.2.19	КЛ-0,4 кВ (АВБШВ 4х95 кв.мм) 2 кабеля в траншее	руб./км	288320,00 (144160,00)
3.2.20	КЛ-0,4 кВ (АВБШВ 4х150 кв.мм) 2 кабеля в траншее	руб./км	450578,00 (225289,00)
3.2.21	КЛ-0,4 кВ (АВБШВ 4х185 кв.мм) 2 кабеля в траншее	руб./км	462492,00 (231246,00)

3.2.22	КЛ-0,4 кВ (АВББШВ 4х240 кв.мм) 2 кабеля в траншее	руб./км	504176,00 (252088,00)
3.2.23	КЛ-0,4 кВ (АПвББШп 4х70 кв.мм) 1 кабель в траншее	руб./км	211638,00 (105819,00)
3.2.24	КЛ-0,4 кВ (АПвББШп 4х120 кв.мм) 1 кабель в траншее	руб./км	245581,00 (122790,50)
3.2.25	КЛ-0,4 кВ (АПвББШп 4х240 кв.мм) 1 кабель в траншее	руб./км	319946,00 (159973,00)
3.2.26	КЛ-0,4 кВ методом ГНБ 1 кабель в траншее	руб./км	1136633,00 (568316,50)
3.3	Строительство КЛ-35 кВ:		
3.3.1	КЛ-35 кВ (АПвП-35 3х95/16 кв.мм) 1 кабель методом ГНБ	руб./км	899146,00 (449573,00)
3.3.2	КЛ-35 кВ (АПвП-35 3х120/16 кв.мм) 1 кабель методом ГНБ	руб./км	964466,00 (482233,00)
3.3.2	КЛ-35 кВ (АПвП-35 3х150/25 кв.мм) 1 кабель методом ГНБ	руб./км	969717,00 (484858,50)
3.3.3	КЛ-35 кВ (АПвП-35 1х185/25 кв.мм) 1 кабель методом ГНБ	руб./км	2098719,00 (1049359,50)
3.3.4	КЛ-35 кВ (АПвП-35 1х240/25 кв.мм) 1 кабель методом ГНБ	руб./км	2156993,00 (1078496,50)
3.3.5	КЛ-35 кВ (АПвП-35 1х300/25 кв.мм) 1 кабель методом ГНБ	руб./км	2185488,00 (1092744,00)
3.3.6	КЛ-35 кВ (АПвП-35 1х400/35 кв.мм) 1 кабель методом ГНБ	руб./км	2280957,00 (1140478,50)
3.3.7	КЛ-35 кВ (АПвП-35 1х500/35 кв.мм) 1 кабель методом ГНБ	руб./км	2378284,00 (1189142,00)
3.3.8	КЛ-35 кВ (АПвП-35 3х95/16 кв.мм) 2 кабеля методом ГНБ	руб./км	1681349,00 (840674,50)
3.3.9	КЛ-35 кВ (АПвП-35 3х120/16 кв.мм) 2 кабеля методом ГНБ	руб./км	1812011,00 (906005,50)
3.3.10	КЛ-35 кВ (АПвП-35 3х150/25 кв.мм) 2 кабеля методом ГНБ	руб./км	1822484,00 (911242,00)

3.3.11	КЛ-35 кВ (АПвП-35 1x185/25 кв.мм) 2 кабеля методом ГНБ	руб./км	4195218,00 (2097609,00)
3.3.12	КЛ-35 кВ (АПвП-35 1x240/25 кв.мм) 2 кабеля методом ГНБ	руб./км	4310048,00 (2155024,00)
3.3.13	КЛ-35 кВ (АПвП-35 1x300/25 кв.мм) 2 кабеля методом ГНБ	руб./км	4367594,00 (2183797,00)
3.3.14	КЛ-35 кВ (АПвП-35 1x400/35 кв.мм) 2 кабеля методом ГНБ	руб./км	4559691,00 (2279845,50)
3.3.15	КЛ-35 кВ (АПвП-35 1x500/35 кв.мм) 2 кабеля методом ГНБ	руб./км	4754352,00 (2377176,00)
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (С4,i) (в ценах 2001 года)		
4.1	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП)		
4.1.1	КТП 16 кВА столбовая	руб./кВт	3471,91 (1735,95)
4.1.2	КТП 25 кВА воздушный ввод тупиковая	руб./кВт	3195,37 (1597,68)
4.1.3	КТП 25 кВА столбовая	руб./кВт	2294,65 (1147,32)
4.1.4	КТП 40 кВА столбовая	руб./кВт	1398,74 (699,37)
4.1.5	КТП 40 кВА воздушный ввод тупиковая	руб./кВт	2457,56 (1228,78)
4.1.6	КТП 63 кВА столбовая	руб./кВт	1010,43 (505,21)
4.1.7	КТП 63 кВА воздушный ввод тупиковая	руб./кВт	1341,64 (670,82)
4.1.8	КТП 63 кВА кабельный ввод тупиковая	руб./кВт	1485,25 (742,62)
4.1.9	КТП 63 кВА кабельный ввод проходная	руб./кВт	1763,17 (881,58)
4.1.10	КТП 63 кВА воздушный ввод проходная	руб./кВт	1859,02 (929,51)

4.1.11	КТП 100 кВА столбовая	руб./кВт	549,87 (274,93)
4.1.12	КТП 100 кВА воздушный ввод тупиковая	руб./кВт	878,49 (439,24)
4.1.13	КТП 100 кВА кабельный ввод тупиковая	руб./кВт	965,09 (482,54)
4.1.14	КТП 100 кВА кабельный ввод проходная	руб./кВт	1140,20 (570,10)
4.1.15	КТП 100 кВА воздушный ввод проходная	руб./кВт	1203,76 (601,88)
4.1.16	2КТП 100 кВА кабельный ввод тупиковая	руб./кВт	1604,90 (802,45)
4.1.17	КТП 160 кВА столбовая	руб./кВт	382,91 (191,45)
4.1.18	КТП 160 кВА воздушный ввод тупиковая	руб./кВт	616,27 (308,13)
4.1.19	КТП 160 кВА воздушный ввод проходная	руб./кВт	830,22 (415,11)
4.1.20	КТП 160 кВА кабельный ввод тупиковая	руб./кВт	672,70 (336,35)
4.1.21	КТП 160 кВА кабельный ввод проходная	руб./кВт	779,81 (389,90)
4.1.22	2КТП 160 кВА воздушный ввод тупиковая	руб./кВт	1094,57 (547,28)
4.1.23	2КТП 160 кВА воздушный ввод проходная	руб./кВт	1145,77 (572,88)
4.1.24	2КТП 160 кВА кабельный ввод тупиковая	руб./кВт	1117,96 (558,98)
4.1.25	2КТП 160 кВА кабельный ввод проходная	руб./кВт	1104,90 (552,45)
4.1.26	КТП 250 кВА воздушный ввод тупиковая	руб./кВт	459,51 (229,75)
4.1.27	КТП 250 кВА воздушный ввод проходная	руб./кВт	580,62 (290,31)

4.1.28	КТП 250 кВА кабельный ввод проходная	руб./кВт	540,74 (270,37)
4.1.29	КТП 250 кВА кабельный ввод тупиковая	руб./кВт	472,56 (236,28)
4.1.30	2КТП 250 кВА воздушный ввод тупиковая	руб./кВт	749,88 (374,94)
4.1.31	2КТП 250 кВА кабельный ввод тупиковая	руб./кВт	771,83 (385,91)
4.1.32	КТП 400 кВА воздушный ввод тупиковая	руб./кВт	327,19 (163,59)
4.1.33	КТП 400 кВА воздушный ввод проходная	руб./кВт	408,96 (204,48)
4.1.34	КТП 400 кВА кабельный ввод проходная	руб./кВт	378,93 (189,46)
4.1.35	КТП 400 кВА кабельный ввод тупиковая	руб./кВт	336,32 (168,16)
4.1.36	2КТП 630 кВА воздушный ввод тупиковая	руб./кВт	390,53 (195,26)
4.1.37	КТП 630 кВА воздушный ввод проходная	руб./кВт	291,26 (145,63)
4.1.38	КТП 630 кВА воздушный ввод тупиковая	руб./кВт	288,22 (144,11)
4.1.39	КТП 630 кВА кабельный ввод тупиковая	руб./кВт	247,19 (123,59)
4.1.40	КТП 630 кВА кабельный ввод проходная	руб./кВт	274,17 (137,08)
4.1.41	КТП 1000 кВА воздушный ввод тупиковая	руб./кВт	239,00 (119,50)
4.1.42	КТП 1000 кВА воздушный ввод проходная	руб./кВт	217,22 (108,61)
4.1.43	КТП 1000 кВА кабельный ввод тупиковая	руб./кВт	257,43 (128,71)
4.1.44	КТП 1000 кВА кабельный ввод проходная	руб./кВт	268,43 (134,21)

4.1.45	2КТП 1000 кВА кабельный ввод тупиковая	руб./кВт	388,11 (194,05)
4.1.46	КТП 400 кВА (блочного типа) сэндвич панели	руб./кВт	1428,77 (714,38)
4.1.47	КТП 630 кВА (блочного типа) сэндвич панели	руб./кВт	984,02 (492,01)
4.1.48	КТП 1000 кВА (блочного типа) сэндвич панели	руб./кВт	659,53 (329,76)
4.1.49	2КТП 400 кВА (блочного типа) сэндвич панели	руб./кВт	1982,36 (991,18)
4.1.50	2КТП 630 кВА (блочного типа) сэндвич панели	руб./кВт	1302,85 (651,42)
4.1.51	2КТП 1000 кВА (блочного типа) сэндвич панели	руб./кВт	888,14 (444,07)
4.1.52	2КТП 1600 кВА (блочного типа) сэндвич панели	руб./кВт	2678,85 (1339,42)
4.1.53	2КТП 2500 кВА (блочного типа) сэндвич панели	руб./кВт	544,56 (272,28)
4.2	Строительство пунктов секционирования		
4.2.1	Реклоузеров RBA/TEL-10-12.5-630	руб./шт.	161657,32 (80828,66)
4.2.2	РП (12 ячеек)	руб./шт.	2817000,52 (1093500,26)
4.2.3	РП (24 ячейки)	руб./шт.	3965280,42 (1982640,21)

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 присоединенной 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 не более 150 кВт.

Приложение № 2
к приказу РЭК Омской области
от 30 декабря № 887/82
2015 года

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)	7 918 300,80	37 097,00	213,45
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	22 323 461,16	1 900,00	11 749,19<***> (5 874,59)<***>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 10 (6) кВ	23 964 576,65	4 026,53	5 951,67<***> (2 975,83)<***>
3.1.3	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	46 398 831,17	3 804,70	12 195,14<***> (6 097,57)<***>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 (6) кВ	2 756 428,64	621,70	4 433,70<***> (2 216,85)<***>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	219 153,46	299,30	732,22<***> (366,11)<***>
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	21 946 885,82	2 859,50	7 675,08<***> (3 837,54)<***>

№ 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
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	2 980 210,32	37 097,00	80,33
5.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	2 303 601,12	37 097,00	62,10
6.	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	7 218 344,16	37 097,00	194,58

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 присоединенной 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 не более 150 кВт.

Приложение № 3
к приказу РЭК Омской области
от 30 декабря № 888/82
2015 года

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)	116 212,80	837,00	138,84
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

№ 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
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	43 739,00	837,00	52,26
5.	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	105 939,90	837,00	126,57

Приложение № 4
к приказу РЭК Омской области
от 30 декабря № 887/82
2015 года

Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго») на 2016 год

Плата за технологическое присоединение определяется следующим образом:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P_1 = C_1 \cdot N_i;$$

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

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

3) 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.

C3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций.

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

L2i – суммарная протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

L3i – суммарная протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий 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.

$k_{\text{изм}}^{\text{ст}}$

– индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации 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.