



## РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

### П Р И К А З

*19 декабря 2015 года*

г. Омск

№ 834/81

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

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 на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности энергопринимающих устройств менее 8 900 кВт 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 Публичное акционерное общество «Сатурн» 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 «Сатурн» необходимого Заявителю уровня напряжения на уровне напряжения до 20 кВ включительно 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 «Сатурн» необходимого Заявителю уровня напряжения на уровне напряжения до 20 кВ включительно 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, 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. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 2 - 5 настоящего приказа, составляет 6 021,32 руб. за присоединение.

Председатель Региональной  
энергетической комиссии  
Омской области



О.Б. Голубев

Приложение № 1  
к приказу РЭК Омской области  
от 29 декабря 2015 года № 894/81

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 (С <sub>1</sub> ) (без учета расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства)		
1.1.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С <sub>1</sub> )	руб./кВт	41,17
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С <sub>1.1</sub> )	руб./кВт	24,22
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С <sub>1.2</sub> )	руб./кВт	6,18
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С <sub>1.3</sub> )	руб./кВт	2,32
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С <sub>1.4</sub> )	руб./кВт	8,45
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С <sub>1</sub> ) <*>	руб./кВт	38,85
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С <sub>1.1</sub> )	руб./кВт	24,22
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С <sub>1.2</sub> )	руб./кВт	6,18

1	2	3	4
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С <sub>1.4</sub> )	руб./кВт	8,45
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С <sub>1</sub> )	руб./кВт	38,85
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С <sub>1.1</sub> )	руб./кВт	24,22
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С <sub>1.2</sub> )	руб./кВт	6,18
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С <sub>1.4</sub> )	руб./кВт	8,45
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С <sub>2,i</sub> ) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-10(6) кВ:		
2.1.1	ВЛ-10(6) кВ (СИП-3 1x95 кв. мм) 1-цепная	руб./км	238 472,00 (119 236,00)
2.1.2	ВЛ-10(6) кВ (СИП-3 1x70 кв. мм) 1-цепная	руб./км	235 894,00 (117 947,00)
2.1.3	ВЛ-10(6) кВ (СИП-3 1x50 кв. мм) 1-цепная	руб./км	246 542,00 (123 271,00)
2.1.4	ВЛ-10(6) кВ (СИП-3 1x120 кв. мм) 1-цепная	руб./км	251 607,00 (125 803,50)
2.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ:		
2.2.1	ВЛ-0,4 кВ (СИП-5 4x25 кв. мм) 1-цепная	руб./км	124 863,00 (62 431,50)
2.2.2	ВЛ-0,4 кВ (СИП-5 4x120 кв. мм) 1-цепная	руб./км	190 165,00 (95 082,50)

1	2	3	4
2.2.3	ВЛ-0,4 кВ (СИП-5 4x95 кв. мм) 1-цепная	руб./км	183 529,00 (91 764,50)
2.2.4	ВЛ-0,4 кВ (СИП-5 4x70 кв. мм) 1-цепная	руб./км	165 016,00 (82 508,00)
2.2.5	ВЛ-0,4 кВ (СИП-5 4x50 кв. мм) 1-цепная	руб./км	149 350,00 (74 675,00)
2.2.6	ВЛ-0,4 кВ (СИП-5 4x35 кв. мм) 1-цепная	руб./км	137 267,00 (68 633,50)
2.2.7	ВЛ-0,4 кВ (СИП-5 4x16 кв. мм) 1-цепная	руб./км	130 804,00 (65 402,00)
2.2.8	ВЛ-0,4 кВ (А-35 кв. мм) 1-цепная	руб./км	81 849,65 (40 924,82)
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (C <sub>3,i</sub> ) (в ценах 2001 года)		
3.1.	Строительство КЛ-10(6) кВ:		
3.1.1	КЛ-10(6) кВ (АПвПу 1x95/35-10 кв. мм)	руб./км	584 960,00 (292 480,00)
3.1.2	КЛ-10(6) кВ (АПвПу 1x120/50-10 кв. мм)	руб./км	637 756,00 (318 878,00)
3.1.3	КЛ-10(6) кВ (АПвПу 1x150/50-10 кв. мм)	руб./км	646 736,00 (323 368,00)
3.1.4	КЛ-10(6) кВ (АПвПу 1x185/50-10 кв. мм)	руб./км	661 496,00 (330 748,00)
3.1.5	КЛ-10(6) кВ (АПвПу 1x240/70-10 кв. мм)	руб./км	732 279,00 (366 139,50)

1	2	3	4
3.1.6	КЛ-10(6) кВ (АПВПу 1x300/70-10 кв. мм)	руб./км	778 712,00 (389 356,00)
3.1.7	КЛ-10(6) кВ (АПВПу 1x400/70-10 кв.мм)	руб./км	818 347,00 (409 173,50)
3.1.8	КЛ-10(6) кВ (АПВПу 1x630/70-10 кв. мм)	руб./км	928 671,00 (464 335,50)
3.1.9	КЛ-10(6) кВ (АСБ2ЛУ 3x240 кв. мм)	руб./км	497 049,00 (248 524,50)
3.1.10	КЛ-10(6) кВ (АСБЛУ 3x185 кв. мм)	руб./км	458 351,00 (229 175,50)
3.1.11	КЛ-10(6) кВ (АСБ2ЛУ 3x150 кв.мм)	руб./км	419 409,00 (209 704,50)
3.1.12	КЛ-10(6) кВ (АСБЛУ 3x120 кв. мм)	руб./км	362 351,00 (181 175,50)
3.1.13	КЛ-10(6) кВ (АСБ2ЛУ 3x95 кв. мм)	руб./км	322 432,00 (161 216,00)
3.1.14	КЛ-10(6) кВ (АСБЛУ 3x70 кв. мм)	руб./км	287 052,00 (143 526,00)
3.1.15	КЛ-10(6) кВ (АСБ2ЛУ 3x50 кв. мм)	руб./км	258 313,00 (129 156,50)
3.2.	Строительство КЛ-0,4 кВ:		
3.2.1	КЛ-0,4 кВ (АВББШВ-1 4x240 кв.мм)	руб./км	201 893,00 (100 946,50)
3.2.2	КЛ-0,4 кВ (АВББШВ-1 4x185 кв.мм)	руб./км	172 240,00 (86 120,00)

1	2	3	4
3.2.3	КЛ-0,4 кВ (АВБбШв-1 4x150 кв.мм)	руб./км	167 350,00 (83 675,00)
3.2.4	КЛ-0,4 кВ (АВБбШв-1 4x120 кв.мм)	руб./км	150 005,00 (75 002,50)
3.2.5	КЛ-0,4 кВ (АВБбШв-1 4x95 кв. мм)	руб./км	134 676,00 (67 338,00)
3.2.6	КЛ-0,4 кВ (АВБбШв-1 4x70 кв.мм)	руб./км	120 676,00 (60 338,00)
3.2.7	КЛ-0,4 кВ (АВБбШв-1 4x50 кв. мм)	руб./км	113 384,00 (56 692,00)
3.2.8	КЛ-0,4 кВ (АВБбШв-1 4x25 кв. мм)	руб./км	104 750,00 (52 375,00)
3.2.9	КЛ-0,4 кВ (АВБбШв-1 4x35 кв. мм)	руб./км	105 534,00 (52 767,00)
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций ( $C_{4,i}$ ) (в ценах 2001 года)		
4.1.	КТП-10(6)/0,4 кВ 160 кВА с воздушным вводом, проходная	руб./кВт	796,00 (398,00)
4.2.	КТП-10(6)/0,4 кВ 160 кВА с воздушным вводом, тупиковая	руб./кВт	710,73 (355,36)
4.3.	КТП-10(6)/0,4 кВ 160 кВА с кабельным вводом, тупиковая	руб./кВт	647,04 (323,52)
4.4.	КТП-10(6)/0,4 кВ 160 кВА с кабельным вводом, проходная	руб./кВт	763,04 (381,52)
4.5.	2КТП-10(6)/0,4 кВ 160 кВА с кабельным вводом, проходная	руб./кВт	1 130,78 (565,39)



1	2	3	4
4.6.	2КТП-10(6)/0,4 кВ 160 кВА с воздушным вводом, проходная	руб./кВт	1 169,94 (584,97)
4.7.	2КТП-10(6)/0,4 кВ 160 кВА с кабельным вводом, тупиковая	руб./кВт	1 093,20 (546,60)
4.8.	2КТП-10(6)/0,4 кВ 160 кВА с воздушным вводом, тупиковая	руб./кВт	1 115,38 (557,69)
4.9.	КТП-10(6)/0,4 кВ 100 кВА с воздушным вводом, проходная	руб./кВт	1 192,25 (596,12)
4.10.	КТП-10(6)/0,4 кВ 100 кВА с кабельным вводом, проходная	руб./кВт	1 139,51 (569,75)
4.11.	КТП-10(6)/0,4 кВ 100 кВА с воздушным вводом, тупиковая	руб./кВт	1 032,01 (516,00)
4.12.	КТП-10(6)/0,4 кВ 100 кВА с кабельным вводом, тупиковая	руб./кВт	949,83 (474,91)
4.13.	КТП-10(6)/0,4 кВ 250 кВА с воздушным вводом, проходная	руб./кВт	523,71 (261,85)
4.14.	КТП-10(6)/0,4 кВ 250 кВА с кабельным вводом, тупиковая	руб./кВт	372,87 (186,43)
4.15.	КТП-10(6)/0,4 кВ 250 кВА с воздушным вводом, тупиковая	руб./кВт	387,90 (193,95)
4.16.	КТП-10(6)/0,4 кВ 250 кВА с кабельным вводом, проходная	руб./кВт	500,65 (250,32)
4.17.	КТП-10(6)/0,4 кВ 400 кВА с воздушным вводом, тупиковая	руб./кВт	357,47 (178,73)
4.18.	КТП-10(6)/0,4 кВ 400 кВА с кабельным вводом, тупиковая	руб./кВт	332,71 (166,35)

1	2	3	4
4.19.	КТП-10(6)/0,4 кВ 400 кВА с воздушным вводом, проходная	руб./кВт	393,35 (196,67)
4.20.	КТП-10(6)/0,4 кВ 400 кВА с кабельным вводом, проходная	руб./кВт	378,02 (189,01)
4.21.	КТП-10(6)/0,4 кВ 630 кВА с кабельным вводом, проходная	руб./кВт	285,47 (142,73)
4.22.	КТП-10(6)/0,4 кВ 630 кВА с воздушным вводом, проходная	руб./кВт	295,77 (147,88)
4.23.	КТП-10(6)/0,4 кВ 630 кВА с кабельным вводом, тупиковая	руб./кВт	256,25 (128,12)
4.24.	КТП-10(6)/0,4 кВ 630 кВА с воздушным вводом, тупиковая	руб./кВт	273,55 (136,77)
4.25.	КТП-10(6)/0,4 кВ 1000 кВА с кабельным вводом, тупиковая	руб./кВт	292,27 (146,13)
4.26.	КТП-10(6)/0,4 кВ 1000 кВА с воздушным вводом, тупиковая	руб./кВт	302,06 (151,03)
4.27.	КТП-10(6)/0,4 кВ 1000 кВА с кабельным вводом, проходная	руб./кВт	304,29 (152,14)
4.28.	КТП-10(6)/0,4 кВ 1000 кВА с воздушным вводом, проходная	руб./кВт	314,23 (157,11)
4.29.	КТП-10(6)/0,4 кВ 63 кВА с воздушным вводом, тупиковая	руб./кВт	1 604,32 (802,16)
4.30.	КТП-10(6)/0,4 кВ 63 кВА с кабельным вводом, тупиковая	руб./кВт	1 473,89 (736,94)
4.31.	КТП-10(6)/0,4 кВ 63 кВА с воздушным вводом, проходная	руб./кВт	1 858,68 (929,34)

1	2	3	4
4.32.	КТП-10(6)/0,4 кВ 63 кВА с кабельным вводом, проходная	руб./кВт	1 774,94 (887,47)
4.33.	2БКТП-10(6)/0,4 кВ 1000 кВА	руб./кВт	841,70 (420,85)
4.34.	2БКТП-10(6)/0,4 кВ 630 кВА	руб./кВт	1 241,41 (620,70)
4.35.	2БКТП-10(6)/0,4 кВ 400 кВА	руб./кВт	1 778,12 (889,06)
4.36.	2БКТП-10(6)/0,4 кВ 250 кВА	руб./кВт	2 719,74 (1 359,87)
4.37.	2БКТП-10(6)/0,4 кВ 160 кВА	руб./кВт	4 076,89 (2 038,44)
4.38.	2БКТП-10(6)/0,4 кВ 100 кВА	руб./кВт	6 357,25 (3 178,62)

**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 29 декабря 2015 года № 894/81

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)	18 772,60	775,00	24,22
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(6) кВ	164 199,99	775,00	211,87 <*> (105,93) <*>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	324 791,09	775,00	419,09 <*> (209,54) <*>
3.2.	Строительство кабельных линий:	x	x	x

1	2	3	4	5
3.2.1.	Строительство кабельных линий на 10(6) кВ	322 492,39	775,00	416,12 <*> (208,06) <*>
3.2.2.	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	143 517,28	775,00	185,18 <*> (92,59) <*>
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	1 343 199,00	775,00	1 733,16 <*> (866,58) <*>
3.5.	Строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	x	x	x
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	4 787,25	775,00	6,18
5.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	1 799,80	775,00	2,32
6.	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	6 546,75	775,00	8,45

**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 29 декабря 2015 года № 834/81

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)	18 772,60	775,00	24,22
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(6) 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 кабельных линий на 10(6) кВ	x	x	x



1	2	3	4	5
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 с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	x	x	x
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	4 787,25	775,00	6,18
5.	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	6 546,75	775,00	8,45

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.