Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области

ПРИКАЗ

от 29.12.2016 № 834

Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской 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», 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, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», руководствуясь Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1, протоколом заседания коллегии министерства энергетики и жилищно-

коммунального хозяйства Самарской области от 29.12.2016 №-э, ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить на 2017 год стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам:

№ п/п	Наименование мероприятия	Стандартизированная тарифная ставка	Единица измерения	При постоянной схеме электроснабжения (без НДС)	При временной схеме электроснабжения (без НДС)
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, в т.ч.:	С1	руб./кВт	589,19	589,19
2.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	С1.1	руб./кВт	260,68	260,68
3.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	С1.2	руб./кВт	79,81	79,81
4.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств, при постоянной и временной схемах электроснабжения	С1.3	руб./кВт	140,17	140,17
5.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	С1.4	руб./кВт	108,53	108,53

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения в точке присоединения мощности Заявителя	Стандартизированная тарифная ставка	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок для Заявителей, за исключением Заявителей, плата для которых устанавливается по п.4 настоящего приказа (без НДС)	Размер стандартизированных тарифных ставок для Заявителей с присоединяемой максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения) (без НДС)	
						с 01.01.2017 года	с 01.10.2017 года
1.	**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий**	**х**	**С2**	руб./км	**х**	**х**	**х**
1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН	С2		313 170,00	156 585,00	0,00
1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50	НН	С2		322 710,00	161 355,00	0,00
1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70	НН	С2		335 100,00	167 550,00	0,00
1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95	НН	С2		347 500,00	173 750,00	0,00
1.5.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2-3х150+1х95	НН	С2		317 960,25	158 980,13	0,00
1.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2, НН	С2		263 200,00	131 600,00	0,00
1.7.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70	СН2, НН	С2		276 490,00	138 245,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения в точке присоединения мощности Заявителя	Стандартизированная тарифная ставка	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок для Заявителей, за исключением Заявителей, плата для которых устанавливается по п.4 настоящего приказа (без НДС)	Размер стандартизированных тарифных ставок для Заявителей с присоединяемой максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения) (без НДС)	
						с 01.01.2017 года	с 01.10.2017 года
1.8.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-3(1х95)	СН2, НН	С2		380 398,75	190 199,38	0,00
1.9.	строительство двухцепной ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120.	ВН, СН 1	С2		917 540,00	458 770,00	0,00
2.	**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий**	**х**	**С3**		**х**	**х**	**х**
2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН	С3	руб./км	398 450,00	199 225,00	0,00
2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150	НН	С3		458 330,00	229 165,00	0,00
2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185	НН	С3		413 697,21	206 848,61	0,00
2.4.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240	СН2	С3		686 990,00	343 495,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения в точке присоединения мощности Заявителя	Стандартизированная тарифная ставка	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок для Заявителей, за исключением Заявителей, плата для которых устанавливается по п.4 настоящего приказа (без НДС)	Размер стандартизированных тарифных ставок для Заявителей с присоединяемой максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения) (без НДС)	
						с 01.01.2017 года	с 01.10.2017 года
2.5.	Строительство двухцепной КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240	СН2	С3		1 187 363,15	593 681,58	0,00
2.6.	Устройство перехода через дорогу и коммуникации с помощью установок горизонтально направленного бурения	Все уровни	С3		1 412 422,00	706 211,00	0,00
3.	**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования**	СН2	С4	руб./кВт			
3.1.	Строительство пунктов секционирования – монтаж РУ-0,4 кВ (20 кВт)	НН	С4		235,78	117,89	0,00
3.2.	Строительство пунктов секционирования – монтаж РУ-0,4 кВ (80 кВт)	НН	С4		70,22	35,11	0,00
3.3.	Строительство пунктов секционирования – монтаж реклоузера 10 кВ (400 кВт)	СН2, НН	С4		304,45	152,23	0,00
4.	**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие**	**х**	**С4**	руб./кВт	**х**	**х**	**х**

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения в точке присоединения мощности Заявителя	Стандартизированная тарифная ставка	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок для Заявителей, за исключением Заявителей, плата для которых устанавливается по п.4 настоящего приказа (без НДС)	Размер стандартизированных тарифных ставок для Заявителей с присоединяемой максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения) (без НДС)	
						с 01.01.2017 года	с 01.10.2017 года
	расходов сетевой организации на строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) до 35 кВ						
4.1.	строительство мачтовой КТП 10-10/0,4 кВ	НН, СН2	С4		8 632,54	4 316,27	0,00
4.2.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН, СН2	С4		4 760,24	2 380,12	0,00
4.3.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ	НН, СН2	С4		3 140,91	1 570,46	0,00
4.4.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ	НН, СН2	С4		2 084,84	1 042,42	0,00
4.5.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4	НН, СН2	С4		1 786,14	893,07	0,00
4.6.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4	НН, СН2	С4		1 240,56	620,28	0,00
4.7.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4	НН, СН2	С4		918,54	459,27	0,00

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения в точке присоединения мощности Заявителя	Стандартизированная тарифная ставка	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок для Заявителей, за исключением Заявителей, плата для которых устанавливается по п.4 настоящего приказа (без НДС)	Размер стандартизированных тарифных ставок для Заявителей с присоединяемой максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения) (без НДС)	
						с 01.01.2017 года	с 01.10.2017 года
4.8.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4	НН, СН2	С4		728,32	364,16	0,00
4.9.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4	НН, СН2	С4		595,62	297,81	0,00
4.10.	строительство двухтрансформаторной БКТП 250-10/0,4	НН, СН2	С4		2 126,71	1 063,36	0,00
4.11.	строительство двухтрансформаторной БКТП 400-10/0,4	НН, СН2	С4		2 085,00	1 042,50	0,00
4.12.	строительство двухтрансформаторной БКТП 630-10/0,4	НН, СН2	С4		1 349,13	674,57	0,00
4.13.	строительство двухтрансформаторной БКТП 1000-10/0,4	НН, СН2	С4		1 253,40	626,70	0,00

2. Установить на 2017 год ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям:

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения в точке присоединения мощности Заявителя	Размер ставок за единицу максимальной мощности для Заявителей, за исключением Заявителей, плата для которых устанавливается по п.4 настоящего приказа, руб./кВт (без НДС)	Размер ставок за единицу максимальной мощности для Заявителей с присоединяемой максимальной мощностью до 150 кВт, включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения), руб./кВт (без НДС).	
				с 01.01.2017 года	с 01.10.2017 года
1	2	3	5	7	8
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	Х	260,68	260,68	260,68
1.1.	с применением ***временной*** схемы электроснабжения	Х	260,68	260,68	260,68
1.2.	с применением ***постоянной*** схемы электроснабжения	Х	260,68	260,68	260,68
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	Х	Х	Х	Х
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	Х	Х	Х	Х
3.1.	Строительство воздушных линий	Х	Х	Х	Х
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН	10 450,48	5 225,24	0,00
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50	НН	15 169,04	7 584,52	0,00
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70	НН	33 305,95	16 652,98	0,00
3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95	НН	10 796,93	5 398,47	0,00
3.1.5.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2-3х150+1х95	НН	6 946,84	3 473,42	0,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения в точке присоединения мощности Заявителя	Размер ставок за единицу максимальной мощности для Заявителей, за исключением Заявителей, плата для которых устанавливается по п.4 настоящего приказа, руб./кВт (без НДС)	Размер ставок за единицу максимальной мощности для Заявителей с присоединяемой максимальной мощностью до 150 кВт, включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения), руб./кВт (без НДС).	
				с 01.01.2017 года	с 01.10.2017 года
3.1.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2, НН	7 316,66	3 658,33	0,00
3.1.7.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70	СН2, НН	12 490,86	6 245,43	0,00
3.1.8	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-3(1х95)	СН2, НН	7 180,87	3 590,44	0,00
3.1.9	строительство двухцепной ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120.	ВН, СН 1	48,51	24,26	0,00
3.2.	Строительство кабельных линий	Х	Х	Х	Х
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН	28 090,73	14 045,37	0,00
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150	НН	6 074,71	3 037,36	0,00
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185	НН	6 567,32	3 283,66	0,00
3.2.4.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240	СН2	32 826,67	16 413,34	0,00
3.2.5.	строительство двухцепной КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240	СН2	5 729,76	2 864,88	0,00
3.2.6.	Устройство перехода через дорогу и коммуникации с помощью установок горизонтально направленного бурения[1]	Все уровни	7 485 836,60	3 742 918,30	0,00
3.3.	Строительство пунктов секционирования	Х	Х	Х	Х

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения в точке присоединения мощности Заявителя	Размер ставок за единицу максимальной мощности для Заявителей, за исключением Заявителей, плата для которых устанавливается по п.4 настоящего приказа, руб./кВт (без НДС)	Размер ставок за единицу максимальной мощности для Заявителей с присоединяемой максимальной мощностью до 150 кВт, включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения), руб./кВт (без НДС).	
				с 01.01.2017 года	с 01.10.2017 года
3.3.1.	строительство пунктов секционирования – монтаж РУ-0,4 кВ (20 кВт)	НН	1 589,16	794,58	0,00
3.3.2.	строительство пунктов секционирования – монтаж РУ-0,4 кВ (80 кВт)	НН	473,28	236,64	0,00
3.3.3.	строительство пунктов секционирования – монтаж реклоузера 10 кВ (400 кВт)	СН2, НН	2 051,99	1 026,00	0,00
3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	Х	Х	Х	Х
3.4.1.	строительство мачтовой КТП 10-10/0,4 кВ	НН, СН2	58 183,32	29 091,66	0,00
3.4.2.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН, СН2	32 084,02	16 042,01	0,00
3.4.3.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ	НН, СН2	21 169,73	10 584,87	0,00
3.4.4.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ	НН, СН2	14 051,82	7 025,91	0,00
3.4.5.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4	НН, СН2	12 038,58	6 019,29	0,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения в точке присоединения мощности Заявителя	Размер ставок за единицу максимальной мощности для Заявителей, за исключением Заявителей, плата для которых устанавливается по п.4 настоящего приказа, руб./кВт (без НДС)	Размер ставок за единицу максимальной мощности для Заявителей с присоединяемой максимальной мощностью до 150 кВт, включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения), руб./кВт (без НДС).	
				с 01.01.2017 года	с 01.10.2017 года
3.4.6.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4	НН, СН2	8 361,37	4 180,69	0,00
3.4.7.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4	НН, СН2	6 190,96	3 095,48	0,00
3.4.8.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4	НН, СН2	4 908,88	2 454,44	0,00
3.4.9.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4	НН, СН2	4 014,48	2 007,24	0,00
3.4.10.	строительство двухтрансформаторной БКТП 250-10/0,4	НН, СН2	14 334,03	7 167,02	0,00
3.4.11.	строительство двухтрансформаторной БКТП 400-10/0,4	НН, СН2	12 057,12	6 028,56	0,00
3.4.12.	строительство двухтрансформаторной БКТП 630-10/0,4	НН, СН2	9 007,20	4 503,60	0,00
3.4.13.	строительство двухтрансформаторной БКТП 1000-10/0,4	НН, СН2	6 552,70	3 276,35	0,00
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	Х	79,81	79,81	79,81
4.1.	с применением ***временной*** схемы электроснабжения	Х	79,81	79,81	79,81
4.2.	с применением ***постоянной*** схемы электроснабжения	Х	79,81	79,81	79,81

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения в точке присоединения мощности Заявителя	Размер ставок за единицу максимальной мощности для Заявителей, за исключением Заявителей, плата для которых устанавливается по п.4 настоящего приказа, руб./кВт (без НДС)	Размер ставок за единицу максимальной мощности для Заявителей с присоединяемой максимальной мощностью до 150 кВт, включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения), руб./кВт (без НДС).	
				с 01.01.2017 года	с 01.10.2017 года
5.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств[2]	X	140,17	140,17	140,17
5.1.	с применением ***временной*** схемы электроснабжения	X	140,17	140,17	140,17
5.2.	с применением ***постоянной*** схемы электроснабжения	X	140,17	140,17	140,17
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	X	108,53	108,53	108,53
6.1.	с применением ***временной*** схемы электроснабжения	X	108,53	108,53	108,53
6.2.	с применением ***постоянной*** схемы электроснабжения	X	108,53	108,53	108,53

[1] Устройство перехода через дорогу и коммуникации с помощью установок горизонтально направленного бурения выполнено в расчете руб./км.

[2] Данные расходы учитываются при установлении платы за технологическое присоединение для:

- заявителей - 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);

- 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) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII Правил технологического присоединения;

- заявителей - 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.

Сметная стоимость мероприятий, связанных со строительством «последней мили» при расчете ставки за единицу максимальной мощности, выполнена в ценах текущего года.

2.1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то плата определяется как произведение ставок по мероприятиям (руб./кВт) (за исключением мероприятий «разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили» и «выполнение сетевой организацией мероприятий, связанный со строительством «последней мили») и объема максимальной мощности (N_i), указанной в заявке на технологическое присоединение заявителем.

2.2. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие по строительству воздушных и/или кабельных (далее - ВЛ и КЛ) соответствующего уровня напряжения, то плата определяется как сумма расходов, определенных в п. 2.1 настоящего приказа, и произведение ставок по соответствующим мероприятиям (руб./кВт) (за исключением мероприятий, связанных со строительством подстанций) и объема максимальной мощности (N_i), указанной в заявке на технологическое присоединение заявителем.

2.3. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие по строительству подстанции, то плата определяется как сумма расходов, определенных в п. 2.1,

2.2 настоящего приказа, и произведения ставок по мероприятиям на строительство подстанций соответствующего уровня напряжения и объема максимальной мощности (N_i), указанной в заявке на технологическое присоединение заявителем.

3. Установить формулы платы за технологическое присоединение исходя из стандартизированных ставок:

3.1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то плата за технологическое присоединение (Т) определяется в соответствии с формулой (1):

$$T = C_1 * N_i \text{ (руб.) (1)},$$

где:

N_i – объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт).

3.2. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке ВЛ и/или КЛ, то плата за технологическое присоединение (Т) определяется в соответствии с формулой (2):

$$T = C_1 * N_i + C_{2i} * L_{вл\ i} * k_{изм.ст.} + C_{3i} * L_{кл\ i} * k_{изм.ст.} \text{ (руб.) (2)},$$

где:

C_{2i} – стандартизированная тарифная ставка C_2 на i-м уровне напряжения (руб./км);

$L_{вл\ i}$ – суммарная протяженность воздушных линий на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

C_{3i} – стандартизированная тарифная ставка C_3 на i-м уровне напряжения (руб./км);

$L_{кл\ i}$ – суммарная протяженность кабельных линий на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

$k_{изм.ст.}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Самарской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации.

3.3. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по строительству комплексных трансформаторных подстанций, распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ и по строительству центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше, то плата за технологическое присоединение (Т) определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с формулой (2), и произведения ставок C_4 в соответствии с формулой (3):

$$T = C_1 * N_i + C_{2i} * L_{вл\ i} * k_{изм.ст.} + C_{3i} * L_{кл\ i} * k_{изм.ст.} + C_{4i} * N_i * k_{изм.ст.} \text{ (руб.) (3)},$$

где:

C_{4i} – стандартизированная тарифная ставка C_4 на i-м уровне напряжения (руб./кВт).

3.4. Рассчитанная плата по пунктам 3.2 и 3.3 настоящего приказа в ценах 2001 года приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости ($k_{изм.ст}$) по строительно-монтажным работам для Самарской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемого Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации.

4. Настоящий приказ применяется к заявителям, осуществляющим технологическое присоединение к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Самарской области (Приложение), за исключением случаев, указанных в п. 5 настоящего приказа.

5. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере не более 550 рублей при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

В границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом настоящего пункта, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет.

Данное положение не применяется в следующих случаях:

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.