МИНИСТЕРСТВО
КОНКУРЕНТНОЙ ПОЛИТИКИ
КАЛУЖСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

от 27 декабря 2016 г. № 397-РК

Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области на 2017 год

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (в ред. постановлений Правительства РФ от 27.03.2012 № 239, от 04.05.2012 № 437, от 04.05.2012 № 442, от 04.06.2012 № 548, от 30.06.2012 № 663, от 05.10.2012 № 1015, от 30.12.2012 № 1482, от 08.05.2013 № 403, от 23.05.2013 № 433, от 20.06.2013 № 515, от 27.06.2013 № 543, от 22.07.2013 № 614, от 29.07.2013 № 638, от 27.08.2013 № 743, от 24.10.2013 № 953, от 13.11.2013 № 1019, от 26.12.2013 № 1254, от 30.12.2013 № 1307, от 17.02.2014 № 117, от 25.02.2014 № 136, от 07.03.2014 № 179, от 02.06.2014 № 505, от 11.06.2014 № 542, от 01.07.2014 № 603, от 31.07.2014 № 750, от 09.08.2014 № 787, от 11.08.2014 № 792, от 16.08.2014 № 820, от 23.08.2014 № 850, от 29.10.2014 № 1116, от 03.12.2014 № 1305, от 24.12.2014 № 1465, от 26.12.2014 № 1542, от 26.12.2014 № 1549, от 23.01.2015 № 47, от 13.02.2015 № 120, от 19.02.2015 № 139, от 28.02.2015 № 184, от 11.05.2015 № 458, от 28.05.2015 № 508, от 07.07.2015 № 680, от 27.08.2015 № 893, от 04.09.2015 № 941, от 09.10.2015 № 1079, от 20.10.2015 № 1116, от 25.12.2015 № 1428, от 26.12.2015 № 1450, от 31.12.2015 № 1522, от 17.05.2016 № 433, от 30.09.2016 № 989, от 05.10.2016 № 999, от 20.10.2016 № 1074, от 12.11.2016 № 1157, с изм., внесенными решением ВАС РФ от 02.08.2013 № ВАС-6446/13), постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащим сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям» (в ред. постановлений Правительства РФ от 21.03.2007 № 168, от 26.07.2007 № 484, от 14.02.2009 № 114, от 14.02.2009 № 118, от 21.04.2009 № 334, от 15.06.2009 № 492,

от 02.10.2009 № 785, от 03.03.2010 № 117, от 15.05.2010 № 341,от 09.06.2010 № 416, от 24.09.2010 № 759, от 01.03.2011 № 129, от 29.12.2011 № 1178, от 04.05.2012 № 442, от 05.10.2012 № 1015, от 22.11.2012 № 1209, от 20.12.2012 № 1354, от 20.07.2013 № 610, от 26.07.2013 № 630, от 29.07.2013 № 640, от 31.07.2013 № 652, от 12.08.2013 № 691, от 26.08.2013 № 737, от 12.10.2013 № 915, от 28.10.2013 № 967, от 13.11.2013 № 1019, от 21.11.2013 № 1047, от 09.12.2013 № 1131, от 10.02.2014 № 95, от 20.02.2014 № 130, от 07.03.2014 № 179, от 11.06.2014 № 542, от 31.07.2014 № 740, от 31.07.2014 № 750, от 13.03.2015 № 219, от 13.04.2015 № 350, от 11.05.2015 № 458, от 11.06.2015 № 588, от 07.07.2015 № 679, от 07.07.2015 № 680, от 04.09.2015 № 941, от 30.09.2015 № 1044, 22.02.2016 № 128, от 09.08.2016 № 759, от 23.09.2016 № 953, от 05.10.2016 № 999, от 30.11.2016 № 1265), приказами Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (в ред. приказов ФСТ России от 27.12.2013 № 1747-э, от 01.08.2014 № 1198-э), от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», Положением о министерстве конкурентной политики Калужской области, утвержденным постановлением Правительства Калужской области от 04.04.2007 № 88 (в ред. постановлений Правительства Калужской области от 07.06.2007 № 145, от 06.09.2007 № 214, от 09.11.2007 № 285, от 22.04.2008 № 171, от 09.09.2010 № 355, от 17.01.2011 № 12, от 24.01.2012 № 20, от 02.05.2012 № 221, от 05.06.2012 № 278, от 17.12.2012 № 627, от 01.03.2013 № 112, от 02.08.2013 № 403, от 26.02.2014 № 128, от 26.03.2014 № 196, от 01.02.2016 № 62, от 18.05.2016 № 294, от 16.11.2016 № 617), на основании протокола заседания комиссии по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области от 27.12.2016 **ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Утвердить на 2017 год:

1.1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области, без расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

1.2. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области на покрытие расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

1.3. Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт согласно приложениям № 3-26 к настоящему приказу.

1.4. Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области согласно приложению № 27 к настоящему приказу.

2. Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области, не включаемые в плату за технологическое присоединение согласно приложению № 28 к настоящему приказу.

3. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2017 года.

Министр **Н.В. Владимиров**

Приложение № 1
к приказу министерства
конкурентной политики
Калужской области
от 27.12.2016 № 397-РК

Стандартизированные тарифные ставки
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области, без расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства <1>

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Размер стандартизированной тарифной ставки руб./кВт (без НДС)
1.	С1 - стандартизированная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, без расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, в том числе	1 305,27
1.1.	С 1.1 - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	599,98
1.2.	С 1.2 - Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	75,63
1.3.	С 1.3 - Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств <2>	11,76
1.4.	С 1.4 - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	617,90

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной и постоянной схемах электроснабжения.
<2> Данные расходы не учитываются при расчёте платы за технологическое присоединение:
- для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- для заявителей - 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);
- для заявителей в целях временного технологического присоединения;
- для заявителей – физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учётом 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.

Приложение № 2
к приказу министерства
конкурентной политики
Калужской области
от 27.12.2016 № 397-РК

Стандартизированные тарифные ставки
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Калужской области <1>

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки	Объем максимальный мощности						
		Уровень напряжения 0,4 кВ			Уровень напряжения 6-10 кВ			Уровень напряжения 35 -110 кВ
		до 150 кВт (включительно)		более 150 кВт	до 150 кВт (включительно)		более 150 кВт	более 150 кВт
		с 01.01.2017 г. по 30.09.2017 г.	с 01.10.2017 г. по 31.12.2017		с 01.01.2017 г. по 30.09.2017 г.	с 01.10.2017 г. по 31.12.2017		
2.	C_2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, (в ценах 2001 г. без НДС)	x	x	x	x	x	x	x
2.1	Строительство ВЛ на ж/б опорах, руб./км							
2.1.1	сечение жилы 16 мм^2	138 549,00	0	277 098,00	-	-	-	-
2.1.2	сечение жилы 25 мм^2	142 819,00	0	285 638,00	-	-	-	-
2.1.3	сечение жилы 35 мм^2	147 349,00	0	294 698,00	150 126,50	0	300 253,00	-
2.1.4	сечение жилы 50 мм^2	154 007,50	0	308 015,00	155 670,00	0	311 340,00	-
2.1.5	сечение жилы 70 мм^2	166 001,50	0	332 003,00	163 012,50	0	326 025,00	-
2.1.6	сечение жилы 95 мм^2	174 411,50	0	348 823,00	172 670,00	0	345 340,00	-
2.1.7	сечение жилы 120 мм^2	179 844,00	0	359 688,00	181 191,50	0	362 383,00	-
3.	C_3 – стандартизированная	x	x	x	x	x	x	x

	тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, (в ценах 2001 г. без НДС)							
3.1	Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами, руб./км							
3.1.1	сечение жилы 70 мм^2	-	-	-	245 335,00	0	490 670,00	-
3.1.2	сечение жилы 95 мм^2	191 394,50	0	382 789,00	262 946,20	0	525 892,39	-
3.1.3	сечение жилы 120 мм^2	200 158,50	0	400 317,00	282 051,09	0	564 102,17	1 198 811,00
3.1.4	сечение жилы 150 мм^2	212 325,00	0	424 650,00	-	-	-	1 297 233,00
3.1.5	сечение жилы 185 мм^2	-	-	-	-	-	-	1 363 191,00
3.1.6	сечение жилы 240 мм^2	247 343,50	0	494 687,00	346 634,79	0	693 269,57	1 599 639,00
3.1.7	сечение жилы 300 мм^2	-	-	-	376 986,00	0	753 972,00	-
3.1.8	сечение жилы 400 мм^2	-	-	-	395 020,50	0	790 041,00	-
3.1.9	сечение жилы 500 мм^2	-	-	-	503 962,00	0	1007 924,00	-
3.2	Подземная прокладка в траншее двух кабеля с алюминиевыми жилами, руб./км							
3.2.1	сечение жилы 70 мм^2	-	0	-	425 126,50	0	850 253,00	-
3.2.2	сечение жилы 95 мм^2	275 536,00	0	551 072,00	422 128,80	0	877 257,60	-
3.2.3	сечение жилы 120 мм^2	290 556,50	0	581 113,00	476 412,06	0	952 824,12	-
3.2.4	сечение жилы 150 мм^2	314 464,50	0	628 929,00	-	-	-	-
3.2.5	сечение жилы 240 мм^2	383 352,50	0	766 705,00	602 659,77	0	1 205 319,54	-
3.2.6	сечение жилы 300 мм^2	-	-	-	688 614,00	0	1 377 228,00	-
3.2.7	сечение жилы 400 мм^2	-	-	-	722 788,00	0	1 445 576,00	-
3.2.8	сечение жилы 500 мм^2	-	-	-	935 488,50	0	1 870 977,00	-
3.3	Подземная прокладка в траншее с закрытыми переходами через препятствия методом горизонтального направленного бурения одного кабеля с алюминиевыми жилами, руб./км							
3.3.1	сечение жилы 70 мм^2	-	0	-	665 104,50	0	1 330 209,00	-
3.3.2	сечение жилы 95 мм^2	284 923,00	0	569 846,00	518 332,56	0	1 036 665,12	-
3.3.3	сечение жилы 120 мм^2	291 062,50	0	582 125,00	535 650,10	0	1 071 300,19	-
3.3.4	сечение жилы 150 мм^2	302 759,50	0	605 519,00	-	-	-	-
3.3.5	сечение жилы 240 мм^2	333 706,00	0	667 412,00	599 375,87	0	1 198 751,74	-
3.3.6	сечение жилы 300 мм^2	-	-	-	795 229,00	0	1 590 458,00	-
3.3.7	сечение жилы 400 мм^2	-	-	-	813 091,00	0	1 626 182,00	-
3.3.8	сечение жилы 500 мм^2	-	-	-	915 176,00	0	1 830 352,00	-
3.4	Подземная прокладка в траншее с закрытыми переходами через препятствия методом горизонтального направленного бурения двух кабелей с алюминиевыми жилами, руб./км							

3.4.1	сечение жилы 70 мм^2	-	-	-	1 257 574,50	0	2 515 149,00	-
3.4.2	сечение жилы 95 мм^2	499 497,50	0	998 995,00	970 522,095	0	1 941 044,19	-
3.4.3	сечение жилы 120 мм^2	516 589,50	0	1 033 179,00	1 008 102,80	0	2 016 205,59	-
3.4.4	сечение жилы 150 мм^2	540 225,50	0	1 080 451,00	-	-	-	-
3.4.5	сечение жилы 240 мм^2	608 341,00	0	1 216 682,00	1 135 119,93	0	2 279 239,86	-
3.4.6	сечение жилы 300 мм^2	-	-	-	1 522 098,00	0	3 044 196,00	-
3.4.7	сечение жилы 400 мм^2	-	-	-	1 557 589,50	0	3 115 179,00	-
3.3.8	сечение жилы 500 мм^2	-		-	1 771 958,00	0	3 543 916,00	-
3.5	Строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения тремя трубами ПНД диаметром 110 мм							
3.5.1	сечение жилы 70 мм^2 (АПвП)	1 032 490,50	0	2 064 981,00	1 032 490,50	0	2 064 981,00	-
3.5.2	сечение жилы 95 мм^2 (АПвП)	1 057 791,00	0	2 115 582,00	1 057 791,00	0	2 115 582,00	-
3.5.3	сечение жилы 120 мм^2 (АПвП)	1 086 460,00	0	2 172 920,00	1 086 460,00	0	2 172 920,00	-
3.5.4	сечение жилы 95 мм^2 (АСБ)	455 746,50	0	911 493,00	455 746,50	0	911 493,00	-
3.5.5	сечение жилы 120 мм^2 (АСБ)	464 373,00	0	928 746,00	464 373,00	0	928 746,00	-
3.6	Строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения тремя трубами ПНД диаметром 160 мм							
3.6.1	сечение жилы 240 мм^2 (АПвП)	1 305 298,50	0	2 610 597,00	1 305 298,50	0	2 610 597,00	-
3.6.2	сечение жилы 300 мм^2 (АПвП)	1 317 667,00	0	2 635 334,00	1 317 667,00	0	2 635 334,00	-
3.6.3	сечение жилы 400 мм^2 (АПвП)	1 335 067,50	0	2 670 135,00	1 335 067,50	0	2 670 135,00	-
3.6.4	сечение жилы 500 мм^2 (АПвП)	1 440 159,00	0	2 880 318,00	1 440 159,00	0	2 880 318,00	-
3.6.5	сечение жилы 240 мм^2 (АСБ)	579 524,00	0	1 159 048,00	579 524,00	0	1 159 048,00	-
4.	C_4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, (в ценах 2001 г. без НДС)	x	x	x	x	x	x	x
4.1	Строительство комплектных трансформаторных подстанций с одним трансформатором (КТПт), руб./кВт							
4.1.1	мощностью 1 х 63 кВА	686,22	0	1 372,43	686,22	0	1 372,43	-
4.1.2	мощностью 1 х 100 кВА	456,71	0	913,41	456,71	0	913,41	-
4.1.3	мощностью 1х 160 кВА	316,40	0	632,80	316,40	0	632,80	-
4.1.4	мощностью 1 х 250 кВА	221,23	0	442,45	221,23	0	442,45	-
4.1.5	мощностью 1 х 400 кВА	165,06	0	330,11	165,06	0	330,11	-
4.1.6	мощностью 1 х 630 кВА	136,82	0	273,63	136,82	0	273,63	-
4.1.7	мощностью 1 х 1 000 кВА	92,57	0	185,13	92,57	0	185,13	-
4.2	Строительство комплектных трансформаторных подстанций с одним трансформатором (КТПп), руб./кВт							
4.2.1	мощностью 1 х 63 кВА	863,85	0	1 727,69	863,85	0	1 727,69	-
4.2.2	мощностью 1 х 100 кВА	569,29	0	1 138,58	569,29	0	1 138,58	-

4.2.3	мощностью 1х 160 кВА	374,68	0	749,36	374,68	0	749,36	
4.2.4	мощностью 1 х 250 кВА	254,68	0	509,36	254,68	0	509,36	-
4.2.5	мощностью 1 х 400 кВА	210,41	0	420,81	210,41	0	420,81	-
4.2.6	мощностью 1 х 630 кВА	164,25	0	328,49	164,25	0	328,49	-
4.2.7	мощностью 1 х 1 000 кВА	108,93	0	217,86	108,93	0	217,86	-
4.3	Строительство комплектных трансформаторных подстанций с двумя трансформаторами (КТПт), руб./кВт							
4.3.1	мощностью 2 х 100 кВА	521,73	0	1 043,46	521,73	0	1 043,46	-
4.3.2	мощностью 2х 160 кВА	343,78	0	687,55	343,78	0	687,55	-
4.3.3	мощностью 2 х 250 кВА	234,66	0	469,31	234,66	0	469,31	-
4.3.4	мощностью 2 х 400 кВА	163,06	0	326,12	163,06	0	326,12	-
4.3.5	мощностью 2 х 630 кВА	133,14	0	266,27	133,14	0	266,27	-
4.4	Строительство комплектных трансформаторных подстанций с двумя трансформаторами (КТПп), руб./кВт							
4.4.1	мощностью 2 х 100 кВА	573,78	0	1 147,55	573,78	0	1 147,55	-
4.4.2	мощностью 2х 160 кВА	376,3	0	752,60	376,3	0	752,60	-
4.4.3	мощностью 2 х 250 кВА	255,74	0	511,48	255,74	0	511,48	-
4.4.4	мощностью 2 х 400 кВА	176,24	0	352,47	176,24	0	352,47	-
4.4.5	мощностью 2 х 630 кВА	142,16	0	284,32	142,16	0	284,32	-
4.5	Строительство мачтовых трансформаторных подстанций с одним трансформатором (МТП), руб./кВт							
4.5.1	мощностью 1 х 63 кВА	443,00	0	886,00	443,00	0	886,00	-
4.5.2	мощностью 1 х 100 кВА	292,74	0	585,48	292,74	0	585,48	-
4.5.3	мощностью 1х 160 кВА	203,42	0	406,83	203,42	0	406,83	-
4.5.4	мощностью 1 х 250 кВА	149,09	0	298,18	149,09	0	298,18	-
4.6	Строительство блочных комплектных трансформаторных подстанций с двумя трансформаторами (БКТП), руб./кВт							
4.6.1	мощностью 2 х 250 кВА	335,59	0	671,18	335,59	0	671,18	-
4.6.2	мощностью 2х 400 кВА	279,72	0	559,44	279,72	0	559,44	-
4.6.3	мощностью 2 х 630 кВА	274,09	0	548,17	274,09	0	548,17	-
4.6.4	мощностью 2 х 1000 кВА	216,81	0	433,61	216,81	0	433,61	-
4.6.5	мощностью 2 х 1600 кВА							
4.7	Строительство РТП 2х1000 кВА, руб./кВт	640,30	0	1 280,59	640,30	0	1 280,59	-
4.8	Строительство РП (9 ячеек), руб./кВт	249,5	0	499,00	249,5	0	499,00	-
4.9	Строительство ТП 2х1000 кВА, руб./кВт	341,06	0	682,12	341,06	0	682,12	-
4.10	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения	-	-	-	-	-	-	-

Приложение № 22
к приказу министерства
конкурентной политики
Калужской области
от 27.12.2016 № 397-РК

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Федерального государственного бюджетного научного учреждения «Всероссийский научно - исследовательский институт радиологии и агроэкологии» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт <1>

руб./кВт (без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения	Объем максимальный мощности		
			до 150 кВт (включительно)		свыше 150 кВт менее 8 900 кВт
			01.01.2017 по 30.09.2017	01.10.2017 по 31.12.2017	
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	х	599,98		
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	-	-	-	-
3.1.	строительство воздушных линий	0,4 кВ	1 557,00	0	3 114,00
		6-10 кВ	3 008,50	0	6 017,00
3.2.	строительство кабельных линий	0,4 кВ	2 154,00	0	4 308,00
		6-10 кВ	3 422,50	0	6 845,00
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0,4 кВ	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4 (приложение № 2 к настоящему приказу) <2>		
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	х	75,63		
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <3>	х	11,76		

6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	х	617,90

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной и постоянной схемах электроснабжения.

<2> Указанные ставки рассчитаны в ценах 2001 года и приводятся к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам, определяемого федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности для Калужской области, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение.

<3> Данные расходы не учитываются при расчёте платы за технологическое присоединение:

- для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй и третьей категории надежности электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- для заявителей - 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);

- для заявителей в целях временного технологического присоединения;

- для заявителей – физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Примечание.

Величина ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение определена с календарной разбивкой в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, а именно:

- с 1 октября 2015 года размер включаемых в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности) составляет 50 процентов инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики;

- с 1 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности) не включаются расходы, связанные со строительством

объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

В соответствии с подпунктом 2 пункта 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1, лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

Приложение № 27
к приказу министерства
конкурентной политики
Калужской области
от 27.12.2016 № 397-РК

Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили":

П1 = С1 x N (руб.),

где:

С1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям за исключением мероприятий "последней мили";

N - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт).

2. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных линий электропередач:

П2 = (С1 x N) + (С2 x L2) (руб.),

где:

С1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям за исключением мероприятий "последней мили";

N - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт);

С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км;

L2 - протяженность воздушных линий электропередач (км).

3. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке кабельных линий электропередач:

П3 = (С1 x N) + (С3 x L3) (руб.),

где:

С1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям за исключением мероприятий "последней мили", руб./кВт;

N - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт);

С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км;

L3 - протяженность кабельных линий электропередач (км).

4. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и кабельных линий электропередач:

П2, 3 = (С1 x N) + (С2 x L2) + (С3 x L3) (руб.),

где:

С1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям за исключением мероприятий "последней мили", руб./кВт;

N - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт);

С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км;

С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км;

L2 - протяженность воздушных линий электропередач (км);

L3 - протяженность кабельных линий электропередач (км).

5. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству трансформаторных подстанций:

П4 = (С1 x N) + (С2 x L2) + (С3 x L3) + (С4 x N) (руб.),

где:

С1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям за исключением мероприятий "последней мили", руб./кВт;

N - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт);

С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км;

С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км;

С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций, руб./кВт;

L2 - протяженность воздушных линий электропередач (км);

L3 - протяженность кабельных линий электропередач (км).

Примечание: Плата, рассчитанная по пунктам 2, 3, 4, 5 в ценах 2001 года, приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости (Zизм.ст) по строительно-монтажным работам, определяемого федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного

нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности для Калужской области, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение.

Примечание.

1. Размер платы за технологическое присоединение рассчитывается территориальными сетевыми организациями согласно выданным техническим условиям в соответствии с утвержденными формулами.

2. В соответствии с подпунктом «г» пункта 33 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1, если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

Приложение № 28
к приказу министерства
конкурентной политики
Калужской области
от 27.12.2016 № 397-РК

Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области, не включаемые в плату за технологическое присоединение

(руб.)

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации Калужской области	Размер выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в плату за технологическое присоединение	
		связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно	на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)
1.	Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» (филиал «Калугаэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»)	81 833 410,00	221 100,00
2.	Муниципальное предприятие города Обнинска Калужской области «Горэлектросети»	0,00	0,00
3.	Акционерное общество «Калужский завод «Ремпутьмаш» (Людиновский филиал Акционерного общества «Калужский завод «Ремпутьмаш»)	0,00	0,00
4.	Акционерное общество «Калужский завод путевых машин и гидроприводов»	0,00	0,00
5.	Акционерное общество «Научно-производственное предприятие «Калужский приборостроительный завод «Тайфун»	0,00	0,00
6.	Акционерное общество «Энергосервис»	0,00	0,00
7.	Акционерное общество «Государственный научный центр Российской Федерации - Физико-энергетический институт имени академика А.И.Лейпунского»	0,00	0,00

8.	Акционерное общество «Восход» – Калужский радиоламповый завод	0,00	0,00
9.	Открытое акционерное общество «Калужский двигатель»	0,00	0,00
10.	Открытое акционерное общество «Калужский турбинный завод»	0,00	0,00
11.	Открытое акционерное общество «Кировский завод»	0,00	0,00
12.	Акционерное общество «Оборонэнерго»	91 250,00	0,00
13.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги»	0,00	0,00
14.	Общество с ограниченной ответственностью «Каскад-Энергосеть»	0,00	0,00
15.	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания»	0,00	0,00
16	Общество с ограниченной ответственностью «ЭЛМАТ»	0,00	0,00
17.	Публичное акционерное общество «Агрегатный завод»	0,00	0,00
18.	Унитарное муниципальное предприятие «Коммунальные электрические и тепловые сети»	0,00	0,00
19.	Общество с ограниченной ответственностью «ТСО Кабицыно»	0,00	0,00
20.	Федеральное государственное бюджетное научное учреждение «Всероссийский научно - исследовательский институт радиологии и агроэкологии»	0,00	0,00
21.	Муниципальное предприятие коммунальных электрических, тепловых и газовых сетей муниципального района «Мосальский район»	0,00	0,00
22.	Общество с ограниченной ответственностью «ЦентрТехноКом»	0,00	0,00
23.	Общество с ограниченной ответственностью «Дом»	0,00	0,00
24.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоАльянс»	0,00	0,00