

Региональная энергетическая комиссия Омской области

Региональная энергетическая комиссия Омской области ПРИКАЗЫ

от 18 августа 2015 года
г. Омск

№189/45

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 декабря 2014 года № 620/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Омсккровля»

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 № 620/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Омсккровля»:

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 ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	63,30
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	16,93
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	9,32
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	3,28
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	33,77
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1) <*>	руб./кВт	60,02
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	16,93
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	9,32
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	33,77
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	60,02
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	16,93
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	9,32
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	33,77
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С2.i) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-6(10) кВ:		
2.1.1.	ВЛ-6(10) кВ 1км (СИПЗ 1*95 мм2) 1-цепная	руб./км	238 472,00 (119 236,00)
2.1.2.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИПЗ 1x70 мм2) 1-цепная	руб./км	235 894,00 (117 947,00)
2.1.3.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИПЗ 1x50 мм2) 1цепная	руб./км	246 542,00 (123 271,00)
2.1.4.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИПЗ1x120 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 4x240мм2)	руб./км	201 893,00 (100 946,50)
3.2.2.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x185мм2)	руб./км	172 240,00 (86 120,00)
3.2.3.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x150мм2)	руб./км	167 350,00 (83 675,00)
3.2.4.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x120мм2)	руб./км	150 005,00 (75 002,50)
3.2.5.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x95мм2)	руб./км	134 676,00 (67 338,00)

3.2.6	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x70мм2)	руб./км	120 676,00 (60 338,00)
3.2.7	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x50мм2)	руб./км	113 384,00 (56 692,00)
3.2.8	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x25мм2)	руб./км	104 750,00 (52 375,00)
3.2.9	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x35мм2)	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 условий Заявителю (ТУ)	2564,91	151,50	16,93
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	2965,90	2,60	1140,73<*> (570,36) <*>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	2953,95	3,70	798,36<*> (399,18) <*>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X

Региональная энергетическая комиссия Омской области

3.2.1	Строительство кабельных линий на 10(6) кВ	5527,90	7,90	699,73<*> (349,86) <*>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	12553,24	13,20	951,00<*> (475,50) <*>
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	13441,87	1,60	8401,17<*> (4200,58) <*>
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровня напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X<*>
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	1412,69	151,50	9,32
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	496,35	151,50	3,28
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	5116,32	151,50	33,77

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.**

от 18 августа 2015 года
г. Омск

№ 190/45

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 декабря 2014 года № 615/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Омский каучук»

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 № 615/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Омский каучук»:

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 ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	7,06
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	3,23
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	2,10
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	0,87
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	0,86
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1) <*>	руб./кВт	6,19
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	3,23
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	2,10
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	0,86
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	6,19
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	3,23
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	2,10
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	0,86
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С2,i) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-6(10) кВ:		
2.1.1	ВЛ -6(10) кВ 1км (СИПЗ 1*95 мм2) 1-цепная	руб./км	238 472,00 (119 236,00)
2.1.2	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИПЗ 1х70 мм2) 1-цепная	руб./км	235 894,00 (117 947,00)
2.1.3	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИПЗ 1х50 мм2) 1цепная	руб./км	246 542,00 (123 271,00)
2.1.4	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИПЗ 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 (АВБ6ШВ- 1 4х25мм2)	руб./км	104 750,00 (52 375,00)
3.2.9	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6ШВ- 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)

Региональная энергетическая комиссия Омской области

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 условий Заявителю (ТУ)	9 675,77	3000,0	3,23
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	902 721,45	3000,0	300,91<*> (150,45) <*>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	42 011,79	50,7	828,63<*> (414,31) <*>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10(6) кВ	5 167 125,44	3000,0	1 722,38<*> (861,19) <*>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	277 191,85	183,1	1 513,88<*> (756,94) <*>
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	14 393 070,00	3000,0	4 797,69<*> (2398,84) <*>
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)	6 293,91	3000,0	2,10
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	2 611,85	3000,0	0,87
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	2 587,96	3000,0	0,86

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.**

от 18 августа 2015 года
г. Омск

№ 191/45

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 декабря 2014 года № 628/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Торговая фирма «Олимп»

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 № 628/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоеди-

нение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Торговая фирма «Олимп»:
1. Таблицу «Стандартизированные ставки (НДС не предусмотрен)» 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 ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	13,58
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	5,95
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	4,90
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	0,00
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	2,73
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1) <*>	руб./кВт	13,58
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	5,95
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	4,90
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	2,73
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	13,58
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	5,95
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	4,90
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	2,73
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С2,i) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-6(10) кВ:		
2.1.1	ВЛ-6(10) кВ 1 км (СИПЗ 1*95 мм2) 1-цепная	руб./км	281 396,96 (140 698,48)
2.1.2	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИПЗ 1x70 мм2) 1-цепная	руб./км	278 354,92 (139 177,46)
2.1.3	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИПЗ 1x50 мм2) 1-цепная	руб./км	290 919,56 (145 459,78)
2.1.4	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИПЗ 1x120 мм2) 1-цепная	руб./км	296 896,26 (148 448,13)
2.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ:		
2.2.1	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*25 мм2) 1-цепная	руб./км	147 338,34 (73 669,17)
2.2.2	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*120 мм2) 1-цепная	руб./км	224 394,70 (112 197,35)
2.2.3	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*95 мм2) 1-цепная	руб./км	216 564,22 (108 282,11)
2.2.4	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*70 мм2) 1-цепная	руб./км	194 718,88 (97 359,44)
2.2.5	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*50 мм2) 1-цепная	руб./км	176 233,00 (88 116,50)
2.2.6	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*35 мм2) 1-цепная	руб./км	161 975,06 (80 987,53)
2.2.7	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*16 мм2) 1-цепная	руб./км	154 348,72 (77 174,36)
2.2.8	ВЛ-0,4 кВ 1 км (А-35 мм2) 1-цепная	руб./км	96 582,59 (48 291,29)
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	690 252,80 (345 126,40)
3.1.2	КЛ-10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*120/50-10мм2	руб./км	752 552,08 (376 276,04)
3.1.3	КЛ-10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*150/50-10мм2	руб./км	763 148,48 (381 574,24)
3.1.4	КЛ-10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*185/50-10мм2	руб./км	780 565,28 (390 282,64)
3.1.5	КЛ-10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*240/70-10мм2	руб./км	864 089,22 (432 044,61)
3.1.6	КЛ-10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*300/70-10мм2	руб./км	918 880,16 (459 440,08)
3.1.7	КЛ-10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*400/70-10мм3	руб./км	965 649,46 (482 824,73)
3.1.8	КЛ-10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*630/70-10мм2	руб./км	1 095 831,78 (547 915,89)
3.1.9	КЛ-10(6) кВ 1 км (АСБ2лУ 3*240мм2)	руб./км	586 517,82 (293 258,91)
3.1.10	КЛ-10(6) кВ 1 км (АСБлУ 3*185мм2)	руб./км	540 854,18 (270 427,09)
3.1.11	КЛ-10(6) кВ 1 км (АСБ2лУ 3*150мм2)	руб./км	494 902,62 (247 451,31)
3.1.12	КЛ-10(6) кВ 1 км (АСБлУ 3*120мм2)	руб./км	427 574,18 (213 787,09)
3.1.13	КЛ-10(6) кВ 1 км (АСБ2лУ 3*95мм2)	руб./км	380 469,76 (190 234,88)
3.1.14	КЛ-10(6) кВ 1 км (АСБлУ 3*70мм2)	руб./км	338 721,36 (169 360,68)
3.1.15	КЛ-10(6) кВ 1 км (АСБ2лУ 3*50мм2)	руб./км	304809,34 (152 404,67)
3.2.	Строительство КЛ-0,4 кВ		
3.2.1	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x240мм2)	руб./км	238 233,74 (119 116,87)
3.2.2	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x185мм2)	руб./км	203 243,20 (101 621,60)
3.2.3	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x150мм2)	руб./км	197 473,00 (98 736,50)
3.2.4	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x120мм2)	руб./км	177 005,90 (88 502,95)
3.2.5	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x95мм2)	руб./км	158 917,68 (79 458,84)
3.2.6	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x70мм2)	руб./км	142397,68 (71 198,84)
3.2.7	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x50мм2)	руб./км	133 793,12 (66 896,56)
3.2.8	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x25мм2)	руб./км	123 605,00 (61 802,50)
3.2.9	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x35мм2)	руб./км	124 530,12 (62 265,06)
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	939,28 (469,64)
4.2	КТП-160-10/0,4кВА тупиковая воздушный ввод	руб./кВт	838,66 (419,33)
4.3	КТП-160-10/0,4кВА тупиковая кабельный ввод	руб./кВт	763,51 (381,75)
4.4	КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	900,39 (450,19)
4.5	2КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	1 334,32 (667,16)
4.6	2КТП-160-ВВ проходная	руб./кВт	1 380,53 (690,26)
4.7	2КТП-160-КВ тупиковая	руб./кВт	1 289,98 (644,99)
4.8	2КТП-160-ВВ тупиковая	руб./кВт	1 316,15 (658,07)
4.9	КТП-100-10/0,4кВА с воздушным вводом проходная	руб./кВт	1 406,86 (703,43)
4.10	КТП-100-10/0,4кВА с кабельным вводом проходная	руб./кВт	1 344,62 (672,31)

Региональная энергетическая комиссия Омской области

4.11	КТП-100-10/0,4кВА ВВ тупиковая	руб./кВт	1 217,77 (608,88)
4.12	КТП-100-10/0,4кВА КВ тупиковая	руб./кВт	1 120,80 (560,40)
4.13	КТП-250-ВВ проходная	руб./кВт	617,98 (308,99)
4.14	КТП-250-КВ тупиковая	руб./кВт	439,99 (219,99)
4.15	КТП-250-ВВ тупиковая	руб./кВт	457,72 (228,86)
4.16	КТП-250-КВ проходная	руб./кВт	590,77 (295,38)
4.17	КТП-400-ВВ тупиковая	руб./кВт	421,81 (210,90)
4.18	КТП-400-КВ тупиковая	руб./кВт	392,60 (196,30)
4.19	КТП-400-ВВ проходная	руб./кВт	464,15 (232,07)
4.20	КТП-400-КВ проходная	руб./кВт	446,06 (223,03)
4.21	КТП-630-КВ проходная	руб./кВт	336,85 (168,42)
4.22	КТП-630-ВВ проходная	руб./кВт	349,01 (174,50)
4.23	КТП-630-КВ тупиковая	руб./кВт	302,38 (151,19)
4.24	КТП-630-ВВ тупиковая	руб./кВт	322,79 (161,39)
4.25	КТП-1000-КВ тупиковая	руб./кВт	344,88 (172,44)
4.26	КТП-1000-ВВ тупиковая	руб./кВт	356,43 (178,21)
4.27	КТП-1000-КВ проходная	руб./кВт	359,06 (179,53)
4.28	КТП-1000-ВВ проходная	руб./кВт	370,79 (185,39)
4.29	КТП-63-ВВ тупиковая	руб./кВт	1 893,10 (946,55)
4.30	КТП-63-КВ тупиковая	руб./кВт	1 739,19 (869,59)
4.31	КТП-63-ВВ проходная	руб./кВт	2 193,24 (1 096,62)
4.32	КТП-63-КВ проходная	руб./кВт	2 094,43 (1 047,21)
4.33	2БКТП-1000	руб./кВт	993,21 (496,60)
4.34	2БКТП-630	руб./кВт	1 464,86 (732,43)
4.35	2БКТП-400	руб./кВт	2 098,18 (1 049,09)
4.36	2БКТП-250	руб./кВт	3 209,29 (1 604,64)
4.37	2БКТП-160	руб./кВт	4 810,73 (2 405,36)
4.38	2БКТП-100	руб./кВт	7 501,56 (3 750,78)

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 (НДС не предусмотрен)» 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 условий Заявителю (ТУ)	14,88	2,50	5,95
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	58,33	0,07	833,29<*> (416,64) <*>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	387,30	0,17	2278,24<*> (1139,12) <*>
3.2.	Строительство кабельных линий:			
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10(6) кВ	130,46	0,19	686,63<*> (343,31) <*>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	317,42	0,29	1094,55<*> (547,27) <*>
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	107,91	0,01	10791,00<*> (5395,50) <*>
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)	12,23	2,5	4,90
5.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	0,00	0,00	0,00
6.	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	6,83	2,5	2,73

Примечание 2.

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

1) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоеди-

нения 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.**

от 18 августа 2015 года
г. Омск

№ 192/45

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 декабря 2014 года № 621/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Омский комбинат строительных конструкций»

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 № 621/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Омский комбинат строительных конструкций»:

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

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизованная тарифная ставка
1	2	3	4
1.	Стандартизованная 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.	Стандартизованная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	20,10
1.1.1.	Стандартизованная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	6,82
1.1.2.	Стандартизованная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	5,61
1.1.3.	Стандартизованная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	1,58
1.1.4.	Стандартизованная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	6,09
1.2.	Стандартизованная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1) <*>	руб./кВт	18,52
1.2.1.	Стандартизованная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	6,82
1.2.2.	Стандартизованная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	5,61
1.2.3.	Стандартизованная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	6,09
1.3.	Стандартизованная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	18,52
1.3.1.	Стандартизованная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	6,82
1.3.2.	Стандартизованная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	5,61
1.3.3.	Стандартизованная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	6,09
2.	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С2,i) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-6(10) кВ:		
2.1.1	ВЛ -6(10) кВ 1км (СИП3 1*95 мм2) 1-цепная	руб./км	238 472,00 (119 236,00)
2.1.2	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП 3 1x70 мм2) 1-цепная	руб./км	235 894,00 (117 947,00)
2.1.3	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП 3 1x50 мм2) 1цепная	руб./км	246 542,00 (123 271,00)
2.1.4	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП31x120 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.	Стандартизованная 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)

Региональная энергетическая комиссия Омской области

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 (АСБ2лУ 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 (АСБ2лУ 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 (АСБ2лУ 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 4x240мм2)	руб./км	201 893,00 (100 946,50)
3.2.2	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x185мм2)	руб./км	172 240,00 (86 120,00)
3.2.3	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x150мм2)	руб./км	167 350,00 (83 675,00)
3.2.4	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x120мм2)	руб./км	150 005,00 (75 002,50)
3.2.5	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x95мм2)	руб./км	134 676,00 (67 338,00)
3.2.6	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x70мм2)	руб./км	120 676,00 (60 338,00)
3.2.7	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x50мм2)	руб./км	113 384,00 (56 692,00)
3.2.8	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x25мм2)	руб./км	104 750,00 (52 375,00)
3.2.9	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x35мм2)	руб./км	105 534,00 (52 767,00)
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (С4.1) (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 условий Заявителю (ТУ)	1146,92	168,10	6,82
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	2965,90	2,90	1022,72<*> (511,36)<*>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	3282,17	4,10	800,53<*> (400,26)<*>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10(6) кВ	6633,48	8,80	753,80<*> (376,90)<*>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	13898,23	14,70	945,46<*> (472,73)<*>
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	14281,99	1,70	8401,17<*> (4200,58)<*>
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровня напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X<*>
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	942,53	168,10	5,61
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	265,97	168,10	1,58
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	1023,54	168,10	6,09

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.**

от 18 августа 2015 года
г. Омск

№ 193/45

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 декабря 2014 года № 617/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Микрорайон»

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 № 617/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Микрорайон»:

1. Таблицу «Стандартизированные ставки (НДС не предусмотрен)» 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 ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	20,10
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	6,82
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	5,61
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	1,58
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	6,09

Региональная энергетическая комиссия Омской области

1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1) <*>	руб./кВт	18,52
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	6,82
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	5,61
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	6,09
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	18,52
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	6,82
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	5,61
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	6,09
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на и-м уровне напряжения (С2,и) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-6(10) кВ:		
2.1.1.	ВЛ-6(10) кВ 1 км (СИПЗ 1*95 мм2) 1-цепная	руб./км	238 472,00 (119 236,00)
2.1.2.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП З 1x70 мм2) 1-цепная	руб./км	235 894,00 (117 947,00)
2.1.3.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП З 1x50 мм2) 1цепная	руб./км	246 542,00 (123 271,00)
2.1.4.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИПЗ1x120 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 1 км (СИП5 4*25 мм2) 1- цепная	руб./км	124 863,00 (62 431,50)
2.2.2.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*120 мм2) 1- цепная	руб./км	190 165,00 (95 082,50)
2.2.3.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*95 мм2) 1- цепная	руб./км	183 529,00 (91 764,50)
2.2.4.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*70 мм2) 1- цепная	руб./км	165 016,00 (82 508,00)
2.2.5.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*50мм2) 1- цепная	руб./км	149 350,00 (74 675,00)
2.2.6.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*35мм2) 1- цепная	руб./км	137 267,00 (68 633,50)
2.2.7.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*16мм2) 1- цепная	руб./км	130 804,00 (65 402,00)
2.2.8.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (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 и-м уровне напряжения (С3,и) (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 1 км (АСБ2лУ 3*240мм2)	руб./км	497 049,00 (248 524,50)
3.1.10.	КЛ- 10(6) кВ 1 км (АСБлУ 3*185мм2)	руб./км	458 351,00 (229 175,50)
3.1.11.	КЛ- 10(6) кВ 1 км (АСБ2лУ 3*150мм2)	руб./км	419 409,00 (209 704,50)
3.1.12.	КЛ- 10(6) кВ 1 км (АСБлУ 3*120мм2)	руб./км	362 351,00 (181 175,50)
3.1.13.	КЛ- 10(6) кВ 1 км (АСБ2лУ 3*95мм2)	руб./км	322 432,00 (161 216,00)
3.1.14.	КЛ- 10(6) кВ 1 км (АСБлУ 3*70мм2)	руб./км	287 052,00 (143 526,00)
3.1.15.	КЛ- 10(6) кВ 1 км (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 4x240мм2)	руб./км	201 893,00 (100 946,50)
3.2.2.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x185мм2)	руб./км	172 240,00 (86 120,00)
3.2.3.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x150мм2)	руб./км	167 350,00 (83 675,00)
3.2.4.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x120мм2)	руб./км	150 005,00 (75 002,50)
3.2.5.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x95мм2)	руб./км	134 676,00 (67 338,00)
3.2.6.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x70мм2)	руб./км	120 676,00 (60 338,00)
3.2.7.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x50мм2)	руб./км	113 384,00 (56 692,00)
3.2.8.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x25мм2)	руб./км	104 750,00 (52 375,00)
3.2.9.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x35мм2)	руб./км	105 534,00 (52 767,00)
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (С4,и) (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 условий Заявителю (ТУ)	1146,92	168,10	6,82
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	2965,90	2,90	1022,72<*> (511,36) <*>
3.1.2.	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	3282,17	4,10	800,53<*> (400,26) <*>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1.	Строительство кабельных линий на 10(6) кВ	6633,48	8,80	753,80<*> (376,90) <*>
3.2.2.	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	13898,23	14,70	945,46<*> (472,73) <*>
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	14281,99	1,70	8401,17<*> (4200,58) <*>
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)	942,53	168,10	5,61
5.	Участие в осмотре должностным лицом органа Федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	265,97	168,10	1,58
6.	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	1023,54	168,10	6,09

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 кото-

Региональная энергетическая комиссия Омской области

рых 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.**

от 18 августа 2015 года
г. Омск

№ 194/45

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 декабря 2014 года № 635/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «КСМ «Сибирский железобетон ТЕХ»

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 № 635/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «КСМ «Сибирский железобетон ТЕХ»:

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

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизи-рованная 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	17,01
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	6,77
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	5,57
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	1,56
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	3,11
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1) <*>	руб./кВт	15,45
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	6,77
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	5,57
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	3,11
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	15,45
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	6,77
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	5,57
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	3,11
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на и-м уровне напряжения (С2,1) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-6(10) кВ:		
2.1.1.	ВЛ -6(10) кВ 1 км (СИП3 1*95 мм2) 1- цепная	руб./км	281 396,96 (140 698,48)
2.1.2.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП3 1x70 мм2) 1- цепная	руб./км	278 354,92 (139 177,46)
2.1.3.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП3 1x50 мм2) 1- цепная	руб./км	290 919,56 (145 459,78)
2.1.4.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП3 1x120 мм2) 1- цепная	руб./км	296 896,26 (148 448,13)
2.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ:		
2.2.1.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*25 мм2) 1- цепная	руб./км	147 338,34 (73 669,17)
2.2.2.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*120 мм2) 1- цепная	руб./км	224 394,70 (112 197,35)
2.2.3.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*95 мм2) 1- цепная	руб./км	216 564,22 (108 282,11)
2.2.4.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*70 мм2) 1- цепная	руб./км	194 718,88 (97 359,44)
2.2.5.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*50мм2) 1- цепная	руб./км	176 233,00 (88 116,50)
2.2.6.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*35мм2) 1- цепная	руб./км	161 975,06 (80 987,53)
2.2.7.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*16мм2) 1- цепная	руб./км	154 348,72 (77 174,36)
2.2.8.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (А-35мм2) 1- цепная	руб./км	96 582,59 (48 291,29)
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на и-м уровне напряжения (С3,1) (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	690 252,80 (345 126,40)
3.1.2.	КЛ-10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*120/50-10мм2	руб./км	752 552,08 (376 276,04)
3.1.3.	КЛ-10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*150/50-10мм2	руб./км	763 148,48 (381 574,24)
3.1.4.	КЛ-10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*185/50-10мм2	руб./км	780 565,28 (390 282,64)
3.1.5.	КЛ-10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*240/70-10мм2	руб./км	864 089,22 (432 044,61)
3.1.6.	КЛ-10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*300/70-10мм2	руб./км	918 880,16 (459 440,08)
3.1.7.	КЛ-10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*400/70-10мм3	руб./км	965 649,46 (482 824,73)
3.1.8.	КЛ-10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*630/70-10мм2	руб./км	1 095 831,78 (547 915,89)
3.1.9.	КЛ-10(6) кВ 1 км (АСБ2лУ 3*240мм2)	руб./км	586 517,82 (293 258,91)
3.1.10.	КЛ-10(6) кВ 1 км (АСБлУ 3*185мм2)	руб./км	540 854,18 (270 427,09)
3.1.11.	КЛ-10(6) кВ 1 км (АСБ2лУ 3*150мм2)	руб./км	494 902,62 (247 451,31)
3.1.12.	КЛ-10(6) кВ 1 км (АСБлУ 3*120мм2)	руб./км	427 574,18 (213 787,09)
3.1.13.	КЛ-10(6) кВ 1 км (АСБ2лУ 3*95мм2)	руб./км	380 469,76 (190 234,88)
3.1.14.	КЛ-10(6) кВ 1 км (АСБлУ 3*70мм2)	руб./км	338 721,36 (169 360,68)
3.1.15.	КЛ-10(6) кВ 1 км (АСБ2лУ 3*50мм2)	руб./км	304809,34 (152 404,67)
3.2.	Строительство КЛ -0,4 кВ		
3.2.1.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x240мм2)	руб./км	238 233,74 (119 116,87)
3.2.2.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x185мм2)	руб./км	203 243,20 (101 621,60)

3.2.3.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв -1 4x150мм2)	руб./км	197 473,00 (98 736,50)
3.2.4.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x120мм2)	руб./км	177 005,90 (88 502,95)
3.2.5.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x95мм2)	руб./км	158 917,68 (79 458,84)
3.2.6.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x70мм2)	руб./км	142397,68 (71 198,84)
3.2.7.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x50мм2)	руб./км	133 793,12 (66 896,56)
3.2.8.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x25мм2)	руб./км	123 605,00 (61 802,50)
3.2.9.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x35мм2)	руб./км	124 530,12 (62 265,06)
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (С4,1) (в ценах 2001 года)		
4.1.	КТП-160-10/0,4кВА проходная воздушный ввод	руб./кВт	939,28 (469,64)
4.2.	КТП-160-10/0,4кВА тупиковая воздушный ввод	руб./кВт	838,66 (419,33)
4.3.	КТП-160-10/0,4кВА тупиковая кабельный ввод	руб./кВт	763,51 (381,75)
4.4.	КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	900,39 (450,19)
4.5.	2КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	1 334,32 (667,16)
4.6.	2КТП-160-ВВ проходная	руб./кВт	1 380,53 (690,26)
4.7.	2КТП-160-КВ тупиковая	руб./кВт	1 289,98 (644,99)
4.8.	2КТП-160-ВВ тупиковая	руб./кВт	1 316,15 (658,07)
4.9.	КТП-100-10/0,4кВА с воздушным вводом проходная	руб./кВт	1 406,86 (703,43)
4.10.	КТП-100-10/0,4кВА с кабельным вводом проходная	руб./кВт	1 344,62 (672,31)
4.11.	КТП-100-10/0,4кВА ВВ тупиковая	руб./кВт	1 217,77 (608,88)
4.12.	КТП-100-10/0,4кВА КВ тупиковая	руб./кВт	1 120,80 (560,40)
4.13.	КТП-250-ВВ проходная	руб./кВт	617,98 (308,99)
4.14.	КТП-250-КВ тупиковая	руб./кВт	439,99 (219,99)
4.15.	КТП-250-ВВ тупиковая	руб./кВт	457,72 (228,86)
4.16.	КТП-250-КВ проходная	руб./кВт	590,77 (295,38)
4.17.	КТП-400-ВВ тупиковая	руб./кВт	421,81 (210,90)
4.18.	КТП-400-КВ тупиковая	руб./кВт	392,60 (196,30)
4.19.	КТП-400-ВВ проходная	руб./кВт	464,15 (232,07)
4.20.	КТП-400-КВ проходная	руб./кВт	446,06 (223,03)
4.21.	КТП-630-КВ проходная	руб./кВт	336,85 (168,42)
4.22.	КТП-630-ВВ проходная	руб./кВт	349,01 (174,50)
4.23.	КТП-630-КВ тупиковая	руб./кВт	302,38 (151,19)
4.24.	КТП-630-ВВ тупиковая	руб./кВт	322,79 (161,39)
4.25.	КТП-1000-КВ тупиковая	руб./кВт	344,88 (172,44)
4.26.	КТП-1000-ВВ тупиковая	руб./кВт	356,43 (178,21)
4.27.	КТП-1000-КВ проходная	руб./кВт	359,06 (179,53)
4.28.	КТП-1000-ВВ проходная	руб./кВт	370,79 (185,39)
4.29.	КТП-63-ВВ тупиковая	руб./кВт	1 893,10 (946,55)
4.30.	КТП-63-КВ тупиковая	руб./кВт	1 739,19 (869,59)
4.31.	КТП-63-ВВ проходная	руб./кВт	2 193,24 (1 096,62)
4.32.	КТП-63-КВ проходная	руб./кВт	2 094,43 (1 047,21)
4.33.	2БКТП-1000	руб./кВт	993,21 (496,60)
4.34.	2БКТП-630	руб./кВт	1 464,86 (732,43)
4.35.	2БКТП-400	руб./кВт	2 098,18 (1 049,09)
4.36.	2БКТП-250	руб./кВт	3 209,29 (1 604,64)
4.37.	2БКТП-160	руб./кВт	4 810,73 (2 405,36)
4.38.	2БКТП-100	руб./кВт	7 501,56 (3 750,78)

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 (НДС не предусмотрен)» 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 условий Заявителю (ТУ)	312,44	46,12	6,77
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X

Региональная энергетическая комиссия Омской области

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	1 049,93	1,30	807,64<***> (403,82) <***>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	8 907,82	3,10	2 873,49<***> (1 436,74) <***>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10(6) кВ	2 609,16	3,48	749,76<***> (374,88) <***>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	58 193,21	5,30	10 979,85<***> (5 489,92) <***>
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	3 453,01	0,32	10 790,65<***> (5 395,32) <***>
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)	256,87	46,12	5,57
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	71,93	46,12	1,56
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	143,51	46,12	3,11

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.**

от 18 августа 2015 года
г. Омск

№ 195/45

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 декабря 2014 года № 611/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Гранат»

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 № 611/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Гранат»:

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 ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	66,91
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	22,90
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	12,47
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	0,00
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	31,54
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1) <*>	руб./кВт	66,91
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	22,90
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	12,47
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	31,54
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	66,91
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	22,90
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	12,47
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	31,54
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на и-м уровне напряжения (С2.1) (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 1x70 мм2) 1-цепная	руб./км	235 894,00 (117 947,00)
2.1.3	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП 3 1x50 мм2) 1цепная	руб./км	246 542,00 (123 271,00)
2.1.4	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИПЗ 1x120 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 и-м уровне напряжения (С3.1) (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 4x240мм2)	руб./км	201 893,00 (100 946,50)
3.2.2	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x185мм2)	руб./км	172 240,00 (86 120,00)
3.2.3	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x150мм2)	руб./км	167 350,00 (83 675,00)
3.2.4	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x120мм2)	руб./км	150 005,00 (75 002,50)
3.2.5	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x95мм2)	руб./км	134 676,00 (67 338,00)
3.2.6	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x70мм2)	руб./км	120 676,00 (60 338,00)
3.2.7	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x50мм2)	руб./км	113 384,00 (56 692,00)
3.2.8	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x25мм2)	руб./км	104 750,00 (52 375,00)
3.2.9	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x35мм2)	руб./км	105 534,00 (52 767,00)
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (С4.1) (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)

Региональная энергетическая комиссия Омской области

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 условий Заявителю (ТУ)	1 604,97	70,10	22,90
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	988,63	2,1	470,78<*> (235,39) <*>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	31 471,44	30,00	1049,05<*> (524,52) <*>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10(6) кВ	3 316,74	4,70	705,69<*> (352,84) <*>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	7 621,61	8,185	931,17<*> (465,58) <*>
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	4 471,72	0,489	9144,62<*> (4572,31) <*>
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровня напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X<*>
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	874,05	70,10	12,47
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	0,00	0,00	0,00
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	2 211,30	70,10	31,54

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.**

от 18 августа 2015 года
г. Омск

№ 196/45

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 декабря 2014 года № 649/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Инвест-химпром»

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 № 649/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Инвест-химпром»:

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 ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	54,25
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	26,70
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	11,76
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	0,00
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	15,79
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1) <*>	руб./кВт	54,25
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	26,70
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	11,76
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	15,79
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	54,25
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	26,70
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	11,76
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	15,79
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С2,i) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-6(10) кВ:		
2.1.1	ВЛ -6(10) кВ 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 1x70 мм2) 1-цепная	руб./км	235 894,00 (117 947,00)
2.1.3	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП 3 1x50 мм2) 1цепная	руб./км	246 542,00 (123 271,00)
2.1.4	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИПЗ 1x120 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 4x240мм2)	руб./км	201 893,00 (100 946,50)
3.2.2	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x185мм2)	руб./км	172 240,00 (86 120,00)
3.2.3	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x150мм2)	руб./км	167 350,00 (83 675,00)
3.2.4	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x120мм2)	руб./км	150 005,00 (75 002,50)
3.2.5	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x95мм2)	руб./км	134 676,00 (67 338,00)
3.2.6	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x70мм2)	руб./км	120 676,00 (60 338,00)
3.2.7	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x50мм2)	руб./км	113 384,00 (56 692,00)
3.2.8	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x25мм2)	руб./км	104 750,00 (52 375,00)
3.2.9	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x35мм2)	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)		

Региональная энергетическая комиссия Омской области

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 условий Заявителю (ТУ)	9765,00	365,80	26,70
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	6920,43	11,09	624,02<*> (312,01) <*>
3.1.2.	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	60720,16	25,03	2425,90<*> (1212,95) <*>
3.2.	Строительство кабельных линий:			
3.2.1.	Строительство кабельных линий на 10(6) кВ	1879,49	27,60	68,10<*> (34,05) <*>
3.2.2.	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	175575,93	42,60	4121,50<*> (2060,75) <*>

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	21002,93	2,50	8401,17<*> (4200,58) <*>
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)	4303,25	365,80	11,76
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	0,00	0,00	0,00
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	5777,55	365,80	15,79

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.

от 18 августа 2015 года
г. Омск

№ 197/45

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 декабря 2014 года № 613/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Газпромнефть - ОНПЗ»

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29 октября 2014 г. № 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 № 613/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Газпромнефть - ОНПЗ»:

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 ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	82,40
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	29,11
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	14,99
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	27,72
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	10,58
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1) <*>	руб./кВт	54,68
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	29,11
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	14,99
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	10,58
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	54,68
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	29,11
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	14,99
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	10,58
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С2,i) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-6(10) кВ:		
2.1.1.	ВЛ-6(10) кВ 1 км (СИП3 1*95 мм2) 1-цепная	руб./км	238 472,00 (119 236,00)
2.1.2.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП 3 1x70 мм2) 1-цепная	руб./км	235 894,00 (117 947,00)
2.1.3.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП 3 1x50 мм2) 1цепная	руб./км	246 542,00 (123 271,00)
2.1.4.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП3 1x120 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 1 км (СИП5 4*25 мм2) 1- цепная	руб./км	124 863,00 (62 431,50)
2.2.2.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*120 мм2) 1- цепная	руб./км	190 165,00 (95 082,50)
2.2.3.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*95 мм2) 1- цепная	руб./км	183 529,00 (91 764,50)
2.2.4.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*70 мм2) 1- цепная	руб./км	165 016,00 (82 508,00)
2.2.5.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*50мм2) 1- цепная	руб./км	149 350,00 (74 675,00)
2.2.6.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*35мм2) 1- цепная	руб./км	137 267,00 (68 633,50)

Региональная энергетическая комиссия Омской области

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 и-м уровне напряжения (С3,и) (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 4x240мм2)	руб./км	201 893,00 (100 946,50)
3.2.2	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x185мм2)	руб./км	172 240,00 (86 120,00)
3.2.3	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x150мм2)	руб./км	167 350,00 (83 675,00)
3.2.4	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x120мм2)	руб./км	150 005,00 (75 002,50)
3.2.5	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x95мм2)	руб./км	134 676,00 (67 338,00)
3.2.6	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x70мм2)	руб./км	120 676,00 (60 338,00)
3.2.7	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x50мм2)	руб./км	113 384,00 (56 692,00)
3.2.8	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x25мм2)	руб./км	104 750,00 (52 375,00)
3.2.9	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x35мм2)	руб./км	105 534,00 (52 767,00)
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (С4,и) (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 условий Заявителю (ТУ)	17 667,42	607,0	29,11
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	163 124,51	145,0	1 125,00<***> (562,50)<***>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	169 360,02	204,3	828,98<***> (414,49)<***>
3.2.	Строительство кабельных линий:			
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10(6) кВ	313 984,62	441,9	710,53<***> (355,26)<***>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	698 049,81	737,2	946,89<***> (473,44)<***>
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	733 424,76	87,3	8 401,20<***> (4200,60)<***>
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)	9 098,94	607,0	14,99
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	16 824,66	607,0	27,72
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	6 419,88	607,0	10,58

Примечание2.

<*> 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.**

от 18 августа 2015 года
г. Омск

№ 198/45

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 декабря 2014 года № 632/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Омский завод газовой аппаратуры»

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 № 632/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям»:

Региональная энергетическая комиссия Омской области

единение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Омский завод газовой аппаратуры»:

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 ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	17,01
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	6,77
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	5,57
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	1,56
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	3,11
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1) <*>	руб./кВт	15,45
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	6,77
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	5,57
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	3,11
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	15,45
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	6,77
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	5,57
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	3,11
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на и-м уровне напряжения (С2,и) (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 1x70 мм2) 1-цепная	руб./км	235 894,00 (117 947,00)
2.1.3.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП 3 1x50 мм2) 1цепная	руб./км	246 542,00 (123 271,00)
2.1.4.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИПЗ 1x120 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 и-м уровне напряжения (С3,и) (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 4x240мм2)	руб./км	201 893,00 (100 946,50)
3.2.2.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x185мм2)	руб./км	172 240,00 (86 120,00)
3.2.3.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x150мм2)	руб./км	167 350,00 (83 675,00)
3.2.4.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x120мм2)	руб./км	150 005,00 (75 002,50)
3.2.5.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x95мм2)	руб./км	134 676,00 (67 338,00)
3.2.6.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x70мм2)	руб./км	120 676,00 (60 338,00)
3.2.7.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x50мм2)	руб./км	113 384,00 (56 692,00)
3.2.8.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x25мм2)	руб./км	104 750,00 (52 375,00)
3.2.9.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x35мм2)	руб./км	105 534,00 (52 767,00)
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (С4,и) (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	4 076,89 (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 условий Заявителю (ТУ)	743,90	109,90	6,77
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1.	Строительство воздушных линий на 10(6) кВ	1977,26	3,300	599,17<***> (299,58) <***>
3.1.2.	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	18051,98	7,500	2406,93<***> (1203,46) <***>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1.	Строительство кабельных линий на 10(6) кВ	5527,88	8,300	666,01<***> (333,00) <***>
3.2.2.	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	11656,58	12,8000	910,67<***> (455,33) <***>
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X<***>
3.4.	Строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	6949,91	0,760	9144,62<***> (4572,31) <***>
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)	611,60	109,90	5,57
5.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	171,27	109,90	1,56

Региональная энергетическая комиссия Омской области

6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	341,70	109,90	3,11
---	--	--------	--------	------

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.**

от 18 августа 2015 года
г. Омск

№ 199/45

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 декабря 2014 года № 612/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ИП Кацман В.В.»

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 № 612/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ИП Кацман В.В.»:

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 ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	44,18
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	13,97
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	8,67
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	0,00
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	21,54
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1) <*>	руб./кВт	44,18
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	13,97
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	8,67
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	21,54
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	44,18
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	13,97
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	8,67
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	21,54
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С2,i) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-6(10) кВ:		
2.1.1.	ВЛ-6(10) кВ 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 1x70 мм2) 1-цепная	руб./км	235 894,00 (117 947,00)
2.1.3.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП 3 1x50 мм2) 1цепная	руб./км	246 542,00 (123 271,00)
2.1.4.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИПЗ 1x120 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 4x240мм2)	руб./км	201 893,00 (100 946,50)
3.2.2	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x185мм2)	руб./км	172 240,00 (86 120,00)
3.2.3	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x150мм2)	руб./км	167 350,00 (83 675,00)
3.2.4	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x120мм2)	руб./км	150 005,00 (75 002,50)
3.2.5	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x95мм2)	руб./км	134 676,00 (67 338,00)
3.2.6	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x70мм2)	руб./км	120 676,00 (60 338,00)
3.2.7	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x50мм2)	руб./км	113 384,00 (56 692,00)
3.2.8	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x25мм2)	руб./км	104 750,00 (52 375,00)
3.2.9	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x35мм2)	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.

Региональная энергетическая комиссия Омской области

- 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 условий Заявителю (ТУ)	956,70	68,50	13,97
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	988,63	2,1	470,78<*> (235,39) <*>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	11159,38	4,69	2379,40<*> (1189,70) <*>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10(6) кВ	33167,39	4,70	7056,89<*> (3528,44) <*>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	213524,75	160,00	1334,53<*> (667,26) <*>
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	4471,72	0,489	9144,62<*> (4572,31) <*>
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)	594,22	68,50	8,67
5.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	0,00	0,00	0,00
6.	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	1475,20	68,50	21,54

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.

от 18 августа 2015 года
г. Омск

№ 200/45

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 декабря 2014 года № 624/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Закрытого акционерного общества «Энергосервис 2000»

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 № 624/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Закрытого акционерного общества «Энергосервис 2000»:

1. Приложение № 1 изложить в следующей редакции:

Приложение № 1

Стандартизированные ставки (НДС не предусмотрен)

№ 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	63,20
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	14,21
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	8,40
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	4,48
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	36,11

1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1) <*>	руб./кВт	58,72
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	14,21
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	8,40
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	36,11
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	58,72
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	14,21
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	8,40
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	36,11
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С2,i) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-6(10) кВ:		
2.1.1	ВЛ-6(10) кВ 1 км (СИПЗ 1*95 мм2) 1-цепная	руб./км	281 396,96 (140 698,48)
2.1.2	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИПЗ 1x70 мм2) 1-цепная	руб./км	278 354,92 (139 177,46)
2.1.3	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИПЗ 1x50 мм2) 1-цепная	руб./км	290 919,56 (145 459,78)
2.1.4	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИПЗ 1x120 мм2) 1-цепная	руб./км	296 896,26 (148 448,13)
2.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ:		
2.2.1	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*25 мм2) 1-цепная	руб./км	147 338,34 (73 669,17)
2.2.2	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*120 мм2) 1-цепная	руб./км	224 394,70 (112 197,35)
2.2.3	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*95 мм2) 1-цепная	руб./км	216 564,22 (108 282,11)
2.2.4	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*70 мм2) 1-цепная	руб./км	194 718,88 (97 359,44)
2.2.5	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*50 мм2) 1-цепная	руб./км	176 233,00 (88 116,50)
2.2.6	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*35 мм2) 1-цепная	руб./км	161 975,06 (80 987,53)
2.2.7	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*16 мм2) 1-цепная	руб./км	154 348,72 (77 174,36)
2.2.8	ВЛ-0,4 кВ 1 км (А-35 мм2) 1-цепная	руб./км	96 582,59 (48 291,29)
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	690 252,80 (345 126,40)
3.1.2	КЛ-10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*120/50-10мм2	руб./км	752 552,08 (376 276,04)
3.1.3	КЛ-10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*150/50-10мм2	руб./км	763 148,48 (381 574,24)
3.1.4	КЛ-10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*185/50-10мм2	руб./км	780 565,28 (390 282,64)
3.1.5	КЛ-10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*240/70-10мм2	руб./км	864 089,22 (432 044,61)
3.1.6	КЛ-10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*300/70-10мм2	руб./км	918 880,16 (459 440,08)
3.1.7	КЛ-10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*400/70-10мм3	руб./км	965 649,46 (482 824,73)
3.1.8	КЛ-10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*630/70-10мм2	руб./км	1 095 831,78 (547 915,89)
3.1.9	КЛ-10(6) кВ 1 км (АСБ2лУ 3*240мм2)	руб./км	586 517,82 (293 258,91)
3.1.10	КЛ-10(6) кВ 1 км (АСБлУ 3*185мм2)	руб./км	540 854,18 (270 427,09)
3.1.11	КЛ-10(6) кВ 1 км (АСБ2лУ 3*150мм2)	руб./км	494 902,62 (247 451,31)
3.1.12	КЛ-10(6) кВ 1 км (АСБлУ 3*120мм2)	руб./км	427 574,18 (213 787,09)
3.1.13	КЛ-10(6) кВ 1 км (АСБ2лУ 3*95мм2)	руб./км	380 469,76 (190 234,88)
3.1.14	КЛ-10(6) кВ 1 км (АСБлУ 3*70мм2)	руб./км	338 721,36 (169 360,68)
3.1.15	КЛ-10(6) кВ 1 км (АСБ2лУ 3*50мм2)	руб./км	304809,34 (152 404,67)
3.2.	Строительство КЛ -0,4 кВ		
3.2.1	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x240мм2)	руб./км	238 233,74 (119 116,87)
3.2.2	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x185мм2)	руб./км	203 243,20 (101 621,60)
3.2.3	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв -1 4x150мм2)	руб./км	197 473,00 (98 736,50)
3.2.4	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x120мм2)	руб./км	177 005,90 (88 502,95)
3.2.5	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x95мм2)	руб./км	158 917,68 (79 458,84)
3.2.6	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x70мм2)	руб./км	142397,68 (71 198,84)
3.2.7	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x50мм2)	руб./км	133 793,12 (66 896,56)
3.2.8	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x25мм2)	руб./км	123 605,00 (61 802,50)
3.2.9	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x35мм2)	руб./км	124 530,12 (62 265,06)
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	939,28 (469,64)
4.2	КТП-160-10/0,4кВА тупиковая воздушный ввод	руб./кВт	838,66 (419,33)
4.3	КТП-160-10/0,4кВА тупиковая кабельный ввод	руб./кВт	763,51 (381,75)
4.4	КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	900,39 (450,19)
4.5	2КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	1 334,32 (667,16)
4.6	2КТП-160-ВВ проходная	руб./кВт	1 380,53 (690,26)
4.7	2КТП-160-КВ тупиковая	руб./кВт	1 289,98 (644,99)
4.8	2КТП-160-ВВ тупиковая	руб./кВт	1 316,15 (658,07)
4.9	КТП-100-10/0,4кВА с воздушным вводом проходная	руб./кВт	1 406,86 (703,43)
4.10	КТП-100-10/0,4кВА с кабельным вводом проходная	руб./кВт	1 344,62 (672,31)
4.11	КТП-100-10/0,4кВА ВВ тупиковая	руб./кВт	1 217,77 (608,88)
4.12	КТП-100-10/0,4кВА КВ тупиковая	руб./кВт	1 120,80 (560,40)
4.13	КТП-250-ВВ проходная	руб./кВт	617,98 (308,99)
4.14	КТП-250-КВ тупиковая	руб./кВт	439,99 (219,99)
4.15	КТП-250-ВВ тупиковая	руб./кВт	457,72 (228,86)
4.16	КТП-250-КВ проходная	руб./кВт	590,77 (295,38)
4.17	КТП-400-ВВ тупиковая	руб./кВт	421,81 (210,90)
4.18	КТП-400-КВ тупиковая	руб./кВт	392,60 (196,30)
4.19	КТП-400-ВВ проходная	руб./кВт	464,15 (232,07)
4.20	КТП-400-КВ проходная	руб./кВт	446,06 (223,03)

Региональная энергетическая комиссия Омской области

4.21	КТП-630-КВ проходная	руб./кВт	336,85 (168,42)
4.22	КТП-630-ВВ проходная	руб./кВт	349,01 (174,50)
4.23	КТП-630-КВ тупиковая	руб./кВт	302,38 (151,19)
4.24	КТП-630-ВВ тупиковая	руб./кВт	322,79 (161,39)
4.25	КТП-1000-КВ тупиковая	руб./кВт	344,88 (172,44)
4.26	КТП-1000-ВВ тупиковая	руб./кВт	356,43 (178,21)
4.27	КТП-1000-КВ проходная	руб./кВт	359,06 (179,53)
4.28	КТП-1000-ВВ проходная	руб./кВт	370,79 (185,39)
4.29	КТП-63-ВВ тупиковая	руб./кВт	1 893,10 (946,55)
4.30	КТП-63-КВ тупиковая	руб./кВт	1 739,19 (869,59)
4.31	КТП-63-ВВ проходная	руб./кВт	2 193,24 (1 096,62)
4.32	КТП-63-КВ проходная	руб./кВт	2 094,43 (1 047,21)
4.33	2БКТП-1000	руб./кВт	993,21 (496,60)
4.34	2БКТП-630	руб./кВт	1 464,86 (732,43)
4.35	2БКТП-400	руб./кВт	2 098,18 (1 049,09)
4.36	2БКТП-250	руб./кВт	3 209,29 (1 604,64)
4.37	2БКТП-160	руб./кВт	4 810,73 (2 405,36)
4.38	2БКТП-100	руб./кВт	7 501,56 (3 750,78)

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. Приложение № 2 изложить в следующей редакции:

Приложение № 2

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

№ 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)	17 975,80	1 265,00	14,21
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	6 999,52	5,40	1 296,21<*> (648,10) <*>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	7 358,63	7,60	968,24<*> (484,12) <*>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10(6) кВ	14 350,42	16,40	875,03<*> (437,51) <*>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	30 683,71	27,40	1 119,84<*> (559,92) <*>
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	32 714,16	3,30	9 913,38<*> (4 956,69) <*>
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)	2 764,71	1 265,00	8,40
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	1 869,93	1 265,00	4,48
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	7 101,63	1 265,00	36,11

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 источ-

нику 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.

3. Приложение № 3 изложить в следующей редакции:

Приложение № 3

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

№ 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)	17 975,80	1 265,00	14,21
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
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)	10 631,12	1 265,00	8,40
5.	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	45 676,24	1 265,00	36,11

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
О. Б. ГОЛУБЕВ.

от 18 августа 2015 года
г. Омск

№ 201/45

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 декабря 2014 года № 645/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Завод строительных конструкций – 1»

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-з/1, внести следующие изменения в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 декабря 2014 года № 645/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Завод строительных конструкций – 1»:

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 ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	20,21
1.1.1	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	7,47
1.1.2	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	1,78
1.1.3	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	1,03
1.1.4	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	9,93
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1) <*>	руб./кВт	19,18
1.2.1	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	7,47
1.2.2	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	1,78
1.2.3	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	9,93

Региональная энергетическая комиссия Омской области

1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	19,18
1.3.1	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	7,47
1.3.2	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	1,78
1.3.3	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	9,93
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на и-м уровне напряжения (С2,1) (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 (СИПЗ 1x70 мм2) 1-цепная	руб./км	235 894,00 (117 947,00)
2.1.3	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИПЗ 1x50 мм2) 1цепная	руб./км	246 542,00 (123 271,00)
2.1.4	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИПЗ1x120 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 и-м уровне напряжения (С3,1) (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 4x240мм2)	руб./км	201 893,00 (100 946,50)
3.2.2	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x185мм2)	руб./км	172 240,00 (86 120,00)
3.2.3	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x150мм2)	руб./км	167 350,00 (83 675,00)
3.2.4	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x120мм2)	руб./км	150 005,00 (75 002,50)
3.2.5	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x95мм2)	руб./км	134 676,00 (67 338,00)
3.2.6	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x70мм2)	руб./км	120 676,00 (60 338,00)
3.2.7	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x50мм2)	руб./км	113 384,00 (56 692,00)
3.2.8	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x25мм2)	руб./км	104 750,00 (52 375,00)
3.2.9	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x35мм2)	руб./км	105 534,00 (52 767,00)
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (С4,1) (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	4 076,89 (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 условий Заявителю (ТУ)	7790,04	1042,50	7,47
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:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10(6) кВ	2943512,43	461,14	6383,12<*> (3191,56)<*>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	3309561,27	882,68	3749,45<*> (1874,72)<*>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10(6) кВ	4280659,12	460,21	9301,53<*> (4650,76)<*>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	2642056,84	1529,58	1727,31<*> (863,65)<*>
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X<*>
3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до35 кВ	8369683,48	3442,70	2431,14<*> (1215,57)<*>
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)	1854,99	1042,50	1,78
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	1078,14	1042,50	1,03
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	10347,15	1042,50	9,93

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 кото-

Региональная энергетическая комиссия Омской области

рых 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.**

от 18 августа 2015 года
г. Омск

№ 202/45

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 26 декабря 2014 года № 662/78 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Мегаватт сервис»

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 26 декабря 2014 года № 662/78 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Мегаватт сервис»:

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 ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	17,08
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	6,80
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	5,59
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	1,57
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	3,12
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1) <*>	руб./кВт	15,51
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	6,80
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	5,59
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	3,12
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	15,51
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	6,80
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	5,59
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	3,12
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на и-м уровне напряжения (С2,и) (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 (СИПЗ 3х70 мм2) 1-цепная	руб./км	235 894,00 (117 947,00)
2.1.3.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИПЗ 3х50 мм2) 1-цепная	руб./км	246 542,00 (123 271,00)
2.1.4.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИПЗ1х120 мм2) 1-цепная	руб./км	251 607,00 (125 803,50)
2.2.	Строительство ВЛ-0,4кВ:		
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 и-м уровне напряжения (С3,и) (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 (АВБ6Шв-1 4х25мм2)	руб./км	104 750,00 (52 375,00)
3.2.9	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4х35мм2)	руб./км	105 534,00 (52 767,00)
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (С4,и) (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 условий Заявителю (ТУ)	1175,35	172,80	6,80

Региональная энергетическая комиссия Омской области

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	2965,89	3,00	988,63<***> (494,31)<***>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	3610,40	4,20	859,62<***> (429,81)<***>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	6633,45	9,10	728,95<***> (364,47)<***> 1966,27<***>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	29690,68	15,10	(983,13)<***>
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	16460,32	1,8	9144,62<***> (4572,31)<***>
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)	966,32	172,80	5,59
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	270,61	172,80	1,57
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	539,89	172,80	3,12

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».

4) 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.

от 18 августа 2015 года
г. Омск

№ 203/45

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 декабря 2014 года № 625/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Федерального государственного унитарного предприятия «Российская телевизионная и радиовещательная сеть» филиал Омский областной радиотелевизионный передающий центр»

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 № 625/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Федерального государственного унитарного предприятия «Российская телевизионная и радиовещательная сеть» филиал Омский областной радиотелевизионный передающий центр»:

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 ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	268,52
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	151,90
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	39,79
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	31,94
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	44,89
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1) <*>	руб./кВт	236,58
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	151,90
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	39,79
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	44,89

1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	236,58
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	151,90
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	39,79
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	44,89
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С2,i) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-6(10) кВ:		
2.1.1	ВЛ -6(10) кВ 1 км (СИПЗ 1*95 мм2) 1-цепная	руб./км	238 472,00 (119 236,00)
2.1.2	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИПЗ 3 1x70 мм2) 1-цепная	руб./км	235 894,00 (117 947,00)
2.1.3	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИПЗ 3 1x50 мм2) 1цепная	руб./км	246 542,00 (123 271,00)
2.1.4	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИПЗ 1x120 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 1 км (СИП5 4*25 мм2) 1- цепная	руб./км	124 863,00 (62 431,50)
2.2.2	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*120 мм2) 1- цепная	руб./км	190 165,00 (95 082,50)
2.2.3	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*95 мм2) 1- цепная	руб./км	183 529,00 (91 764,50)
2.2.4	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*70 мм2) 1- цепная	руб./км	165 016,00 (82 508,00)
2.2.5	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*50 мм2) 1- цепная	руб./км	149 350,00 (74 675,00)
2.2.6	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*35 мм2) 1- цепная	руб./км	137 267,00 (68 633,50)
2.2.7	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*16 мм2) 1- цепная	руб./км	130 804,00 (65 402,00)
2.2.8	ВЛ-0,4 кВ 1 км (А-35 мм2) 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 1 км (АСБлУ 3*240мм2)	руб./км	497 049,00 (248 524,50)
3.1.10	КЛ- 10(6) кВ 1 км (АСБлУ 3*185мм2)	руб./км	458 351,00 (229 175,50)
3.1.11	КЛ- 10(6) кВ 1 км (АСБлУ 3*150мм2)	руб./км	419 409,00 (209 704,50)
3.1.12	КЛ- 10(6) кВ 1 км (АСБлУ 3*120мм2)	руб./км	362 351,00 (181 175,50)
3.1.13	КЛ- 10(6) кВ 1 км (АСБлУ 3*95мм2)	руб./км	322 432,00 (161 216,00)
3.1.14	КЛ- 10(6) кВ 1 км (АСБлУ 3*70мм2)	руб./км	287 052,00 (143 526,00)
3.1.15	КЛ- 10(6) кВ 1 км (АСБлУ 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 (АВБШв-1 4x240мм2)	руб./км	201 893,00 (100 946,50)
3.2.2	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБШв-1 4x185мм2)	руб./км	172 240,00 (86 120,00)
3.2.3	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБШв-1 4x150мм2)	руб./км	167 350,00 (83 675,00)
3.2.4	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБШв-1 4x120мм2)	руб./км	150 005,00 (75 002,50)
3.2.5	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБШв-1 4x95мм2)	руб./км	134 676,00 (67 338,00)
3.2.6	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБШв-1 4x70мм2)	руб./км	120 676,00 (60 338,00)
3.2.7	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБШв-1 4x50мм2)	руб./км	113 384,00 (56 692,00)
3.2.8	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБШв-1 4x25мм2)	руб./км	104 750,00 (52 375,00)
3.2.9	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБШв-1 4x35мм2)	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)

Региональная энергетическая комиссия Омской области

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 условий Заявителю (ТУ)	15189,68	100,00	151,90
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	988633,42	50,00	19772,67<*> (9886,33) <*>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	550440,67	50,00	11008,81<*> (5504,40) <*>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10(6) кВ	1105579,64	50,00	22111,59<*> (11055,79) <*>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	451685,52	50,00	9033,71<*> (4516,85) <*>
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	541403,00	100,00	5414,03<*> (2707,01) <*>
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)	3979,02	100,00	39,79
5.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	3193,80	100,00	31,94
6.	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	4489,16	100,00	44,89

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.

от 18 августа 2015 года
г. Омск

№ 204/45

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 декабря 2014 года № 616/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Сибирский» Открытого акционерного общества «Оборонэнерго» на территории Омской области на 2015 год»

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, внесены следующие изменения в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 декабря 2014 года № 616/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Сибирский» Открытого акционерного общества «Оборонэнерго» на территории Омской области на 2015 год»:

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 ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	152,37
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	44,52
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	35,99
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	21,31
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	50,55
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1) <*>	руб./кВт	131,06
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	44,52
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	35,99
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	50,55
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	131,06
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	44,52
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	35,99
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	50,55
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на и-м уровне напряжения (С2,и) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-10 кВ:		
2.1.1	Строительство ВЛ-10(6) кВ (АС 35 мм2 - 1-цепная)	руб./км	233 663,35 (116 831,67)
2.1.2	Строительство ВЛ-10(6) кВ (АС 50 мм2 - 1-цепная)	руб./км	234 365,29 (117 182,64)
2.1.3	Строительство ВЛ-10(6) кВ (АС 70 мм2 - 1-цепная)	руб./км	234 365,00 (117 182,50)
2.1.4	Строительство ВЛ-10(6) кВ (АС 95 мм2 - 1-цепная)	руб./км	322 393,00 (161 196,50)
2.1.5	Строительство ВЛ-10(6) кВ (АС 120 мм2 - 1-цепная)	руб./км	344 234,00 (172 117,00)
2.1.6	Строительство ВЛ-10(6) кВ (СИП-3 1x50 мм2 - 1-цепная)	руб./км	272 960,00 (136 480,00)
2.1.7	Строительство ВЛ-10(6) кВ (СИП-3 1x70 мм2 - 1-цепная)	руб./км	294 933,00 (147 466,50)
2.1.8	Строительство ВЛ-10(6) кВ (СИП-3 1x95 мм2 - 1-цепная)	руб./км	322 393,00 (161 196,50)
2.1.9	Строительство ВЛ-10(6) кВ (СИП-3 1x120 мм2 - 1-цепная)	руб./км	344 234,00 (172 117,00)
2.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ:		
2.2.1	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП-2 3x16+1x25 мм2 - 1-цепная)	руб./км	268 803,00 (134 401,50)
2.2.2	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП-2 3x25+1x35 мм2 - 1-цепная)	руб./км	276 354,00 (138 177,00)
2.2.2	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП-2 3x50+ 1x50 мм2 - 1-цепная)	руб./км	306 947,00 (153 473,50)
2.2.3	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП-2 3x70+ 1x70 мм2 - 1-цепная)	руб./км	336 590,00 (168 295,00)
2.2.4	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП-2 3x95+ 1x95 мм2 - 1-цепная)	руб./км	340 235,00 (170 117,50)
2.2.5	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП-2 3x120+1x95 мм2 - 1-цепная)	руб./км	356 235,00 (178 117,50)
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на и-м уровне напряжения (С3,и) (в ценах 2001 года)		
3.1.	Строительство КЛ-10(6) кВ:		
3.1.1.	Строительство КЛ-10кВ с ГНБ 1 км кабелем (АСБ-10 3x50 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	835 046,00 (417 523,00)
3.1.2.	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АСБ-10 3x50 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	505 058,00 (252 529,00)
3.1.3.	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АСБ-10 3x70 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	556 625,00 (278 312,50)
3.1.4.	Строительство КЛ-10кВ с ГНБ 1 км кабелем (АСБ-10 3x70 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	888 350,00 (444 175,00)
3.1.5.	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АСБ-10 3x95 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	607 832,00 (303 916,00)
3.1.6.	Строительство КЛ-10кВ с ГНБ 1 км кабелем (АСБ-10 3x 95 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	929 009,00 (464 504,5)
3.1.7.	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АСБ-10 3x120 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	658 547,00 (329 273,50)
3.1.8.	Строительство КЛ-10кВ с ГНБ 1 км кабелем (АСБ-10 3x120 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	977 271,00 (488 635,50)
3.1.9.	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АСБ-10 3x150 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	643 472,00 (321 736,00)
3.1.10	Строительство КЛ-10кВ с ГНБ 1 км кабелем (АСБ-10 3x150 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	964 648,00 (482 324,00)
3.1.11	Строительство КЛ-10кВ с ГНБ 1 км кабелем (АСБ-10 3x185 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	1 083 281,00 (541 640,50)
3.1.12	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АСБ-10 3x185 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	769 293,00 (384 646,50)
3.1.13	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АСБ-10 3x240 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	811 270,00 (405 635,00)
3.1.14	Строительство КЛ-10кВ с ГНБ 1 км кабелем (АСБ-10 3x240 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	1 131 212,00 (565 606,00)
3.1.15	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (ААШв-10 3x120 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	552 999,00 (276 499,50)
3.1.16	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АПвПг-10 1x50/25 мм2 в пофазном) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	387 400,00 (193 700,00)
3.1.17	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АПвПг-10 1x70/16 мм2 в пофазном исполнении) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	391 792,00 (195 896,00)
3.1.18	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АПвПг-10 1x95/25 мм2 в пофазном исполнении) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	422 579,00 (211 289,50)
3.1.19	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АПвПг-10 1x120/35 мм2 в пофазном исполнении) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	439 715,00 (219 857,50)
3.1.20	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АПвПг-10 1x120/50 мм2 в пофазном) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	485 638,00 (242 819,00)
3.1.21	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АПвПг-10 1x185 мм2 в пофазном исполнении) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	543 620,00 (271 810,00)

Региональная энергетическая комиссия Омской области

3.1.22	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АПВПг-10 1х240 мм2 в пофазном исполнении) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	529 909,34 (264 954,67)	3.2.25	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВБбШВ-1 4*185 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	498 555,00 (249 277,50)
3.1.23	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (ААШВ-10 3х70 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	471 252,00 (235 626,00)	3.2.26	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВБбШВ-1 4*240 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	555 173,00 (277 586,50)
3.1.24	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (ААШВ-10 3х240 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	712 547,00 (356 273,50)	3.2.27	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (ВБбШВ-1 4*185 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	1 524 043,00 (762 021,50)
3.1.25	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (ААШВ-10 3х120 мм2) 2 Кабеля в одной траншее	руб./км	553 403,00 (276 701,50)	3.2.28	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (ВБбШВ-1 4*240 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	1 743 042,00 (871 521,00)
3.1.26	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АПВПг-10 1х50/25 мм2 в пофазном исполнении) 2 Кабеля в одной траншее	руб./км	244 435,00 (122 217,50)	3.2.29	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВВГ-1 4*50 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	171 382,00 (85 691,00)
3.1.27	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АПВПг-10 1х95/25 мм2 в пофазном исполнении) 2 Кабеля в одной траншее	руб./км	242 709,14 (121 354,57)	3.2.30	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВВГ-1 4*70 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	191 450,00 (95 725,00)
3.1.28	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АПВПг-10 1х120/35 мм2 в пофазном исполнении) 2 Кабеля в одной траншее	руб./км	266 047,00 (133 023,50)	3.2.31	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВВГ-1 4*95 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	221 922,00 (110 961,00)
3.1.29	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АПВПг-10 1х120/50 мм2 в пофазном исполнении) 2 Кабеля в одной траншее	руб./км	300 852,00 (150 426,00)	3.2.32	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВВГ-1 4*120 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	249 971,00 (124 985,50)
3.1.30	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АПВПг-10 1х185мм2 в пофазном исполнении) 2 Кабеля в одной траншее	руб./км	374 699,00 (187 349,50)	3.2.33	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВВГ-1 4*150 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	114 823,00 (57 411,50)
3.1.31	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АПВПг-10 1х240 мм2 в пофазном исполнении) 2 Кабеля в одной траншее	руб./км	350 613,61 (175 306,80)	3.2.34	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВВГ-1 4*240 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	122 740,00 (61 370,00)
3.1.32	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АСБ-10 3х50 мм2) 2 Кабеля в одной траншее	руб./км	337 360,00 (168 680,00)	3.2.35	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВБбШВ-1 4х16 мм2) 2 Кабеля в одной траншее	руб./кВт	142 146,00 (71 073,00)
3.1.33	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АСБ-10 3х70 мм2) 2 Кабеля в одной траншее	руб./км	391 118,00 (195 559,00)	3.2.36	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВБбШВ-1 4х25 мм2) 2 Кабеля в одной траншее	руб./кВт	150 376,00 (75 188,00)
3.1.34	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АСБ-10 3х70/16 мм2) 2 Кабеля в одной траншее	руб./км	213 820,00 (106 910,00)	3.2.37	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВБбШВ-1 4х35 мм2) 2 Кабеля в одной траншее	руб./кВт	159 905,00 (79 952,50)
3.1.35	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АСБ-10 3х95 мм2) 2 Кабеля в одной траншее	руб./км	431 323,00 (215 661,50)	3.2.38	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВБбШВ-1 4х50 мм2) 2 Кабеля в одной траншее	руб./кВт	169 271,00 (84 635,50)
3.1.36	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АСБ-10 3х120 мм2) 2 Кабеля в одной траншее	руб./км	465 039,00 (232 519,50)	3.2.39	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВБбШВ-1 4х70 мм2) 2 Кабеля в одной траншее	руб./кВт	200 544,00 (100 272,00)
3.1.37	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АСБ-10 3х150 мм2) 2 Кабеля в одной траншее	руб./км	466 581,00 (233 290,50)	3.2.40	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВБбШВ-1 4х95 мм2) 2 Кабеля в одной траншее	руб./кВт	227 855,00 (113 927,50)
3.1.38	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АСБ-10 3х185 мм2) 2 Кабеля в одной траншее	руб./км	596 854,00 (298 427,00)	3.2.41	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВБбШВ-1 4х120 мм2) 2 Кабеля в одной траншее	руб./кВт	268 650,00 (134 325,00)
3.1.39	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АСБ-10 3х240 мм2) 2 Кабеля в одной траншее	руб./км	645 186,00 (322 593,00)	3.2.42	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВБбШВ-1 4х150 мм2) 2 Кабеля в одной траншее	руб./кВт	314 235,00 (157 117,50)
3.1.40	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (СБ-10 3х150 мм2) 2 Кабеля в одной траншее	руб./км	1 389 026,00 (694 513,00)	3.2.43	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВБбШВ-1 4х185мм2) 2 Кабеля в одной траншее	руб./кВт	322 046,00 (161 023,00)
3.1.41	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (СБ-10 3х185 мм2) 2 Кабеля в одной траншее	руб./км	1 817 954,00 (908 977,00)	3.2.44	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВБбШВ-1 4х240 мм2) 2 Кабеля в одной траншее	руб./кВт	378 663,00 (189 331,50)
3.1.42	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (СБ-10 3х240 мм2) 2 Кабеля в одной траншее	руб./км	2 250 068,00 (1 125 034,00)	3.2.45	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВВГ-1 4х50 мм2) 2 Кабеля в одной траншее	руб./кВт	351 252,00 (175 626,00)
3.1.43	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (ААШВ-10 3х70 мм2) 2 Кабеля в одной траншее	руб./км	291 381,00 (145 690,50)	3.2.46	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВВГ-1 4х70 мм2) 2 Кабеля в одной траншее	руб./кВт	371 320,00 (185 660,00)
3.1.44	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (ААШВ-10 3х240 мм2) 2 Кабеля в одной траншее	руб./км	373 704,00 (186 852,00)	3.2.47	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВВГ-1 4х95 мм2) 2 Кабеля в одной траншее	руб./кВт	401 792,00 (200 896,00)
3.1.45	Строительство КЛ-10кВ 1 км в траншее кабелем (АПВПг-10 1х50/25 мм2) в пофазном исполнении	руб./км	143 661,00 (71 830,50)	3.2.48	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВВГ-1 4х120 мм2) 2 Кабеля в одной траншее	руб./кВт	429 877,00 (214 938,50)
3.1.46	Строительство КЛ-10кВ 1 км в траншее кабелем (АПВПг-10 1х70/16 мм2) в пофазном исполнении	руб./км	128 144,00 (64 072,00)	3.2.49	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВВГ-1 4х150 мм2) 2 Кабеля в одной траншее	руб./кВт	535 435,00 (267 717,50)
3.1.47	Строительство КЛ-10кВ 1 км в траншее кабелем (АПВПг-10 1х95/25 мм2) в пофазном исполнении	руб./км	142 771,00 (71 385,50)	3.2.50	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВВГ-1 4х240 мм2) 2 Кабеля в одной траншее	руб./кВт	556 486,00 (278 243,00)
3.1.48	Строительство КЛ-10кВ 1 км в траншее кабелем (АПВПг-10 1х120/35 мм2) в пофазном исполнении	руб./км	154 598,00 (77 299,00)	3.2.51	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АСБ-1 4х35 мм2) 2 Кабеля в одной траншее	руб./кВт	239 804,00 (119 902,00)
3.1.49	Строительство КЛ-10кВ 1 км в траншее кабелем (АПВПг-10 1х120/50 мм2) в пофазном исполнении	руб./км	172 237,00 (86 118,50)	3.2.52	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АСБ-1 4х50 мм2) 2 Кабеля в одной траншее	руб./кВт	271 905,00 (135 952,50)
3.1.50	Строительство КЛ-10кВ 1 км в траншее кабелем (АПВПг-10 1х185мм2) в пофазном исполнении	руб./км	209 593,00 (104 796,50)	3.2.53	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АСБ-1 4х70 мм2) 2 Кабеля в одной траншее	руб./кВт	112 299,00 (56 149,50)
3.1.51	Строительство КЛ-10кВ 1 км в траншее кабелем (АПВПг-10 1х240мм2) в пофазном исполнении	руб./км	197 405,00 (98 702,50)	3.2.54	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АСБ-1 4х95 мм2) 2 Кабеля в одной траншее	руб./кВт	378 237,00 (189 118,50)
3.1.52	Строительство КЛ-10кВ 1 км в траншее кабелем (АСБ-10 3х50мм2)	руб./км	190 690,00 (95 345,00)	3.2.55	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АСБ-1 4х120 мм2) 2 Кабеля в одной траншее	руб./кВт	385 909,00 (192 954,50)
3.1.53	Строительство КЛ-10кВ 1 км в траншее кабелем (АСБ-10 3х70мм2)	руб./км	167 445,00 (83 722,50)	3.2.56	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АСБ-1 4х150 мм2) 2 Кабеля в одной траншее	руб./кВт	461 582,00 (230 791,00)
3.1.54	Строительство КЛ-10кВ 1 км в траншее кабелем (АСБ-10 3х95мм2)	руб./км	238 300,00 (119 150,00)	3.2.57	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АСБ-1 4х185 мм2) 2 Кабеля в одной траншее	руб./кВт	533 275,00 (266 637,50)
3.1.55	Строительство КЛ-10кВ 1 км в траншее кабелем (АСБ-10 3х120мм2)	руб./км	262 758,00 (131 379,00)	3.2.58	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АСБ-1 4х240 мм2) 2 Кабеля в одной траншее	руб./кВт	630 974,00 (315 487,00)
3.1.56	Строительство КЛ-10кВ 1 км в траншее кабелем (АСБ-10 3х150мм2)	руб./км	194 778,00 (97 389,00)	3.2.59	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (ВБбШВ-1 4*150 мм2) 2 Кабеля в одной траншее	руб./кВт	1 276 342,00 (638 171,00)
3.1.57	Строительство КЛ-10кВ 1 км в траншее кабелем (АСБ-10 3х185мм2)	руб./км	322 112,00 (161 056,00)	3.2.60	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (ВБбШВ-1 4*185 мм2) 2 Кабеля в одной траншее	руб./кВт	1 337 056,00 (668 528,00)
3.1.58	Строительство КЛ-10кВ 1 км в траншее кабелем (АСБ-10 3х240мм2)	руб./км	346 555,00 (173 277,50)	3.2.61	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (ВБбШВ-1 4*240 мм2) 2 Кабеля в одной траншее	руб./кВт	1 566 533,00 (783 266,50)
3.1.59	Строительство КЛ-10кВ 1 км в траншее кабелем (ААШВ-10 3х70мм2)	руб./км	167 445,00 (83 722,50)	3.2.62	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВБбШВ-1 4*16 мм2) в траншее	руб./кВт	91 856,00 (45 928,00)
3.1.60	Строительство КЛ-10кВ 1 км в траншее кабелем (ААШВ-10 3х120мм2)	руб./км	209 766,00 (104 883,00)	3.2.63	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВБбШВ-1 4*25 мм2) в траншее	руб./кВт	96 027,00 (48 013,50)
3.1.61	Строительство КЛ-10кВ 1 км в траншее кабелем (ААШВ-10 3х240мм2)	руб./км	300 137,00 (150 068,50)	3.2.64	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВБбШВ-1 4*35 мм2) в траншее	руб./кВт	100 851,00 (50 425,50)
3.2.	Строительство КЛ-0,4 кВ:			3.2.65	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВБбШВ-1 4*50 мм2) в траншее	руб./кВт	109 889,00 (54 944,50)
3.2.1	Строительство КЛ-10кВ с ГНБ 1 км кабелем (АСБ-1 4х35 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	740 851,00 (370 425,50)	3.2.66	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВБбШВ-1 4*70 мм2) в траншее	руб./кВт	121 431,00 (60 715,50)
3.2.2	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АСБ-1 4х35 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	419 674,00 (209 837,00)	3.2.67	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВБбШВ-1 4*95 мм2) в траншее	руб./кВт	135 263,00 (67 631,50)
3.2.3	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АСБ-1 4х50 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	451 775,00 (225 887,50)	3.2.68	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВБбШВ-1 4*120 мм2) в траншее	руб./кВт	146 489,00 (73 244,50)
3.2.4	Строительство КЛ-10кВ с ГНБ 1 км кабелем (АСБ-1 4х50 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	967 095,00 (483 547,50)	3.2.69	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВБбШВ-1 4*150 мм2) в траншее	руб./кВт	179 169,00 (89 584,50)
3.2.5	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АСБ-1 4х70 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	494 785,00 (247 392,50)	3.2.70	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВБбШВ-1 4*185 мм2) в траншее	руб./кВт	182 930,00 (91 465,00)
3.2.6	Строительство КЛ-10кВ с ГНБ 1 км кабелем (АСБ-1 4х70 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	828 060,00 (414 030,00)	3.2.71	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВБбШВ-1 4*240 мм2) в траншее	руб./кВт	211 610,00 (105 805,00)
3.2.7	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АСБ-1 4х95 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	401 792,00 (200 896,00)	3.2.72	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВВГ-1 4*50 мм2) в траншее	руб./кВт	106 681,00 (53 340,50)
3.2.8	Строительство КЛ-10кВ с ГНБ 1 км кабелем (АСБ-1 4х95 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	878 709,00 (439 354,50)	3.2.73	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВВГ-1 4*70 мм2) в траншее	руб./кВт	116 822,00 (58 411,00)
3.2.9	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АСБ-1 4х120 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	610 388,00 (305 194,00)	3.2.74	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВВГ-1 4*95 мм2) в траншее	руб./кВт	132 256,00 (66 128,00)
3.2.10	Строительство КЛ-10кВ с ГНБ 1 км кабелем (АСБ-1 4х120 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	931 564,00 (465 782,00)	3.2.75	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВВГ-1 4*120 мм2) в траншее	руб./кВт	146 489,00 (73 244,50)
3.2.11	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АСБ-1 4х150 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	638 187,00 (319 093,50)	3.2.76	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВВГ-1 4*150 мм2) в траншее	руб./кВт	176 607,00 (88 303,50)
3.2.12	Строительство КЛ-10кВ с ГНБ 1 км кабелем (АСБ-1 4х150 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	959 674,00 (479 837,00)	3.2.77	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВВГ-1 4*240 мм2) в траншее	руб./кВт	222 838,00 (111 419,00)
3.2.13	Строительство КЛ-10кВ с ГНБ 1 км кабелем (АСБ-1 4х185 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	1 022 860,00 (511 430,00)	3.2.78	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АСБ-1 4*35 мм2) в траншее	руб./кВт	141 343,00 (70 671,50)
3.2.14	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АСБ-1 4х185 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	709 787,00 (354 893,50)	3.2.79	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АСБ-1 4*50 мм2) в траншее	руб./кВт	157 597,00 (78 798,50)
3.2.15	Строительство КЛ-10кВ с ГНБ 1 км кабелем (АСБ-1 4х240 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	1 128 720,00 (564 360,00)	3.2.80	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АСБ-1 4*70 мм2) в траншее	руб./кВт	182 152,00 (91 076,00)
3.2.16	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АСБ-1 4х240 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	1 378 115,00 (689 057,50)	3.2.81	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АСБ-1 4*95 мм2) в траншее	руб./кВт	211 456,00 (105 728,00)
3.2.17	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВБбШВ-1 4*16 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	320 117,00 (160 058,50)	3.2.82	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АСБ-1 4*120 мм2) в траншее	руб./кВт	239 615,00 (119 807,50)
3.2.18	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВБбШВ-1 4*25 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	328 347,00 (164 173,50)	3.2.83	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АСБ-1 4*150 мм2) в траншее	руб./кВт	289 979,00 (144 989,50)
3.2.19	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВБбШВ-1 4*35 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	339 775,00 (169 887,50)	3.2.84	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АСБ-1 4*240 мм2) в траншее	руб./кВт	127 104,00 (63 552,00)
3.2.20	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВБбШВ-1 4*50 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	357 636,00 (178 818,00)	3.2.85	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (ВБбШВ-1 4*150 мм2) в траншее	руб./кВт	575 731,00 (287 865,50)
3.2.21	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВБбШВ-1 4*70 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	380 414,00 (190 207,00)	3.2.86	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (ВБбШВ-1 4*185 мм2) в траншее	руб./кВт	697 325,00 (348 662,50)
3.2.22	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВБбШВ-1 4*95 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	407 734,00 (203 867,00)	3.2.85	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (ВБбШВ-1 4*240 мм2) в траншее	руб./кВт	813 607,00 (406 803,50)
3.2.23	Строительство КЛ-10кВ 1 км кабелем (АВБбШВ-1 4*120 мм2) 2 Кабеля в одном канале	руб./км	429 670,00 (21				

Региональная энергетическая комиссия Омской области

4.5	Строительство 2 КТПП -160 кВА киоскового типа, проходная	руб./кВт	3 180,47 (1 590,23)
4.6	Строительство 2 КТПП -630кВА киоскового типа, проходная	руб./кВт	1 163,99 (581,99)
4.7	Строительство 2 КТПП -250кВА киоскового типа, проходная	руб./кВт	2 203,58 (1 101,79)
4.8	Строительство 2 КТПП -400кВА киоскового типа, проходная	руб./кВт	1 572,08 (786,04)
4.9	Строительство 2 КТПП -1000кВА киоскового типа, проходная	руб./кВт	1 163,07 (581,53)
4.10	Строительство 2 КТПП -25кВА киоскового типа, тупиковая	руб./кВт	14 669,17 (7 334,58)
4.11	Строительство 2 КТПП -40кВА киоскового типа, тупиковая	руб./кВт	9 295,33 (4 647,66)
4.12	Строительство 2 КТПП -63кВА киоскового типа, тупиковая	руб./кВт	5 967,28 (2 983,64)
4.13	Строительство 2 КТПП -100кВА киоскового типа, тупиковая	руб./кВт	4 885,29 (2 442,64)
4.14	Строительство 2 КТПП -160кВА киоскового типа, тупиковая	руб./кВт	2 472,82 (1 236,41)
4.15	Строительство 2 КТПП -250кВА киоскового типа, тупиковая	руб./кВт	1 681,48 (840,74)
4.16	Строительство 2 КТПП -400 кВА киоскового типа, тупиковая	руб./кВт	1 165,08 (582,54)
4.17	Строительство 2 КТПП -630 кВА киоскового типа, тупиковая	руб./кВт	838,51 (419,25)
4.18	Строительство 2 КТПП -1000 кВА киоскового типа, тупиковая	руб./кВт	781,06 (390,53)
4.19	Строительство КТПП -25кВА киоскового типа, проходная	руб./кВт	9 901,16 (4 950,58)
4.20	Строительство КТПП -40кВА киоскового типа, проходная	руб./кВт	6 263,85 (3 131,92)
4.21	Строительство КТПП -63кВА киоскового типа, проходная	руб./кВт	4 016,01 (2 008,00)
4.22	Строительство КТПП -100кВА киоскового типа, проходная	руб./кВт	2 577,85 (1 288,92)
4.23	Строительство КТПП -160 кВА киоскового типа, проходная	руб./кВт	1 654,60 (827,30)
4.24	Строительство КТПП -630кВА киоскового типа, проходная	руб./кВт	545,70 (272,85)
4.25	Строительство КТПП -250кВА киоскового типа, проходная	руб./кВт	1 117,78 (558,89)
4.26	Строительство КТПП -400кВА киоскового типа, проходная	руб./кВт	767,20 (383,60)
4.27	Строительство КТПП -25кВА киоскового типа, тупиковая	руб./кВт	8 599,48 (4 299,74)
4.28	Строительство КТПП -40кВА киоскового типа, тупиковая	руб./кВт	3 990,44 (1 995,22)
4.29	Строительство КТПП -63кВА киоскового типа, тупиковая	руб./кВт	3 463,65 (1 731,82)
4.30	Строительство КТПП -100кВА киоскового типа, тупиковая	руб./кВт	2 210,20 (1 105,10)
4.31	Строительство КТПП -160кВА киоскового типа, тупиковая	руб./кВт	1 406,94 (703,47)
4.32	Строительство КТПП -250кВА киоскового типа, тупиковая	руб./кВт	935,04 (467,52)
4.33	Строительство КТПП -400 кВА киоскового типа, тупиковая	руб./кВт	624,75 (312,37)
4.34	Строительство КТПП -630 кВА киоскового типа, тупиковая	руб./кВт	431,78 (215,89)
4.35	Строительство РП 5-7 МВт	руб./кВт	634,33 (317,16)
4.36	Строительство РП 11 МВт	руб./кВт	407,06 (203,53)
4.37	Строительство РТП 2х1000 кВА	руб./кВт	3 297,53 (1 648,76)
4.38	Строительство БКТП-10(6)/0,4 кВ 2х100 кВА блочного типа в бетонной оболочке	руб./кВт	3 567,32 (1 783,66)
4.39	Строительство 2БКТП-10(6)/0,4 кВ 2х100 кВА блочного типа в бетонной оболочке	руб./кВт	6 896,16 (3 448,08)
4.40	Строительство БКТП-10(6)/0,4 кВ 2х160 кВА блочного типа в бетонной оболочке	руб./кВт	3 147,72 (1 573,86)
4.41	Строительство 2БКТП-10(6)/0,4 кВ 2х160 кВА блочного типа в бетонной оболочке	руб./кВт	4 355,82 (2 177,91)
4.42	Строительство БКТП-10(6)/0,4 кВ 2х250 кВА блочного типа в бетонной оболочке	руб./кВт	2 041,56 (1 020,78)
4.43	Строительство 2БКТП-10(6)/0,4 кВ 2х250 кВА блочного типа в бетонной оболочке	руб./кВт	2 816,98 (1 408,49)
4.44	Строительство БКТП-10(6)/0,4 кВ 2х400 кВА блочного типа в бетонной оболочке	руб./кВт	1 333,87 (666,93)
4.45	Строительство 2БКТП-10(6)/0,4 кВ 2х400 кВА блочного типа в бетонной оболочке	руб./кВт	1 853,12 (926,56)
4.46	Строительство БКТП-10(6)/0,4 кВ 2х630 кВА блочного типа в бетонной оболочке	руб./кВт	987,79 (493,89)
4.47	Строительство 2БКТП-10(6)/0,4 кВ 2х630 кВА блочного типа в бетонной оболочке	руб./кВт	1 377,85 (688,92)
4.48	Строительство БКТП-10(6)/0,4 кВ 2х1000 кВА блочного типа в бетонной оболочке	руб./кВт	730,06 (365,03)
4.49	Строительство 2БКТП-10(6)/0,4 кВ 2х1000 кВА блочного типа в бетонной оболочке	руб./кВт	507,96 (253,98)
4.50	Строительство БКТП-10(6)/0,4 кВ 2х1 250 кВА блочного типа в бетонной оболочке	руб./кВт	562,91 (281,45)
4.51	Строительство 2БКТП-10(6)/0,4 кВ 2х1 250 кВА блочного типа в бетонной оболочке	руб./кВт	880,74 (440,37)

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 условий Заявителю (ТУ)	34 729,08	780	44,52
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 кВ	11 243,88	11	1 022,17<*> (511,08)
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	40 960,35	15	2 730,69<*> (1 365,34)
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	17 506,66	33	530,50<*> (265,25)
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	1 206 429,63	153,68	7 850,27<*> (3 925,13)
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	66 216,00	7,7	8 599,48<*> (4 299,74)
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)	28 075,80	780	35,99
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	16 620,64	780	21,31
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	39 425,58	780	50,55

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.

от 18 августа 2015 года
г. Омск

№ 205/45

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 декабря 2014 года № 644/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Омскстройматериалы-2»

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 № 644/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Омскстройматериалы-2»:

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 ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	98,28
1.1.1	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	32,31
1.1.2	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	15,04
1.1.3	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	14,10
1.1.4	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	36,83
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1) <*>	руб./кВт	84,18
1.2.1	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	32,31
1.2.2	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	15,04
1.2.3	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	36,83
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	84,18
1.3.1	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	32,31
1.3.2	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	15,04
1.3.3	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	36,83
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С2,i) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-6(10) кВ:		
2.1.1	ВЛ -6(10) кВ 1км (СИПЗ 1*95 мм2) 1-цепная	руб./км	238 472,00 (119 236,00)

Региональная энергетическая комиссия Омской области

2.1.2	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП 3 1x70 мм2) 1-цепная	руб./км	235 894,00 (117 947,00)
2.1.3	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП 3 1x50 мм2) 1-цепная	руб./км	246 542,00 (123 271,00)
2.1.4	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП31x120 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 (СЗ, 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 4x240мм2)	руб./км	201 893,00 (100 946,50)
3.2.2	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x185мм2)	руб./км	172 240,00 (86 120,00)
3.2.3	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x150мм2)	руб./км	167 350,00 (83 675,00)
3.2.4	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x120мм2)	руб./км	150 005,00 (75 002,50)
3.2.5	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x95мм2)	руб./км	134 676,00 (67 338,00)
3.2.6	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x70мм2)	руб./км	120 676,00 (60 338,00)
3.2.7	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x50мм2)	руб./км	113 384,00 (56 692,00)
3.2.8	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x25мм2)	руб./км	104 750,00 (52 375,00)
3.2.9	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x35мм2)	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 условий Заявителю (ТУ)	3744,16	115,90	32,31
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	1977,27	2,00	988,64<***> (494,32)<***>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	3853,08	2,80	1376,10<***> (688,05)<***>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10(6) кВ	4422,32	6,10	724,97<***> (362,48)<***>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	9414,93	10,10	932,17<***> (466,08)<***>
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	10973,54	1,20	9144,62<***> (4572,31)<***>
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)	1743,50	115,90	15,04
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	1634,69	115,90	14,10
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	4268,72	115,90	36,83

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.

Региональная энергетическая комиссия Омской области

от 18 августа 2015 года
г. Омск

№ 206/45

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 декабря 2014 года № 647/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Акционерная компания «Омскагрегат»»

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 № 647/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Акционерная компания «Омскагрегат»»:

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 ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	66,33
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	29,16
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	10,77
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	5,39
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	21,01
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1) <*>	руб./кВт	60,94
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	29,16
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	10,77
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	21,01
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	60,94
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	29,16
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	10,77
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	21,01
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С2,i) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-6(10) кВ:		
2.1.1	ВЛ -6(10) кВ 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 1x70 мм2) 1-цепная	руб./км	235 894,00 (117 947,00)
2.1.3	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП 3 1x50 мм2) 1цепная	руб./км	246 542,00 (123 271,00)
2.1.4	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИПЗ 1x120 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 4x240мм2)	руб./км	201 893,00 (100 946,50)
3.2.2	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x185мм2)	руб./км	172 240,00 (86 120,00)
3.2.3	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x150мм2)	руб./км	167 350,00 (83 675,00)
3.2.4	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x120мм2)	руб./км	150 005,00 (75 002,50)
3.2.5	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x95мм2)	руб./км	134 676,00 (67 338,00)
3.2.6	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x70мм2)	руб./км	120 676,00 (60 338,00)
3.2.7	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x50мм2)	руб./км	113 384,00 (56 692,00)
3.2.8	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x25мм2)	руб./км	104 750,00 (52 375,00)

3.2.9	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x35мм2)	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 условий Заявителю (ТУ)	11284,64	387,00	29,16
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	7810,20	6,91	1 130,27<*> (565,13) <*>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	8074,14	9,74	828,97<*> (414,48) <*>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10(6) кВ	14925,33	21,07	708,37<*> (354,18) <*>

Региональная энергетическая комиссия Омской области

3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	792617,05	387,00	2048,11<*>> (1024,05) <*>>
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	34948,87	4,16	8401,17<*>> (4200,58) <*>>
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)	4168,08	387,00	10,77
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	2084,04	387,00	5,39
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	8131,40	387,00	21,01

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.

от 18 августа 2015 года
г. Омск

№ 207/45

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 декабря 2014 года № 642/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Мясокомбинат «Омский»»

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 № 642/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Мясокомбинат «Омский»»:

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 ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	17,19
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	6,84
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	5,63
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	1,58
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	3,14
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1) <*>	руб./кВт	15,61
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	6,84
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	5,63
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	3,14
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	15,61
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	6,84
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	5,63
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	3,14
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С2,i) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-6(10)кВ:		
2.1.1.	ВЛ-6(10)кВ 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 1x70 мм2) 1-цепная	руб./км	235 894,00 (117 947,00)
2.1.3.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП 3 1x50 мм2) 1цепная	руб./км	246 542,00 (123 271,00)
2.1.4.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП31x120 мм2) 1-цепная	руб./км	251 607,00 (125 803,50)
2.2.	Строительство ВЛ-0,4кВ:		
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 4x240мм2)	руб./км	201 893,00 (100 946,50)
3.2.2	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x185мм2)	руб./км	172 240,00 (86 120,00)
3.2.3	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x150мм2)	руб./км	167 350,00 (83 675,00)
3.2.4	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x120мм2)	руб./км	150 005,00 (75 002,50)
3.2.5	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x95мм2)	руб./км	134 676,00 (67 338,00)
3.2.6	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x70мм2)	руб./км	120 676,00 (60 338,00)
3.2.7	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x50мм2)	руб./км	113 384,00 (56 692,00)
3.2.8	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x25мм2)	руб./км	104 750,00 (52 375,00)
3.2.9	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x35мм2)	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)

Региональная энергетическая комиссия Омской области

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 условий Заявителю (ТУ)	1041,45	152,20	6,84
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:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	2965,90	4,60	644,76<*> (322,38)<*> 220,92<*>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	2297,57	10,40	(110,46)<*>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	7739,04	11,50	672,96<*> (336,48)<*> 937,19<*>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	16588,26	17,70	(468,59)<*>
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X<*>
3.4.	Строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	10059,08	1,10	9144,62<*> (4572,31)<*>
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)	856,23	152,20	5,63
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя<*>	239,78	152,20	1,58
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	478,38	152,20	3,14

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.**

от 18 августа 2015 года
г. Омск

№ 208/45

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 декабря 2014 года № 651/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Фирма «Ново-Троицк»»

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 № 651/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Фирма «Ново-Троицк»»:

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 ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	17,16
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	6,83
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	5,62
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	1,57
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	3,14
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1) <*>	руб./кВт	15,59
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	6,83
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	5,62
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	3,14
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	15,59
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	6,83
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	5,62
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	3,14
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С2,i) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-6(10) кВ:		
2.1.1	ВЛ-6(10) кВ 1 км (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 1x70 мм2) 1-цепная	руб./км	235 894,00 (117 947,00)
2.1.3	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИПЗ 1x50 мм2) 1цепная	руб./км	246 542,00 (123 271,00)
2.1.4	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИПЗ1x120 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 1 км (СИП5 4*25 мм2) 1- цепная	руб./км	124 863,00 (62 431,50)
2.2.2	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*120 мм2) 1- цепная	руб./км	190 165,00 (95 082,50)
2.2.3	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*95 мм2) 1- цепная	руб./км	183 529,00 (91 764,50)
2.2.4	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*70 мм2) 1- цепная	руб./км	165 016,00 (82 508,00)
2.2.5	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*50мм2) 1- цепная	руб./км	149 350,00 (74 675,00)
2.2.6	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*35мм2) 1- цепная	руб./км	137 267,00 (68 633,50)
2.2.7	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*16мм2) 1- цепная	руб./км	130 804,00 (65 402,00)
2.2.8	ВЛ-0,4 кВ 1 км (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 1 км (АСБ2лУ 3*240мм2)	руб./км	497 049,00 (248 524,50)
3.1.10	КЛ- 10(6) кВ 1 км (АСБлУ 3*185мм2)	руб./км	458 351,00 (229 175,50)
3.1.11	КЛ- 10(6) кВ 1 км (АСБ2лУ 3*150мм2)	руб./км	419 409,00 (209 704,50)
3.1.12	КЛ- 10(6) кВ 1 км (АСБлУ 3*120мм2)	руб./км	362 351,00 (181 175,50)
3.1.13	КЛ- 10(6) кВ 1 км (АСБ2лУ 3*95мм2)	руб./км	322 432,00 (161 216,00)
3.1.14	КЛ- 10(6) кВ 1 км (АСБлУ 3*70мм2)	руб./км	287 052,00 (143 526,00)
3.1.15	КЛ- 10(6) кВ 1 км (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 4x240мм2)	руб./км	201 893,00 (100 946,50)
3.2.2	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x185мм2)	руб./км	172 240,00 (86 120,00)
3.2.3	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x150мм2)	руб./км	167 350,00 (83 675,00)
3.2.4	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x120мм2)	руб./км	150 005,00 (75 002,50)
3.2.5	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x95мм2)	руб./км	134 676,00 (67 338,00)
3.2.6	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x70мм2)	руб./км	120 676,00 (60 338,00)
3.2.7	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x50мм2)	руб./км	113 384,00 (56 692,00)
3.2.8	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x25мм2)	руб./км	104 750,00 (52 375,00)
3.2.9	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x35мм2)	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)

Региональная энергетическая комиссия Омской области

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 условий Заявителю (ТУ)	466,17	68,24	6,83
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	988,63	1,173	842,82<*> (421,41)<*>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	2201,76	1,652	1332,78<*> (666,39)<*>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10(6) кВ	2211,16	3,575	618,51<*> (309,25)<*>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	5828,29	5,964	977,25<*> (488,62)<*>
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	6456,10	0,706	9144,62<*> (4572,31)<*>

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)	383,27	68,24	5,62
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	107,33	68,24	1,57
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	214,13	68,24	3,14

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.**

от 18 августа 2015 года
г. Омск

№ 209/45

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 декабря 2014 года № 623/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Промышленно-коммерческий центр «Промжелдортранс» (ООО «ПКЦ «Промжелдортранс»)»

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 № 623/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Промышленно-коммерческий центр «Промжелдортранс» (ООО «ПКЦ «Промжелдортранс»)»:

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 ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	114,38
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	38,24
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	26,64
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	0,00
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	49,50
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1) <*>	руб./кВт	114,38
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	38,24
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	26,64
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	49,50
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	114,38
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	38,24
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	26,64
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	49,50
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на и-м уровне напряжения (С2.1) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-6(10) кВ:		
2.1.1	ВЛ-6(10) кВ 1 км (СИП3 1*95 мм2) 1-цепная	руб./км	238 472,00 (119 236,00)
2.1.2	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП 3 1x70 мм2) 1-цепная	руб./км	235 894,00 (117 947,00)
2.1.3	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП 3 1x50 мм2) 1цепная	руб./км	246 542,00 (123 271,00)
2.1.4	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП3 1x120 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 1 км (СИП5 4*25 мм2) 1- цепная	руб./км	124 863,00 (62 431,50)
2.2.2	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*120 мм2) 1- цепная	руб./км	190 165,00 (95 082,50)
2.2.3	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*95 мм2) 1- цепная	руб./км	183 529,00 (91 764,50)
2.2.4	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*70 мм2) 1- цепная	руб./км	165 016,00 (82 508,00)
2.2.5	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*50мм2) 1- цепная	руб./км	149 350,00 (74 675,00)
2.2.6	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*35мм2) 1- цепная	руб./км	137 267,00 (68 633,50)
2.2.7	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*16мм2) 1- цепная	руб./км	130 804,00 (65 402,00)
2.2.8	ВЛ-0,4 кВ 1 км (А-35мм2) 1- цепная	руб./км	81 849,65 (40 924,82)

Региональная энергетическая комиссия Омской области

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. 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 4x240мм2)	руб./км	201 893,00 (100 946,50)
3.2.2	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x185мм2)	руб./км	172 240,00 (86 120,00)
3.2.3	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x150мм2)	руб./км	167 350,00 (83 675,00)
3.2.4	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x120мм2)	руб./км	150 005,00 (75 002,50)
3.2.5	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x95мм2)	руб./км	134 676,00 (67 338,00)
3.2.6	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x70мм2)	руб./км	120 676,00 (60 338,00)
3.2.7	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x50мм2)	руб./км	113 384,00 (56 692,00)
3.2.8	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x25мм2)	руб./км	104 750,00 (52 375,00)
3.2.9	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x35мм2)	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 условий Заявителю (ТУ)	10133,34	265,00	38,24
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	1977,27	2,10	941,56<***> (470,78) <***>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	215301,27	10,00	21530,13<***> (10765,06) <***>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10(6) кВ	344003,12	195,00	1764,12<***> (882,06) <***>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	40349,70	60,00	672,50<***> (336,25) <***>
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	10 921,52	1,30	8401,17<***> (4200,58) <***>
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)	7058,46	265,00	26,64
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	0,00	0,00	0,00
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	13117,14	265,00	49,50

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.**

от 18 августа 2015 года
г. Омск

№ 210/45

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 декабря 2014 года № 652/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «ТрансЭнерго» (ИНН5528200776)»

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 № 652/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «ТрансЭнерго» (ИНН5528200776)»:

Региональная энергетическая комиссия Омской области

1. Таблицу «Стандартизированные ставки (НДС не предусмотрен)» 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 ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	17,10
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	6,81
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	5,59
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	1,57
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	3,13
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1) <*>	руб./кВт	15,53
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	6,81
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	5,59
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	3,13
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	15,53
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	6,81
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	5,59
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	3,13
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С2,i) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-6(10) кВ:		
2.1.1.	ВЛ-6(10) кВ 1 км (СИПЗ 1*95 мм2) 1-цепная	руб./км	281 396,96 (140 698,48)
2.1.2.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИПЗ 1x70 мм2) 1-цепная	руб./км	278 354,92 (139 177,46)
2.1.3.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИПЗ 1x50 мм2) 1-цепная	руб./км	290 919,56 (145 459,78)
2.1.4.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИПЗ 1x120 мм2) 1-цепная	руб./км	296 896,26 (148 448,13)
2.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ:		
2.2.1.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*25 мм2) 1-цепная	руб./км	147 338,34 (73 669,17)
2.2.2.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*120 мм2) 1-цепная	руб./км	224 394,70 (112 197,35)
2.2.3.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*95 мм2) 1-цепная	руб./км	216 564,22 (108 282,11)
2.2.4.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*70 мм2) 1-цепная	руб./км	194 718,88 (97 359,44)
2.2.5.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*50мм2) 1-цепная	руб./км	176 233,00 (88 116,50)
2.2.6.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*35мм2) 1-цепная	руб./км	161 975,06 (80 987,53)
2.2.7.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*16мм2) 1-цепная	руб./км	154 348,72 (77 174,36)
2.2.8.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (А-35мм2) 1-цепная	руб./км	96 582,59 (48 291,29)
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	690 252,80 (345 126,40)
3.1.2.	КЛ-10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*120/50-10мм2	руб./км	752 552,08 (376 276,04)
3.1.3.	КЛ-10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*150/50-10мм2	руб./км	763 148,48 (381 574,24)
3.1.4.	КЛ-10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*185/50-10мм2	руб./км	780 565,28 (390 282,64)
3.1.5.	КЛ-10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*240/70-10мм2	руб./км	864 089,22 (432 044,61)
3.1.6.	КЛ-10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*300/70-10мм2	руб./км	918 880,16 (459 440,08)
3.1.7.	КЛ-10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*400/70-10мм3	руб./км	965 649,46 (482 824,73)
3.1.8.	КЛ-10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*630/70-10мм2	руб./км	1 095 831,78 (547 915,89)
3.1.9.	КЛ-10(6) кВ 1 км (АСБ2лУ 3*240мм2)	руб./км	586 517,82 (293 258,91)
3.1.10.	КЛ-10(6) кВ 1 км (АСБлУ 3*185мм2)	руб./км	540 854,18 (270 427,09)
3.1.11.	КЛ-10(6) кВ 1 км (АСБ2лУ 3*150мм2)	руб./км	494 902,62 (247 451,31)
3.1.12.	КЛ-10(6) кВ 1 км (АСБлУ 3*120мм2)	руб./км	427 574,18 (213 787,09)
3.1.13.	КЛ-10(6) кВ 1 км (АСБ2лУ 3*95мм2)	руб./км	380 469,76 (190 234,88)
3.1.14.	КЛ-10(6) кВ 1 км (АСБлУ 3*70мм2)	руб./км	338 721,36 (169 360,68)
3.1.15.	КЛ-10(6) кВ 1 км (АСБ2лУ 3*50мм2)	руб./км	304809,34 (152 404,67)
3.2.	Строительство КЛ-0,4 кВ		
3.2.1.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x240мм2)	руб./км	238 233,74 (119 116,87)
3.2.2.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x185мм2)	руб./км	203 243,20 (101 621,60)
3.2.3.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x150мм2)	руб./км	197 473,00 (98 736,50)
3.2.4.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x120мм2)	руб./км	177 005,90 (88 502,95)
3.2.5.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x95мм2)	руб./км	158 917,68 (79 458,84)
3.2.6.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x70мм2)	руб./км	142397,68 (71 198,84)
3.2.7.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x50мм2)	руб./км	133 793,12 (66 896,56)
3.2.8.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x25мм2)	руб./км	123 605,00 (61 802,50)
3.2.9.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x35мм2)	руб./км	124 530,12 (62 265,06)
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	939,28 (469,64)
4.2.	КТП-160-10/0,4кВА тупиковая воздушный ввод	руб./кВт	838,66 (419,33)
4.3.	КТП-160-10/0,4кВА тупиковая кабельный ввод	руб./кВт	763,51 (381,75)
4.4.	КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	900,39 (450,19)
4.5.	2КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	1 334,32 (667,16)
4.6.	2КТП-160-ВВ проходная	руб./кВт	1 380,53 (690,26)
4.7.	2КТП-160-КВ тупиковая	руб./кВт	1 289,98 (644,99)
4.8.	2КТП-160-ВВ тупиковая	руб./кВт	1 316,15 (658,07)
4.9.	КТП-100-10/0,4кВА с воздушным вводом проходная	руб./кВт	1 406,86 (703,43)

4.10.	КТП-100-10/0,4кВА с кабельным вводом проходная	руб./кВт	1 344,62 (672,31)
4.11.	КТП-100-10/0,4кВА ВВ тупиковая	руб./кВт	1 217,77 (608,88)
4.12.	КТП-100-10/0,4кВА КВ тупиковая	руб./кВт	1 120,80 (560,40)
4.13.	КТП-250-ВВ проходная	руб./кВт	617,98 (308,99)
4.14.	КТП-250-КВ тупиковая	руб./кВт	439,99 (219,99)
4.15.	КТП-250-ВВ тупиковая	руб./кВт	457,72 (228,86)
4.16.	КТП-250-КВ проходная	руб./кВт	590,77 (295,38)
4.17.	КТП-400-ВВ тупиковая	руб./кВт	421,81 (210,90)
4.18.	КТП-400-КВ тупиковая	руб./кВт	392,60 (196,30)
4.19.	КТП-400-ВВ проходная	руб./кВт	464,15 (232,07)
4.20.	КТП-400-КВ проходная	руб./кВт	446,06 (223,03)
4.21.	КТП-630-КВ проходная	руб./кВт	336,85 (168,42)
4.22.	КТП-630-ВВ проходная	руб./кВт	349,01 (174,50)
4.23.	КТП-630-КВ тупиковая	руб./кВт	302,38 (151,19)
4.24.	КТП-630-ВВ тупиковая	руб./кВт	322,79 (161,39)
4.25.	КТП-1000-КВ тупиковая	руб./кВт	344,88 (172,44)
4.26.	КТП-1000-ВВ тупиковая	руб./кВт	356,43 (178,21)
4.27.	КТП-1000-КВ проходная	руб./кВт	359,06 (179,53)
4.28.	КТП-1000-ВВ проходная	руб./кВт	370,79 (185,39)
4.29.	КТП-63-ВВ тупиковая	руб./кВт	1 893,10 (946,55)
4.30.	КТП-63-КВ тупиковая	руб./кВт	1 739,19 (869,59)
4.31.	КТП-63-ВВ проходная	руб./кВт	2 193,24 (1 096,62)
4.32.	КТП-63-КВ проходная	руб./кВт	2 094,43 (1 047,21)
4.33.	2БКТП-1000	руб./кВт	993,21 (496,60)
4.34.	2БКТП-630	руб./кВт	1 464,86 (732,43)
4.35.	2БКТП-400	руб./кВт	2 098,18 (1 049,09)
4.36.	2БКТП-250	руб./кВт	3 209,29 (1 604,64)
4.37.	2БКТП-160	руб./кВт	4 810,73 (2 405,36)
4.38.	2БКТП-100	руб./кВт	7 501,56 (3 750,78)

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 (НДС не предусмотрен)» 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 условий Заявителю (ТУ)	208,29	30,60	6,81
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	699,95	0,92	760,82<*> (380,41)<*>
3.1.2.	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	4546,64	10,40	437,18<*> (218,59)<*>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1.	Строительство кабельных линий на 10(6) кВ	1304,58	2,31	564,75<*> (282,37)<*>
3.2.2.	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	3703,21	3,50	1058,06<*> (529,03)<*>
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X<*>
3.4.	Строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	2712,13	0,213	12733,00<*> (6366,50)<*>
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)	171,25	30,60	5,59
5.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	47,96	30,60	1,57

Региональная энергетическая комиссия Омской области

6.	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	95,68	30,60	3,13
----	--	-------	-------	------

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.

от 18 августа 2015 года
г. Омск

№ 211/45

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 26 декабря 2014 года № 657/78 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Омскэлектро»

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 26 декабря 2014 года № 657/78 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Омскэлектро»:

1. В названии и тексте приказа слова «Открытое акционерное общество «Омскэлектро» в соответствующих падежах заменить словами «Акционерное общество «Омскэлектро» в соответствующих падежах.

2. 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 ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	246,50
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	58,79
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	82,91
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	8,36
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	96,44
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1) <*>	руб./кВт	238,14
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	58,79
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	82,91
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	96,44
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	213,41
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	34,06
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	82,91
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	96,44
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 1 км (СИПЗ 1*95 мм2) 1-цепная	руб./км	238 472,00 (119 236,00)
2.1.2.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИПЗ 1х70 мм2) 1-цепная	руб./км	235 894,00 (117 947,00)
2.1.3.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИПЗ 1х50 мм2) 1цепная	руб./км	246 542,00 (123 271,00)
2.1.4.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИПЗ1х120 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 1 км (СИП5 4*25 мм2) 1- цепная	руб./км	124 863,00 (62 431,50)
2.2.2.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*120 мм2) 1- цепная	руб./км	190 165,00 (95 082,50)
2.2.3.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*95 мм2) 1- цепная	руб./км	183 529,00 (91 764,50)
2.2.4.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*70 мм2) 1- цепная	руб./км	165 016,00 (82 508,00)
2.2.5.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*50мм2) 1- цепная	руб./км	149 350,00 (74 675,00)
2.2.6.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*35мм2) 1- цепная	руб./км	137 267,00 (68 633,50)
2.2.7.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*16мм2) 1- цепная	руб./км	130 804,00 (65 402,00)
2.2.8.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (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. АПвПу 1*95/35-10мм2 в пофазном исполнении	руб./км	584 960,00 (292 480,00)
3.1.2.	КЛ-10(6)кВ. проводом АПвПу 1*120/50-10мм2 в пофазном исполнении	руб./км	637 756,00 (318 878,00)
3.1.3.	КЛ-10(6) В. проводом АПвПу 1*150/50-10мм2 в пофазном исполнении	руб./км	646 736,00 (323 368,00)

3.1.4	КЛ-10(6) кВ. проводом АПвПу 1*185/50-10мм2 в пофазном исполнении	руб./км	661 496,00 (330 748,00)
3.1.5	КЛ-10 (6) кВ. проводом АПвПу 1*240/70-10мм2 в пофазном исполнении	руб./км	732 279,00 (366 139,50)
3.1.6	КЛ-10(6) кВ проводом АПвПу 1*300/70-10мм2 в пофазном исполнении	руб./км	778 712,00 (389 356,00)
3.1.7	КЛ-10кВ(6). проводом АПвПу 1*400/70-10мм3 в пофазном исполнении	руб./км	818 347,00 (409 173,50)
3.1.8	КЛ-10(6) кВ. проводом АПвПу 1*630/70-10мм2 в пофазном исполнении	руб./км	928 671,00 (464 335,50)
3.1.9	КЛ-10(6) кВ 1 км (АСБ2лУ 3*240мм2)	руб./км	497 049,00 (248 524,50)
3.1.10	КЛ-10(6) кВ 1 км (АСБлУ 3*185мм2)	руб./км	458 351,00 (229 175,50)
3.1.11	КЛ-10(6) кВ 1 км (АСБ2лУ 3*150мм2)	руб./км	419 409,00 (209 704,50)
3.1.12	КЛ-10(6) кВ 1 км (АСБлУ 3*120мм2)	руб./км	362 351,00 (181 175,50)
3.1.13	КЛ-10(6) кВ 1 км (АСБ2лУ 3*95мм2)	руб./км	322 432,00 (161 216,00)
3.1.14	КЛ-10(6) кВ 1 км (АСБлУ 3*70мм2)	руб./км	287 052,00 (143 526,00)
3.1.15	КЛ-10(6) кВ 1 км (АСБ2лУ 3*50мм2)	руб./км	258 313,00 (129 156,50)
3.1.16	КЛ-10 (6) кВ 1 км (АСБ2лУ-1 3*50 мм2) с ГНБ	руб./км	300 335,00 (150 167,50)
3.1.17	КЛ-10 (6) кВ 1 км (АСБ2лУ-1 3*70 мм2) с ГНБ	руб./км	327 804,00 (163 902,00)
3.1.18	КЛ-10 (6) кВ 1 км (АСБ2лУ-1 3*95 мм2) с ГНБ	руб./км	363 183,00 (181 591,50)
3.1.19	КЛ-10 (6) кВ 1 км (АСБ2лУ-1 3*120 мм2) с ГНБ	руб./км	403 101,00 (201 550,50)
3.1.20	КЛ-10 (6) кВ 1 км (АСБ2лУ-1 3*150 мм2) с ГНБ	руб./км	438 376,00 (219 188,00)
3.1.21	КЛ-10 (6) кВ 1 км (АСБ2лУ-1 3*185 мм2) с ГНБ	руб./км	499 102,00 (249 551,00)
3.1.22	КЛ-10 (6) кВ 1 км (АСБ2лУ-1 3*240 мм2) с ГНБ	руб./км	537 800,00 (268 900,00)
3.2.	Строительство КЛ-0,4 кВ:		
3.2.1	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x240мм2)	руб./км	201 893,00 (100 946,50)
3.2.2	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x185мм2)	руб./км	172 240,00 (86 120,00)
3.2.3	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x150мм2)	руб./км	167 350,00 (83 675,00)
3.2.4	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x120мм2)	руб./км	150 005,00 (75 002,50)
3.2.5	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x95мм2)	руб./км	134 676,00 (67 338,00)
3.2.6	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x70мм2)	руб./км	120 676,00 (60 338,00)
3.2.7	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x50мм2)	руб./км	113 384,00 (56 692,00)
3.2.8	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x25мм2)	руб./км	104 750,00 (52 375,00)
3.2.9	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x35мм2)	руб./км	105 534,00 (52 767,00)
3.2.10	КЛ -0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4*25 мм2) с проколом	руб./км	140 996,00 (70 498,00)
3.2.11	КЛ -0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4*35 мм2) с проколом	руб./км	146 372,00 (73 186,00)
3.2.12	КЛ -0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4*50 мм2) с проколом	руб./км	149 393,00 (74 696,50)
3.2.13	КЛ -0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4*70 мм2) с проколом	руб./км	161 513,00 (80 756,50)
3.2.14	КЛ -0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4*95 мм2) с проколом	руб./км	175 806,00 (87 903,00)
3.2.15	КЛ -0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4*120 мм2) с проколом	руб./км	190 842,00 (95 421,00)
3.2.16	КЛ -0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4*150 мм2) с проколом	руб./км	194 159,00 (97 079,50)
3.2.17	КЛ -0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4*185 мм2) с проколом	руб./км	213 077,00 (106 538,50)
3.2.18	КЛ -0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4*240 мм2) с проколом	руб./км	226 178,00 (113 089,00)
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	970,74 (485,37)
4.2	КТП-160-10/0,4кВА тупиковая воздушный ввод	руб./кВт	866,74 (433,37)
4.3	КТП-160-10/0,4кВА тупиковая кабельный ввод	руб./кВт	789,08 (394,54)
4.4	КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	930,54 (465,27)
4.5	2КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	1376,60 (688,30)
4.6	2КТП-160-ВВ проходная	руб./кВт	1424,28 (712,14)
4.7	2КТП-160-КВ тупиковая	руб./кВт	1330,85 (665,42)
4.8	2КТП-160-ВВ тупиковая	руб./кВт	1357,86 (678,93)
4.9	КТП-100-10/0,4кВА с воздушным вводом проходная	руб./кВт	1453,96 (726,98)
4.10	КТП-100-10/0,4кВА с кабельным вводом проходная	руб./кВт	1389,64 (694,82)
4.11	КТП-100-10/0,4кВА ВВ тупиковая	руб./кВт	1258,55 (629,27)
4.12	КТП-100-10/0,4кВА КВ тупиковая	руб./кВт	1158,33 (579,16)
4.13	КТП-250-ВВ проходная	руб./кВт	638,67 (319,33)
4.14	КТП-250-КВ тупиковая	руб./кВт	454,72 (227,36)
4.15	КТП-250-ВВ тупиковая	руб./кВт	473,04 (236,52)
4.16	КТП-250-КВ проходная	руб./кВт	610,55 (305,27)
4.17	КТП-400-ВВ тупиковая	руб./кВт	435,94 (217,97)
4.18	КТП-400-КВ тупиковая	руб./кВт	405,75 (202,87)
4.19	КТП-400-ВВ проходная	руб./кВт	479,70 (239,85)
4.20	КТП-400-КВ проходная	руб./кВт	461,00 (230,50)
4.21	КТП-630-КВ проходная	руб./кВт	348,13 (174,06)
4.22	КТП-630-ВВ проходная	руб./кВт	360,70 (180,35)
4.23	КТП-630-КВ тупиковая	руб./кВт	312,50 (156,25)
4.24	КТП-630-ВВ тупиковая	руб./кВт	333,60 (166,80)
4.25	КТП-1000-КВ тупиковая	руб./кВт	356,43 (178,21)
4.26	КТП-1000-ВВ тупиковая	руб./кВт	368,37 (184,18)
4.27	КТП-1000-КВ проходная	руб./кВт	371,09 (185,54)
4.28	КТП-1000-ВВ проходная	руб./кВт	383,21 (191,60)

Региональная энергетическая комиссия Омской области

4.29	КТП-63-ВВ тупиковая	руб./кВт	1 956,48 (978,24)
4.30	КТП-63-КВ тупиковая	руб./кВт	1 797,43 (898,71)
4.31	КТП-63-ВВ проходная	руб./кВт	2 266,68 (1 133,34)
4.32	КТП-63-КВ проходная	руб./кВт	2 164,56 (1 082,28)
4.33	2БКТП-1000	руб./кВт	1 024,68 (512,34)
4.34	2БКТП-630	руб./кВт	1 511,28 (755,64)
4.35	2БКТП-400	руб./кВт	2 164,67 (1 082,33)
4.36	2БКТП-250	руб./кВт	3 310,98 (1 655,49)
4.37	2БКТП-160	руб./кВт	4 963,17 (2 481,58)
4.38	2БКТП-100	руб./кВт	7 739,26 (3 869,63)

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.

3. 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 условий Заявителю (ТУ)	1857689,07	31592,00	58,79
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	608206,46	543,00	1120,09<*> (560,04)<*>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	1247380,81	765,00	1630,56<*> (815,28)<*>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10(6) кВ	1646843,50	1655,00	995,07<*> (497,53)<*>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	4045749,45	2761,00	1465,32<*> (732,66)<*>
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	1200825,62	185,30	6480,44<*> (3240,22)<*>
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)	2619168,26	31592,00	82,91
5.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	263966,16	31592,00	8,36
6.	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	3046721,41	31592,00	96,44

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.

от 18 августа 2015 года
г. Омск

№ 212/45

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 декабря 2014 года № 654/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Омскшина»

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 № 654/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Омскшина»:

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 ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	185,03
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	103,01
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	21,79
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	18,56
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	41,67
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1) <*>	руб./кВт	166,47
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	103,01
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	21,79
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	41,67
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	166,47
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	103,01
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	21,79
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	41,67
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С2,i) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-6(10)кВ:		
2.1.1	ВЛ -6(10) кВ 1 км (СИПЗ 1*95 мм2) 1-цепная	руб./км	238 472,00 (119 236,00)
2.1.2	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИПЗ 1x70 мм2) 1-цепная	руб./км	235 894,00 (117 947,00)
2.1.3	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИПЗ 3 1x50 мм2) 1цепная	руб./км	246 542,00 (123 271,00)
2.1.4	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИПЗ 1x120 мм2) 1-цепная	руб./км	251 607,00 (125 803,50)
2.2.	Строительство ВЛ-0,4кВ:		
2.2.1	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*25 мм2) 1- цепная	руб./км	124 863,00 (62 431,50)
2.2.2	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*120 мм2) 1- цепная	руб./км	190 165,00 (95 082,50)
2.2.3	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*95 мм2) 1- цепная	руб./км	183 529,00 (91 764,50)
2.2.4	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*70 мм2) 1- цепная	руб./км	165 016,00 (82 508,00)
2.2.5	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*50мм2) 1- цепная	руб./км	149 350,00 (74 675,00)
2.2.6	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*35мм2) 1- цепная	руб./км	137 267,00 (68 633,50)
2.2.7	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*16мм2) 1- цепная	руб./км	130 804,00 (65 402,00)
2.2.8	ВЛ-0,4 кВ 1 км (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 1 км (АСБ2лУ 3*240мм2)	руб./км	497 049,00 (248 524,50)
3.1.10	КЛ- 10(6) кВ 1 км (АСБлУ 3*185мм2)	руб./км	458 351,00 (229 175,50)
3.1.11	КЛ- 10(6) кВ 1 км (АСБ2лУ 3*150мм2)	руб./км	419 409,00 (209 704,50)
3.1.12	КЛ- 10(6) кВ 1 км (АСБлУ 3*120мм2)	руб./км	362 351,00 (181 175,50)
3.1.13	КЛ- 10(6) кВ 1 км (АСБ2лУ 3*95мм2)	руб./км	322 432,00 (161 216,00)
3.1.14	КЛ- 10(6) кВ 1 км (АСБлУ 3*70мм2)	руб./км	287 052,00 (143 526,00)
3.1.15	КЛ- 10(6) кВ 1 км (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 4x240мм2)	руб./км	201 893,00 (100 946,50)
3.2.2	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x185мм2)	руб./км	172 240,00 (86 120,00)
3.2.3	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x150мм2)	руб./км	167 350,00 (83 675,00)
3.2.4	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x120мм2)	руб./км	150 005,00 (75 002,50)
3.2.5	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x95мм2)	руб./км	134 676,00 (67 338,00)
3.2.6	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x70мм2)	руб./км	120 676,00 (60 338,00)
3.2.7	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x50мм2)	руб./км	113 384,00 (56 692,00)
3.2.8	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x25мм2)	руб./км	104 750,00 (52 375,00)
3.2.9	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x35мм2)	руб./км	105 534,00 (52 767,00)

Региональная энергетическая комиссия Омской области

4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (С4,и) (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 условий Заявителю (ТУ)	159460,14	1548	103,01
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	29659	26,60	1115,00<*> (557,50)<*>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	72443,25	37,50	1931,82<*> (965,91)<*>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	61428,78	81,00	758,38<*> (379,19)<*>

3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	130015,83	135,25	961,30<*> (480,65)<*>
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	146496,81	16,02	9144,62<*> (4572,31)<*>
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)	33726,21	1548	21,79
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя<*>	28729,05	1548	18,56
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	64508,64	1548	41,67

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.

от 18 августа 2015 года
г. Омск

№ 213/45

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 декабря 2014 года № 634/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «КСМ «Сибирский железобетон»

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 № 634/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «КСМ «Сибирский железобетон»:

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 ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	72,69
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	17,63
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	8,65
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	12,04
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	34,37
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1) <*>	руб./кВт	60,65
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	17,63
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	8,65
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	34,37
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	60,65
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	17,63
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	8,65
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	34,37
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С2,и) (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 1x70 мм2) 1-цепная	руб./км	235 894,00 (117 947,00)
2.1.3	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП 3 1x50 мм2) 1цепная	руб./км	246 542,00 (123 271,00)
2.1.4	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП31x120 мм2) 1-цепная	руб./км	251 607,00 (125 803,50)
2.2.	Строительство ВЛ-0,4кВ:		
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)

Региональная энергетическая комиссия Омской области

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 (СЗ,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 (АВБ6Шв-1 4х25мм2)	руб./км	104 750,00 (52 375,00)
3.2.9	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-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 условий Заявителю (ТУ)	1269,64	72,00	17,63
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	988,63	2,18	453,50<***> (226,75)<***>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	11815,81	4,90	2411,39<***> (1205,69)<***>
3.2.	Строительство кабельных линий:			
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	3316,73	5,40	614,21<***> (307,10)<***>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	7621,57	8,40	907,33<***> (453,66)<***>
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	4572,26	0,50	9144,51<***> (4572,25)<***>
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)	622,92	72,00	8,65
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя<*>	866,77	72,00	12,04
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	2474,57	72,0	34,37

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.**

от 18 августа 2015 года
г. Омск

№ 214/45

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 декабря 2014 года № 610/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Строительная компания «Трест Железобетон»

Региональная энергетическая комиссия Омской области

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 № 610/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Строительная компания «Трест Железобетон»:

1. Таблицу «Стандартизированные ставки (НДС не предусмотрен)» 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 ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	518,88
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	189,38
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	135,62
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	0,00
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	193,88
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1) <*>	руб./кВт	518,88
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	189,38
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	135,62
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	193,88
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	518,88
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	189,38
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	135,62
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	193,88
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С2, i) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-6(10) кВ:		
2.1.1.	ВЛ-6(10) кВ 1 км (СИП3 1*95 мм2) 1-цепная	руб./км	281 396,96 (140 698,48)
2.1.2.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП3 1x70 мм2) 1- цепная	руб./км	278 354,92 (139 177,46)
2.1.3.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП3 1x50 мм2) 1- цепная	руб./км	290 919,56 (145 459,78)
2.1.4.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП3 1x120 мм2) 1- цепная	руб./км	296 896,26 (148 448,13)
2.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ:		
2.2.1.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*25 мм2) 1- цепная	руб./км	147 338,34 (73 669,17)
2.2.2.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*120 мм2) 1- цепная	руб./км	224 394,70 (112 197,35)
2.2.3.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*95 мм2) 1- цепная	руб./км	216 564,22 (108 282,11)
2.2.4.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*70 мм2) 1- цепная	руб./км	194 718,88 (97 359,44)
2.2.5.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*50мм2) 1- цепная	руб./км	176 233,00 (88 116,50)
2.2.6.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*35мм2) 1- цепная	руб./км	161 975,06 (80 987,53)
2.2.7.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*16мм2) 1- цепная	руб./км	154 348,72 (77 174,36)
2.2.8.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (А-35мм2) 1- цепная	руб./км	96 582,59 (48 291,29)
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	690 252,80 (345 126,40)
3.1.2.	КЛ-10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*120/50-10мм2	руб./км	752 552,08 (376 276,04)
3.1.3.	КЛ-10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*150/50-10мм2	руб./км	763 148,48 (381 574,24)
3.1.4.	КЛ-10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*185/50-10мм2	руб./км	780 565,28 (390 282,64)
3.1.5.	КЛ-10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*240/70-10мм2	руб./км	864 089,22 (432 044,61)
3.1.6.	КЛ-10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*300/70-10мм2	руб./км	918 880,16 (459 440,08)
3.1.7.	КЛ-10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*400/70-10мм3	руб./км	965 649,46 (482 824,73)
3.1.8.	КЛ-10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*630/70-10мм2	руб./км	1 095 831,78 (547 915,89)
3.1.9.	КЛ-10(6) кВ 1 км (АСБ2лУ 3*240мм2)	руб./км	586 517,82 (293 258,91)
3.1.10.	КЛ-10(6) кВ 1 км (АСБлУ 3*185мм2)	руб./км	540 854,18 (270 427,09)
3.1.11.	КЛ-10(6) кВ 1 км (АСБ2лУ 3*150мм2)	руб./км	494 902,62 (247 451,31)
3.1.12.	КЛ-10(6) кВ 1 км (АСБлУ 3*120мм2)	руб./км	427 574,18 (213 787,09)
3.1.13.	КЛ-10(6) кВ 1 км (АСБ2лУ 3*95мм2)	руб./км	380 469,76 (190 234,88)
3.1.14.	КЛ-10(6) кВ 1 км (АСБлУ 3*70мм2)	руб./км	338 721,36 (169 360,68)
3.1.15.	КЛ-10(6) кВ 1 км (АСБ2лУ 3*50мм2)	руб./км	304 809,34 (152 404,67)
3.2.	Строительство КЛ-0,4 кВ		
3.2.1.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x240мм2)	руб./км	238 233,74 (119 116,87)
3.2.2.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x185мм2)	руб./км	203 243,20 (101 621,60)
3.2.3.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x150мм2)	руб./км	197 473,00 (98 736,50)
3.2.4.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x120мм2)	руб./км	177 005,90 (88 502,95)
3.2.5.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x95мм2)	руб./км	158 917,68 (79 458,84)
3.2.6.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x70мм2)	руб./км	142 397,68 (71 198,84)
3.2.7.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x50мм2)	руб./км	133 793,12 (66 896,56)
3.2.8.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x25мм2)	руб./км	123 605,00 (61 802,50)
3.2.9.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x35мм2)	руб./км	124 530,12 (62 265,06)
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	939,28 (469,64)
4.2.	КТП-160-10/0,4кВА тупиковая воздушный ввод	руб./кВт	838,66 (419,33)
4.3.	КТП-160-10/0,4кВА тупиковая кабельный ввод	руб./кВт	763,51 (381,75)
4.4.	КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	900,39 (450,19)
4.5.	2КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	1 334,32 (667,16)

4.6.	2КТП-160-ВВ проходная	руб./кВт	1 380,53 (690,26)
4.7.	2КТП-160-КВ тупиковая	руб./кВт	1 289,98 (644,99)
4.8.	2КТП-160-ВВ тупиковая	руб./кВт	1 316,15 (658,07)
4.9.	КТП-100-10/0,4кВА с воздушным вводом проходная	руб./кВт	1 406,86 (703,43)
4.10.	КТП-100-10/0,4кВА с кабельным вводом проходная	руб./кВт	1 344,62 (672,31)
4.11.	КТП-100-10/0,4кВА ВВ тупиковая	руб./кВт	1 217,77 (608,88)
4.12.	КТП-100-10/0,4кВА КВ тупиковая	руб./кВт	1 120,80 (560,40)
4.13.	КТП-250-ВВ проходная	руб./кВт	617,98 (308,99)
4.14.	КТП-250-КВ тупиковая	руб./кВт	439,99 (219,99)
4.15.	КТП-250-ВВ тупиковая	руб./кВт	457,72 (228,86)
4.16.	КТП-250-КВ проходная	руб./кВт	590,77 (295,38)
4.17.	КТП-400-ВВ тупиковая	руб./кВт	421,81 (210,90)
4.18.	КТП-400-КВ тупиковая	руб./кВт	392,60 (196,30)
4.19.	КТП-400-ВВ проходная	руб./кВт	464,15 (232,07)
4.20.	КТП-400-КВ проходная	руб./кВт	446,06 (223,03)
4.21.	КТП-630-КВ проходная	руб./кВт	336,85 (168,42)
4.22.	КТП-630-ВВ проходная	руб./кВт	349,01 (174,50)
4.23.	КТП-630-КВ тупиковая	руб./кВт	302,38 (151,19)
4.24.	КТП-630-ВВ тупиковая	руб./кВт	322,79 (161,39)
4.25.	КТП-1000-КВ тупиковая	руб./кВт	344,88 (172,44)
4.26.	КТП-1000-ВВ тупиковая	руб./кВт	356,43 (178,21)
4.27.	КТП-1000-КВ проходная	руб./кВт	359,06 (179,53)
4.28.	КТП-1000-ВВ проходная	руб./кВт	370,79 (185,39)
4.29.	КТП-63-ВВ тупиковая	руб./кВт	1 893,10 (946,55)
4.30.	КТП-63-КВ тупиковая	руб./кВт	1 739,19 (869,59)
4.31.	КТП-63-ВВ проходная	руб./кВт	2 193,24 (1 096,62)
4.32.	КТП-63-КВ проходная	руб./кВт	2 094,43 (1 047,21)
4.33.	2БКТП-1000	руб./кВт	993,21 (496,60)
4.34.	2БКТП-630	руб./кВт	1 464,86 (732,43)
4.35.	2БКТП-400	руб./кВт	2 098,18 (1 049,09)
4.36.	2БКТП-250	руб./кВт	3 209,29 (1 604,64)
4.37.	2БКТП-160	руб./кВт	4 810,73 (2 405,36)
4.38.	2БКТП-100	руб./кВт	7 501,56 (3 750,78)

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 (НДС не предусмотрен)» 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 условий Заявителю (ТУ)	6628,36	35,00	189,38
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	466,63	0,369	1264,58<*> (632,29)<*>
3.1.2.	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	46420,38	15,00	3094,69<*> (1547,34)<*>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1.	Строительство кабельных линий на 10(6) кВ	913,21	1,10	830,19<*> (415,09)<*>
3.2.2.	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	52902,94	20,00	2645,15<*> (1322,57)<*>
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	2200,77	0,222	9913,38<*> (4956,69)<*>
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)	4746,86	35,00	135,62
5.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	0,00	0,00	0,00

Региональная энергетическая комиссия Омской области

6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	6785,72	35,00	193,88
---	--	---------	-------	--------

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 за заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области О. Б. ГОЛУБЕВ.

от 18 августа 2015 года
г. Омск

№ 215/45

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 декабря 2014 года № 626/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Омский завод транспортного машиностроения»

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 № 626/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Омский завод транспортного машиностроения»:

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 ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	198,46
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	95,40
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	62,06
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	17,66
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	23,34
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1) <*>	руб./кВт	180,80
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	95,40
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	62,06
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	23,34
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С2)	руб./кВт	180,80
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С2.1)	руб./кВт	95,40
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С2.2)	руб./кВт	62,06
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С2.4)	руб./кВт	23,34
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на и-м уровне напряжения (С2,1) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-6(10) кВ:		
2.1.1.	ВЛ-6(10) кВ 1 км (СИП3 1*95 мм2) 1-цепная	руб./км	238 472,00 (119 236,00)
2.1.2.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП 3 1x70 мм2) 1-цепная	руб./км	235 894,00 (117 947,00)
2.1.3.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП 3 1x50 мм2) 1цепная	руб./км	246 542,00 (123 271,00)
2.1.4.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП31x120 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 1 км (СИП5 4*25 мм2) 1- цепная	руб./км	124 863,00 (62 431,50)
2.2.2.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*120 мм2) 1- цепная	руб./км	190 165,00 (95 082,50)
2.2.3.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*95 мм2) 1- цепная	руб./км	183 529,00 (91 764,50)
2.2.4.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*70 мм2) 1- цепная	руб./км	165 016,00 (82 508,00)
2.2.5.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*50мм2) 1- цепная	руб./км	149 350,00 (74 675,00)
2.2.6.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*35мм2) 1- цепная	руб./км	137 267,00 (68 633,50)
2.2.7.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*16мм2) 1- цепная	руб./км	130 804,00 (65 402,00)
2.2.8.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (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 и-м уровне напряжения (С3,1) (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 4x240мм2)	руб./км	201 893,00 (100 946,50)
3.2.2	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x185мм2)	руб./км	172 240,00 (86 120,00)
3.2.3	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x150мм2)	руб./км	167 350,00 (83 675,00)
3.2.4	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x120мм2)	руб./км	150 005,00 (75 002,50)
3.2.5	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x95мм2)	руб./км	134 676,00 (67 338,00)
3.2.6	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x70мм2)	руб./км	120 676,00 (60 338,00)
3.2.7	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x50мм2)	руб./км	113 384,00 (56 692,00)
3.2.8	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x25мм2)	руб./км	104 750,00 (52 375,00)
3.2.9	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x35мм2)	руб./км	105 534,00 (52 767,00)
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (С4,1) (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.

Региональная энергетическая комиссия Омской области

- 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 условий Заявителю (ТУ)	30049,88	315,00	95,40
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	18487,44	16,45	1123,86<*> (561,93) <*>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	19364,81	23,20	834,69<*> (417,34) <*>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10(6) кВ	39314,64	50,00	786,29<*> (393,14) <*>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	79354,41	83,00	956,08<*> (478,04) <*>
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	83171,58	9,90	8401,17<*> (4200,58) <*>
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)	19548,96	315,00	62,06
5.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	5561,92	315,00	17,66
6.	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	7351,88	315,00	23,34

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.

от 18 августа 2015 года
г. Омск

№ 216/45

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 декабря 2014 года № 640/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Омский аэропорт»

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 № 640/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Омский аэропорт»:

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 ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	288,02
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	103,46
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	51,75
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	24,86
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	107,95
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1) <*>	руб./кВт	263,16
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	103,46
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	51,75
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	107,95

1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	263,16
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	103,46
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	51,75
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	107,95
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С2,i) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-6(10) кВ:		
2.1.1	ВЛ -6(10) кВ 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 1x70 мм2) 1-цепная	руб./км	235 894,00 (117 947,00)
2.1.3	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП 3 1x50 мм2) 1цепная	руб./км	246 542,00 (123 271,00)
2.1.4	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП31x120 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 4x240мм2)	руб./км	201 893,00 (100 946,50)
3.2.2	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x185мм2)	руб./км	172 240,00 (86 120,00)
3.2.3	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x150мм2)	руб./км	167 350,00 (83 675,00)
3.2.4	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x120мм2)	руб./км	150 005,00 (75 002,50)
3.2.5	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x95мм2)	руб./км	134 676,00 (67 338,00)
3.2.6	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x70мм2)	руб./км	120 676,00 (60 338,00)
3.2.7	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x50мм2)	руб./км	113 384,00 (56 692,00)
3.2.8	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x25мм2)	руб./км	104 750,00 (52 375,00)
3.2.9	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x35мм2)	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)

Региональная энергетическая комиссия Омской области

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 условий Заявителю (ТУ)	1551,91	15	103,46
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	3361,36	3,04	1105,71<*> (552,85)<*>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	3544,74	4,28	828,21<*> (414,10)<*>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	6522,93	9,26	704,42<*> (352,21)<*>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	14615,50	15,44	946,60<*> (473,30)<*>
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	16734,65	1,83	9144,62<*> (4572,31)<*>
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)	776,19	15	51,75
5.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	372,92	15	24,86
6.	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	1619,21	15	107,95

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.

от 18 августа 2015 года
г. Омск

№ 217/45

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 26 декабря 2014 года № 661/78 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Трансэнерго»

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 26 декабря 2014 года № 661/78 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Трансэнерго»:

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 ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	17,20
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	6,85
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	5,63
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	1,58
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	3,14
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1) <*>	руб./кВт	15,62
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	6,85
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	5,63
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	3,14
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	15,62
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	6,85
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	5,63
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	3,14
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на и-м уровне напряжения (С2.и) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-6(10) кВ:		
2.1.1	ВЛ -6(10) кВ 1км (СИП3 1*95 мм2) 1-цепная	руб./км	238 472,00 (119 236,00)
2.1.2	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП 3 1x70 мм2) 1-цепная	руб./км	235 894,00 (117 947,00)
2.1.3	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП 3 1x50 мм2) 1цепная	руб./км	246 542,00 (123 271,00)
2.1.4	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП31x120 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 и-м уровне напряжения (С3.и) (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 4x240мм2)	руб./км	201 893,00 (100 946,50)
3.2.2	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x185мм2)	руб./км	172 240,00 (86 120,00)
3.2.3	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x150мм2)	руб./км	167 350,00 (83 675,00)
3.2.4	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x120мм2)	руб./км	150 005,00 (75 002,50)

Региональная энергетическая комиссия Омской области

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 (АВБ6Шв-1 4х25мм2)	руб./км	104 750,00 (52 375,00)
3.2.9	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4х35мм2)	руб./км	105 534,00 (52 767,00)
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (С4,и) (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 условий Заявителю (ТУ)	386,83	56,50	6,85
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	988,63	1,00	988,63<***> (494,31) <***>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	984,65	1,37	718,72<***> (359,36) <***>

3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10(6) кВ	2211,15	3,00	737,05<***> (368,52) <***>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	4483,30	4,90	914,96<***> (457,48) <***>
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	5486,77	0,60	9144,62<***> (4572,31) <***>
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)	318,03	56,50	5,63
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	89,06	56,50	1,58
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	177,68	56,50	3,14

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.**

от 18 августа 2015 года
г. Омск

№ 218/45

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 декабря 2014 года № 653/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Сатурн»

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 № 653/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Сатурн»:

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

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизованная тарифная ставка
1	2	3	4
1.	Стандартизованная 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.	Стандартизованная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	64,51
1.1.1.	Стандартизованная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	41,96
1.1.2.	Стандартизованная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	15,21
1.1.3.	Стандартизованная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	2,78
1.1.4.	Стандартизованная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	4,56
1.2.	Стандартизованная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1) <*>	руб./кВт	61,73
1.2.1.	Стандартизованная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	41,96
1.2.2.	Стандартизованная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	15,21
1.2.3.	Стандартизованная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	4,56
1.3.	Стандартизованная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	61,73
1.3.1.	Стандартизованная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	41,96
1.3.2.	Стандартизованная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	15,21
1.3.3.	Стандартизованная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	4,56
2.	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на и-м уровне напряжения (С2,и) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-6(10)кВ:		
2.1.1	ВЛ -6(10) кВ (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 1x70 мм2) 1-цепная	руб./км	235 894,00 (117 947,00)
2.1.3	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП 3 1x50 мм2) 1цепная	руб./км	246 542,00 (123 271,00)
2.1.4	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП3 1x120 мм2) 1-цепная	руб./км	251 607,00 (125 803,50)
2.2.	Строительство ВЛ-0,4кВ:		
2.2.1	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*25 мм2) 1- цепная	руб./км	124 863,00 (62 431,50)
2.2.2	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*120 мм2) 1- цепная	руб./км	190 165,00 (95 082,50)
2.2.3	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*95 мм2) 1- цепная	руб./км	183 529,00 (91 764,50)
2.2.4	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*70 мм2) 1- цепная	руб./км	165 016,00 (82 508,00)
2.2.5	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*50мм2) 1- цепная	руб./км	149 350,00 (74 675,00)

Региональная энергетическая комиссия Омской области

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 и-м уровне напряжения (С3,и) (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 (АВБ6Шв-1 4х25мм2)	руб./км	104 750,00 (52 375,00)
3.2.9	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4х35мм2)	руб./км	105 534,00 (52 767,00)
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (С4,и) (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	4 076,89 (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 условий Заявителю (ТУ)	24968,85	595	41,96
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	15818,11	13,80	1146,24<***> (573,12)<***> 824,75<***>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	16082,63	19,50	(412,37)<***>
3.2.	Строительство кабельных линий:			
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	29850,58	42,10	709,04<***> (354,52)<***> 943,85<***>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	66352,66	70,30	(471,92)<***>
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	69729,71	8,30	8401,17<***> (4200,58)<***>
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)	9,052,30	595	15,21
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя<*>	1653,85	595	2,78
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	2712,75	595	4,56

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.

от 18 августа 2015 года
г. Омск

№ 219/45

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 декабря 2014 года № 638/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Омское производственное объединение «Иртыш»

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

Региональная энергетическая комиссия Омской области

№ 209-э/1, внести следующие изменения в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 декабря 2014 года № 638/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Омское производственное объединение «Иртыш»»:

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 ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	37,07
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	3,03
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	4,07
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	9,39
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	20,58
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1) <*>	руб./кВт	27,68
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	3,03
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	4,07
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	20,58
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	27,68
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	3,03
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	4,07
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	20,58
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С2,i) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-6(10) кВ:		
2.1.1.	ВЛ-6(10) кВ 1 км (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 1x70 мм2) 1-цепная	руб./км	235 894,00 (117 947,00)
2.1.3.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП 3 1x50 мм2) 1-цепная	руб./км	246 542,00 (123 271,00)
2.1.4.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИПЗ1x120 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 1 км (СИП5 4*25 мм2) 1- цепная	руб./км	124 863,00 (62 431,50)
2.2.2.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*120 мм2) 1- цепная	руб./км	190 165,00 (95 082,50)
2.2.3.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*95 мм2) 1- цепная	руб./км	183 529,00 (91 764,50)
2.2.4.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*70 мм2) 1- цепная	руб./км	165 016,00 (82 508,00)
2.2.5.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*50мм2) 1- цепная	руб./км	149 350,00 (74 675,00)
2.2.6.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*35мм2) 1- цепная	руб./км	137 267,00 (68 633,50)
2.2.7.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*16мм2) 1- цепная	руб./км	130 804,00 (65 402,00)
2.2.8.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (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 1 км (АСБ2лУ 3*240мм2)	руб./км	497 049,00 (248 524,50)
3.1.10.	КЛ- 10(6) кВ 1 км (АСБлУ 3*185мм2)	руб./км	458 351,00 (229 175,50)
3.1.11.	КЛ- 10(6) кВ 1 км (АСБ2лУ 3*150мм2)	руб./км	419 409,00 (209 704,50)
3.1.12.	КЛ- 10(6) кВ 1 км (АСБлУ 3*120мм2)	руб./км	362 351,00 (181 175,50)
3.1.13.	КЛ- 10(6) кВ 1 км (АСБ2лУ 3*95мм2)	руб./км	322 432,00 (161 216,00)
3.1.14.	КЛ- 10(6) кВ 1 км (АСБлУ 3*70мм2)	руб./км	287 052,00 (143 526,00)
3.1.15.	КЛ- 10(6) кВ 1 км (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 4x240мм2)	руб./км	201 893,00 (100 946,50)
3.2.2.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x185мм2)	руб./км	172 240,00 (86 120,00)
3.2.3.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x150мм2)	руб./км	167 350,00 (83 675,00)
3.2.4.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x120мм2)	руб./км	150 005,00 (75 002,50)
3.2.5.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x95мм2)	руб./км	134 676,00 (67 338,00)
3.2.6.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x70мм2)	руб./км	120 676,00 (60 338,00)
3.2.7.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x50мм2)	руб./км	113 384,00 (56 692,00)
3.2.8.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x25мм2)	руб./км	104 750,00 (52 375,00)
3.2.9.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x35мм2)	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	378,90 (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 условий Заявителю (ТУ)	16558,71	5459,00	3,03
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	24716,27	22,29	1108,85<*> (554,42)<*>
3.1.2.	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	374604,00	75	4994,72<*> (2497,36)<*>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1.	Строительство кабельных линий на 10 кВ	2379907,52	13232,00	179,86<*> (89,93)<*>
3.2.2.	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	483852,00	1200,00	403,21<*> (201,60)<*>
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	1191871,98	1602,00	743,99<*> (371,99)<*>
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)	22200,15	5459,00	4,07
5.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	51256,38	5459,00	9,39
6.	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	112348,95	5459,00	20,58

Примечание 2.

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

Региональная энергетическая комиссия Омской области

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.**

от 18 августа 2015 года
г. Омск

№ 220/45

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 декабря 2014 года № 618/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Омсктехоптторг»

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 № 618/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Омсктехоптторг»:

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 ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	36,58
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	8,35
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	15,31
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	4,48
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	8,44
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1) <*>	руб./кВт	32,10
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	8,35
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	15,31
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	8,44
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	32,10
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	8,35
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	15,31
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	8,44
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на и-м уровне напряжения (С2,1) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-6(10) кВ:		
2.1.1.	ВЛ-6(10) кВ 1 км (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 1x70 мм2) 1-цепная	руб./км	235 894,00 (117 947,00)
2.1.3.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП 3 1x50 мм2) 1цепная	руб./км	246 542,00 (123 271,00)
2.1.4.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИПЗ 1x120 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 1 км (СИП5 4*25 мм2) 1- цепная	руб./км	124 863,00 (62 431,50)
2.2.2.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4* 120 мм2) 1- цепная	руб./км	190 165,00 (95 082,50)
2.2.3.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*95 мм2) 1- цепная	руб./км	183 529,00 (91 764,50)
2.2.4.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*70 мм2) 1- цепная	руб./км	165 016,00 (82 508,00)
2.2.5.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*50мм2) 1- цепная	руб./км	149 350,00 (74 675,00)
2.2.6.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*35мм2) 1- цепная	руб./км	137 267,00 (68 633,50)
2.2.7.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*16мм2) 1- цепная	руб./км	130 804,00 (65 402,00)
2.2.8.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (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 и-м уровне напряжения (С3,1) (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 1 км (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 4x240мм2)	руб./км	201 893,00 (100 946,50)
3.2.2	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x185мм2)	руб./км	172 240,00 (86 120,00)
3.2.3	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x150мм2)	руб./км	167 350,00 (83 675,00)
3.2.4	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x120мм2)	руб./км	150 005,00 (75 002,50)
3.2.5	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x95мм2)	руб./км	134 676,00 (67 338,00)
3.2.6	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x70мм2)	руб./км	120 676,00 (60 338,00)
3.2.7	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x50мм2)	руб./км	113 384,00 (56 692,00)
3.2.8	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x25мм2)	руб./км	104 750,00 (52 375,00)
3.2.9	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x35мм2)	руб./км	105 534,00 (52 767,00)
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (С4,1) (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 2.

<*> 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

Региональная энергетическая комиссия Омской области

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 условий Заявителю (ТУ)	3884,32	465,00	8,35
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	692,04	0,576	1 201,46<*>> (600,73) <*>>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	1282426,87	465,00	2 757,91<*>> (1 378,95) <*>>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10(6) кВ	1105,58	1,754	630,32<*>> (315,16) <*>>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	2689,98	2,927	919,02<*>> (459,51) <*>>
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	2915,21	0,347	8 401,17<*>> (4 200,58) <*>>
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)	7118,16	465,00	15,31
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	2079,81	465,00	4,48
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	3926,28	465,00	8,44

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.

от 18 августа 2015 года
г. Омск

№ 221/45

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 декабря 2014 года № 630/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Закрытого акционерного общества «Абрис»

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 № 630/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Закрытого акционерного общества «Абрис»:

1. Таблицу «Стандартизированные ставки (НДС не предусмотрен)» 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 ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	51,96
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	15,73
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	19,20
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	7,45
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	9,58
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1) <*>	руб./кВт	44,51
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	15,73
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	19,20
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	9,58
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	44,51
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	15,73
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	19,20
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	9,58

2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С2,i) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-6(10) кВ:		
2.1.1	ВЛ -6(10) кВ 1км (СИПЗ 1*95 мм2) 1- цепная	руб./км	281 396,96 (140 698,48)
2.1.2	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИПЗ 1x70 мм2) 1- цепная	руб./км	278 354,92 (139 177,46)
2.1.3	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИПЗ 1x50 мм2) 1- цепная	руб./км	290 919,56 (145 459,78)
2.1.4	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИПЗ 1x120 мм2) 1- цепная	руб./км	296 896,26 (148 448,13)
2.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ:		
2.2.1	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*25 мм2) 1- цепная	руб./км	147 338,34 (73 669,17)
2.2.2	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*120 мм2) 1- цепная	руб./км	224 394,70 (112 197,35)
2.2.3	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*95 мм2) 1- цепная	руб./км	216 564,22 (108 282,11)
2.2.4	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*70 мм2) 1- цепная	руб./км	194 718,88 (97 359,44)
2.2.5	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*50мм2) 1- цепная	руб./км	176 233,00 (88 116,50)
2.2.6	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*35мм2) 1- цепная	руб./км	161 975,06 (80 987,53)
2.2.7	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*16мм2) 1- цепная	руб./км	154 348,72 (77 174,36)
2.2.8	ВЛ-0,4 кВ 1км (А-35мм2) 1- цепная	руб./км	96 582,59 (48 291,29)
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	690 252,80 (345 126,40)
3.1.2	КЛ-10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПВПу 1*120/50-10мм2	руб./км	752 552,08 (376 276,04)
3.1.3	КЛ-10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПВПу 1*150/50-10мм2	руб./км	763 148,48 (381 574,24)
3.1.4	КЛ-10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПВПу 1*185/50-10мм2	руб./км	780 565,28 (390 282,64)
3.1.5	КЛ-10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПВПу 1*240/70-10мм2	руб./км	864 089,22 (432 044,61)
3.1.6	КЛ-10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПВПу 1*300/70-10мм2	руб./км	918 880,16 (459 440,08)
3.1.7	КЛ-10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПВПу 1*400/70-10мм3	руб./км	965 649,46 (482 824,73)
3.1.8	КЛ-10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПВПу 1*630/70-10мм2	руб./км	1 095 831,78 (547 915,89)
3.1.9	КЛ-10(6) кВ 1км (АСБ2лУ 3*240мм2)	руб./км	586 517,82 (293 258,91)
3.1.10	КЛ-10(6) кВ 1км (АСБлУ 3*185мм2)	руб./км	540 854,18 (270 427,09)
3.1.11	КЛ-10(6) кВ 1км (АСБ2лУ 3*150мм2)	руб./км	494 902,62 (247 451,31)
3.1.12	КЛ-10(6) кВ 1км (АСБлУ 3*120мм2)	руб./км	427 574,18 (213 787,09)
3.1.13	КЛ-10(6) кВ 1км (АСБ2лУ 3*95мм2)	руб./км	380 469,76 (190 234,88)
3.1.14	КЛ-10(6) кВ 1км (АСБлУ 3*70мм2)	руб./км	338 721,36 (169 360,68)
3.1.15	КЛ-10(6) кВ 1км (АСБ2лУ 3*50мм2)	руб./км	304 809,34 (152 404,67)
3.2.	Строительство КЛ -0,4 кВ		
3.2.1	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x240мм2)	руб./км	238 233,74 (119 116,87)
3.2.2	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x185мм2)	руб./км	203 243,20 (101 621,60)
3.2.3	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x150мм2)	руб./км	197 473,00 (98 736,50)
3.2.4	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x120мм2)	руб./км	177 005,90 (88 502,95)
3.2.5	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x95мм2)	руб./км	158 917,68 (79 458,84)
3.2.6	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x70мм2)	руб./км	142 397,68 (71 198,84)
3.2.7	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x50мм2)	руб./км	133 793,12 (66 896,56)
3.2.8	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x25мм2)	руб./км	123 605,00 (61 802,50)
3.2.9	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x35мм2)	руб./км	124 530,12 (62 265,06)
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	939,28 (469,64)
4.2	КТП-160-10/0,4кВА тупиковая воздушный ввод	руб./кВт	838,66 (419,33)
4.3	КТП-160-10/0,4кВА тупиковая кабельный ввод	руб./кВт	763,51 (381,75)
4.4	КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	900,39 (450,19)
4.5	2КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	1 334,32 (667,16)
4.6	2КТП-160-ВВ проходная	руб./кВт	1 380,53 (690,26)
4.7	2КТП-160-КВ тупиковая	руб./кВт	1 289,98 (644,99)
4.8	2КТП-160-ВВ тупиковая	руб./кВт	1 316,15 (658,07)
4.9	КТП-100-10/0,4кВА с воздушным вводом проходная	руб./кВт	1 406,86 (703,43)
4.10	КТП-100-10/0,4кВА с кабельным вводом проходная	руб./кВт	1 344,62 (672,31)
4.11	КТП-100-10/0,4кВА ВВ тупиковая	руб./кВт	1 217,77 (608,88)
4.12	КТП-100-10/0,4кВА КВ тупиковая	руб./кВт	1 120,80 (560,40)
4.13	КТП-250-ВВ проходная	руб./кВт	617,98 (308,99)
4.14	КТП-250-КВ тупиковая	руб./кВт	439,99 (219,99)
4.15	КТП-250-ВВ тупиковая	руб./кВт	457,72 (228,86)
4.16	КТП-250-КВ проходная	руб./кВт	590,77 (295,38)
4.17	КТП-400-ВВ тупиковая	руб./кВт	421,81 (210,90)
4.18	КТП-400-КВ тупиковая	руб./кВт	392,60 (196,30)
4.19	КТП-400-ВВ проходная	руб./кВт	464,15 (232,07)
4.20	КТП-400-КВ проходная	руб./кВт	446,06 (223,03)
4.21	КТП-630-КВ проходная	руб./кВт	336,85 (168,42)
4.22	КТП-630-ВВ проходная	руб./кВт	349,01 (174,50)
4.23	КТП-630-КВ тупиковая	руб./кВт	302,38 (151,19)
4.24	КТП-630-ВВ тупиковая	руб./кВт	322,79 (161,39)
4.25	КТП-1000-КВ тупиковая	руб./кВт	344,88 (172,44)

Региональная энергетическая комиссия Омской области

4.26	КТП-1000-ВВ туликовая	руб./кВт	356,43 (178,21)
4.27	КТП-1000-КВ проходная	руб./кВт	359,06 (179,53)
4.28	КТП-1000-ВВ проходная	руб./кВт	370,79 (185,39)
4.29	КТП-63-ВВ туликовая	руб./кВт	1 893,10 (946,55)
4.30	КТП-63-КВ туликовая	руб./кВт	1 739,19 (869,59)
4.31	КТП-63-ВВ проходная	руб./кВт	2 193,24 (1 096,62)
4.32	КТП-63-КВ проходная	руб./кВт	2 094,43 (1 047,21)
4.33	2БКТП-1000	руб./кВт	993,21 (496,60)
4.34	2БКТП-630	руб./кВт	1 464,86 (732,43)
4.35	2БКТП-400	руб./кВт	2 098,18 (1 049,09)
4.36	2БКТП-250	руб./кВт	3 209,29 (1 604,64)
4.37	2БКТП-160	руб./кВт	4 810,73 (2 405,36)
4.38	2БКТП-100	руб./кВт	7 501,56 (3 750,78)

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 (НДС не предусмотрен)» 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 (руб.)
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	7863,48	500,00	15,73
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	595277,00	300,00	1984,26<*> (992,13) <*>
3.1.2.	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	449911,37	300,00	1499,70<*> (749,85) <*>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1.	Строительство кабельных линий на 10(6) кВ	1473711,57	200,00	7368,56<*> (3684,28) <*>
3.2.2.	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	239615,50	200,00	1198,08<*> (599,04) <*>
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	1118905,50	500,00	2237,81<*> (1118,90) <*>
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)	9602,20	500,00	19,20
5.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	3724,34	500,00	7,45
6.	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	4792,02	500,00	9,58

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.**

от 18 августа 2015 года
г. Омск

№ 222/45

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 декабря 2014 года № 641/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Промэнергосервис»

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 № 641/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Промэнергосервис»:

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 ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	16,05
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	6,39
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	5,25
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	1,47
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	2,94
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1) <*>	руб./кВт	14,58
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	6,39
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	5,25
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	2,94
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	14,58
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	6,39
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	5,25
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	2,94
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С2,i) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-6(10) кВ:		
2.1.1.	ВЛ -6(10) кВ 1 км (СИПЗ 1*95 мм2) 1-цепная	руб./км	238 472,00 (119 236,00)
2.1.2.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП З 1x70 мм2) 1-цепная	руб./км	235 894,00 (117 947,00)
2.1.3.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП З 1x50 мм2) 1цепная	руб./км	246 542,00 (123 271,00)
2.1.4.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИПЗ 1x120 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 1 км (СИП5 4*25 мм2) 1- цепная	руб./км	124 863,00 (62 431,50)
2.2.2.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*120 мм2) 1- цепная	руб./км	190 165,00 (95 082,50)
2.2.3.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*95 мм2) 1- цепная	руб./км	183 529,00 (91 764,50)
2.2.4.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*70 мм2) 1- цепная	руб./км	165 016,00 (82 508,00)
2.2.5.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*50 мм2) 1- цепная	руб./км	149 350,00 (74 675,00)
2.2.6.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*35 мм2) 1- цепная	руб./км	137 267,00 (68 633,50)
2.2.7.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*16 мм2) 1- цепная	руб./км	130 804,00 (65 402,00)
2.2.8.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (А-35 мм2) 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 1 км (АСБ2ЛУ 3*240мм2)	руб./км	497 049,00 (248 524,50)
3.1.10.	КЛ- 10(6) кВ 1 км (АСБЛУ 3*185мм2)	руб./км	458 351,00 (229 175,50)
3.1.11.	КЛ- 10(6) кВ 1 км (АСБ2ЛУ 3*150мм2)	руб./км	419 409,00 (209 704,50)
3.1.12.	КЛ- 10(6) кВ 1 км (АСБЛУ 3*120мм2)	руб./км	362 351,00 (181 175,50)
3.1.13.	КЛ- 10(6) кВ 1 км (АСБ2ЛУ 3*95мм2)	руб./км	322 432,00 (161 216,00)
3.1.14.	КЛ- 10(6) кВ 1 км (АСБЛУ 3*70мм2)	руб./км	287 052,00 (143 526,00)
3.1.15.	КЛ- 10(6) кВ 1 км (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 4x240мм2)	руб./км	201 893,00 (100 946,50)
3.2.2.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x185мм2)	руб./км	172 240,00 (86 120,00)
3.2.3.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x150мм2)	руб./км	167 350,00 (83 675,00)
3.2.4.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x120мм2)	руб./км	150 005,00 (75 002,50)
3.2.5.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x95мм2)	руб./км	134 676,00 (67 338,00)
3.2.6.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x70мм2)	руб./км	120 676,00 (60 338,00)
3.2.7.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x50мм2)	руб./км	113 384,00 (56 692,00)
3.2.8.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x25мм2)	руб./км	104 750,00 (52 375,00)
3.2.9.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x35мм2)	руб./км	105 534,00 (52 767,00)

Региональная энергетическая комиссия Омской области

4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (С4,и) (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 условий Заявителю (ТУ)	247,97	38,80	6,39
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	790,91	1,10	719,01<*> (359,50) <*>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	328,22	2,60	126,24<*> (63,12) <*>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10(6) кВ	1 105,57	2,9	381,23<*> (190,61) <*>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	4 034,97	4,50	896,66<*> (448,33) <*>
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	2 469,05	0,27	9 144,64<*> (4 572,32) <*>
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)	203,87	38,80	5,25
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	57,09	38,80	1,47
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	113,90	38,80	2,94

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.

от 18 августа 2015 года
г. Омск

№ 223/45

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 декабря 2014 года № 636/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Сибирские приборы и системы»

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 № 636/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Сибирские приборы и системы»:

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 ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	17,16
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	6,83
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	5,62
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	1,57
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	3,14
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1) <*>	руб./кВт	15,59
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	6,83
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	5,62
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	3,14
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	15,59
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	6,83
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	5,62
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	3,14
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на и-м уровне напряжения (С2,и) (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 1x70 мм2) 1-цепная	руб./км	235 894,00 (117 947,00)
2.1.3	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП 3 1x50 мм2) 1цепная	руб./км	246 542,00 (123 271,00)
2.1.4	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП31x120 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)

Региональная энергетическая комиссия Омской области

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 (АВБ6Шв-1 4х25мм2)	руб./км	104 750,00 (52 375,00)
3.2.9	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-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 условий Заявителю (ТУ)	3084,68	451,50	6,83
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	8897,69	7,80	1140,73<***> (570,36) <***>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	9190,12	10,90	843,13<***> (421,56) <***>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10(6) кВ	16583,72	23,60	702,10<***> (351,05) <***>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	37211,37	39,50	942,06<***> (471,03) <***>
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	39485,50	4,70	8401,17<***> (4200,58) <***>
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)	2536,08	451,50	5,62
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	710,20	451,50	1,57
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	1416,92	451,50	3,14

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.

Региональная энергетическая комиссия Омской области

от 18 августа 2015 года
г. Омск

№ 224/45

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 декабря 2014 года № 646/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Объединенная сетевая компания»

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 № 646/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Объединенная сетевая компания»:

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 ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	387,19
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	110,48
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	78,54
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	59,61
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	138,56
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1) <>	руб./кВт	327,58
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	110,48
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	78,54
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	138,56
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	327,58
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	110,48
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	78,54
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	138,56
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на и-м уровне напряжения (С2,и) (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 (СИПЗ 3х70 мм2) 1-цепная	руб./км	235 894,00 (117 947,00)
2.1.3.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИПЗ 3х50 мм2) 1цепная	руб./км	246 542,00 (123 271,00)
2.1.4.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИПЗ 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 и-м уровне напряжения (С3,и) (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 (АВБ6Шв-1 4х25мм2)	руб./км	104 750,00 (52 375,00)

3.2.9	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4х35мм2)	руб./км	105 534,00 (52 767,00)
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (С4,и) (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 условий Заявителю (ТУ)	1104,82	10,0	110,48
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	4547,71	4,01	1134,09<*> (567,04) <*>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	93574,91	70,00	1336,78<*> (668,39) <*>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10(6) кВ	8734,08	12,23	714,15<*> (357,07) <*>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	103298,66	70,0	1475,70<*> (737,85) <*>
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X<*>

Региональная энергетическая комиссия Омской области

3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	20330,83	2,42	8401,17<***> (4200,58) <***>
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)	785,41	10,0	78,54
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	596,10	10,0	59,61
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	1385,61	10,0	138,56

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.**

от 18 августа 2015 года
г. Омск

№ 225/45

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 26 декабря 2014 года № 656/78 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиала ОАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго»)

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 26 декабря 2014 года № 656/78 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиала ОАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго»):

1. В названии и тексте приказа слова «Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиала ОАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго»)» в соответствующих падежах заменить словами «Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго»)» в соответствующих падежах.

2. 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 ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	435,64
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	167,57
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	63,79
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	49,36
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	154,92
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1) <*>	руб./кВт	386,28
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	167,57
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	63,79
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	154,92
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	230,74
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	100,10
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	38,10
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	92,54
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на и-м уровне напряжения (С2,1) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-10(6) кВ:		
2.1.1.	Строительство ВЛ-10(6) кВ (АС-25 мм2 - 1-цепная)	руб./км	151 851,00 (75 925,50)
2.1.2.	Строительство ВЛ-10(6) кВ (АС 35 мм2 - 1-цепная)	руб./км	157 366,00 (78 683,00)
2.1.3.	Строительство ВЛ-10(6) кВ (АС 50 мм2 - 1-цепная)	руб./км	162 340,00 (81 170,00)
2.1.4.	Строительство ВЛ-10(6) кВ (АС 70 мм2 - 1-цепная)	руб./км	169 132,00 (84 566,00)
2.1.5.	Строительство ВЛ-10(6) кВ (СИП-3 1х35 мм2 - 1-цепная)	руб./км	194 522,00 (97 261,00)
2.1.6.	Строительство ВЛ-10(6) кВ (СИП-3 1х50 мм2 - 1-цепная)	руб./км	200 211,00 (100 105,50)
2.1.7.	Строительство ВЛ-10(6) кВ (СИП-3 1х70 мм2 - 1-цепная)	руб./км	206 941,00 (103 470,50)

2.1.8.	Строительство ВЛ-10(6) кВ (СИП-3 1х95 мм2 - 1-цепная)	руб./км	232 502,00 (116 251,00)
2.1.9.	Строительство ВЛ-10(6) кВ (СИП-3 1х120 мм2 - 1-цепная)	руб./км	255 737,00 (127 868,50)
2.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ:		
2.2.1.	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП-2 3х25+1х35 мм2 - 1-цепная)	руб./км	170 811,00 (85 405,50)
2.2.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП-2 3х25+1х35+1х16 мм2 - 1-цепная)	руб./км	173 634,00 (86 817,00)
2.2.3.	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП-2 3х35+1х50 мм2 - 1-цепная)	руб./км	173 426,00 (86 713,00)
2.2.4.	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП-2 3х35+1х50+1х16 мм2 - 1-цепная)	руб./км	178 888,00 (89 444,00)
2.2.5.	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП-2 3х35+1х50+1х25 мм2 - 1-цепная)	руб./км	179 784,00 (89 892,00)
2.2.6.	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП-2 3х50+1х25 мм2 - 1-цепная)	руб./км	182 714,00 (91 357,00)
2.2.7.	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП-2 3х50+1х50 мм2 - 1-цепная)	руб./км	184 074,00 (92 037,00)
2.2.8.	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП-2 3х50+1х50+1х16 мм2 - 1-цепная)	руб./км	187 482,00 (93 741,00)
2.2.9.	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП-2 3х50+1х70 мм2 - 1-цепная)	руб./км	182 776,00 (91 388,00)
2.2.10.	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП-2 3х50+1х70+1х16 мм2 - 1-цепная)	руб./км	186 040,00 (93 020,00)
2.2.11.	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП-2 3х50+1х70+1х25 мм2 - 1-цепная)	руб./км	188 656,00 (94 328,00)
2.2.12.	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП-2 3х70+1х50 мм2 - 1-цепная)	руб./км	200 154,00 (100 077,00)
2.2.13.	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП-2 3х70+1х70+1х16 мм2 - 1-цепная)	руб./км	192 883,00 (96 441,50)
2.2.14.	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП-2 3х70+1х70+1х25 мм2 - 1-цепная)	руб./км	193 779,00 (96 889,50)
2.2.15.	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП-2 3х70+1х95 мм2 - 1-цепная)	руб./км	192 866,00 (96 433,00)
2.2.16.	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП-2 3х70+1х95+1х16 мм2 - 1-цепная)	руб./км	195 386,00 (97 693,00)
2.2.17.	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП-2 3х70+1х95+1х25 мм2 - 1-цепная)	руб./км	197 341,00 (98 670,50)
2.2.18.	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП-2 3х95+1х95 мм2 - 1-цепная)	руб./км	205 195,00 (102 597,50)
2.2.19.	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП-2 3х95+1х95+1х16 (1*25) мм2 - 1-цепная)	руб./км	205 592,00 (102 796,00)
2.2.20.	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП-4 2х16 мм2 - 1-цепная)	руб./км	162 013,00 (81 006,50)
2.2.21.	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП-4 4х16 мм2 - 1-цепная)	руб./км	166 880,00 (83 440,00)
2.2.22.	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП-4 4х25 мм2 - 1-цепная)	руб./км	170 225,00 (85 112,50)
2.2.23.	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП-4 4х35 мм2 - 1-цепная)	руб./км	173 781,00 (86 890,50)
2.2.24.	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП-4 4х50 мм2 - 1-цепная)	руб./км	179 929,00 (89 964,50)
2.2.25.	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП-4 4х70 мм2 - 1-цепная)	руб./км	203 194,00 (101 597,00)
2.2.26.	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП-5 4х95 мм2 - 1-цепная)	руб./км	210 750,00 (105 375,00)
2.2.27.	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП-5 4х120 мм2 - 1-цепная)	руб./км	226 083,00 (113 041,50)
2.2.28.	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП-2А 3х50+1х70+1х25 мм2-совместная подвеска)	руб./км	54 722,00 (27 361,00)
2.2.29.	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП-2А 3х70+1х70+1х16 мм2-совместная подвеска)	руб./км	60 338,00 (30 169,00)
2.2.30.	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП-2А 3х95+1х70 мм2-совместная подвеска)	руб./км	77 784,00 (38 892,00)
2.2.31.	Строительство ВЛ-0,4 кВ (СИП-2А 3х70+1х70 мм2-совместная подвеска)	руб./км	60 338,00 (30 169,00)
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на и-м уровне напряжения (С3,1) (в ценах 2001 года)		
3.1.	Строительство КЛ-10(6) кВ:		
3.1.1.	Строительство КЛ-10(6)кВ 1 км кабелем (АПВП 1х240мм2-35) в пофазном исполнении 2 кабеля в одной траншее	руб./км	1 278 042,00 (639 021,00)
3.1.2.	Строительство КЛ-10(6)кВ 1 км кабелем (АПВП 1х400мм2-35) в пофазном исполнении 2 кабеля в одной траншее	руб./км	1 424 367,00 (712 183,50)
3.1.3.	Строительство КЛ-10(6) кВ (тип кабеля ААБЛУ 3х50 мм2)	руб./км	289 437,00 (144 718,50)
3.1.4.	Строительство КЛ-10(6) кВ (тип кабеля ААБЛУ 3х70 мм2)	руб./км	301 670,00 (150 835,00)
3.1.5.	Строительство КЛ-10(6) кВ (тип кабеля ААБЛУ 3х95 мм2)	руб./км	325 061,00 (162 530,50)
3.1.6.	Строительство КЛ-10(6) кВ (тип кабеля ААБЛУ 3х120 мм2)	руб./км	304 709,00 (152 354,50)
3.1.7.	Строительство КЛ-10(6) кВ (тип кабеля ААБЛУ 3х150 мм2)	руб./км	356 971,00 (178 485,50)
3.1.8.	Строительство КЛ-10(6) кВ (тип кабеля ААБЛУ 3х240 мм2)	руб./км	438 165,00 (219 082,50)
3.1.9.	Строительство КЛ-10(6) кВ (тип кабеля ААБЛУ 3х150 мм2, 2 кабеля в одной траншее)	руб./км	699 028,00 (349 514,00)
3.1.10.	Строительство КЛ-10(6) кВ (тип кабеля ААБЛУ 3х185 мм2, 2 кабеля в одной траншее)	руб./км	753 160,00 (376 580,00)
3.1.11.	Строительство КЛ-10(6) кВ (тип кабеля ААБЛУ 3х240 мм2, 2 кабеля в одной траншее)	руб./км	815 677,00 (407 838,50)
3.1.12.	Строительство КЛ-10(6)кВ 1 км кабелем (ПвП 1х70/16мм2) в пофазном исполнении	руб./км	594 580,00 (297 290,00)
3.1.13.	Строительство КЛ-10(6)кВ 1 км кабелем (ПвП 1х95/25мм2) в пофазном исполнении	руб./км	670 176,00 (335 088,00)
3.1.14.	Строительство КЛ-10(6)кВ 1 км кабелем (ПвП 1х120-16мм2) в пофазном исполнении	руб./км	742 517,00 (371 258,50)
3.1.15.	Строительство КЛ-10(6)кВ 1 км кабелем (ПвП 1х150-25мм2) в пофазном исполнении	руб./км	793 669,00 (396 834,50)
3.1.16.	Строительство КЛ-10(6)кВ 1 км кабелем (ПвП 1х185-25мм2) в пофазном исполнении	руб./км	875 568,00 (437 784,00)
3.1.17.	Строительство КЛ-10(6)кВ 1 км кабелем (ПвП 1х240-35мм2) в пофазном исполнении	руб./км	1 016 938,00 (508 469,00)
3.1.18.	Строительство КЛ-10(6)кВ 1 км кабелем (ПвП 1х300-25мм2) в пофазном исполнении	руб./км	1 136 952,00 (568 476,00)
3.1.19.	Строительство КЛ-10(6)кВ 1 км кабелем (ПвП 1х400-35мм2) в пофазном исполнении	руб./км	1 403 838,00 (701 919,00)
3.1.20.	Строительство КЛ-10(6)кВ 1 км кабелем (АПВП 1х70-25мм2) в пофазном исполнении	руб./км	505 556,00 (252 778,00)
3.1.21.	Строительство КЛ-10(6)кВ 1 км кабелем (АПВП 1х95-25мм2) в пофазном исполнении	руб./км	547 971,00 (273 985,50)
3.1.22.	Строительство КЛ-10(6)кВ 1 км кабелем (АПВП 1х120-25мм2) в пофазном исполнении	руб./км	560 411,00 (280 205,50)
3.1.23.	Строительство КЛ-10(6)кВ 1 км кабелем (АПВП 1х150/35мм2) в пофазном исполнении	руб./км	609 089,00 (304 544,50)
3.1.24.	Строительство КЛ-10(6)кВ 1 км кабелем (АПВП 1х185/35мм2) в пофазном исполнении	руб./км	626 060,00 (313 030,00)
3.1.25.	Строительство КЛ-10(6)кВ 1 км кабелем (АПВП 1х240-35мм2) в пофазном исполнении	руб./км	651 319,00 (325 659,50)
3.1.26.	Строительство КЛ-10(6)кВ 1 км кабелем (АПВП 1х300-35мм2) в пофазном исполнении	руб./км	678 535,00 (339 267,50)
3.1.27.	Строительство КЛ-10(6)кВ 1 км кабелем (АПВП 1х400-35мм2) в пофазном исполнении	руб./км	724 444,00 (362 222,00)
3.2.	Строительство КЛ-0,4 кВ:		
3.2.1.	Строительство 1 км КЛ-0,4кВ кабелем ААБ2Л 4*35мм2	руб./км	193 259,00 (96 629,50)
3.2.2.	Строительство 1 км КЛ-0,4кВ кабелем ААБ2Л 4*70мм2	руб./км	213 418,00 (106 709,00)
3.2.3.	Строительство 1 км КЛ-0,4кВ кабелем ААБ2Л 4*95мм2	руб./км	242 503,00 (121 251,50)
3.2.4.	Строительство 1 км КЛ-0,4кВ кабелем ААШВ 4*35мм2	руб./км	183 594,00 (91 797,00)

Региональная энергетическая комиссия Омской области

3.2.5	Строительство 1 км КЛ-0,4кВ кабелем ААШВ 4*50мм2	руб./км	191 097,00 (95 548,50)
3.2.6	Строительство 1 км КЛ-0,4кВ кабелем ААШВ 4*70мм2	руб./км	208 832,00 (104 416,00)
3.2.7	Строительство 1 км КЛ-0,4кВ кабелем ААШВ 4*95мм2	руб./км	229 571,00 (114 785,50)
3.2.8	Строительство 1 км КЛ-0,4кВ кабелем АВБ6ШВ 4*10мм2	руб./км	154 400,00 (77 200,00)
3.2.9	Строительство 1 км КЛ-0,4кВ кабелем АВБ6ШВ 4*35мм2	руб./км	168 980,00 (84 490,00)
3.2.10	Строительство 1 км КЛ-0,4кВ кабелем АВБ6ШВ 4*50мм2	руб./км	179 131,00 (89 565,50)
3.2.11	Строительство 1 км КЛ-0,4кВ кабелем АВБ6ШВ 4*70мм2	руб./км	185 369,00 (92 684,50)
3.2.12	Строительство 1 км КЛ-0,4кВ кабелем АВБ6ШВ 4*150мм2	руб./км	229 848,00 (114 924,00)
3.2.13	Строительство 1 км КЛ-0,4кВ кабелем АВБ6ШВ 4*240мм2	руб./км	257 068,00 (128 534,00)
3.2.14	Строительство 1 км КЛ-0,4кВ кабелем АВБ6ШВ 4*150мм2 2 кабеля в одной траншее	руб./км	443 979,00 (221 989,50)
3.2.15	Строительство 1 км КЛ-0,4кВ кабелем АВБ6ШВ 4*185мм2 2 кабеля в одной траншее	руб./км	455 894,00 (227 947,00)
3.2.16	Строительство 1 км КЛ-0,4кВ кабелем АВБ6ШВ 4*240мм2 2 кабеля в одной траншее	руб./км	497 577,00 (248 788,50)
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (С4,и) (в ценах 2001 года)		
4.1	Строительство КТП -25кВА тупиковая воздушный ввод	руб./кВт	2 231,55 (1 115,77)
4.2	Строительство КТП -25кВА воздушный ввод столбовая	руб./кВт	1 781,12 (890,56)
4.3	Строительство КТП -25кВА мачтовая	руб./кВт	1 248,45 (624,22)
4.4	Строительство КТП -40кВА тупиковая воздушный ввод	руб./кВт	2 462,16 (1 231,08)
4.5	КТП-63кВА столбовая	руб./кВт	790,14 (395,07)
4.6	КТП-63кВА воздушный ввод тупиковая	руб./кВт	1 193,74 (596,87)
4.7	КТП-63кВА кабельный ввод тупиковая	руб./кВт	1 488,18 (744,09)
4.8	КТП-63кВА кабельный ввод проходная ПК	руб./кВт	1 766,11 (883,05)
4.9	КТП-63кВА воздушный ввод проходная	руб./кВт	1 867,01 (933,50)
4.10	КТП-100кВА столбовая	руб./кВт	553,48 (276,74)
4.11	КТП-100кВА воздушный ввод тупиковая	руб./кВт	653,69 (326,84)
4.12	КТП-100кВА кабельный ввод тупиковая	руб./кВт	966,92 (483,46)
4.13	КТП-100кВА кабельный ввод проходная	руб./кВт	1 142,03 (571,01)
4.14	КТП-100кВА воздушный ввод проходная	руб./кВт	1 205,60 (602,80)
4.15	КТП-160кВА воздушный ввод тупиковая	руб./кВт	564,74 (282,37)
4.16	КТП-160кВА столбовая	руб./кВт	351,58 (175,79)
4.17	КТП-160кВА кабельный ввод тупиковая	руб./кВт	673,86 (336,93)
4.18	КТП-160кВА кабельный ввод проходная	руб./кВт	780,96 (390,48)
4.19	КТП-160кВА воздушный ввод проходная	руб./кВт	831,37 (415,68)
4.20	2КТП-160кВА воздушный ввод тупиковая	руб./кВт	1 094,25 (547,12)
4.21	2КТП-160кВА кабельный ввод проходная	руб./кВт	1 105,72 (552,86)
4.22	2КТП-160кВА кабельный ввод тупиковая	руб./кВт	1 070,65 (535,32)
4.23	2КТП-160кВА воздушный ввод проходная	руб./кВт	1 146,59 (573,29)
4.24	КТП-250кВА воздушный ввод тупиковая	руб./кВт	404,16 (202,08)
4.25	КТП-250кВА кабельный ввод тупиковая	руб./кВт	473,29 (236,64)
4.26	КТП-250кВА воздушный ввод проходная	руб./кВт	581,34 (290,67)
4.27	КТП-250кВА кабельный ввод проходная	руб./кВт	541,48 (270,74)
4.28	КТП-400кВА воздушный ввод тупиковая	руб./кВт	318,16 (159,08)
4.29	КТП-400кВА кабельный ввод тупиковая	руб./кВт	327,04 (163,52)
4.30	КТП-400кВА воздушный ввод проходная	руб./кВт	399,68 (199,84)
4.31	КТП-400кВА кабельный ввод проходная	руб./кВт	369,64 (184,82)
4.32	КТП-630кВА воздушный ввод тупиковая	руб./кВт	263,96 (131,98)
4.33	2КТП-630кВА воздушный ввод тупиковая	руб./кВт	375,92 (187,96)
4.34	КТП-630кВА кабельный ввод тупиковая	руб./кВт	239,00 (119,50)
4.35	КТП-630кВА воздушный ввод проходная	руб./кВт	283,07 (141,53)
4.36	КТП-630кВА кабельный ввод проходная	руб./кВт	265,98 (132,99)
4.37	КТП-1000кВА воздушный ввод тупиковая	руб./кВт	226,85 (113,42)
4.38	КТП-1000кВА кабельный ввод тупиковая	руб./кВт	245,28 (122,64)
4.39	КТП-1000кВА воздушный ввод проходная	руб./кВт	205,06 (102,53)
4.40	КТП-1000кВА кабельный ввод проходная	руб./кВт	256,27 (128,13)
4.41	2КТП-250кВА воздушный ввод тупиковая	руб./кВт	760,32 (380,16)
4.42	2ТП 400кВА блочного типа сэндвич-панели	руб./кВт	1 982,36 (991,18)
4.43	2ТП 630кВА блочного типа сэндвич-панели	руб./кВт	1 302,85 (651,42)
4.44	2ТП 1000кВА блочного типа сэндвич-панели	руб./кВт	888,14 (444,07)
4.45	2КТП-1000кВА кабельный ввод тупиковая	руб./кВт	366,95 (183,47)

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 кото-

рых 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.

3. 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 условий Заявителю (ТУ)	3 968 688,57	23 684,00	167,57
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	11 105 715,62	1 995,53	5 565,30<*> (2782,65)<*>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	22 421 269,12	1 999,83	11 211,59<*> (5605,79)<*>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10(6) кВ	3 216 175,57	747,00	4 305,46<*> (2152,73)<*>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	145 018,24	264,33	548,63<*> (274,31)<*>
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	10 803 385,36	1 682,93	6 419,39<*> (3209,69)<*>
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)	1 510 758,48	23 684,00	63,79
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	1 169 103,39	23 684,00	49,36
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	3 669 182,37	23 684,00	154,92

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.

от 18 августа 2015 года

г. Омск

№ 226/45

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 декабря 2014 года № 650/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Индивидуального предпринимателя Дрючина Николая Николаевича»

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 № 650/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Индивидуального предпринимателя Дрючина Николая Николаевича»:

1. Таблицу «Стандартизированные ставки (НДС не предусмотрен)» 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 ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	17,20
1.1.1	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	6,84
1.1.2	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	5,63
1.1.3	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	1,58
1.1.4	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	3,15

Региональная энергетическая комиссия Омской области

1.2	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1) <*>	руб./кВт	15,62
1.2.1	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	6,84
1.2.2	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	5,63
1.2.3	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	3,15
1.3	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	15,62
1.3.1	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	6,84
1.3.2	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	5,63
1.3.3	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	3,15
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С2,i) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-6(10) кВ:		
2.1.1	ВЛ-6(10) кВ 1 км (СИПЗ 1*95 мм2) 1-цепная	руб./км	281 396,96 (140 698,48)
2.1.2	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИПЗ 1x70 мм2) 1-цепная	руб./км	278 354,92 (139 177,46)
2.1.3	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИПЗ 1x50 мм2) 1-цепная	руб./км	290 919,56 (145 459,78)
2.1.4	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИПЗ 1x120 мм2) 1-цепная	руб./км	296 896,26 (148 448,13)
2.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ:		
2.2.1	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*25 мм2) 1-цепная	руб./км	147 338,34 (73 669,17)
2.2.2	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*120 мм2) 1-цепная	руб./км	224 394,70 (112 197,35)
2.2.3	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*95 мм2) 1-цепная	руб./км	216 564,22 (108 282,11)
2.2.4	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*70 мм2) 1-цепная	руб./км	194 718,88 (97 359,44)
2.2.5	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*50 мм2) 1-цепная	руб./км	176 233,00 (88 116,50)
2.2.6	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*35 мм2) 1-цепная	руб./км	161 975,06 (80 987,53)
2.2.7	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*16 мм2) 1-цепная	руб./км	154 348,72 (77 174,36)
2.2.8	ВЛ-0,4 кВ 1 км (А-35 мм2) 1-цепная	руб./км	96 582,59 (48 291,29)
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	690 252,80 (345 126,40)
3.1.2	КЛ-10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*120/50-10мм2	руб./км	752 552,08 (376 276,04)
3.1.3	КЛ-10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*150/50-10мм2	руб./км	763 148,48 (381 574,24)
3.1.4	КЛ-10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*185/50-10мм2	руб./км	780 565,28 (390 282,64)
3.1.5	КЛ-10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*240/70-10мм2	руб./км	864 089,22 (432 044,61)
3.1.6	КЛ-10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*300/70-10мм2	руб./км	918 880,16 (459 440,08)
3.1.7	КЛ-10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*400/70-10мм3	руб./км	965 649,46 (482 824,73)
3.1.8	КЛ-10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*630/70-10мм2	руб./км	1 095 831,78 (547 915,89)
3.1.9	КЛ-10(6) кВ 1 км (АСБ2ЛУ 3*240мм2)	руб./км	586 517,82 (293 258,91)
3.1.10	КЛ-10(6) кВ 1 км (АСБЛУ 3*185мм2)	руб./км	540 854,18 (270 427,09)
3.1.11	КЛ-10(6) кВ 1 км (АСБ2ЛУ 3*150мм2)	руб./км	494 902,62 (247 451,31)
3.1.12	КЛ-10(6) кВ 1 км (АСБЛУ 3*120мм2)	руб./км	427 574,18 (213 787,09)
3.1.13	КЛ-10(6) кВ 1 км (АСБ2ЛУ 3*95мм2)	руб./км	380 469,76 (190 234,88)
3.1.14	КЛ-10(6) кВ 1 км (АСБЛУ 3*70мм2)	руб./км	338 721,36 (169 360,68)
3.1.15	КЛ-10(6) кВ 1 км (АСБ2ЛУ 3*50мм2)	руб./км	304809,34 (152 404,67)
3.2.	Строительство КЛ -0,4 кВ		
3.2.1	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x240мм2)	руб./км	238 233,74 (119 116,87)
3.2.2	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x185мм2)	руб./км	203 243,20 (101 621,60)
3.2.3	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x150мм2)	руб./км	197 473,00 (98 736,50)
3.2.4	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x120мм2)	руб./км	177 005,90 (88 502,95)
3.2.5	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x95мм2)	руб./км	158 917,68 (79 458,84)
3.2.6	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x70мм2)	руб./км	142397,68 (71 198,84)
3.2.7	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x50мм2)	руб./км	133 793,12 (66 896,56)
3.2.8	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x25мм2)	руб./км	123 605,00 (61 802,50)
3.2.9	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x35мм2)	руб./км	124 530,12 (62 265,06)
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	939,28 (469,64)
4.2	КТП-160-10/0,4кВА тупиковая воздушный ввод	руб./кВт	838,66 (419,33)
4.3	КТП-160-10/0,4кВА тупиковая кабельный ввод	руб./кВт	763,51 (381,75)
4.4	КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	900,39 (450,19)
4.5	2КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	1 334,32 (667,16)
4.6	2КТП-160-ВВ проходная	руб./кВт	1 380,53 (690,26)
4.7	2КТП-160-КВ тупиковая	руб./кВт	1 289,98 (644,99)
4.8	2КТП-160-ВВ тупиковая	руб./кВт	1 316,15 (658,07)
4.9	КТП-100-10/0,4кВА с воздушным вводом проходная	руб./кВт	1 406,86 (703,43)
4.10	КТП-100-10/0,4кВА с кабельным вводом проходная	руб./кВт	1 344,62 (672,31)
4.11	КТП-100-10/0,4кВА ВВ тупиковая	руб./кВт	1 217,77 (608,88)
4.12	КТП-100-10/0,4кВА КВ тупиковая	руб./кВт	1 120,80 (560,40)
4.13	КТП-250-ВВ проходная	руб./кВт	617,98 (308,99)
4.14	КТП-250-КВ тупиковая	руб./кВт	439,99 (219,99)
4.15	КТП-250-ВВ тупиковая	руб./кВт	457,72 (228,86)
4.16	КТП-250-КВ проходная	руб./кВт	590,77 (295,38)
4.17	КТП-400-ВВ тупиковая	руб./кВт	421,81 (210,90)
4.18	КТП-400-КВ тупиковая	руб./кВт	392,60 (196,30)
4.19	КТП-400-ВВ проходная	руб./кВт	464,15 (232,07)
4.20	КТП-400-КВ проходная	руб./кВт	446,06 (223,03)

4.21	КТП-630-КВ проходная	руб./кВт	336,85 (168,42)
4.22	КТП-630-ВВ проходная	руб./кВт	349,01 (174,50)
4.23	КТП-630-КВ тупиковая	руб./кВт	302,38 (151,19)
4.24	КТП-630-ВВ тупиковая	руб./кВт	322,79 (161,39)
4.25	КТП-1000-КВ тупиковая	руб./кВт	344,88 (172,44)
4.26	КТП-1000-ВВ тупиковая	руб./кВт	356,43 (178,21)
4.27	КТП-1000-КВ проходная	руб./кВт	359,06 (179,53)
4.28	КТП-1000-ВВ проходная	руб./кВт	370,79 (185,39)
4.29	КТП-63-ВВ тупиковая	руб./кВт	1 893,10 (946,55)
4.30	КТП-63-КВ тупиковая	руб./кВт	1 739,19 (869,59)
4.31	КТП-63-ВВ проходная	руб./кВт	2 193,24 (1 096,62)
4.32	КТП-63-КВ проходная	руб./кВт	2 094,43 (1 047,21)
4.33	2БКТП-1000	руб./кВт	993,21 (496,60)
4.34	2БКТП-630	руб./кВт	1 464,86 (732,43)
4.35	2БКТП-400	руб./кВт	2 098,18 (1 049,09)
4.36	2БКТП-250	руб./кВт	3 209,29 (1 604,64)
4.37	2БКТП-160	руб./кВт	4 810,73 (2 405,36)
4.38	2БКТП-100	руб./кВт	7 501,56 (3 750,78)

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 (НДС не предусмотрен)» 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 условий Заявителю (ТУ)	43,15	6,30	6,84
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:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10(6) кВ	139,99	0,1086	1289,04<***> (644,52)<***>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	246,82	0,1530	1613,20<***> (806,60)<***>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10(6) кВ	260,92	0,3310	788,28<***> (394,14)<***>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	581,93	0,5522	1053,84<***> (526,92)<***>
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	832,74	0,0654	12733,03<***> (6366,51)<***>
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)	35,47	6,30	5,63
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	9,93	6,30	1,58
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	19,82	6,30	3,15

Примечание2.

<*> 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 кото-

Региональная энергетическая комиссия Омской области

рых 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.

от 18 августа 2015 года
г. Омск

№ 227/45

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 декабря 2014 года № 637/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «ОПЗ им. Н.Г. Козицкого»

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 № 637/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «ОПЗ им. Н.Г. Козицкого»:

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 ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	31,18
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	1,70
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	2,32
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	6,06
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	21,10
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1) <*>	руб./кВт	25,12
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	1,70
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	2,32
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	21,10
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	25,12
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	1,70
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	2,32
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	21,10
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С2,i) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-6(10) кВ:		
2.1.1.	ВЛ -6(10) кВ 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) 1цепная	руб./км	246 542,00 (123 271,00)
2.1.4.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП31х120 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 (АВБ6Шв-1 4х25мм2)	руб./км	104 750,00 (52 375,00)
3.2.9	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-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 условий Заявителю (ТУ)	9284,73	5459,00	1,70
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

Региональная энергетическая комиссия Омской области

3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	4943,18	7,50	659,09<***> (329,54)<***>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	432301,50	225,00	1921,34<***> (960,67)<***>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	2707516,59	4123,98	656,53<***> (328,26)<***>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	1618524,30	1110,00	1458,13<***> (729,06)<***>
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	10137216,00	2400,00	4223,84<***> (2111,92)<***>
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровня напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X<***>
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	12684,63	5459,00	2,32
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	33079,41	5459,00	6,06
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	115165,47	5459,00	21,10

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.

от 18 августа 2015 года
г. Омск

№ 228/45

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 декабря 2014 года № 619/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Омсктехуглерод»

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 № 619/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Омсктехуглерод»:

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 ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	289,80
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	125,42
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	66,46
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	54,36
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	43,56
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1) <*>	руб./кВт	235,44
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	125,42
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	66,46
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	43,56
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	235,44
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	125,42
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	66,46
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	43,56
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С2,i) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-6(10) кВ:		
2.1.1	ВЛ -6(10) кВ 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 (СИП31х120 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 (АВБ6Шв-1 4х25мм2)	руб./км	104 750,00 (52 375,00)
3.2.9	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-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)

Региональная энергетическая комиссия Омской области

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 условий Заявителю (ТУ)	68265,83	544,30	125,42
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	10874,97	9,356	1162,35<*> (581,17) <*>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	10831,16	13,181	821,73<*> (410,86) <*>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10(6) кВ	19900,43	28,516	697,87<*> (348,93) <*>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	44833,00	47,572	942,42<*> (471,21) <*>
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	47332,19	5,634	8401,17<*> (4200,58) <*>
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)	36171,60	544,30	66,46
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	29589,75	544,30	54,36
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	23710,20	544,30	43,56

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.**

от 18 августа 2015 года
г. Омск

№ 229/45

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 декабря 2014 года № 633/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «ЭОС»

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 № 633/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «ЭОС»:

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 ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	17,11
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	6,81
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	5,60
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	1,57
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	3,13
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1) <*>	руб./кВт	15,54
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	6,81
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	5,60
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	3,13
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	15,54
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	6,81
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	5,60
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	3,13
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С2,i) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-6(10) кВ:		
2.1.1	ВЛ-6(10) кВ 1км (СИП3 1*95 мм2) 1-цепная	руб./км	238 472,00 (119 236,00)
2.1.2	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП 3 1x70 мм2) 1-цепная	руб./км	235 894,00 (117 947,00)
2.1.3	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП 3 1x50 мм2) 1цепная	руб./км	246 542,00 (123 271,00)
2.1.4	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП3 1x120 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 4x240мм2)	руб./км	201 893,00 (100 946,50)
3.2.2	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x185мм2)	руб./км	172 240,00 (86 120,00)
3.2.3	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x150мм2)	руб./км	167 350,00 (83 675,00)
3.2.4	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x120мм2)	руб./км	150 005,00 (75 002,50)
3.2.5	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x95мм2)	руб./км	134 676,00 (67 338,00)
3.2.6	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x70мм2)	руб./км	120 676,00 (60 338,00)
3.2.7	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x50мм2)	руб./км	113 384,00 (56 692,00)
3.2.8	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x25мм2)	руб./км	104 750,00 (52 375,00)
3.2.9	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x35мм2)	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)		

Региональная энергетическая комиссия Омской области

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 условий Заявителю (ТУ)	471,13	69,18	6,81
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	988,63	2,090	473,03<*> (236,51) <*>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	11487,61	4,730	2428,67<*> (1214,33) <*>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10(6) кВ	3316,74	5,220	635,39<*> (317,69) <*>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	7173,26	8,070	888,88<*> (444,44)
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	4389,42	0,480	9144,62<*> (4572,31) <*>

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)	387,34	69,18	5,60
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	108,47	69,18	1,57
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	216,41	69,18	3,13

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.**

от 18 августа 2015 года
г. Омск

№ 230/45

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 декабря 2014 года № 627/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «РЖД» в границах Омской области»

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 № 627/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «РЖД» в границах Омской области»:

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 ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	252,89
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	131,87
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	74,54
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	0,00
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	46,48
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1) <*>	руб./кВт	252,89
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	131,87
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	74,54
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	46,48
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	252,89
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	131,87
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	74,54
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	46,48
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на и-м уровне напряжения (С2,и) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-6(10) кВ:		
2.1.1	ВЛ-6(10) кВ 1 км (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 1x70 мм2) 1-цепная	руб./км	235 894,00 (117 947,00)
2.1.3	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП 3 1x50 мм2) 1цепная	руб./км	246 542,00 (123 271,00)
2.1.4	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП3 1x120 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 1 км (СИП5 4*25 мм2) 1- цепная	руб./км	124 863,00 (62 431,50)
2.2.2	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*120 мм2) 1- цепная	руб./км	190 165,00 (95 082,50)
2.2.3	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*95 мм2) 1- цепная	руб./км	183 529,00 (91 764,50)
2.2.4	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*70 мм2) 1- цепная	руб./км	165 016,00 (82 508,00)
2.2.5	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*50мм2) 1- цепная	руб./км	149 350,00 (74 675,00)
2.2.6	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*35мм2) 1- цепная	руб./км	137 267,00 (68 633,50)
2.2.7	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*16мм2) 1- цепная	руб./км	130 804,00 (65 402,00)
2.2.8	ВЛ-0,4 кВ 1 км (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 и-м уровне напряжения (С3,и) (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)

Региональная энергетическая комиссия Омской области

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 (АВБ6Шв-1 4х25мм2)	руб./км	104 750,00 (52 375,00)
3.2.9	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-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 условий Заявителю (ТУ)	1297336,62	9837,75	131,87
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	190806,25	169,09	1128,43<*> (564,21) <*>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	197586,69	238,22	829,43<*> (414,71) <*>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10(6) кВ	365946,86	515,37	710,07<*> (355,03) <*>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	814167,28	859,78	946,95<*> (473,47) <*>
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	2140675,06	101,828	21022,46<*> (10511,23) <*>
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)	733307,03	9837,75	74,54
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	0,00	0,00	0,00
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	457285,40	9837,75	46,48

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.**

от 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)		

Региональная энергетическая комиссия Омской области

1.1.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	9,87
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	2,79
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	3,78
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	0,62
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	2,68
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1) <*>	руб./кВт	9,25
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	2,79
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	3,78
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	2,68
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	9,25
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	2,79
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	3,78
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	2,68
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С2,i) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-6(10) кВ:		
2.1.1.	ВЛ-6(10) кВ 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 1x70 мм2) 1-цепная	руб./км	235 894,00 (117 947,00)
2.1.3.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП 3 1x50 мм2) 1цепная	руб./км	246 542,00 (123 271,00)
2.1.4.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИПЗ 1x120 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 4x240мм2)	руб./км	201 893,00 (100 946,50)
3.2.2.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x185мм2)	руб./км	172 240,00 (86 120,00)
3.2.3.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x150мм2)	руб./км	167 350,00 (83 675,00)
3.2.4.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x120мм2)	руб./км	150 005,00 (75 002,50)
3.2.5.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x95мм2)	руб./км	134 676,00 (67 338,00)
3.2.6.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x70мм2)	руб./км	120 676,00 (60 338,00)
3.2.7.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x50мм2)	руб./км	113 384,00 (56 692,00)
3.2.8.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x25мм2)	руб./км	104 750,00 (52 375,00)
3.2.9.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x35мм2)	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 условий Заявителю (ТУ)	32 379,76	11 615,5	2,79
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 присоединяемых Устройств Заявителя <*>	7 242,88	11 615,5	0,62
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);

Региональная энергетическая комиссия Омской области

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.

от 18 августа 2015 года
г. Омск

№ 232/45

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 декабря 2014 года № 622/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Планета-Центр»

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 № 622/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Планета-Центр»:

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 ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	41,85
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	22,23
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	9,16
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	0,00
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	10,46
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1) <*>	руб./кВт	41,85
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	22,23
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	9,16
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	10,46
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	41,85
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	22,23
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	9,16
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	10,46
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на и-м уровне напряжения (С2,и) (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 1x70 мм2) 1-цепная	руб./км	235 894,00 (117 947,00)
2.1.3	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП 3 1x50 мм2) 1цепная	руб./км	246 542,00 (123 271,00)
2.1.4	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП31x120 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 и-м уровне напряжения (С3,и) (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 4x240мм2)	руб./км	201 893,00 (100 946,50)

3.2.2	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x185мм2)	руб./км	172 240,00 (86 120,00)
3.2.3	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x150мм2)	руб./км	167 350,00 (83 675,00)
3.2.4	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x120мм2)	руб./км	150 005,00 (75 002,50)
3.2.5	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x95мм2)	руб./км	134 676,00 (67 338,00)
3.2.6	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x70мм2)	руб./км	120 676,00 (60 338,00)
3.2.7	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x50мм2)	руб./км	113 384,00 (56 692,00)
3.2.8	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x25мм2)	руб./км	104 750,00 (52 375,00)
3.2.9	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x35мм2)	руб./км	105 534,00 (52 767,00)
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (С4,и) (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 условий Заявителю (ТУ)	4446,88	200,00	22,23
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X

Региональная энергетическая комиссия Омской области

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	234009,97	150,00	1560,07<*> (780,03)<*>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	328,22	0,383	856,97<*> (428,48)<*>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10(6) кВ	552,79	0,828	667,62<*> (333,81)<*>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	154947,98	50,00	3098,96<*> (1549,48)<*>
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	607674,00	150,00	4051,16<*> (2025,58)<*>
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровня напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X<*>
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	1831,08	200,00	9,16
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	0,00	0,00	0,00
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	2092,64	200,00	10,46

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.**

от 18 августа 2015 года
г. Омск

№ 233/45

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 декабря 2014 года № 639/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Филиала «ОМО им. П.И. Баранова» ФГУП «НПЦ газотурбостроения «Салют»

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-з/1, внести следующие изменения в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 декабря 2014 года № 639/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Филиала «ОМО им. П.И. Баранова» ФГУП «НПЦ газотурбостроения «Салют» :

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 ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	64,38
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	27,56
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	6,80
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	8,13
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	21,89
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1) <*>	руб./кВт	56,25
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	27,56
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	6,80
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	21,89
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	56,25
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	27,56
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	6,80
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	21,89
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на и-м уровне напряжения (С2,1) (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 1x70 мм2) 1-цепная	руб./км	235 894,00 (117 947,00)
2.1.3	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП 3 1x50 мм2) 1цепная	руб./км	246 542,00 (123 271,00)
2.1.4	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП31x120 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 и-м уровне напряжения (С3,1) (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 4x240мм2)	руб./км	201 893,00 (100 946,50)
3.2.2	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x185мм2)	руб./км	172 240,00 (86 120,00)
3.2.3	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x150мм2)	руб./км	167 350,00 (83 675,00)
3.2.4	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x120мм2)	руб./км	150 005,00 (75 002,50)
3.2.5	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x95мм2)	руб./км	134 676,00 (67 338,00)
3.2.6	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x70мм2)	руб./км	120 676,00 (60 338,00)
3.2.7	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x50мм2)	руб./км	113 384,00 (56 692,00)
3.2.8	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x25мм2)	руб./км	104 750,00 (52 375,00)
3.2.9	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x35мм2)	руб./км	105 534,00 (52 767,00)
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (С4,1) (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)

Региональная энергетическая комиссия Омской области

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 условий Заявителю (ТУ)	26837,52	973,90	27,56
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	19772,67	29,50	670,26<***> (335,13)<***>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	161811,36	66,60	2429,60<***> (1214,80)<***>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	51962,30	73,50	706,97<***> (353,48)<***>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	1259442,60	1220,00	1032,33<***> (516,16)<***>
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	61268,95	6,70	9144,62<***> (4572,31)<***>
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)	6620,14	973,90	6,80
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	7917,93	973,90	8,13
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	21317,52	973,90	21,89

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.

от 18 августа 2015 года
г. Омск

№ 234/45

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 декабря 2014 года № 631/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «УК «Энергосети»

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 № 631/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «УК «Энергосети»:

1. Таблицу «Стандартизированные ставки (НДС не предусмотрен)» 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 ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	153,88
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	63,44
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	38,91
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	0,00
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	51,53
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1) <*>	руб./кВт	153,88
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	63,44
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	38,91
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	51,53
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	153,88
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	63,44
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	38,91
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	51,53
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С2,i) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-6(10) кВ:		
2.1.1	ВЛ -6(10) кВ 1км (СИПЗ 1*95 мм2) 1- цепная	руб./км	281 396,96 (140 698,48)
2.1.2	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИПЗ 1x70 мм2) 1- цепная	руб./км	278 354,92 (139 177,46)
2.1.3	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИПЗ 1x50 мм2) 1- цепная	руб./км	290 919,56 (145 459,78)
2.1.4	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИПЗ 1x120 мм2) 1- цепная	руб./км	296 896,26 (148 448,13)
2.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ:		
2.2.1	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*25 мм2) 1- цепная	руб./км	147 338,34 (73 669,17)
2.2.2	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*120 мм2) 1- цепная	руб./км	224 394,70 (112 197,35)
2.2.3	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*95 мм2) 1- цепная	руб./км	216 564,22 (108 282,11)
2.2.4	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*70 мм2) 1- цепная	руб./км	194 718,88 (97 359,44)
2.2.5	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*50мм2) 1- цепная	руб./км	176 233,00 (88 116,50)
2.2.6	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*35мм2) 1- цепная	руб./км	161 975,06 (80 987,53)
2.2.7	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*16мм2) 1- цепная	руб./км	154 348,72 (77 174,36)
2.2.8	ВЛ-0,4 кВ 1км (А-35мм2) 1- цепная	руб./км	96 582,59 (48 291,29)
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	690 252,80 (345 126,40)
3.1.2	КЛ-10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*120/50-10мм2	руб./км	752 552,08 (376 276,04)
3.1.3	КЛ-10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*150/50-10мм2	руб./км	763 148,48 (381 574,24)
3.1.4	КЛ-10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*185/50-10мм2	руб./км	780 565,28 (390 282,64)
3.1.5	КЛ-10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*240/70-10мм2	руб./км	864 089,22 (432 044,61)
3.1.6	КЛ-10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*300/70-10мм2	руб./км	918 880,16 (459 440,08)
3.1.7	КЛ-10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*400/70-10мм3	руб./км	965 649,46 (482 824,73)
3.1.8	КЛ-10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*630/70-10мм2	руб./км	1 095 831,78 (547 915,89)
3.1.9	КЛ-10(6) кВ 1км (АСБ2лУ 3*240мм2)	руб./км	586 517,82 (293 258,91)
3.1.10	КЛ-10(6) кВ 1км (АСБлУ 3*185мм2)	руб./км	540 854,18 (270 427,09)
3.1.11	КЛ-10(6) кВ 1км (АСБ2лУ 3*150мм2)	руб./км	494 902,62 (247 451,31)
3.1.12	КЛ-10(6) кВ 1км (АСБлУ 3*120мм2)	руб./км	427 574,18 (213 787,09)
3.1.13	КЛ-10(6) кВ 1км (АСБ2лУ 3*95мм2)	руб./км	380 469,76 (190 234,88)
3.1.14	КЛ-10(6) кВ 1км (АСБлУ 3*70мм2)	руб./км	338 721,36 (169 360,68)
3.1.15	КЛ-10(6) кВ 1км (АСБ2лУ 3*50мм2)	руб./км	304809,34 (152 404,67)
3.2.	Строительство КЛ -0.4 кВ		
3.2.1	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x240мм2)	руб./км	238 233,74 (119 116,87)
3.2.2	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x185мм2)	руб./км	203 243,20 (101 621,60)
3.2.3	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x150мм2)	руб./км	197 473,00 (98 736,50)
3.2.4	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x120мм2)	руб./км	177 005,90 (88 502,95)
3.2.5	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x95мм2)	руб./км	158 917,68 (79 458,84)
3.2.6	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x70мм2)	руб./км	142397,68 (71 198,84)
3.2.7	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x50мм2)	руб./км	133 793,12 (66 896,56)
3.2.8	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x25мм2)	руб./км	123 605,00 (61 802,50)
3.2.9	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x35мм2)	руб./км	124 530,12 (62 265,06)

Региональная энергетическая комиссия Омской области

№ 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
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (С4,и) (в ценах 2001 года)			
4.1	КТП-160-10/0,4кВА проходная воздушный ввод	руб./кВт	939,28 (469,64)	
4.2	КТП-160-10/0,4кВА тупиковая воздушный ввод	руб./кВт	838,66 (419,33)	
4.3	КТП-160-10/0,4кВА тупиковая кабельный ввод	руб./кВт	763,51 (381,75)	
4.4	КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	900,39 (450,19)	
4.5	2КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	1 334,32 (667,16)	
4.6	2КТП-160-ВВ проходная	руб./кВт	1 380,53 (690,26)	
4.7	2КТП-160-КВ тупиковая	руб./кВт	1 289,98 (644,99)	
4.8	2КТП-160-ВВ тупиковая	руб./кВт	1 316,15 (658,07)	
4.9	КТП-100-10/0,4кВА с воздушным вводом проходная	руб./кВт	1 406,86 (703,43)	
4.10	КТП-100-10/0,4кВА с кабельным вводом проходная	руб./кВт	1 344,62 (672,31)	
4.11	КТП-100-10/0,4кВА ВВ тупиковая	руб./кВт	1 217,77 (608,88)	
4.12	КТП-100-10/0,4кВА КВ тупиковая	руб./кВт	1 120,80 (560,40)	
4.13	КТП-250-ВВ проходная	руб./кВт	617,98 (308,99)	
4.14	КТП-250-КВ тупиковая	руб./кВт	439,99 (219,99)	
4.15	КТП-250-ВВ тупиковая	руб./кВт	457,72 (228,86)	
4.16	КТП-250-КВ проходная	руб./кВт	590,77 (295,38)	
4.17	КТП-400-ВВ тупиковая	руб./кВт	421,81 (210,90)	
4.18	КТП-400-КВ тупиковая	руб./кВт	392,60 (196,30)	
4.19	КТП-400-ВВ проходная	руб./кВт	464,15 (232,07)	
4.20	КТП-400-КВ проходная	руб./кВт	446,06 (223,03)	
4.21	КТП-630-КВ проходная	руб./кВт	336,85 (168,42)	
4.22	КТП-630-ВВ проходная	руб./кВт	349,01 (174,50)	
4.23	КТП-630-КВ тупиковая	руб./кВт	302,38 (151,19)	
4.24	КТП-630-ВВ тупиковая	руб./кВт	322,79 (161,39)	
4.25	КТП-1000-КВ тупиковая	руб./кВт	344,88 (172,44)	
4.26	КТП-1000-ВВ тупиковая	руб./кВт	356,43 (178,21)	
4.27	КТП-1000-КВ проходная	руб./кВт	359,06 (179,53)	
4.28	КТП-1000-ВВ проходная	руб./кВт	370,79 (185,39)	
4.29	КТП-63-ВВ тупиковая	руб./кВт	1 893,10 (946,55)	
4.30	КТП-63-КВ тупиковая	руб./кВт	1 739,19 (869,59)	
4.31	КТП-63-ВВ проходная	руб./кВт	2 193,24 (1 096,62)	
4.32	КТП-63-КВ проходная	руб./кВт	2 094,43 (1 047,21)	
4.33	2БКТП-1000	руб./кВт	993,21 (496,60)	
4.34	2БКТП-630	руб./кВт	1 464,86 (732,43)	
4.35	2БКТП-400	руб./кВт	2 098,18 (1 049,09)	
4.36	2БКТП-250	руб./кВт	3 209,29 (1 604,64)	
4.37	2БКТП-160	руб./кВт	4 810,73 (2 405,36)	
4.38	2БКТП-100	руб./кВт	7 501,56 (3 750,78)	

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 (НДС не предусмотрен)» 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.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	3171,94	50,00	63,44
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	321,29	0,224	1434,33<*>> (717,16)<*>>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	194856,00	50	3897,12<*>> (1948,56)<*>>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10(6) кВ	652,29	0,745	875,56<*>> (437,78)<*>>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	171790,50	50,00	3435,81<*>> (1717,90)<*>>
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X<*>>

3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	1035202,00	100,00	10352,02<*>> (5176,01)<*>>
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)	1945,46	50,00	38,91
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	0,00	0,00	0,00
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	2576,68	50,00	51,53

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.

от 18 августа 2015 года
г. Омск

№ 235/45

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 декабря 2014 года № 648/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Электрум»

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 № 648/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Электрум»:

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

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка
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	18,35
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	6,27
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	3,53
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	0,00
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	8,55
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1) <*>	руб./кВт	18,35
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	6,27
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	3,53
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	8,55
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	18,35
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	6,27
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	3,53
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	8,55
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С2,и) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-6(10) кВ:		
2.1.1	ВЛ -6(10) кВ 1км (СИП3 1*95 мм2) 1-цепная	руб./км	238 472,00 (119 236,00)
2.1.2	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП 3 1x70 мм2) 1-цепная	руб./км	235 894,00 (117 947,00)
2.1.3	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП 3 1x50 мм2) 1цепная	руб./км	246 542,00 (123 271,00)
2.1.4	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИП3 1x120 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)

Региональная энергетическая комиссия Омской области

3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на и-м уровне напряжения (С3,и) (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 4x240мм2)	руб./км	201 893,00 (100 946,50)
3.2.2	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x185мм2)	руб./км	172 240,00 (86 120,00)
3.2.3	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x150мм2)	руб./км	167 350,00 (83 675,00)
3.2.4	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x120мм2)	руб./км	150 005,00 (75 002,50)
3.2.5	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x95мм2)	руб./км	134 676,00 (67 338,00)
3.2.6	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x70мм2)	руб./км	120 676,00 (60 338,00)
3.2.7	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x50мм2)	руб./км	113 384,00 (56 692,00)
3.2.8	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x25мм2)	руб./км	104 750,00 (52 375,00)
3.2.9	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x35мм2)	руб./км	105 534,00 (52 767,00)
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (С4,и) (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 условий Заявителю (ТУ)	877,76	140,0	6,27
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	988,63	1,00	988,63<*> (494,31) <*>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	1312,87	1,40	937,76<*> (468,88) <*>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10(6) кВ	2211,16	3,10	713,28<*> (356,64) <*>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	157576,76	140,00	1125,55<*> (562,77) <*>
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	5040,70	0,60	8401,17<*> (4200,58) <*>
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)	493,50	140,00	3,53
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	0,00	0,00	0,00
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	1197,11	140,00	8,55

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.

от 18 августа 2015 года
г. Омск

№ 236/45

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 декабря 2014 года № 643/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Энергоснабжение»

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 № 643/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Энергоснабжение»:

1. Таблицу «Стандартизированные ставки (НДС не предусмотрен)» 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)		

Региональная энергетическая комиссия Омской области

1.1.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	22,75
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	7,48
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	2,29
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	0,00
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	12,98
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1) <*>	руб./кВт	22,75
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	7,48
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	2,29
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	12,98
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	22,75
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	7,48
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	2,29
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	12,98
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С2,i) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-6(10) кВ:		
2.1.1.	ВЛ -6(10) кВ 1 км (СИПЗ 1*95 мм2) 1- цепная	руб./км	281 396,96 (140 698,48)
2.1.2.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИПЗ 1x70 мм2) 1- цепная	руб./км	278 354,92 (139 177,46)
2.1.3.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИПЗ 1x50 мм2) 1- цепная	руб./км	290 919,56 (145 459,78)
2.1.4.	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИПЗ 1x120 мм2) 1- цепная	руб./км	296 896,26 (148 448,13)
2.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ:		
2.2.1.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*25 мм2) 1- цепная	руб./км	147 338,34 (73 669,17)
2.2.2.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*120 мм2) 1- цепная	руб./км	224 394,70 (112 197,35)
2.2.3.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*95 мм2) 1- цепная	руб./км	216 564,22 (108 282,11)
2.2.4.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*70 мм2) 1- цепная	руб./км	194 718,88 (97 359,44)
2.2.5.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*50 мм2) 1- цепная	руб./км	176 233,00 (88 116,50)
2.2.6.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*35 мм2) 1- цепная	руб./км	161 975,06 (80 987,53)
2.2.7.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (СИП5 4*16 мм2) 1- цепная	руб./км	154 348,72 (77 174,36)
2.2.8.	ВЛ-0,4 кВ 1 км (А-35 мм2) 1- цепная	руб./км	96 582,59 (48 291,29)
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	690 252,80 (345 126,40)
3.1.2.	КЛ-10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*120/50-10мм2	руб./км	752 552,08 (376 276,04)
3.1.3.	КЛ-10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*150/50-10мм2	руб./км	763 148,48 (381 574,24)
3.1.4.	КЛ-10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*185/50-10мм2	руб./км	780 565,28 (390 282,64)
3.1.5.	КЛ-10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*240/70-10мм2	руб./км	864 089,22 (432 044,61)
3.1.6.	КЛ-10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*300/70-10мм2	руб./км	918 880,16 (459 440,08)
3.1.7.	КЛ-10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*400/70-10мм3	руб./км	965 649,46 (482 824,73)
3.1.8.	КЛ-10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*630/70-10мм2	руб./км	1 095 831,78 (547 915,89)
3.1.9.	КЛ-10(6) кВ 1 км (АСБ2ЛУ 3*240мм2)	руб./км	586 517,82 (293 258,91)
3.1.10.	КЛ-10(6) кВ 1 км (АСБЛУ 3*185мм2)	руб./км	540 854,18 (270 427,09)
3.1.11.	КЛ-10(6) кВ 1 км (АСБ2ЛУ 3*150мм2)	руб./км	494 902,62 (247 451,31)
3.1.12.	КЛ-10(6) кВ 1 км (АСБЛУ 3*120мм2)	руб./км	427 574,18 (213 787,09)
3.1.13.	КЛ-10(6) кВ 1 км (АСБ2ЛУ 3*95мм2)	руб./км	380 469,76 (190 234,88)
3.1.14.	КЛ-10(6) кВ 1 км (АСБЛУ 3*70мм2)	руб./км	338 721,36 (169 360,68)
3.1.15.	КЛ-10(6) кВ 1 км (АСБ2ЛУ 3*50мм2)	руб./км	304809,34 (152 404,67)
3.2.	Строительство КЛ -0.4 кВ		
3.2.1.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x240мм2)	руб./км	238 233,74 (119 116,87)
3.2.2.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x185мм2)	руб./км	203 243,20 (101 621,60)
3.2.3.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв -1 4x150мм2)	руб./км	197 473,00 (98 736,50)
3.2.4.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x120мм2)	руб./км	177 005,90 (88 502,95)
3.2.5.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x95мм2)	руб./км	158 917,68 (79 458,84)
3.2.6.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x70мм2)	руб./км	142397,68 (71 198,84)
3.2.7.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x50мм2)	руб./км	133 793,12 (66 896,56)
3.2.8.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x25мм2)	руб./км	123 605,00 (61 802,50)
3.2.9.	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4x35мм2)	руб./км	124 530,12 (62 265,06)

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	939,28 (469,64)
4.2.	КТП-160-10/0,4кВА тупиковая воздушный ввод	руб./кВт	838,66 (419,33)
4.3.	КТП-160-10/0,4кВА тупиковая кабельный ввод	руб./кВт	763,51 (381,75)
4.4.	КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	900,39 (450,19)
4.5.	2КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	1 334,32 (667,16)
4.6.	2КТП-160-ВВ проходная	руб./кВт	1 380,53 (690,26)
4.7.	2КТП-160-КВ тупиковая	руб./кВт	1 289,98 (644,99)
4.8.	2КТП-160-ВВ тупиковая	руб./кВт	1 316,15 (658,07)
4.9.	КТП-100-10/0,4кВА с воздушным вводом проходная	руб./кВт	1 406,86 (703,43)
4.10.	КТП-100-10/0,4кВА с кабельным вводом проходная	руб./кВт	1 344,62 (672,31)
4.11.	КТП-100-10/0,4кВА ВВ тупиковая	руб./кВт	1 217,77 (608,88)
4.12.	КТП-100-10/0,4кВА КВ тупиковая	руб./кВт	1 120,80 (560,40)
4.13.	КТП-250-ВВ проходная	руб./кВт	617,98 (308,99)
4.14.	КТП-250-КВ тупиковая	руб./кВт	439,99 (219,99)
4.15.	КТП-250-ВВ тупиковая	руб./кВт	457,72 (228,86)
4.16.	КТП-250-КВ проходная	руб./кВт	590,77 (295,38)
4.17.	КТП-400-ВВ тупиковая	руб./кВт	421,81 (210,90)
4.18.	КТП-400-КВ тупиковая	руб./кВт	392,60 (196,30)
4.19.	КТП-400-ВВ проходная	руб./кВт	464,15 (232,07)
4.20.	КТП-400-КВ проходная	руб./кВт	446,06 (223,03)
4.21.	КТП-630-КВ проходная	руб./кВт	336,85 (168,42)
4.22.	КТП-630-ВВ проходная	руб./кВт	349,01 (174,50)
4.23.	КТП-630-КВ тупиковая	руб./кВт	302,38 (151,19)
4.24.	КТП-630-ВВ тупиковая	руб./кВт	322,79 (161,39)
4.25.	КТП-1000-КВ тупиковая	руб./кВт	344,88 (172,44)
4.26.	КТП-1000-ВВ тупиковая	руб./кВт	356,43 (178,21)
4.27.	КТП-1000-КВ проходная	руб./кВт	359,06 (179,53)
4.28.	КТП-1000-ВВ проходная	руб./кВт	370,79 (185,39)
4.29.	КТП-63-ВВ тупиковая	руб./кВт	1 893,10 (946,55)
4.30.	КТП-63-КВ тупиковая	руб./кВт	1 739,19 (869,59)
4.31.	КТП-63-ВВ проходная	руб./кВт	2 193,24 (1 096,62)
4.32.	КТП-63-КВ проходная	руб./кВт	2 094,43 (1 047,21)
4.33.	2БКТП-1000	руб./кВт	993,21 (496,60)
4.34.	2БКТП-630	руб./кВт	1 464,86 (732,43)
4.35.	2БКТП-400	руб./кВт	2 098,18 (1 049,09)
4.36.	2БКТП-250	руб./кВт	3 209,29 (1 604,64)
4.37.	2БКТП-160	руб./кВт	4 810,73 (2 405,36)
4.38.	2БКТП-100	руб./кВт	7 501,56 (3 750,78)

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 (НДС не предусмотрен)» 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 условий Заявителю (ТУ)	682,54	91,301	7,48
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X

Региональная энергетическая комиссия Омской области

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	2333,18	1,569	1487,05<*> (743,52) <*>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	2323,76	2,211	1 051,00<*> (525,50) <*>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10(6) кВ	3913,74	4,783	818,26<*> (409,13) <*>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	8993,53	7,979	1 127,15<*> (563,57) <*>
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	10197,16	0,945	10 790,65<*> (5 395,32) <*>
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)	209,44	91,301	2,29
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	0,00	0,00	0,00
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	1185,17	91,301	12,98

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.

от 18 августа 2015 года
г. Омск

№ 237/45

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 декабря 2014 года № 629/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПО «Полет» - филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева»

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 № 629/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПО «Полет» - филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева»:

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 ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	76,09
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	28,87
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	16,29
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	13,25
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	17,68
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1) <*>	руб./кВт	62,84
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	28,87
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	16,29
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	17,68
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	62,84
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	28,87
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	16,29
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	17,68
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С2,i) (в ценах 2001 года)		
2.1.	Строительство ВЛ-6(10) кВ:		
2.1.1	ВЛ -6(10) кВ 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) 1цепная	руб./км	246 542,00 (123 271,00)

2.1.4	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИПЗ 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 (АВБ6Шв-1 4х25мм2)	руб./км	104 750,00 (52 375,00)
3.2.9	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-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)

Региональная энергетическая комиссия Омской области

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 условий Заявителю (ТУ)	37967,70	1315,00	28,87
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	39545,34	34,00	1163,10<*> (581,55) <***>

от 18 августа 2015 года
г. Омск

№ 238/45

Об утверждении инвестиционной программы Муниципального унитарного предприятия «Крутинское» Крутинского муниципального района Омской области в сфере теплоснабжения на 2016–2018 годы

В соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении», Правилами согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в

3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	39386,05	48,00	820,54<*> (410,27) <***>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10(6) кВ	36857,48	104,30	353,38<*> (176,69) <***>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	164537,11	174,00	945,62<*> (472,81) <***>
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X<*>
3.4.	Строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	173064,10	20,60	8401,17<*> (4200,58) <***>
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)	21427,26	1315,00	16,29
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	17428,98	1315,00	13,25
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	23244,72	1315,00	17,68

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.

сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 года № 410, Положением о Региональной энергетической комиссии Омской области, утвержденным постановлением Правительства Омской области от 2 ноября 2011 года № 212-п, приказываю:

Утвердить инвестиционную программу Муниципального унитарного предприятия «Крутинское» Крутинского муниципального района Омской области в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы согласно приложениям № 1-4 к настоящему приказу.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
О. Б. ГОЛУБЕВ.

Приложение № 1
к приказу Региональной энергетической комиссии
Омской области
от 18 августа 2015 года № 238

Инвестиционная программа Муниципального унитарного предприятия «Крутинское» Крутинского муниципального района Омской области в сфере теплоснабжения на 2016–2018 годы

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (НДС не предусмотрен)						
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя	До реализации мероприятия			после реализации мероприятия	Всего	Профинансировано к 2016 г	в т.ч. по годам			Остаток финансирования
5	6	7	8	9	10	11	12	2016	2017	2018			16	17		
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																
1.1.1																
1.1.2																
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																
1.2.1																
1.2.2																
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																
1.3.1																
1.3.2																
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																
1.4.1																
1.4.2																
Всего по группе 1																
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																
2.1.1																
2.1.2																
Всего по группе 2																
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																
3.1.1																
3.1.2																
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
3.2.1	Реконструкция котельной № 18 с.Паново, Крутинского района Омской области	полный физический износ котла Братск - 1Г-2 шт., высокая степень угрозы возникновения аварийной ситуации на котле REX-40-2шт.	Крутинский район с.Паново	мощность	Гкал/ч	1,72	1,29	2016	2016	10114,2	0,0	10114,2				0,0
3.2.2																
Всего по группе 3																
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																

Региональная энергетическая комиссия Омской области

4.1.1	Модернизация котельной №7 КДЦ и ДК	замена имеющегося сетевого насоса К 50 - 30 на насос меньшей мощности NB 65-200/176 в связи с физическим износом и с целью сокращения потребления электроэнергии	р.п.Крутинка, ул. Ленина, 19	мощность	кВт	7,5	2,2	2016	2016	142,9	0,0	142,9			0,0
4.1.2	Модернизация котельной №11 детского дома «Надежда»	замена имеющегося сетевого насоса К 20 х 30 на насос меньшей мощности YPS 50-180 F в связи с физическим износом и с целью сокращения потребления электроэнергии	р.п.Крутинка, ул. Калинина, 2а	мощность	кВт	4,0	2,2	2016	2016	96,1	0,0	96,1			0,0
4.1.3	Модернизация котельной № 17 ЦРБ	замена имеющегося сетевого насоса GN 80-160/752 на насос меньшей мощности NB 80-160/175 по программе энергосбережения	р.п.Крутинка, пер. Больничный, 21	мощность	кВт	14,3	8,9	2018	2018	133,4	0,0		133,4		0,0
4.1.4	Модернизация котельной № 22 с.Китерма	замена имеющегося сетевого насоса К 80-50 на насос меньшей мощности UPS 40-180F по программе энергосбережения	Крутинский район с.Китерма	мощность	кВт	9	4	2017	2017	116,2	0,0		116,2		0,0
Всего по группе 4										488,6	0,0	239,0	116,2	133,4	0,0
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения															
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей															
5.1.1															
5.1.2															
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей															
5.2.1															
5.2.2															
Всего по группе 5															
ИТОГО по программе										10602,8	0,0	10353,2	116,2	133,4	0,0

Приложение № 2
к приказу Региональной энергетической комиссии
Омской области
от 18 августа 2015 года № 238/45

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы Муниципального унитарного предприятия «Крутинское» Крутинского муниципального района Омской области в сфере теплоснабжения на 2016–2018 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения 2014	Плановые значения		
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации	
				2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	8
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	35	30	33	30
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал т.у.т./м3 <*>	0,162	0,161	0,161	0,161
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	100	100	4	8
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год % от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <*> куб. м. для пара <***>	-	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-
7.1.						
7.2.						

Приложение № 3
к приказу Региональной энергетической комиссии
Омской области
от 18 августа 2015 года № 238/45

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения Муниципального унитарного предприятия «Крутинское» Крутинского муниципального района Омской области

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности										Показатели энергетической эффективности														
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей					Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности					Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии					Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 (тонн/м2)					Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал (тонн)				
		Текущее значение 2014	Плановое значение				Текущее значение 2014	Плановое значение				Текущее значение 2014	Плановое значение				Текущее значение 2014	Плановое значение								
3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27		
1	Котельная № 18 с. Паново	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	161,58	160,6	160,8	160,8	160,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Приложение № 4
к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области
от 18 августа 2015 года № 238/45

от 18 августа 2015 года
г. Омск

№ 239/45

Финансовый план Муниципального унитарного предприятия «Крутинское» Крутинского муниципального района Омской области в сфере теплоснабжения на 2016–2018 годы

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы, тыс. руб. (НДС не предусмотрен)				
		по видам деятельности	по годам реализации инвестпрограммы			
		Всего	2016	2017	2018	
1	2	3	4	5	6	7
1.	Собственные средства	488,6	488,6	239,0	116,2	133,4
1.1.	амортизационные отчисления	488,6	488,6	239,0	116,2	133,4
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции					
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение					
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг					
2.	Привлеченные средства					
2.1.	кредиты					
2.2.	займы организаций					
2.3.	прочие привлеченные средства					
3.	Бюджетное финансирование	10114,2	10114,2	10114,2		
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг					
	ИТОГО по программе	10602,8	10602,8	10353,2	116,2	133,4

Об установлении тарифов на дополнительные социальные услуги, предоставляемые бюджетным учреждением Омской области «Комплексный центр социального обслуживания населения Черлакского района»

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 7 марта 1995 года № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)», Положением о Региональной энергетической комиссии Омской области, утвержденным постановлением Правительства Омской области от 2 ноября 2011 года № 212-п, рассмотрев материалы дела № 07-09/133, приказываю:

- Установить тарифы на дополнительные социальные услуги, предоставляемые бюджетным учреждением Омской области «Комплексный центр социального обслуживания населения Черлакского района», согласно приложению к приказу.
- Настоящий приказ вступает в силу через 10 дней после дня его официального опубликования.

Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
О. Б. ГОЛУБЕВ.

Приложение
к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области
от 18 августа 2015 года № 239/45

Тарифы на дополнительные социальные услуги, предоставляемые бюджетным учреждением Омской области «Комплексный центр социального обслуживания населения Черлакского района»

Региональная энергетическая комиссия Омской области

№ п/п	Наименование дополнительной социальной услуги (далее – социальная услуга)	Единица измерения	Тариф (руб.)
1	2	3	4
I. Предоставление социальных услуг на дому			
1. Социально-бытовые услуги			
1	Мытье раковины	1 раз	25,30
2	Мытье ванны	1 раз	39,54
3	Мытье унитаза	1 раз	23,72
4	Мытье газовой (электрической) плиты	1 раз	47,45
5	Мытье холодильника	1 раз	71,17
6	Мытье окна: - деревянного окна - пластикового окна	1 кв.м 1 кв.м	23,72 15,82
7	Утепление окна: - утепление окна материалом гражданина (нарезку бумаги, подготовку раствора для проклейки, заделку щелей утеплителем, проклейку рам) с внутренней стороны - утепление окна материалом гражданина (замер и нарезку полиэтиленовой пленки, подготовку реек, прибивание к раме) с внутренней стороны	1 погонный м 1 окно	23,72 39,54
8	Мытье столовой посуды: - при условии наличия центрального отопления и (или) водоснабжения - при условии отсутствия центрального отопления и (или) водоснабжения	1 единица 1 единица	0,79 1,58
9	Мытье кухонной посуды: - при условии наличия центрального отопления и (или) водоснабжения - при условии отсутствия центрального отопления и (или) водоснабжения	1 единица 1 единица	3,16 6,33
10	Чистка (замена) мешка для сбора пыли пылесоса	1 раз	15,82
11	Вывоз бытового мусора	1 раз	15,82
12	Вывоз жидких отходов	1 раз	15,82
13	Доставка воды на этаж	1 этаж	6,33
14	Мытье гражданина, частично утратившего способность к самообслуживанию	1 раз	142,34
15	Смена абсорбирующего белья, подгузника	1 раз	15,82
16	Уборка снега с дорожек	1 погонный м	7,91
2. Социально-медицинские услуги			
17	Втирание мази	1 раз	22,14
18	Предоставление услуг сиделки: - в рабочие дни	1 час	142,34
3. Социально-педагогические услуги			
19	Проведение индивидуального развивающего занятия	1 занятие	142,34
4. Услуги в целях повышения коммуникативного потенциала получателей социальных услуг			
20	Предоставление технических средств реабилитации: - трость - костыли - кресло-коляска - ходунки - противопролежневый матрас - противопролежневая подушка - поручни - сиденье для ванны - опора для стояния (параподиум динамический или вертикализатор с различными функциями)	1 единица на 1 месяц 1 единица на 1 месяц 1 единица на 1 месяц 1 единица на 1 месяц 1 единица на 1 месяц 1 единица на 1 месяц 1 единица на 1 месяц 1 единица на 1 месяц	142,34 268,86 537,71 181,87 537,71 442,82 181,87 142,34 974,20
21	Предоставление аудиокниги	1 единица на 1 неделю	142,34
22	Предоставление информации, содержащей субтитры, на электронных носителях	1 единица на 1 неделю	71,17
II. Предоставление социальных услуг в полустационарной форме социального обслуживания			
1. Социально-бытовые услуги			
23	Содействие в предоставлении социальных услуг в стационарной форме социального обслуживания	1 раз	189,78
24	Содействие в получении средств технической реабилитации	1 раз	189,78
25	Проведение индивидуальных развивающих занятий	1 занятие	142,34
26	Сопровождение в образовательную организацию, на культурно-досуговое мероприятие и обратно	1 час	94,89
27	Создание мультимедийной презентации на основе фотографий на электронном носителе	1 презентация	284,67
28	Предоставление тренажеров	1 единица на 1 неделю	537,71
29	Предоставление услуг службой «Социальное такси»: - легковым автомобилем - легковым автомобилем в выходные, праздничные дни, ночное время (с 21-00 до 8-00)	1 час 1 час	189,78 287,83
2. Социально-медицинские услуги			
30	Организация индивидуальных и групповых оздоровительных занятий для граждан на тренажерах (с мягкими модулями)	1 занятие	71,17
3. Услуги в целях повышения коммуникативного потенциала получателей социальных услуг			
31	Предоставление технических средств реабилитации: - трость - костыли - кресло-коляска	1 единица на 1 сутки 1 единица на 1 сутки 1 единица на 1 сутки	3,16 4,74 12,65

от 18 августа 2015 года
г. Омск

№ 240/45

Об установлении тарифов на дополнительные социальные услуги, предоставляемые автономным стационарным учреждением социального обслуживания Омской области «Драгунский психоневрологический интернат»

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 7 марта 1995 года № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)», Положением о Региональной энергетической комиссии Омской области, утвержденным постановлением Правительства Омской области от 2 ноября 2011 года № 212-п, рассмотрев материалы дела № 07-09/134, приказываю:

1. Установить тарифы на дополнительные социальные услуги, предоставляемые автономным стационарным учреждением социального обслуживания Омской области «Драгунский психоневрологический интернат», согласно приложению к приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу через 10 дней после дня его официального опубликования.

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
О. Б. ГОЛУБЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 18 августа 2015 года № 240/45

Тарифы на дополнительные социальные услуги, предоставляемые автономным стационарным учреждением социального обслуживания Омской области «Драгунский психоневрологический интернат»

№ п/п	Наименование дополнительной социальной услуги (далее – социальная услуга)	Единица измерения	Тариф (руб.)
1	2	3	4
I. Предоставление социальных услуг в стационарной форме социального обслуживания			
1. Социально-бытовые услуги			
1	Предоставление бытовых электроприборов для самостоятельного пользования: - 1 электрического чайника - 1 электрического утюга с гладильной доской - 1 фена	1 раз 1 раз 1 раз	24,99 33,32 33,32
2	Предоставление технически сложных товаров для самостоятельного пользования: - холодильника - телевизора	1 единица на 1 месяц 1 единица на 1 месяц	49,99 33,32
3	Предоставление гостевых услуг в психоневрологическом интернате	1 койко-место на 24 часа	1 199,64

от 18 августа 2015 года
г. Омск

№ 241/45

Об установлении тарифов на дополнительные социальные услуги, предоставляемые бюджетным стационарным учреждением социального обслуживания Омской области «Марьяновский психоневрологический интернат»

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 7 марта 1995 года № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)», Положением о Региональной энергетической комиссии Омской области, утвержденным постановлением Правительства Омской области от 2 ноября 2011 года № 212-п, рассмотрев материалы дела № 07-09/135, приказываю:

1. Установить тарифы на дополнительные социальные услуги, предоставляемые бюджетным стационарным учреждением социального обслуживания Омской области «Марьяновский психоневрологический интернат», согласно приложению к приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу через 10 дней после дня его официального опубликования.

**Председатель Региональной энергетической комиссии Омской области
О. Б. ГОЛУБЕВ.**

Приложение
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 18 августа 2015 года № 241/45

Тарифы на дополнительные социальные услуги, предоставляемые бюджетным стационарным учреждением социального обслуживания Омской области «Марьяновский психоневрологический интернат»

№ п/п	Наименование дополнительной социальной услуги (далее – социальная услуга)	Единица измерения	Тариф (руб.)
1	2	3	4
I. Предоставление социальных услуг в стационарной форме социального обслуживания			
1. Социально-бытовые услуги			
1	Предоставление бытовых электроприборов для самостоятельного пользования: - 1 электрического чайника - 1 электрического утюга с гладильной доской - 1 фена	1 раз 1 раз 1 раз	25,11 33,48 33,48
2	Предоставление технически сложных товаров для самостоятельного пользования: - холодильника - телевизора - видеоманитофона, магнитофона	1 единица на 1 месяц 1 единица на 1 месяц 1 единица на 1 месяц	50,22 33,48 25,11
3	Предоставление гостевых услуг в психоневрологическом интернате	1 койко-место на 24 часа	1 205,28

На портале правовой информации Омской области «pravo-omskportal.ru» приказы РЭК Омской области №№ 189/45 - 241/45 опубликованы 21.08.2015

Омский Вестник

Только у нас

- * Все законы Омской области
- * Нормативные акты органов исполнительной власти региона
- * Новые назначения в областном правительстве
- * Доклады Уполномоченного Омской области по правам человека
- * Ежегодные отчеты и результаты проверок Контрольно-счетной палаты Омской области
- * Продажа и аренда земельных участков
- * Элитные вакансии
- * Конкурсы, торги, аукционы

Подписной индекс

53023



Конкурсы

Территориальное управление Росимущества в Омской области объявляет о проведении торгов (в форме открытого аукциона) по поручению УФСФР России по Омской области Продавец – ТУ Росимущества в Омской области (г. Омск, ул.Тарская, 11, каб. 622, 24-73-89)

Дата проведения аукционов по реализации арестованного заложенного недвижимого имущества – 24 сентября 2015 г.

10 часов 40 минут, должник – ООО «Бизнес-Недвижимость»	Начальная цена (руб.)	Задаток (руб.)	Шаг аукциона (руб.)
г. Омск, ул. Дианова, дом 20, корпус 2			
Нежилое помещение 2П, общей площадью 69,10 кв.м., номера на поэтажном плане: 1-5, литер А, этаж 1	1 811 700	90 000	35 000
г. Омск, ул. Богдана Хмельницкого, д. 228, пом. 1 П			
Нежилое помещение № 1П, общей площадью 59,9 кв.м., номера на поэтажном плане: 1-5, литер А, этаж 1	1 714 100	85 000	35 000
г. Омск, ул. Иртышская набережная, д. 12			
Нежилое помещение № 3П, общей площадью 99,1 кв.м., номера на поэтажном плане: 1-6, литер А, этаж 1	3 184 200	159 000	45 000
г. Омск, ул. Омская угол 30 лет ВЛКСМ, д. 22/18			
Нежилое помещение № 14П, общей площадью 238,50 кв.м., номера на поэтажном плане: 6-10, 12, 13, 13*, 14, 15, литер А, этаж 4	5 538 800	276 000	60 000
12 часов 00 минут, должник – В.Н. Паршин	Начальная цена (руб.)	Задаток (руб.)	Шаг аукциона (руб.)
Омская область, Искильский р-н, г. Искилькуль, ул. Целинная, д. 19, кв. 1	887 200	44 000	25 000
Квартира, общей площадью 63,90 кв.м., 2-комн., ж/б пан.	Начальная цена (руб.)	Задаток (руб.)	Шаг аукциона (руб.)
12 часов 20 минут, должник – О.И. Милантьева			
г. Омск, ул. 17-я Северная, д. 77 А			
Нежилое помещение 1 П, общей площадью 83,50 кв.м., кирп., литера К	2 642 570	132 000	40 000
12 часов 40 минут, должник – Л.А. Захарова	Начальная цена (руб.)	Задаток (руб.)	Шаг аукциона (руб.)
г. Омск, ул. Осавиазимовская, д. 290, кв. 110			
Квартира, общей площадью 21,90 кв.м., 1-комн., 5/5 эт., кирп.	944 000	47 000	30 000
14 часов 00 минут, должник – А.Э. Сметанин	Начальная цена (руб.)	Задаток (руб.)	Шаг аукциона (руб.)
Омская область, Троицкое сельское поселение, с. Троицкое			
Право требования на объект долевого строительства – 3 – комнатная квартира № 121, общей площадью 80,0 кв.м., расположенная на 5 этаже в секции «Е» жилого многоквартирного дома № 8	1 478 000	73 000	35 000
14 часов 20 минут, должник – Л.С. Локтионова	Начальная цена (руб.)	Задаток (руб.)	Шаг аукциона (руб.)
г. Омск, ул. Романенко, дом 14 А, кв. 18			
Квартира, общей площадью 41,00 кв.м., 2-комн., 5 эт.	1 227 328,12	61 000	30 000
14 часов 40 минут, должники – Е.Б. Кирилова, А.В. Кирилов	Начальная цена (руб.)	Задаток (руб.)	Шаг аукциона (руб.)
Омская область, Омский район, пос. Магистральный, ул. Первомайская, д. 8 а			
Часть жилого дома, литера А (2А) общей площадью 86,30 кв.м, 4- комн., брев. обл. кирп., земельный участок площадью 976 кв.м., кадастровый номер 55:20:1101:04:0044, земли населенных пунктов, под личное подсобное хозяйство	2 368 000	118 000	40 000
15 часов 00 минут, должник – С.В. Мишин	Начальная цена (руб.)	Задаток (руб.)	Шаг аукциона (руб.)
Омская область, Калачинский р-н, с. Куликово, ул. Молодежная, д. 3, кв. 16			
Квартира, общей площадью 29,50 кв.м., 1-комн., 2/2 эт., кирп.	272 000	13 000	10 000
15 часов 20 минут, должники – Н.П. Финагина	Начальная цена (руб.)	Задаток (руб.)	Шаг аукциона (руб.)
Омская область, Тарский район, г. Тара, ул. Ленина, д. № 1			
Жилой дом, общей площадью 33,50 кв.м, 2- комн., брев., инв. № 3734, литер(а)А1; земельный участок площадью 702 кв.м., кадастровый номер 55:37:001964:7, земли населенных пунктов, для ведения личного подсобного хозяйства	367 200	18 000	10 000
15 часов 40 минут, должник – Т.Г. Орлова	Начальная цена (руб.)	Задаток (руб.)	Шаг аукциона (руб.)
Омская область, Искильский р-н, г. Искилькуль, ул. Московская, д. 14, кв. 14			
Квартира, общей площадью 78,7 кв.м., 4-комн., ж/б панели	1 280 000	64 000	30 000
16 часов 00 минут, должник – ООО «Триумф»	Начальная цена (руб.)	Задаток (руб.)	Шаг аукциона (руб.)
Омская обл., Азовский немецкий национальный район, с. Цветнополье, ул. Молодежная, д. 27			
Здание кулиарни, общей площадью 256,60 кв.м., 1 эт., кирп.; земельный участок площадью 601,24 кв.м., кадастровый номер 55:01:140101:0562, земли населенных пунктов – для торгово-закупочной деятельности	2 851 215,20	142 000	45 000

Для участия в торгах претендентам необходимо заключить с Продавцом договор о задатке, внести задаток и подать заявку установленной формы.

Задаток вносится на основании предварительно заключенного между Продавцом и Заявителем договора о задатке, предусматривающего его размер, порядок возврата. Задаток должен поступить на расчетный счет Продавца не позднее 22 сентября 2015 г.

Окончательный срок приема заявок на участие в торгах - не позднее 12 ч. 00 мин. 22 сентября 2015 г.

Итоги приема заявок подводятся комиссией по проведению торгов 23 сентября 2015 г. в 16 ч.00 мин.

Дата проведения аукциона по реализации арестованного имущества – 8 октября 2015 г.

10 часов 00 минут, должник – ОАО «Предприятие распространения, обработки, сбора печатки»	Начальная цена (руб.), в т.ч. НДС	Задаток (руб.)	Шаг аукциона (руб.)
г. Омск, ул. Суворова, дом № 101, пом. 2 П			
Нежилое помещение 2 П, общей площадью 450, 40 кв.м., 1,2 эт., кирп.	7 361 864,41	3 681 000	75 000

Для участия в торгах претендентам необходимо заключить с Продавцом договор о задатке, внести задаток и подать заявку установленной формы.

Задаток вносится на основании предварительно заключенного между Продавцом и Заявителем договора о задатке, предусматривающего его размер, порядок возврата. Задаток должен поступить на расчетный счет Продавца не позднее 6 октября 2015 г.

Окончательный срок приема заявок на участие в торгах - не позднее 12 ч. 00 мин. 6 октября 2015 г.

Итоги приема заявок подводятся комиссией по проведению торгов 7 октября 2015 г. в 16 ч.00 мин.

Продавец оставляет за собой право снять выставленное имущество с торгов по постановлению судебного пристава-исполнителя.

Торги проводятся в соответствии со ст.447-449.1. ГК РФ, Федеральным законом от 16.07.1998 г. № 102-ФЗ «Об ипотеке (залоге недвижимости)», Федеральным законом № 229-ФЗ от 02.10.2007 «Об исполнительном производстве».

В соответствии с п. 5 ст. 449.1. ГК РФ в публичных торгах не могут участвовать должник, организации, на которые возложены оценка и реализация имущества должника, и работники указанных организаций, должностные лица органов государственной власти, органов местного самоуправления, чье участие в торгах может оказать влияние на условия и результаты торгов, а также члены семей соответствующих физических лиц.

Порядок проведения торгов: торги начинаются с объявления минимальной начальной цены продажи объекта, которая повышается с учетом шага аукциона. Критерий определения победителя - наибольшая сумма, предложенная участником за объект торгов.

Продавец и победитель торгов подписывают протокол о результатах торгов в день проведения торгов на основании оформленного решения комиссии об определении победителя.

В течение 5 дней с момента внесения покупной цены лицом, выигравшим публичные торги, Продавец заключает с ним договор купли-продажи.

Продавец объявляет торги несостоявшимися в случаях, когда:

1) заявки на участие в торгах подали менее двух лиц; на торги не явились участники торгов либо явился один участник торгов (на торги явилось менее двух покупателей);

2) на публичных торгах не сделана надбавка против начальной продажной цены заложенного имущества;

3) лицо, выигравшее публичные торги, не внесло покупную цену в установленный срок.

Документы, представляемые для участия в торгах:

- Заявка установленного образца,

- Копия платежного документа, подтверждающего внесение задатка на счет ТУ Росимущества в Омской области на основании заключенного с Продавцом договора о задатке.

- Нотариально заверенные копии учредительных документов и копия свидетельства о регистрации, бухгалтерский баланс на последнюю отчетную дату, протокол о назначении исполнительного органа, решение уполномоченного лица об участии в торгах (для юридических лиц).

- Копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе (для физических и юридических лиц).

- Копии паспортов (для физических лиц).

- Доверенность на лицо, уполномоченное действовать от имени заявителя при подаче заявки на участие в торгах.

Ознакомиться с формами заявки на участие в торгах, договора о задатке, протокола о результатах торгов, договора купли-продажи, документами, приложенными к заявке на реализацию имущества, а также заключить договор задатка, подать заявку и получить дополнительную информацию об объектах продажи и порядке проведения торгов можно по адресу Продавца: г. Омск, ул. Тарская, д. 11, каб. 622 с 09-30 до 12-30 часов и с 14 до 17 часов (кроме четверга, пятницы, субботы и воскресенья).

Торги состоятся по адресу Продавца: г. Омск, ул. Тарская, 11, каб. 611.

Информация о проведении торгов дублируется на сайте ТУ Росимущества в Омской области по адресу: <http://tu55.rosim.ru>, а так же на сайте www.torgi.gov.ru.

ВНИМАНИЕ! В связи с допущенной опечаткой («Омский вестник» № 35 от 21.08.2015) в извещении о проведении торгов, назначенных на 11 сентября 2015 г., по продаже имущества должника И.В. Слюткиной: начальную цену в отношении земельного участка, площадью 787 кв.м., с кадастровым номером 55:36:13 0126:3275, следует читать 280 500 (Двести восемьдесят тысяч пятьсот) рублей, задаток 14 000 рублей; начальную цену в отношении земельного участка, площадью 788 кв.м., с кадастровым номером 55:36:13 0126:3276, следует читать 280 500 (Двести восемьдесят тысяч пятьсот) рублей, задаток 14 000 рублей.

ИЗВЕЩЕНИЕ

о проведении конкурса на замещение вакантной должности государственной гражданской службы

Управление Судебного департамента в Омской области объявляет конкурс на замещение вакантной должности государственной гражданской службы: секретаря судебного заседания Куйбышевского районного суда г. Омска (5 вакансии); секретаря суда Куйбышевского районного суда г. Омска (2 вакансии); ведущего специалиста Крутинского районного суда Омской области (1 вакансия); секретаря судебного заседания отдела обеспечения судопроизводства по гражданским делам Центрального районного суда г. Омска (2 вакансии); секретаря суда отдела обеспечения судопроизводства по уголовным делам Советского районного суда г. Омска (1 вакансия), консультанта Первомайского районного суда г. Омска (1 вакансия); секретаря судебного заседания Марьяновского районного суда Омской области (1 вакансия); секретаря судебного заседания Октябрьского районного суда г. Омска (1 вакансия); ведущего специалиста отдела государственной службы кадров Октябрьского районного суда г. Омска (1 вакансия); главного специалиста Центрального районного суда г. Омска (1 вакансия).

Квалификационные требования к должностям главного специалиста, консультанта, секретаря судебного заседания, секретаря суда, ведущего специалиста:

1. высшее юридическое образование, без предъявления требований к стажу.

С перечнем документов, необходимых для представления в Управление Судебного департамента в Омской области можно ознакомиться на сайте Управления, адрес сайта: www.usd.oms.sudrf.ru.

Документы для участия в конкурсе принимаются по адресу: 644043, г. Омск, ул. Тарская, д. 15, кабинет № 7, с 28.08.2015 года по 17.09.2015 года, дата проведения конкурса 05.10.2015 в 14.30. Время работы Управления с 9 час.00 мин. до 18 час. 15 мин. (пятница с 9 час. 00 мин. до 17 час.00 мин.); обеденный перерыв с 13 час.00 мин. до 14 час. 00 мин. Телефон для справок: 94-82-00, адрес сайта: www.usd.oms.sudrf.ru.

ОБЪЯВЛЕНИЕ

1. Сибирский государственный университет физической культуры и спорта объявляет конкурс на замещение должностей:

1.1.**Профессора** (требования к квалификации: высшее профессиональное образование, ученая степень доктора наук и стаж научно-педагогической работы не менее 5 лет или ученое звание профессора).

Кафедры:

- теории и методики гимнастики и режиссуры

Доцента (требования к квалификации: высшее профессиональное образование, ученая степень кандидата (доктора) наук и стаж научно-педагогической работы не менее 3 лет или ученое звание доцента (старшего научного сотрудника):

Кафедры:

- философии и истории

- связи с общественностью и иностранные языки

- теории и методики единоборств и силовых видов спорта (2 ставки)

- теории и методики плавания

Преподавателя (требования к квалификации: высшее профессиональное образование и стаж работы в образовательном учреждении не менее 1 года, при наличии послевузовского профессионального образования (аспирантура, ординатура, адъюнктура) или ученой степени кандидата наук - без предъявления требований к стажу работы).

Кафедры:

- теории и методики единоборств и силовых видов спорта

- психологии

- менеджмента, экономики и права физической культуры

Срок конкурса – с 01.09.2015 г. по 30.09.2015 г. Заявления для участия в конкурсе подавать на имя ректора ФГБОУ ВПО СибГУФК по адресу: 644009, г. Омск, улица Масленникова , 144, кабинет 202 (ученый секретарь ученого совета Чучалина А.И.).

Окончательная дата приема заявления для участия в конкурсе – 30.09.2015 г.

Место (адрес) и дата проведения конкурса: 644009, г. Омск, улица Масленникова , 144, кабинет 501.

Дата проведения конкурса – 29.10.2015 г.

1.2 **Доцента** (требования к квалификации: высшее профессиональное образование, ученая степень кандидата (доктора) наук и стаж научно-педагогической работы не менее 3 лет или ученое звание доцента (старшего научного сотрудника):

Кафедры:

- теории и методики спортивных игр (2 ставки)

- теории и методики легкой атлетики и лыжного спорта

Старший преподаватель (требования к квалификации: высшее профессиональное образование и стаж научно-педагогической работы не менее 3 лет, при наличии ученой степени кандидата наук стаж научно-педагогической работы не менее 1 года):

Кафедры:

- теории и методики туризма и социально-культурного сервиса

Срок конкурса – с 01.10.2015 г. по 31.10.2015 г. Заявления для участия в конкурсе подавать на имя ректора ФГБОУ ВПО СибГУФК по адресу: 644009, г. Омск, улица Масленникова , 144, кабинет 202 (ученый секретарь ученого совета Чучалина А.И.).

Окончательная дата приема заявления для участия в конкурсе – 30.09.2015 г.

Место (адрес) и дата проведения конкурса: 644009, г. Омск, улица Масленникова , 144, кабинет 501.

Дата проведения конкурса – 26.11.2015 г.

1.3 **Профессора** (требования к квалификации: высшее профессиональное образование, ученая степень доктора наук и стаж научно-педагогической работы не менее 5 лет или ученое звание профессора):

Кафедры:

- теории и методики плавания

Доцента (требования к квалификации: высшее профессиональное образование, ученая степень кандидата (доктора) наук и стаж научно-педагогической работы не менее 3 лет или ученое звание доцента (старшего научного сотрудника):

Кафедры:

- теории и методики легкой атлетики и лыжного спорта

- теории и методики плавания

- теории и методики футбола и хоккея

- анатомии, физиологии, спортивной медицины и гигиены

Старший преподаватель (требования к квалификации: высшее профессиональное образование и стаж научно-педагогической работы не менее 3 лет, при наличии ученой степени кандидата наук стаж научно-педагогической работы не менее 1 года):

Кафедры:

- связи с общественностью и иностранные языки

- теории и методики единоборств и силовых видов спорта

Срок конкурса – с 01.11.2015 г. по 30.11.2015 г. Заявления для участия в конкурсе подавать на имя ректора ФГБОУ ВПО СибГУФК по адресу: 644009, г. Омск, улица Масленникова , 144, кабинет 202 (ученый секретарь ученого совета Чучалина А.И.).

Окончательная дата приема заявления для участия в конкурсе – 30.09.2015 г.

Место (адрес) и дата проведения конкурса: 644009, г. Омск, улица Масленникова , 144, кабинет 501.

Дата проведения конкурса – 24.12.2015 г.

Казенное учреждение Омской области «Центр учета и содержания собственности Омской области» (КУ «ЦУС») извещает:

1. Аукционы по продаже следующего недвижимого имущества:

- нежилые помещения, номера на поэтажном плане № 1П: 1-4, общей площадью 41,60 кв.м, находящиеся на первом этаже жилого дома, литера А, расположенного по адресу: г. Омск, ул. Дианова, д. 23;

- нежилые помещения, номера на поэтажном плане № 2П: 5, общей площадью 19,00 кв.м, находящиеся на первом этаже жилого дома, литера А, расположенного по адресу: г. Омск, ул. Дианова, д. 23;

- нежилые помещения, номера на поэтажном плане № 3П: 6-8, общей площадью 33,60 кв.м, находящиеся на первом этаже жилого дома, литера А, расположенного по адресу: г. Омск, ул. Дианова, д. 23;

- нежилые помещения, номера на поэтажном плане № 4П: 19-12, общей площадью 56,20 кв.м, находящиеся на первом этаже жилого дома, литера А, расположенного по адресу: г. Омск, ул. Дианова, д. 23;

- нежилые помещения, номера на поэтажном плане № 5П: 13, общей площадью 35,00 кв.м, находящиеся на первом этаже жилого дома, литера А, расположенного по адресу: г. Омск, ул. Дианова, д. 23;

- нежилые помещения, номера на поэтажном плане № 6П: 15-17, общей площадью 74,70 кв.м, находящиеся на первом этаже жилого дома, литера А, расположенного по адресу: г. Омск, ул. Дианова, д. 23;

- нежилые помещения, номера на поэтажном плане № 7П: 18-21, общей площадью 45,70 кв.м, находящиеся на первом этаже жилого дома, литера А, расположенного по адресу: г. Омск, ул. Дианова, д. 23;

- нежилые помещения, номера на поэтажном плане № 8П: 22-31, общей площадью 88,20 кв.м, находящиеся на первом этаже жилого дома, литера А, расположенного по адресу: г. Омск, ул. Дианова, д. 23,- назначенные на 03 сентября 2015 г., не состоятся в связи с отсутствием заявок.

2. Аукционы по продаже:

- доли номинальной стоимостью 549 000 (пятьсот сорок девять тысяч) рублей, составляющей 100 процентов уставного капитала общества с ограниченной ответственностью «Тарская районная типография»;

- доли номинальной стоимостью 205 200 рублей, составляющей 100 процентов уставного капитала общества с ограниченной ответственностью «Черлакская районная типография»;

- склада, гаража – четырехэтажного здания с одноэтажной пристройкой, площадью 1410,70 кв.м, инвентарный номер 533844, литера А, А1, расположенного по адресу: г. Омск, ул. 2-я Совхозная, д. 170, - назначенные на 09 сентября 2015 г., не состоятся в связи с отсутствием заявок.

3. Продажа, назначенная на 15 сентября 2015 г., посредством публичного предложения автомобиля ШЕВРОЛЕ НИВА ПТС 63 КУ 723972, год выпуска 2004, (VIN) X9L21230050055980, модель и номер двигателя ВА3 2123, 0065772, кузов номер X9L21230050055980, находящегося по адресу: г. Омск, ул. Енисейская, 3, корп. 3, отменена. Основание: распоряжение Министерства имущественных отношений Омской области от 27 августа 2015 г. № 2272-р.

График предоставления платного эфирного времени зарегистрированному кандидату на должность Губернатора Омской области на «Телеканале «Россия» (Россия-1)» филиала федерального государственного унитарного предприятия «Всероссийская государственная телевизионная и радиовещательная компания» «Государственная телевизионная и радиовещательная компания «Иртыш»»

Фамилия, имя отчество зарегистрированного кандидата	Утренний эфир	Дневной эфир	Вечерний эфир	Эфир выходного дня
Назаров Виктор Иванович	03.09.2015 г. – 06:35-06:41 – 30 сек. 07:35-07:41 – 30 сек. 08:35-08:41 – 30 сек. 09:35-09:41 – 30 сек. 10:00-10:56 – 1 мин.	31.08.2015 г. – 12:35-12:55 – 1 мин. 15:30-15:50 – 1 мин.	31.08.2015 г. – 18:10-18:30 – 1 мин. 20:35-20:58 – 1 мин.	29.08.2015 г. – 09:10-09:20 – 1 мин. 12:10-12:20 – 1 мин. 15:20-15:30 – 1 мин.
	09.09.2015 г. – 06:35-06:41 – 30 сек. 07:35-07:41 – 30 сек. 08:35-08:41 – 30 сек. 09:35-09:41 – 30 сек.	01.09.2015 г. – 12:35-12:55 – 1 мин. 15:30-15:50 – 1 мин.	01.09.2015 г. – 18:10-18:30 – 1 мин. 20:35-20:58 – 1 мин.	30.08.2015 г. – 11:20-12:00 – 3 мин. 30 сек.
	10.09.2015 г. – 10:00-10:56 – 2 мин.	02.09.2015 г. – 12:35-12:55 – 1 мин. 15:30-15:50 – 1 мин.	02.09.2015 г. – 18:10-18:30 – 1 мин. 20:35-20:58 – 1 мин.	05.09.2015 г. – 09:10-09:20 – 1 мин. 12:10-12:20 – 1 мин. 15:20-15:30 – 1 мин.
		03.09.2015 г. – 12:35-12:55 – 1 мин. 15:30-15:50 – 1 мин.	03.09.2015 г. – 18:10-18:30 – 1 мин. 20:35-20:58 – 1 мин.	06.09.2015 г. – 11:20-12:00 – 3 мин. 30 сек.
		04.09.2015 г. – 12:35-12:55 – 1 мин. 15:30-15:50 – 1 мин.	04.09.2015 г. – 18:10-18:30 – 1 мин. 20:35-20:58 – 1 мин.	
		07.09.2015 г. – 12:35-12:55 – 1 мин. 15:30-15:50 – 1 мин.	07.09.2015 г. – 18:10-18:30 – 1 мин. 20:35-20:58 – 1 мин.	
		08.09.2015 г. – 12:35-12:55 – 1 мин. 15:30-15:50 – 1 мин.	08.09.2015 г. – 18:10-18:30 – 1 мин. 20:35-20:58 – 1 мин.	
		09.09.2015 г. – 12:35-12:55 – 1 мин. 15:30-15:50 – 1 мин.	09.09.2015 г. – 18:10-18:30 – 1 мин. 20:35-20:58 – 1 мин.	
		10.09.2015 г. – 12:35-12:55 – 1 мин. 15:30-15:50 – 1 мин.	10.09.2015 г. – 18:10-18:30 – 1 мин. 20:35-20:58 – 1 мин.	
		11.09.2015 г. – 12:35-12:55 – 1 мин. 15:30-15:50 – 1 мин.	11.09.2015 г. – 18:10-18:30 – 1 мин. 20:35-20:58 – 1 мин.	

Уведомление о созыве заседания Совета директоров Открытого акционерного общества «ОмскВодоканал»

г. Москва

26 августа 2015 г.

Полное фирменное наименование Общества:

Открытое акционерное общество «ОмскВодоканал» (далее – «ОАО «ОмскВодоканал» или «Общество»).

Место нахождения Общества:

Омская область, г. Омск, ул. Маяковского, д. 2

Форма проведения заседания Совета директоров: собрание.

Дата проведения заседания Совета директоров: 31 августа 2015 г.

Время начала проведения заседания Совета директоров: 17 часов 00 минут.

Место проведения заседания: г. Москва, Российская Федерация, Гамсоновский переулок, д. 2, стр. 4.

Инициатор: Генеральный директор Общества.

Повестка дня заседания:

1. О принятии решения в соответствии с пп. 19 п. 35.1 статьи 35 Устава Общества.
2. О принятии решения в соответствии с пп. 19 п. 35.1 статьи 35 Устава Общества.
3. О принятии решения в соответствии с пп. 19 п. 35.1 статьи 35 Устава Общества.
4. О принятии решения в соответствии с пп. 19 п. 35.1 статьи 35 Устава Общества.
5. О принятии решения в соответствии с пп. 19 п. 35.1 статьи 35 Устава Общества.
6. О принятии решения в соответствии с пп. 19 п. 35.1 статьи 35 Устава Общества.
7. О принятии решения в соответствии с пп. 25 п. 35.1 статьи 35 Устава Общества.
8. О принятии решения в соответствии с пп. 25 п. 35.1 статьи 35 Устава Общества.
9. О принятии решения в соответствии с пп. 25 п. 35.1 статьи 35 Устава Общества.
10. О принятии решения в соответствии с пп. 25 п. 35.1 статьи 35 Устава Общества.
11. О принятии решения в соответствии с пп. 25 п. 35.1 статьи 35 Устава Общества.
12. О принятии решения в соответствии с пп. 25 п. 35.1 статьи 35 Устава Общества.
13. О принятии решения в соответствии с пп. 25 п. 35.1 статьи 35 Устава Общества.

Председатель Совета директоров Д.А. Тимофеев

Актуально



ОМСКИЕ ЖЕЛЕЗНОДОРОЖНИКИ ОСВАИВАЮТ НОВЫЙ ПОЖАРНЫЙ ПОЕЗД

Парк аварийно-спасательной техники станции Омск-Пассажирский пополнился пожарным поездом нового поколения. На дежурство спецсостав поставят в начале сентября. Поезд состоит из вагона «насосная станция» и двух цистерн-водохранилищ.

В РЖД поезд называют инновационным. Там поясняют, насосная станция оснащена электронными датчиками, и всеми параметрами ее работы можно управлять с компьютеризированного командного пульта. В цистернах-водохранилищах установлены автоматические устройства для перекачки воды (из водопровода, водоема и т.д.), которые позволяют пожарным не приближаться к контактному проводу. Бытовые условия расчета поезда тоже значительно улучшены: есть купе-столовая, санузел, система кондиционирования.

Сейчас пожарные-железнодорожники готовят поезд к эксплуатации, в частности, дооснащают состав собственными техническими разработками. На дежурство новый спецсостав поставят уже в начале сентября. Прежний пожарный поезд прослужил на станции Омск-Пассажирский более 20 лет.

© Информационное агентство «ОМСКРЕГИОН»

Организатор торгов, конкурсный управляющий общества с ограниченной ответственностью «Здрава» (ИНН 5507209023, ОГРН 1085543064793, 644029, г. Омск, проспект Мира, дом 60) Переверзев Евгений Владимирович, ИНН 550704150008, СНИЛС 073-171-379-53 (НП СОПАУ «Альянс управляющих» - г. Краснодар, ул. Северная, 309, ИНН 2312102570, ОГРН1032307154285), e-mail: pereverzev.kuban@ Rambler.ru, сообщает о продаже имущества должника посредством публичного предложения. Должник признан несостоятельным (банкротом) решением Арбитражного суда Омской области от 18.03.2015 г. по делу №А46-11528/2014, открыто конкурсное производство. Банковские реквизиты должника - р/с 40702810700311001968, в АО «Газпромбанк», к/с 3010181080000000828, БИК 045279828.

Торги по продаже имущества должника проводятся посредством заключения прямых договоров с открытой формой представления предложений о цене имущества (не ниже балансовой стоимости).

Информация об имуществе, выставленном на торгах, размещена на сайте ЕФРСБ - bankrot.fedresurs.ru/ публикация № 722694.

Начальная цена продажи имущества должника, выставляемого на торги, определена на основании балансовой (остаточной) стоимости по данным бухгалтерского учета.

В случае отсутствия заявок в течение 30 дней с момента настоящей публикации, цена имущества последовательно снижается на 10% от начальной стоимости каждые 3 (три) дня. Минимальная цена продажи (цена отсечения) составляет 50 % от начальной стоимости имущества.

Срок начала прием заявок 28.08.2015 г. Срок окончания приема заявок 12.10.2015 г.

Торги проводятся путем заключения договора купли-продажи с лицом, первым обратившимся с заявкой, содержащей предложение по цене не ниже цены соответствующего периода.

Заявки подаются организатору торгов и должны соответствовать требованиям ст. 110 ФЗ «О несостоятельности (банкротстве)», приказу Минэкономразвития РФ №54 от 15.02.2010 г.

К участию в торгах допускаются заявители, представившие заявки на участие в торгах и прилагаемые к ним документы, которые соответствуют требованиям, установленным ФЗ «О несостоятельности (банкротстве)» и указанным в сообщении о проведении торгов.

Подведение итогов торгов по каждому лоту производится в день поступления первой заявки путем направления проекта договора купли-продажи заявителю (претенденту). В течение 3 рабочих дней претендент должен подписать договор купли-продажи. Оплата должна быть произведена не позднее 10 дней с момента подписания договора. В течение 3 дней с момента полной оплаты организатор торгов передает имущество покупателю по акту.

Подать заявку, ознакомиться с документами и характеристиками имущества можно по адресу: г. Омск, ул. Фрунзе, 54, к. 207, в рабочие дни с 14 до 16 часов, тел. 24-35-90.

СООБЩЕНИЕ

Общество с ограниченной ответственностью «Омскгазсеть» сообщает, что информация, подлежащая раскрытию в соответствии с постановлением Правительства РФ от 29 октября 2010 года № 872 «О стандартах раскрытия информации естественных монополий, оказывающих услуги по транспортировке газа по трубопроводам» за 2014 год, за 1 и 2 кварталы 2015 года, размещена на сайте: <http://omskgazset.ru/>.

ОТДЕЛ РЕКЛАМЫ

ГАЗЕТЫ «ОМСКИЙ ВЕСТНИК»

31-45-44

ОМСКИЕ ЧИНОВНИКИ ПОЛУЧАТ БОНУСЫ, ЕСЛИ УВЕЛИЧАТ ПОСТУПЛЕНИЕ НАЛОГОВ

В методику расчета расходов на содержание органов местного самоуправления добавили зависимость от динамики налоговых поступлений. Минфин считает, что данная мера стимулирует чиновников к собираемости налогов на своих территориях.

На заседании Правительства Омской области скорректирована методика расчета нормативов формирования расходов на оплату труда и содержание органов местного

самоуправления Омской области. Введен корректирующий коэффициент, устанавливающий зависимость увеличения размера норматива от коэффициента динамики поступлений налоговых доходов за три года.

– Если динамика поступления налоговых доходов по муниципалитету составляет более 15%, то расчетный норматив увеличивается на 5%, если динамика повышается на 20%, то норматив, в свою очередь, увеличивается на 10%. Предполагается, что данная мера позволит стимулировать органы местного самоуправления к собираемости налогов на своих территориях, – рассказала в своем выступлении заместитель министра финансов Ольга Шипитко.

Данный показатель добавится к уже действующим в методике коэффициентам. Сейчас расходы на оплату труда и содержание органов местного самоуправления для муниципальных районов зависят от численности населения, удаленности от Омска, количества населенных пунктов и других параметров.

© Информационное агентство «ОМСКРЕГИОН»



ОМСКАЯ ОБЛАСТЬ ЗАКЛЮЧИЛА СОГЛАШЕНИЕ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ОПЕРАТОРОМ ГЛОНАСС

В рамках авиационно-космического салона в Жуковском Правительство Омской области заключило трехстороннее соглашение о сотрудничестве с операторами системы ГЛОНАСС.

Главной задачей стороны определили включение референсных станций региона в единую интегрированную сеть. Правительство Омской области заключило трехстороннее соглашение с АО «Российские космические системы» и некоммерческим партнерством операторов сетей высокоточного спутникового позиционирования. Соглашение носит рамочный характер и предполагает сотрудничество в области расширения сферы применения сетей станций высокоточного позиционирования ГЛОНАСС/GPS.

Также участники соглашения договорились координировать действия по созданию унифицированных решений, систем и подсистем наземной инфраструктуры высокоточного спутникового позиционирования.

Главная задача соглашения – создать единую интегрированную сеть, которая включит и референсные станции региона, и межрегиональное объединение сетей. Отметим, что в прошлом году правительства Омской и Новосибирской областей подписали Соглашение о создании единого навигационно-информационного и координатно-временного пространства на территории Сибирского федерального округа. Позже к Соглашению присоединились Кемеровская, Иркутская области, Алтайский край, Забайкальский край, Республики Тыва и Бурятия.

– Сотрудничество в рамках подписанного Соглашения позволит нам более оперативно проводить кадастровые работы и инженерные изыскания при ремонте и строительстве объектов инфраструктуры, дорог и жилья, заниматься планированием территорий, эффективно использовать ресурсы и сельскохозяйственные земли, – прокомментировал подписанное Соглашение врио губернатора Омской области Виктор Назаров.

Напомним, что в международном авиационно-космическом салоне «МАКС-2015» в подмосковном Жуковском Правительство Омской области представляют заместитель губернатора Игорь Бондарев и министр промышленности, транспорта и инновационных технологий региона Виктор Белов. На экспозиции МАКС свою продукцию презентуют семь омских предприятий.

Справка: АО «Российские космические системы» специализируется на разработке, изготовлении и эксплуатации космических информационных систем. Основные направления деятельности – создание, развитие и целевое использование глобальной навигационной спутниковой системы ГЛОНАСС; космические системы поиска и спасания, гидрометеорологического обеспечения, радиотехнического обеспечения научных исследований космического пространства; наземные пункты приема и обработки информации дистанционного зондирования Земли. Миссия НП операторов сетей высокоточного спутникового позиционирования – формирование и развитие российского рынка высокоточного спутникового позиционирования путем объединения и стимулирования российских предприятий к созданию отечественных сервисов услуг и аппаратно-программных средств, удовлетворяющих требованиям российского потребителя.

© Информационное агентство «ОМСКРЕГИОН»

В ОМСКОЙ ОБЛАСТИ МОЛОДЫЕ СЕМЬИ ПОЛУЧАТ ПО 700 ТЫСЯЧ РУБЛЕЙ НА ЖИЛЬЕ

В Омской области распределяют около 74 млн рублей субсидий на жилье для молодых семей. В среднем в этом году размер «жилищной» социальной выплаты составит 690 тыс. рублей.

В региональном Минстрое завершилась антикоррупционная экспертиза проекта распределения субсидий муниципальным образованиям области на предоставление молодым семьям «жилищных» социальных выплат. Деньги предназначены для приобретения или строительства жилья, в том числе для уплаты первоначального взноса при получении жилищного кредита или жилищного займа. Областной бюджет выделяет на эту субсидию 52,5 млн рублей, федеральный – 21,9 млн рублей. Средства поступят в муниципалитеты после утверждения документа на заседании регионального правительства.

– Расчет размера социальной выплаты производится исходя из размера общей площади жилого помещения, установленного для семей разной численности, количества членов молодой семьи и норматива стоимости одного квадратного метра общей площади жилья по муниципальному образованию, в котором молодая семья включена в список. Средний размер соцвыплаты в Омской области в 2015 году составляет примерно 690 тыс. рублей, – пояснили в областном Министерстве строительства и ЖКК.

© Информационное агентство «ОМСКРЕГИОН»

«ОМСКТРАНСМАШ» БУДЕТ МОДЕРНИЗИРОВАТЬ ТАНКИ Т-72 ДО 2025 ГОДА

Танк Т-72Б3 вновь привел российскую команду к победе в «Танковом биатлоне». Все 15 машин омского завода отлично показали себя в соревнованиях. В Минобороны планируют еще 10 лет заниматься модернизацией удачной модели.

Российская команда выиграла финал чемпионата мира по «Танковому биатлону», который проходил с 1 по 15 августа на полигоне «Алабино» в рамках Армейских международных игр-2015. За победу в состязаниях боролись 39 экипажей из 13 стран мира.

На втором месте – военнослужащие Китайской Народной Республики. Это единственные участники, выступавшие на собственном танке. Все остальные преодолевали испытания на серийных танках Т-72, прошедших капремонт с модернизацией на нижегородской и омской площадках УВЗ. Третье и четвертое места заняли соответственно Сербия и Казахстан.

– В номинации «Самый слаженный экипаж» конкурса «Танковый биатлон» автомобилями «УАЗ-Патриот» награждается танковый экипаж Российской Федерации, показавший лучшее время и 100-процентное огневое поражение, – сообщил во время награждения главнокомандующий Сухопутными войсками генерал-полковник Олег Салюков.

Ключи от новеньких машин, припаркованных возле плаца, получили военнослужащие Вооруженных сил РФ – командир танка Т-72 капитан Евгений Соколов, наводчик-оператор старший сержант Геннадий Теняев, механик-водитель старший сержант Евгений Харченко.

Кроме того, в различных номинациях конкурса были награждены команды Анголы, Венесуэлы, Кувейта, Монголии, Никарагуа, Армении, Таджикистана, Индии и Киргизии. По окончании соревнований главнокомандующий поделился дальнейшими планами в отношении основного боевого танка Российской армии:

– Мы сейчас пришли к выводу, что танки Т-72Б3 необходимо модернизировать. Они очень хорошо себя показали и как минимум не уступают западным. У этой машины резерв очень большой, хороший потенциал. Благодаря модернизации он заложен до 2025 года, а там, может быть, и дальше. Будет совершенствоваться система управления огнем, двигатель.

© Информационное агентство «ОМСКРЕГИОН»



ОБЛАСТНАЯ ГАЗЕТА

Основана в 1909 г., возобновлена в 1991 г.

Учредители: Правительство и Законодательное Собрание Омской области

Издатель - БУ «Редакция газеты «Омская правда»

Адрес издателя и редакции: г. Омск-42, пр. Маркса, 39.

Директор МЕДВЕДЕВ Антон Сергеевич

Главный редактор БУТОРИН Игорь Станиславович (58-07-53).

Шеф-редактор МУДРОВА Ольга Владимировна (31-45-44).

Ответственный секретарь: РУДЕНКО Андрей Владимирович (53-20-76).

Отдел рекламы: КАТЯНОВА Юлия Ивановна (тел./факс 31-45-44).

Корректоры: МЕЛЬНИКОВА Лариса Ивановна, ЛЯШКО Олеся Валерьевна (51-12-46).

Мнение авторов публикаций не обязательно отражает точку зрения редакции.

Ответственность за содержание рекламы несет рекламодатель.

Газета отпечатана в ООО «Центр полиграфии», г. Омск,

ул. Герцена, 65а. Печать офсетная. Заказ № 637

Время подписания в печать 20.40

Подписано в печать в 20.40.

ТИРАЖ 570 экз.
ЦЕНА СВОБОДНАЯ

E-mail: reklama-ov@yandex.ru (для рекламных материалов), omvest@yandex.ru (для документов).

Газета зарегистрирована Управлением Федеральной службы по надзору в сфере связи и массовых коммуникаций по Омской области. Свидетельство о регистрации средства массовой информации ПИ № ТУ5500099 от 2 марта 2009 г.

© – Реклама. Подлежит обязательной сертификации.