



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

18 августа 2015 года

г. Омск

№ *231/45*

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 декабря 2014 года № 614/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Электротехнический комплекс»

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 октября 2014 года № 1116 «О внесении изменений в Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1, внести следующие изменения в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 декабря 2014 года № 614/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Электротехнический комплекс»:

1. Таблицу «Стандартизированные ставки (без учета НДС)» приложения № 1 изложить в следующей редакции:

№ 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	руб./кВт	9,87

	ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (C1)		
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.1)	руб./кВт	2,79
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.2)	руб./кВт	3,78
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.3)	руб./кВт	0,62
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.4)	руб./кВт	2,68
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (C1) <*>	руб./кВт	9,25
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.1)	руб./кВт	2,79
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.2)	руб./кВт	3,78
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.4)	руб./кВт	2,68
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (C1)	руб./кВт	9,25
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.1)	руб./кВт	2,79
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.2)	руб./кВт	3,78
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.4)	руб./кВт	2,68
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (C2,i) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-6(10) кВ:		
2.1.1	ВЛ -6(10) кВ 1км (СИПЗ 1*95 мм2) 1-цепная	руб./км	238 472,00 (119 236,00)

2.1.2	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП 3 1х70 мм2) 1-цепная	руб./км	235 894,00 (117 947,00)
2.1.3	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП 3 1х50 мм2) 1-цепная	руб./км	246 542,00 (123 271,00)
2.1.4	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП3 1х120 мм2) 1-цепная	руб./км	251 607,00 (125 803,50)
2.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ:		
2.2.1	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*25 мм2) 1-цепная	руб./км	124 863,00 (62 431,50)
2.2.2	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*120 мм2) 1-цепная	руб./км	190 165,00 (95 082,50)
2.2.3	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*95 мм2) 1-цепная	руб./км	183 529,00 (91 764,50)
2.2.4	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*70 мм2) 1-цепная	руб./км	165 016,00 (82 508,00)
2.2.5	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*50мм2) 1-цепная	руб./км	149 350,00 (74 675,00)
2.2.6	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*35мм2) 1-цепная	руб./км	137 267,00 (68 633,50)
2.2.7	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*16мм2) 1-цепная	руб./км	130 804,00 (65 402,00)
2.2.8	ВЛ-0,4 кВ 1км (А-35мм2) 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 (С3,i) (в ценах 2001 года)		
3.1.	Строительство КЛ- 10(6) кВ:		
3.1.1	КЛ- 10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*95/35-10мм2	руб./км	584 960,00 (292 480,00)
3.1.2	КЛ- 10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*120/50-10мм2	руб./км	637 756,00 (318 878,00)
3.1.3	КЛ- 10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*150/50-10мм2	руб./км	646 736,00 (323 368,00)
3.1.4	КЛ- 10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*185/50-10мм2	руб./км	661 496,00 (330 748,00)
3.1.5	КЛ- 10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*240/70-10мм2	руб./км	732 279,00 (366 139,50)
3.1.6	КЛ- 10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*300/70-10мм2	руб./км	778 712,00 (389 356,00)

3.1.7	КЛ- 10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*400/70-10мм3	руб./км	818 347,00 (409 173,50)
3.1.8	КЛ- 10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*630/70-10мм2	руб./км	928 671,00 (464 335,50)
3.1.9	КЛ- 10(6) кВ 1км (АСБ2ЛУ 3*240мм2)	руб./км	497 049,00 (248 524,50)
3.1.10	КЛ- 10(6) кВ 1км (АСБЛУ 3*185мм2)	руб./км	458 351,00 (229 175,50)
3.1.11	КЛ- 10(6) кВ 1км (АСБ2ЛУ 3*150мм2)	руб./км	419 409,00 (209 704,50)
3.1.12	КЛ- 10(6) кВ 1км (АСБЛУ 3*120мм2)	руб./км	362 351,00 (181 175,50)
3.1.13	КЛ- 10(6) кВ 1км (АСБ2ЛУ 3*95мм2)	руб./км	322 432,00 (161 216,00)
3.1.14	КЛ- 10(6) кВ 1км (АСБЛУ 3*70мм2)	руб./км	287 052,00 (143 526,00)
3.1.15	КЛ- 10(6) кВ 1км (АСБ2ЛУ 3*50мм2)	руб./км	258 313,00 (129 156,50)
3.2.	Строительство КЛ -0.4 кВ		
3.2.1	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4х240мм2)	руб./км	201 893,00 (100 946,50)
3.2.2	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4х185мм2)	руб./км	172 240,00 (86 120,00)
3.2.3	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4х150мм2)	руб./км	167 350,00 (83 675,00)
3.2.4	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4х120мм2)	руб./км	150 005,00 (75 002,50)
3.2.5	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4х95мм2)	руб./км	134 676,00 (67 338,00)
3.2.6	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4х70мм2)	руб./км	120 676,00 (60 338,00)
3.2.7	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4х50мм2)	руб./км	113 384,00 (56 692,00)

3.2.8	КЛ-0,4кВ 1 км (АББШв-1 4х25мм2)	руб./км	104 750,00 (52 375,00)
3.2.9	КЛ-0,4кВ 1 км (АББШв-1 4х35мм2)	руб./км	105 534,00 (52 767,00)
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (С4,i) (в ценах 2001 года)		
4.1	КТП-160-10/0,4кВА проходная воздушный ввод	руб./кВт	796,00 (398,00)
4.2	КТП-160-10/0,4кВА тупиковая воздушный ввод	руб./кВт	710,73 (355,36)
4.3	КТП-160-10/0,4кВА тупиковая кабельный ввод	руб./кВт	647,04 (323,52)
4.4	КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	763,04 (381,52)
4.5	2КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	1 130,78 (565,39)
4.6	2КТП-160-ВВ проходная	руб./кВт	1 169,94 (584,97)
4.7	2КТП-160-КВ тупиковая	руб./кВт	1 093,20 (546,60)
4.8	2КТП-160-ВВ тупиковая	руб./кВт	1 115,38 (557,69)
4.9	КТП-100-10/0,4кВА с воздушным вводом проходная	руб./кВт	1 192,25 (596,12)
4.10	КТП-100-10/0,4кВА с кабельным вводом проходная	руб./кВт	1 139,51 (569,75)
4.11	КТП-100-10/0,4кВА ВВ тупиковая	руб./кВт	1 032,01 (516,00)
4.12	КТП-100-10/0,4кВА КВ тупиковая	руб./кВт	949,83 (474,91)
4.13	КТП-250-ВВ проходная	руб./кВт	523,71 (261,85)
4.14	КТП-250-КВ тупиковая	руб./кВт	372,87 (186,43)
4.15	КТП-250-ВВ тупиковая	руб./кВт	387,90 (193,95)
4.16	КТП-250-КВ проходная	руб./кВт	500,65 (250,32)

4.17	КТП-400-ВВ тупиковая	руб./кВт	357,47 (178,73)
4.18	КТП-400-КВ тупиковая	руб./кВт	332,71 (166,35)
4.19	КТП-400-ВВ проходная	руб./кВт	393,35 (196,67)
4.20	КТП-400-КВ проходная	руб./кВт	378,02 (189,01)
4.21	КТП-630-КВ проходная	руб./кВт	285,47 (142,73)
4.22	КТП-630-ВВ проходная	руб./кВт	295,77 (147,88)
4.23	КТП-630-КВ тупиковая	руб./кВт	256,25 (128,12)
4.24	КТП-630-ВВ тупиковая	руб./кВт	273,55 (136,77)
4.25	КТП-1000-КВ тупиковая	руб./кВт	292,27 (146,13)
4.26	КТП-1000-ВВ тупиковая	руб./кВт	302,06 (151,03)
4.27	КТП-1000-КВ проходная	руб./кВт	304,29 (152,14)
4.28	КТП-1000-ВВ проходная	руб./кВт	314,23 (157,11)
4.29	КТП-63-ВВ тупиковая	руб./кВт	1 604,32 (802,16)
4.30	КТП-63-КВ тупиковая	руб./кВт	1 473,89 (736,94)
4.31	КТП-63-ВВ проходная	руб./кВт	1 858,68 (929,34)
4.32	КТП-63-КВ проходная	руб./кВт	1 774,94 (887,47)
4.33	2БКТП-1000	руб./кВт	841,70 (420,85)
4.34	2БКТП-630	руб./кВт	1 241,41 (620,70)
4.35	2БКТП-400	руб./кВт	1 778,12 (889,06)
4.36	2БКТП-250	руб./кВт	2 719,74 (1 359,87)
4.37	2БКТП-160	руб./кВт	4076,89 (2 038,44)
4.38	2БКТП-100	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.

- Значения ставок, указанные в скобках, используются с 1 октября 2015 года для расчета платы для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт.

2. Таблицу «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)» Приложения № 2 изложить в следующей редакции:

№ 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	32 379,76	11 615,5	2,79

	условий Заявителю (ТУ)			
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	40 435,11	35,85	1 127,90<*> (563,95) <*>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	41 913,32	50,51	829,80<*> (414,90) <*>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10(6) кВ	243 227,52	293,3	829,28<*> (414,64) <*>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	172 607,05	109,28	1 579,49<*> (789,74) <*>
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	1 038 055,07	146,7	7 076,04<*> (3538,02) <*>
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)	43 930,80	11 615,5	3,78
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора	7 242,88	11 615,5	0,62

	присоединяемых Устройств Заявителя <*>			
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	31 081,52	11 615,5	2,68

Примечание 2.

<*> 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»;

- Значения ставок, указанные в скобках, используются с 1 октября 2015 года для расчета платы для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт.

Председатель Региональной
энергетической комиссии
Омской области



О.Б. Голубев