



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

30 декабря 2015 года

г. Омск

№ 890/82

Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Омскэлектро»

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 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 в Акционерное общество «Омскэлектро» 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 Акционерного общества «Омскэлектро» 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 Акционерного общества «Омскэлектро» 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 (погреба, 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 Акционерного общества «Омскэлектро» 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 25 740,18 тыс. руб.

6.2. 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

8 060,31 тыс. руб.

6.3. На строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, составляют 6 503,02 тыс. руб.

7. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 2 - 5 настоящего приказа, составляет 21495,48 руб. за присоединение.

8. Признать утратившим силу с 1 января 2016 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 декабря 2014 года №657/78 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Акционерного общества «Омскэлектро».

Председатель Региональной
энергетической комиссии
Омской области



О.Б. Голубев

Приложение № 1
к приказу РЭК Омской области

от 30 декабря № 890/82
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	350,05
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	119,88
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	91,37
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	10,76
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	128,04
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1) <*>	руб./кВт	360,31
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	116,47
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	115,80
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	128,04
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	289,34
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	45,50
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	115,80
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	128,04
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 -6(10) кВ 1км (СИПЗ 1х120 кв. мм) 1-цепная	руб./км	312 169,00 (156 084,50)
2.1.2	ВЛ -6(10) кВ 1км (СИПЗ 1х95 кв. мм) 1-цепная	руб./км	294 443,00 (147 221,50)
2.1.3	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП 3 1х70 кв. мм) 1-цепная	руб./км	264 128,00 (132 064,00)
2.1.4	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП 3 1х50 кв. мм) 1цепная	руб./км	241 280,00 (120 640,00)
2.1.5	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП31х35 кв. мм) 1-цепная	руб./км	224 357,00 (112 178,50)
2.1.6	ВЛ-6(10)кВ 1 км (АС-120 кв. мм) 1-цепная	руб./км	284 965,00 (142 482,50)
2.1.7	ВЛ-6(10)кВ 1 км (АС-95 кв. мм) 1-цепная	руб./км	261 697,00 (130 848,50)
2.1.8	ВЛ-6(10)кВ 1 км (АС-70 кв. мм) 1-цепная	руб./км	234 411,00 (117 205,50)
2.1.9	ВЛ-6(10)кВ 1 км (АС-50 кв. мм) 1-цепная	руб./км	219 117,00 (109 558,50)
2.1.10	ВЛ-6(10)кВ 1 км (АС-35 кв. мм) 1-цепная	руб./км	200 244,00 (100 122,00)
2.1.11	Установка пункта коммерческого учета ПУ-6(10) кВ с реклоузером на ВЛ-6(10) кВ	руб./шт	427 966,41 (213 983,20)
2.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ:		
2.2.1	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП4 4х25 кв. мм) 1- цепная	руб./км	116 847,00 (58 423,50)
2.2.2	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП4 4х120 кв. мм) 1- цепная	руб./км	220 189,00 (110 094,50)
2.2.3	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП4 4х95 кв. мм) 1- цепная	руб./км	192 553,00

			(96 276,50)
2.2.4	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП4 4x70 кв. мм) 1- цепная	руб./км	168 167,00 (84 083,50)
2.2.5	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4x50 кв. мм) 1- цепная	руб./км	145 525,00 (72 762,50)
2.2.6	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4x35 кв. мм) 1- цепная	руб./км	128 265,00 (64 132,50)
2.2.7	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4x16 кв. мм) 1- цепная	руб./км	105 992,00 (52 996,00)
2.2.8	ВЛ-0,4 кВ 1км (А-16 кв. мм) 1- цепная	руб./км	117 276,24 (58 638,12)
2.2.9	ВЛ-0,4 кВ 1км (А-25 кв. мм) 1- цепная	руб./км	123 196,86 (61 598,43)
2.2.10	ВЛ-0,4 кВ 1км (А-35 кв. мм) 1- цепная	руб./км	130 344,54 (65 172,27)
2.2.11	ВЛ-0,4 кВ 1км (А-50 кв. мм) 1- цепная	руб./км	137 470,86 (68 735,43)
2.2.12	ВЛ-0,4 кВ 1км (А-70 кв. мм) 1- цепная	руб./км	156 939,72 (78 469,86)
2.2.13	ВЛ-0,4 кВ 1км (А-95 кв. мм) 1- цепная	руб./км	177 472,11 (88 736,05)
2.2.14	ВЛ-0,4 кВ 1км (А-120 кв. мм) 1- цепная	руб./км	192 040,21 (96 020,10)
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С3,i) (в ценах 2001 года)		
3.1.	Строительство КЛ-10(6) кВ:		
3.1.1	КЛ-10 (6) кВ. АПвПу 1 x 95/25-10 кв. мм в пофазном исполнении	руб./км	563 528,00 (281 764,00)

3.1.2	КЛ-10(6)кВ. проводом АПвПу 1х 120/35-10 кв. мм в пофазном исполнении	руб./км	634 367,00 (317 183,50)
3.1.3	КЛ-10(6) В. проводом АПвПу 1х 150/50-10 кв. мм в пофазном исполнении	руб./км	776 854,00 (388 427,00)
3.1.4	КЛ-10(6) кВ. проводом АПвПу 1х185/50-10 кв. мм в пофазном исполнении	руб./км	812 866,00 (406 433,00)
3.1.5	КЛ-10 (6) кВ. проводом АПвПу 1х240/50-10 кв. мм в пофазном исполнении	руб./км	860 302,00 (430 151,00)
3.1.6	КЛ-10(6) кВ проводом АПвПу 1х300/50-10 кв. мм в пофазном исполнении	руб./км	916 354,00 (458 177,00)
3.1.7	КЛ-10кВ(6). проводом АПвПу 1х400/70-10 кв. мм в пофазном исполнении	руб./км	1 122 655,00 (561 327,50)
3.1.8	КЛ-10(6) кВ. проводом АПвПу 1х500/70-10 кв. мм в пофазном исполнении	руб./км	1 218 141,00 (609 070,50)
3.1.9	КЛ-10(6) кВ. проводом АПвПу 1х630/70-10 кв. мм в пофазном исполнении	руб./км	932 170,00 (466 085,00)
3.1.10	КЛ-10(6) кВ. проводом АПвПу 1х95/25-10 кв. мм в пофазном исполнении, методом ГНБ	руб./км	2 362 476,00 (1 181 238,00)
3.1.11	КЛ-10(6) кВ. проводом АПвПу 1х120/35-10 кв. мм в пофазном исполнении, методом ГНБ	руб./км	2 451 782,00 (1 225 891,00)
3.1.12	КЛ-10(6) кВ. проводом АПвПу 1х150/50-10 кв. мм в пофазном исполнении, методом ГНБ	руб./км	2 597 184,00 (1 298 592,00)
3.1.13	КЛ-10(6) кВ. проводом АПвПу 1х185/50-10 кв. мм в пофазном исполнении, методом ГНБ	руб./км	2 640 927,00 (1 320 463,50)
3.1.14	КЛ-10(6) кВ. проводом АПвПу 1х240/50-10 кв. мм в пофазном исполнении, методом ГНБ	руб./км	2 692 450,00 (1 346 225,00)
3.1.15	КЛ-10(6) кВ. проводом АПвПу 1х300/50-10 кв. мм в пофазном исполнении, методом ГНБ	руб./км	2 753 691,00

			(1 376 845,50)
3.1.16	КЛ-10(6) кВ. проводом АПвПу 1х400/70-10 кв. мм в пофазном исполнении, методом ГНБ	руб./км	2 972 015,00 (1 486 007,50)
3.1.17	КЛ-10(6) кВ. проводом АПвПу 1х500/70-10 кв. мм в пофазном исполнении, методом ГНБ	руб./км	3 065 783,00 (1 532 891,50)
3.1.18	КЛ-10(6) кВ. проводом АПвПу 1х630/70-10 кв. мм в пофазном исполнении, методом ГНБ	руб./км	2 794 163,00 (1 397 081,50)
3.1.19	КЛ-10(6) кВ 1км (АСБл 3х240 кв. мм)	руб./км	508 241,00 (254 120,50)
3.1.20	КЛ-10(6) кВ 1км (АСБл 3х185 кв. мм)	руб./км	214 180,00 (107 090,00)
3.1.11	КЛ-10(6) кВ 1км (АСБл 3х150 кв. мм)	руб./км	403 882,00 (201 941,00)
3.1.12	КЛ-10(6) кВ 1км (АСБл 3х120 кв. мм)	руб./км	360 703,00 (180 351,50)
3.1.13	КЛ-10(6) кВ 1км (АСБл 3х95 кв. мм)	руб./км	323 894,00 (161 947,00)
3.1.14	КЛ-10(6) кВ 1км (АСБл 3х70 кв. мм)	руб./км	366 342,00 (183 171,00)
3.1.15	КЛ-10(6) кВ 1км (АСБл 3х50 кв. мм)	руб./км	341 511,00 (170 755,50)
3.1.16	КЛ-10 (6) кВ 1 км (АСБл -1 3х240 кв. мм) методом ГНБ	руб./км	1 391 676,00 (695 838,00)
3.1.17	КЛ-10 (6) кВ 1 км (АСБл -1 3х185 кв. мм) методом ГНБ	руб./км	1 344 718,00 (672 359,00)
3.1.18	КЛ-10 (6) кВ 1 км (АСБл -1 3х150 кв. мм) методом ГНБ	руб./км	1 288 356,00 (644 178,00)

3.1.19	КЛ-10 (6) кВ 1 км (АСБл -1 3x120 кв. мм) методом ГНБ	руб./км	1 245 579,00 (622 789,50)
3.1.20	КЛ-10 (6) кВ 1 км (АСБл -1 3x95 кв. мм) методом ГНБ	руб./км	1 209 136,00 (604 568,00)
3.1.21	КЛ-10 (6) кВ 1 км (АСБл -1 3x185 кв. мм) методом ГНБ	руб./км	1 174 201,00 (587 100,50)
3.1.22	КЛ-10 (6) кВ 1 км (АСБл -1 3x240 кв. мм) методом ГНБ	руб./км	1 149 710,00 (574 855,00)
3.1.22	КЛ-10(6) кВ 1км (ААБл 3x240 кв. мм)	руб./км	794 733,00 (397 366,50)
3.1.23	КЛ-10(6) кВ 1км (ААБл 3x185 кв. мм)	руб./км	679 715,00 (339 857,50)
3.1.24	КЛ-10(6) кВ 1км (ААБл 3x150 кв. мм)	руб./км	591 458,00 (295 729,00)
3.1.25	КЛ-10(6) кВ 1км (ААБл 3x120 кв. мм)	руб./км	519 969,00 (259 984,50)
3.1.26	КЛ-10(6) кВ 1км (ААБл 3x95 кв. мм)	руб./км	468 818,00 (234 409,00)
3.1.27	КЛ-10(6) кВ 1км (ААБЛУ 3x70 кв. мм)	руб./км	393 931,00 (196 965,50)
3.1.28	КЛ-10(6) кВ 1км (АСБ2ЛУ 3x50 кв. мм)	руб./км	352 220,00 (176 110,00)
3.1.29	КЛ-10(6) кВ 1км (ААБл 3x240 кв. мм) методом ГНБ	руб./км	1 675 331,00 (837 665,50)
3.1.30	КЛ-10(6) кВ 1км (ААБл 3x185 кв. мм) методом ГНБ	руб./км	1 561 455,00 (780 727,50)
3.1.31	КЛ-10(6) кВ 1км (ААБл 3x150 кв. мм)	руб./км	1 474 072,00

	методом ГНБ		(737 036,00)
3.1.32	КЛ-10(6) кВ 1км (ААБл 3х120 кв. мм) методом ГНБ	руб./км	1 403 270,00 (701 635,00)
3.1.33	КЛ-10(6) кВ 1км (ААБл 3х95 кв. мм) методом ГНБ	руб./км	1 352 625,00 (676 312,50)
3.1.34	КЛ-10(6) кВ 1км (ААБЛУ 3х70 кв. мм) методом ГНБ	руб./км	1 279 662,00 (639 831,00)
3.1.35	КЛ-10(6) кВ 1км (АСБ2ЛУ 3х50 кв. мм) методом ГНБ	руб./км	1 238 365,00 (619 182,50)
3.2.	Строительство КЛ-0,4 кВ:		
3.2.1	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4х240 кв. мм)	руб./км	296 079,00 (148 039,50)
3.2.2	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4х185 кв. мм)	руб./км	230 957,00 (115 478,50)
3.2.3	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4х150 кв. мм)	руб./км	219 134,00 (109 567,00)
3.2.4	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4х120 кв. мм)	руб./км	182 180,00 (91 090,00)
3.2.5	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4х95 кв. мм)	руб./км	160 402,00 (80 201,00)
3.2.6	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4х70 кв. мм)	руб./км	140 730,00 (70 365,00)
3.2.7	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4х50 кв. мм)	руб./км	129 120,00 (64 560,00)
3.2.8	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4х25 кв. мм)	руб./км	106 485,00 (53 242,50)
3.2.9	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1	руб./км	114 317,00

	4х35 кв. мм)		(57 158,50)
3.2.10	Кабельная линия -0,4кВ 1 км (АВБбШв-1 4х25 кв. мм) методом ГНБ	руб./км	990 510,00 (495 255,00)
3.2.11	Кабельная линия -0,4кВ 1 км (АВБбШв-1 4х35 кв. мм) методом ГНБ	руб./км	1 000 956,00 (500 478,00)
3.2.12	Кабельная линия -0,4кВ 1 км (АВБбШв-1 4х50 кв. мм) методом ГНБ	руб./км	1 019 756,00 (509 878,00)
3.2.13	Кабельная линия -0,4кВ 1 км (АВБбШв-1 4х70 кв. мм) методом ГНБ	руб./км	1 027 095,00 (513 547,50)
3.2.14	Кабельная линия -0,4кВ 1 км (АВБбШв-1 4х95 кв. мм) методом ГНБ	руб./км	1 064 970,00 (532 485,00)
3.2.15	Кабельная линия -0,4кВ 1 км (АВБбШв-1 4х120 кв. мм) методом ГНБ	руб./км	1 086 532,00 (543 266,00)
3.2.16	Кабельная линия -0,4кВ 1 км (АВБбШв-1 4х150 кв. мм) методом ГНБ	руб./км	1 137 487,00 (568 743,50)
3.2.17	Кабельная линия -0,4кВ 1 км (АВБбШв-1 4х185 кв. мм) методом ГНБ	руб./км	1 149 194,00 (574 597,00)
3.2.18	Кабельная линия -0,4кВ 1 км (АВБбШв-1 4х240 кв. мм) методом ГНБ	руб./км	1 213 430,00 (606 715,00)
3.2.19	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (ААБ-1 4х150 кв. мм)	руб./км	266 976,00 (133 488,00)
3.2.20	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (ААБ-1 4х95 кв. мм)	руб./км	207 200,00 (103 600,00)
3.2.20	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВВГ-1 4х95 кв. мм)	руб./км	172 125,00 (86 062,50)
3.2.21	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВВГ-1 4х50 кв. мм)	руб./км	129 522,00 (64 761,00)

3.2.22	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (ВБбШв-1 4x240 кв. мм)	руб./км	1 486 412,00 (743 206,00)
3.2.23	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (ВБбШв-1 4x185 кв. мм)	руб./км	1 060 743,00 (530 371,50)
3.2.24	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (ВБбШв-1 4x150 кв. мм)	руб./км	849 599,00 (424 799,50)
3.2.25	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (ВБбШв-1 4x120 кв. мм)	руб./км	601 966,00 (300 983,00)
3.2.26	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (ВБбШв-1 4x95 кв. мм)	руб./км	556 561,00 (278 280,50)
3.2.27	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (ВБбШв-1 4x70 кв. мм)	руб./км	439 521,00 (219 760,50)
3.2.28	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (ВБбШв-1 4x50 кв. мм)	руб./км	342 953,00 (171 476,50)
3.2.29	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (ВБбШв-1 4x35 кв. мм)	руб./км	276 058,00 (138 029,00)
3.2.30	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (ВБбШв-1 4x25 кв. мм)	руб./км	218 311,00 (109 155,50)
3.2.31	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (ВБбШв-1 4x240 кв. мм) методом ГНБ	руб./км	2 403 719,00 (1 201 859,50)
3.2.32	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (ВБбШв-1 4x185 кв. мм) методом ГНБ	руб./км	1 976 670,00 (988 335,00)
3.2.33	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (ВБбШв-1 4x150 кв. мм) методом ГНБ	руб./км	1 767 607,00 (883 803,50)
3.2.34	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (ВБбШв-1 4x120 кв. мм) методом ГНБ	руб./км	1 501 285,00 (750 642,50)
3.2.35	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (ВБбШв-1 4x95 кв. мм) методом ГНБ	руб./км	1 456 329,00

			(728 164,50)
3.2.36	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (ВБбШв-1 4x70 кв. мм) методом ГНБ	руб./км	1 324 013,00 (662 006,50)
3.2.37	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (ВБбШв-1 4x50 кв. мм) методом ГНБ	руб./км	1 225 812,00 (612 906,00)
3.2.38	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (ВБбШв-1 4x35 кв. мм) методом ГНБ	руб./км	1 159 579,00 (579 789,50)
3.2.39	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (ВБбШв-1 4x25 кв. мм) методом ГНБ	руб./км	1 104 062,00 (552 031,00)
3.2.40	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АСБ-1 4x50 кв. мм) методом ГНБ	руб./км	1 054 302,00 (527 151,00)
3.2.41	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (ВВГ-1 4x50 кв. мм)	руб./км	316 960,00 (158 480,00)
3.2.41	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (ВВГ-1 4x50 кв. мм) методом ГНБ	руб./км	1 199 244,00 (599 622,00)
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (С4,i) (в ценах 2001 года)		
4.1	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ 160 кВА (с трансформатором 160 кВА) с воздушным вводом, проходная	руб./кВт	960,25 (480,12)
4.2	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ 160 кВА (с трансформатором 160 кВА) с воздушным вводом, тупиковая	руб./кВт	709,57 (354,78)
4.3	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ 160 кВА (с трансформатором 160 кВА) с кабельным вводом, тупиковая	руб./кВт	792,27 (396,13)
4.4	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ 160 кВА (с трансформатором 160 кВА) с кабельным вводом, проходная	руб./кВт	960,25 (480,12)
4.5	Строительство 2КТП-10(6)/0,4 кВ 160 кВА(с двумя трансформаторами 160 кВА) с кабельным вводом, проходная	руб./кВт	1233,86 (616,93)

4.6	Строительство 2КТП-10(6)/0,4 кВ 160 кВА(с двумя трансформаторами 160 кВА) с воздушным вводом, проходная	руб./кВт	1267,45 (633,72)
4.7	Строительство 2КТП-10(6)/0,4 кВ 160 кВА (с двумя трансформаторами 160 кВА) с кабельным вводом, тупиковая	руб./кВт	1176,90 (588,45)
4.8	Строительство 2КТП-10(6)/0,4 кВ 160 кВА (с двумя трансформаторами 160 кВА) с воздушным вводом, тупиковая	руб./кВт	1530,10 (765,05)
4.9	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ 100 кВА (с трансформатором 100 кВА) с воздушным вводом, проходная	руб./кВт	1671,47 (835,73)
4.10	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ 100 кВА (с трансформатором 100 кВА) с кабельным вводом, проходная	руб./кВт	1435,81 (717,90)
4.11	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ 100 кВА(с трансформатором 100 кВА) с воздушным вводом, тупиковая	руб./кВт	1029,44 (514,72)
4.12	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ 100 кВА(с трансформатором 100 кВА) с кабельным вводом, тупиковая	руб./кВт	1163,47 (581,73)
4.13	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ 250 (с трансформатором 250 кВА) кВА с воздушным вводом, проходная	руб./кВт	728,02 (364,01)
4.14	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ 250 (с трансформатором 250 кВА) кВА с кабельным вводом, тупиковая	руб./кВт	572,44 (286,22)
4.15	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ 250 кВА (с трансформатором 250 кВА) с воздушным вводом, тупиковая	руб./кВт	524,41 (262,20)
4.16	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ 250 кВА (с трансформатором 250 кВА) с кабельным вводом, проходная	руб./кВт	699,67 (349,83)
4.17	Строительство 2КТП-10(6)/0,4 кВ 160 кВА (с двумя трансформаторами 250 кВА) с кабельным вводом, проходная	руб./кВт	882,24 (441,12)

4.18	Строительство 2КТП-10(6)/0,4 кВ 160 кВА (с двумя трансформаторами 250 кВА) с воздушным вводом, проходная	руб./кВт	903,74 (451,87)
4.19	Строительство 2КТП-10(6)/0,4 кВ 160 кВА (с двумя трансформаторами 250 кВА) с кабельным вводом, тупиковая	руб./кВт	845,78 (422,89)
4.20	Строительство 2КТП-10(6)/0,4 кВ 160 кВА(с двумя трансформаторами 250 кВА) с воздушным вводом, тупиковая	руб./кВт	1 071,84 (535,92)
4.21	Строительство 2БРТП 10(6)/0,4 кВ 1000 кВА в кирпичном корпусе	руб./кВт	2 888,38 (1 444,19)
4.22	Строительство 2БРТП 10(6)/0,4 кВ 1000 кВА в бетонном корпусе	руб./кВт	3137,99 (1568,99)
4.23	Строительство 2БРТП 10(6)/0,4 кВ 1000 кВА (трасформатор ТМ-630) в кирпичном корпусе	руб./кВт	4 467,32 (2 233,66)
4.24	Строительство 2БРТП 10(6)/0,4 кВ 1000 кВА (трасформатор ТМ-630) в бетонном корпусе	руб./кВт	4 675,60 (2 337,80)
4.25	Строительство 2КТП 10(6)/0,4 кВ 1000 кВА в кирпичном корпусе	руб./кВт	2 632,38 (1 316,19)
4.26	Строительство 2КТП 10(6)/0,4 кВ 630 кВА в кирпичном корпусе	руб./кВт	4 069,98 (2 034,99)
4.27	Строительство 2КТП 10(6)/0,4 кВ 400 кВА в кирпичном корпусе	руб./кВт	6 268,57 (3 134,28)
4.28	Строительство КТП 10(6)/0,4 кВ 100 кВА (с трансформатором 25 кВА)	руб./кВт	3 925,75 (1 962,87)
4.29	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ 400 кВА с воздушным вводом, тупиковая	руб./кВт	427,46 (213,73)
4.30	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ 400 кВА с кабельным вводом, тупиковая	руб./кВт	379,11 (189,55)

4.31	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ 400 кВА с воздушным вводом, проходная	руб./кВт	497,67 (248,83)
4.32	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ 400 кВА с кабельным вводом, проходная	руб./кВт	481,08 (240,54)
4.33	Строительство 2КТП-10(6)/0,4 кВ 160 кВА (с двумя трансформаторами 400 кВА) с воздушным вводом, тупиковая	руб./кВт	728,37 (364,18)
4.34	Строительство 2КТП-10(6)/0,4 кВ 160 кВА (с двумя трансформаторами 400 кВА) с кабельным вводом, тупиковая	руб./кВт	587,09 (293,54)
4.35	Строительство 2КТП-10(6)/0,4 кВ 160 кВА (с двумя трансформаторами 400 кВА) с воздушным вводом, проходная	руб./кВт	623,31 (311,65)
4.36	Строительство 2КТП-10(6)/0,4 кВ 160 кВА (с двумя трансформаторами 400 кВА) с кабельным вводом, проходная	руб./кВт	609,88 (304,94)
4.37	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ 630 кВА с кабельным вводом, проходная	руб./кВт	383,16 (191,58)
4.38	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ 630 кВА с воздушным вводом, проходная	руб./кВт	395,07 (197,53)
4.39	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ 630 кВА с кабельным вводом, тупиковая	руб./кВт	348,88 (174,44)
4.40	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ 630 кВА с воздушным вводом, тупиковая	руб./кВт	339,06 (169,53)
4.41	Строительство 2КТП-10(6)/0,4 кВ 160 кВА (с двумя трансформаторами 630 кВА) с кабельным вводом, проходная	руб./кВт	490,99 (245,49)
4.42	Строительство 2КТП-10(6)/0,4 кВ 160 кВА (с двумя трансформаторами 630 кВА) с воздушным вводом, проходная	руб./кВт	499,51 (249,75)
4.43	Строительство 2КТП-10(6)/0,4 кВ 160 кВА (с двумя трансформаторами 630 кВА) с кабельным вводом, тупиковая	руб./кВт	476,52 (238,26)

4.44	Строительство 2КТП-10(6)/0,4 кВ 160 кВА (с двумя трансформаторами 630 кВА) с воздушным вводом, тупиковая	руб./кВт	566,22 (283,11)
4.45	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ 1000 кВА с кабельным вводом, тупиковая	руб./кВт	396,66 (198,33)
4.46	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ 1000 кВА с воздушным вводом, тупиковая	руб./кВт	310,60 (155,30)
4.47	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ 1000 кВА с кабельным вводом, проходная	руб./кВт	394,34 (197,17)
4.48	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ 1000 кВА с воздушным вводом, проходная	руб./кВт	318,44 (159,22)
4.49	Строительство 2БКТП 10(6)/0,4 кВ 1000 кВА с оборудованием ВЭЛТА (трансформаторы TRS сухие)	руб./кВт	2 125,54 (1 062,77)
4.50	Строительство 2БКТП 10(6)/0,4 кВ 630 кВА с оборудованием ВЭЛТА (трансформаторы TRS сухие)	руб./кВт	2 985,26 (1 492,63)
4.51	Строительство 2БКТП 10(6)/0,4 кВ 1600 кВА с оборудованием ВЭЛТА	руб./кВт	830,12 (415,06)
4.52	Строительство 2БКТП 10(6)/0,4 кВ 1250 кВА с оборудованием ВЭЛТА	руб./кВт	1 029,61 (514,80)
4.53	Строительство 2БКТП 10(6)/0,4 кВ 1000 кВА с оборудованием ВЭЛТА	руб./кВт	1 241,86 (620,93)
4.54	Строительство 2БКТП 10(6)/0,4 кВ 630 кВА с оборудованием ВЭЛТА	руб./кВт	1 838,48 (919,24)
4.55	Строительство 2БКТП 10(6)/0,4 кВ 400 кВА с оборудованием ВЭЛТА	руб./кВт	2 653,33 (1 326,66)
4.56	Строительство 2БКТП 10(6)/0,4 кВ 250 кВА с оборудованием ВЭЛТА	руб./кВт	4 071,91 (2 035,95)

4.57	Строительство 2БКТП 10(6)/0,4 кВ 160 кВА с оборудованием ВЭЛТА	руб./кВт	6 103,94 (3 051,97)
4.58	Строительство 2БКТП 10(6)/0,4 кВ 100 кВА с оборудованием ВЭЛТА	руб./кВт	9 536,80 (4 768,40)
4.59	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ 100 кВА(с трансформатором 63 кВА) с воздушным вводом, тупиковая	руб./кВт	1 540,92 (770,46)
4.60	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ 100 кВА(с трансформатором 63 кВА) с кабельным вводом, тупиковая	руб./кВт	1 758,13 (879,06)
4.61	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ 100 кВА (с трансформатором 63 кВА) с воздушным вводом, проходная	руб./кВт	2 265,67 (1 132,83)
4.62	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ 100 кВА (с трансформатором 63 кВА) с кабельным вводом, проходная	руб./кВт	2 185,96 (1 092,98)

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 2015 № 890/82

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
1.1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	3239801,64	27025,00	119,88
1.2.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) <***>	3147815,46	27025,00	116,47
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 10(6) кВ	320207,51	466,70	686,11<***> (343,05)<***>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	773511,12	661,75	1168,89<***> (584,44)<***>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10(6) кВ	2764183,09	1042,13	2652,44<***> (1326,22)<***>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	15726413,80	3088,27	5092,31<***> (2546,15)<***>
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	8195372,83	793,80	10324,23<***> (5162,11)<***>
3.5.	Строительство центров питания,	X	X	X<***>

	подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)			
4.1.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	2469266,76	27025,00	91,37
4.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ) <***>	3129564,09	27025,00	115,80
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	290699,16	27025,00	10,76
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	3460072,89	27025,00	128,04

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».

<****> Данные ставки применяются 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.

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 2015 № 890/82

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)	1229736,45	27 025,00	45,50
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:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	X	X	X
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство	X	X	X

	кабельных линий на 10 кВ			
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 технических условий (ТУ)	3129564,09	27 025,00	115,80
5.	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	3460072,89	27 025,00	128,04

Формулы платы за технологическое присоединение
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.

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 выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

L_{3i} – 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.

$K_{изм}^{ст}$ – 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.
