



**Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства
Самарской области**

ПРИКАЗ

от 29.12.2015

№ 432

Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети» на 2016 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 29.12.2015 №12-э,
ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить на 2016 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	Стандарти- зированная 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.:	C1	руб./кВт	589,19	589,19
2.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	C1.1	руб./кВт	260,68	260,68
3.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	C1.2	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	C1.3	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")	C1.4	руб./кВт	108,53	108,53

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения в точке присоедине ния мощности Заявителя	Стандартизи рованная 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)
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий	х	C2	руб./км	х	х
1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН	C2		313 170,00	156 585,00
1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50	НН	C2		322 710,00	161 355,00
1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70	НН	C2		335 100,00	167 550,00
1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95	НН	C2		347 500,00	173 750,00
1.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	CH2, НН	C2		263 200,00	131 600,00
1.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70	CH2, НН	C2		276 490,00	138 245,00
1.7.	строительство одноцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом AC-95	CH 1, CH2	C2		544 420,00	272 210,00
1.8.	строительство двухцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом AC-95	CH 1, CH2	C2		694 540,00	347 270,00
1.9.	строительство одноцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом AC-120	CH 1, CH2	C2		565 810,00	282 905,00
1.10.	строительство двухцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом AC-120	CH 1, CH2	C2		732 790,00	366 395,00
1.11.	строительство одноцепной ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом AC-95	ВН, CH 1	C2		689 410,00	344 705,00
1.12.	строительство одноцепной ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом AC-120	ВН, CH 1	C2		710 480,00	355 240,00
1.13.	строительство двухцепной ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом AC-95	ВН, CH 1	C2		879 320,00	439 660,00

1.14.	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
1.15.	строительство двухцепной ВЛ-110 кВ на железобетонных опорах, сечение 185 мм ²	ВН, СН 1	С2		1 287 004,00	643 502,00
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий	х	С3		х	х
2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН	С3		398 450,00	199 225,00
2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150	НН	С3		458 330,00	229 165,00
2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185	НН	С3		487 480,00	243 740,00
2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240	НН	С3		525 740,00	262 870,00
2.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2	С3		485 570,00	242 785,00
2.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150	СН2	С3	руб./км	543 150,00	271 575,00
2.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185	СН2	С3		607 830,00	303 915,00
2.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240	СН2	С3		686 990,00	343 495,00
2.9.	строительство КЛ-35 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 50 мм ²	СН 1; СН2	С3		516 780,00	258 390,00
2.10.	строительство КЛ-35 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 70 мм ²	СН 1; СН2	С3		576 850,00	288 425,00
2.11.	строительство КЛ-110 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 185 мм ²	ВН; СН 1	С3		3 038 310,00	1 519 155,00
2.12.	строительство КЛ-110 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 240 мм ²	ВН; СН 1	С3		2 441 150,00	1 220 575,00

3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузер с 2-мя разъединителями)	CH2	C4	руб./кВт	1607,07	803,54
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) до 35 кВ	x	C4	руб./кВт	x	x
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН, CH2	C4		4 760,24	2 380,12
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ	НН, CH2	C4		3 140,91	1 570,45
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ	НН, CH2	C4		2 084,84	1 042,42
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4	НН, CH2	C4		1 786,14	893,07
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4	НН, CH2	C4		1 240,56	620,28
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4	НН, CH2	C4		918,54	459,27
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4	НН, CH2	C4		728,32	364,16
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4	НН, CH2	C4		595,62	297,81
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4	НН, CH2	C4		616,36	308,18
4.10.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4	НН, CH2	C4		2 700,87	1 350,43
4.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4	НН, CH2	C4		1 788,89	894,44
4.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4	НН, CH2	C4		1 336,38	668,19
4.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4	НН, CH2	C4		972,21	486,10
5.	Стандартизированная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	x	C4	руб./кВт	x	x
5.1.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 630 кВА	НН	C4		5 461,52	2 730,76
5.2.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1000 кВА	НН	C4		3 469,14	1 734,57
5.3.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1600 кВА	НН	C4		2 243,58	1 121,79
5.4.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*630 кВА	НН	C4		10 959,37	5 479,68

5.5.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*1000 кВА	НН	С4
5.6.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2* 1600 кВА	НН	С4
5.7.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*630 кВА	НН	С4
5.8.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2* 1000 кВА	НН	С4
5.9.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2* 1600 кВА	НН	С4
5.10.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1000 кВА	СН2	С4
5.11.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1600 кВА	СН2	С4
5.12.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 2500 кВА	СН2	С4
5.13.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 4000 кВА	СН2	С4
5.14.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 6300 кВА	СН2	С4
5.15.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2* 1000 кВА	СН2	С4
5.16.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2* 1600 КВА	СН2	С4
5.17.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*2500 кВА	СН2	С4
5.18.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*4000 кВА	СН2	С4
5.19.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*6300 кВА	СН2	С4
5.20.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2* 1000 кВА	СН2	С4
5.21.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*1600 кВА	СН2	С4
5.22.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*2500 кВА	СН2	С4
5.23.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*4000 кВА	СН2	С4

6 961,18	3 480,59
4 343,61	2 171,80
12 686,85	6 343,42
8 202,75	4 101,37
5 113,82	2 556,91
7 184,38	3 592,19
4 503,97	2 251,98
2 944,05	1 472,02
1 866,81	933,40
1 214,42	607,21
14 708,61	7 354,30
9 220,27	4 610,13
6 026,01	3 013,00
3 815,43	1 907,71
2 483,58	1 241,79
16 135,74	8 067,87
10 106,38	5 053,19
6 593,47	3 296,73
4 170,07	2 085,04

5.24.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*6300 кВА	CH2	C4	2 708,76	1 354,38
5.25.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 1000 кВА	CH2	C4	21 830,66	10 915,33
5.26.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 1600 кВА	CH2	C4	13 669,40	6 834,70
5.27.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 2500 кВА	CH2	C4	8 871,39	4 435,70
5.28.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 4000 кВА	CH2	C4	5 593,74	2 796,87
5.29.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 6300 кВА	CH2	C4	3 618,83	1 809,41
5.30.	строительство открытой однострансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-3Н с трансформатором 6300 кВА	CH2	C4	1 915,57	957,78
5.31.	строительство открытой однострансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-3Н с трансформатором 10000 кВА	CH2	C4	1 254,36	627,18
5.32.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-4Н с трансформаторами 2*6300 кВА	CH2	C4	6 421,75	3 210,87
5.33.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-4Н с трансформаторами 2*10000 кВА	CH2	C4	4 140,80	2 070,40
5.34.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-5Н с трансформаторами 2*6300 кВА	CH2	C4	6 935,24	3 467,62
5.35.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-5Н с трансформаторами 2*10000 кВА	CH2	C4	4 464,30	2 232,15
5.36.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-9 с трансформаторами 2*6300 кВА	CH2	C4	8 926,42	4 463,21
5.37.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-9 с трансформаторами 2*10000 кВА	CH2	C4	5 718,75	2 859,37
5.38.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/10 кВ с трансформаторами 2*40000 кВА	CH2	C4	2 575,90	1 287,95
5.39.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/10 кВ с трансформаторами 2*63000 кВА	CH2	C4	1 898,12	949,06

2. Установить на 2016 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).
1	2	3	5	7
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий		260,68	260,68
1.1.	с применением <i>временной</i> схемы электроснабжения		260,68	260,68
1.2.	с применением <i>постоянной</i> схемы электроснабжения		260,68	260,68
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	строительство воздушных линий	X	X	X
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН	39222,41	19611,21
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50	НН	40417,23	20208,62
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70	НН	41969,00	20984,50
3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95	НН	43522,01	21761,01
3.1.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2, НН	63382,45	31691,23
3.1.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70	СН2, НН	66582,88	33291,44
3.1.7.	строительство одноцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	СН2	131104,39	65552,19
3.1.8.	строительство двухцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	СН2	167255,50	83627,75
3.1.9.	строительство одноцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120	СН2	136255,41	68127,71
3.1.10	строительство двухцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120	СН2	176466,67	88233,33
3.2.	строительство кабельных линий	X	X	X
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН	104269,28	52134,64

3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150	НН	119939,12	59969,56
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185	НН	127567,30	63783,65
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240	НН	137579,45	68789,73
3.2.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10- 3х120	СН2	127082,83	63541,41
3.2.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10- 3х150	СН2	142152,60	71076,30
3.2.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10- 3х185	СН2	159080,58	79540,29
3.2.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10- 3х240	СН2	179798,24	89899,12
3.2.9.	строительство КЛ-35 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 50 мм ²	СН2	135251,07	67625,54
3.2.10	строительство КЛ-35 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 70 мм ²	СН2	150972,53	75486,26
3.3.	строительство пунктов секционирования(реклоузер с 2-мя разъединителями)	СН2	10269,18	5134,59
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X
3.4.1.	строительство мачтовой КТП 25- 10/0,4 кВ	НН, СН2	30417,94	15208,97
3.4.2.	строительство мачтовой КТП 40- 10/0,4 кВ	НН, СН2	20070,41	10035,20
3.4.3.	строительство мачтовой КТП 63- 10/0,4 кВ	НН, СН2	13322,12	6661,06
3.4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4	НН, СН2	11413,45	5706,72
3.4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4	НН, СН2	7927,15	3963,58
3.4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4	НН, СН2	5869,48	2934,74
3.4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4	НН, СН2	4653,99	2326,99
3.4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4	НН, СН2	3806,04	1903,02
3.4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4	НН, СН2	3938,54	1969,27
3.4.10	строительство 2-х трансформаторной КТП 250-10/0,4	НН, СН2	17258,56	8629,28
3.4.11	строительство 2-х трансформаторной КТП 400-10/0,4	НН, СН2	11431,01	5715,50
3.4.12	строительство 2-х трансформаторной КТП 630-10/0,4	НН, СН2	8539,47	4269,73
3.4.13	строительство 2-х трансформаторной КТП 1000-10/0,4	НН, СН2	6212,42	3106,21

3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	x	x	x
3.5.1.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 630 кВА	НН	34899,14	17449,57
3.5.2.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1000 кВА	НН	22167,81	11083,91
3.5.3.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1600 кВА	НН	14336,49	7168,25
3.5.4.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*630 кВА	НН	70030,38	35015,19
3.5.5.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*1000 кВА	НН	44481,95	22240,98
3.5.6.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2* 1600 кВА	НН	27755,69	13877,84
3.5.7.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*630 кВА	НН	81068,95	40534,47
3.5.8.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2* 1000 кВА	НН	52415,56	26207,78
3.5.9.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2* 1600 кВА	НН	32677,32	16338,66
3.5.10	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1000 кВА	СН2	45908,19	22954,10
3.5.11	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1600 кВА	СН2	28780,39	14390,20
3.5.12	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 2500 кВА	СН2	18812,46	9406,23
3.5.13	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 4000 кВА	СН2	11928,94	5964,47
3.5.14	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 6300 кВА	СН2	7760,16	3880,08
3.5.15	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами	СН2	93987,99	46994,00

	2* 1000 кВА			
3.5.16	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2* 1600 кВА	CH2	58917,52	29458,76
3.5.17	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*2500 кВА	CH2	38506,21	19253,10
3.5.18	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*4000 кВА	CH2	24380,57	12190,29
3.5.19	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*6300 кВА	CH2	15870,09	7935,05
3.5.20	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2* 1000 кВА	CH2	103107,38	51553,69
3.5.21	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*1600 кВА	CH2	64579,74	32289,87
3.5.22	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*2500 кВА	CH2	42132,26	21066,13
3.5.23	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*4000 кВА	CH2	26646,75	13323,38
3.5.24	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*6300 кВА	CH2	17308,97	8654,48
3.5.25	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 1000 кВА	CH2	139497,93	69748,96
3.5.26	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 1600 кВА	CH2	87347,47	43673,74
3.5.27	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 2500 кВА	CH2	56688,19	28344,10
3.5.28	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 4000 кВА	CH2	35744,00	17872,00
3.5.29	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 6300 кВА	CH2	23124,32	11562,16
3.5.30	строительство открытой однострансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-3Н с	CH2	12240,49	6120,25

	трансформатором 6300 кВА			
3.5.31	строительство открытой однотрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-3Н с трансформатором 10000 кВА	CH2	8015,36	4007,68
3.5.32	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-4Н с трансформаторами 2*6300 кВА	CH2	41035,00	20517,50
3.5.33	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-4Н с трансформаторами 2*10000 кВА	CH2	26459,72	13229,86
3.5.34	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-5Н с трансформаторами 2*6300 кВА	CH2	44316,19	22158,09
3.5.35	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-5Н с трансформаторами 2*10000 кВА	CH2	28526,90	14263,45
3.5.36	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-9 с трансформаторами 2*6300 кВА	CH2	57039,82	28519,91
3.5.37	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-9 с трансформаторами 2*10000 кВА	CH2	36542,80	18271,40
3.5.38	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/10 кВ с трансформаторами 2*40000 кВА	CH2	16460,01	8230,01
3.5.39	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/10 кВ с трансформаторами 2*63000 кВА	CH2	12129,00	6064,50
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ		79,81	79,81
4.1.	с применением <i>временной</i> схемы электропитания		79,81	79,81
4.2.	с применением <i>постоянной</i> схемы электропитания		79,81	79,81
5.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств ¹		140,17	140,17
5.1.	с применением <i>временной</i> схемы электропитания		140,17	140,17
5.2.	с применением <i>постоянной</i> схемы электропитания		140,17	140,17
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		108,53	108,53
6.1.	с применением <i>временной</i> схемы электропитания		108,53	108,53
6.2.	с применением <i>постоянной</i> схемы электропитания		108,53	108,53

¹ 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, связанных 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 (T) 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 (T) определяется в соответствии с формулой (2):

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

где:

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

$L_{\text{вл } i}$ – 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);

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

$k_{\text{изм.ст.}}$ – 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):

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

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 ($k_{\text{изм.ст.}}$) 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 филиала ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети», 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.

В соответствии с пунктом 8 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861, под расстоянием от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации понимается минимальное расстояние, измеряемое по прямой линии от границы участка (нахождения присоединяемых энергопринимающих устройств) Заявителя до ближайшего объекта электрической сети (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего уровень напряжения, указанный в заявке, существующего или планируемого к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой сетевой организации, утвержденной в установленном порядке и реализуемой в сроки, предусмотренные подпунктом "б" пункта 16 Правил технологического присоединения, начиная с даты подачи заявки в сетевую организацию.

В случае если с учетом последующего увеличения максимальной мощности ранее присоединенного Устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится в соответствии с Главой IV Методических указаний по стандартизированным тарифным ставкам или с Главой III Методических указаний по ставке платы, утвержденной регулирующим органом в соответствии с принятой в субъекте Российской Федерации дифференциацией ставок платы за

технологическое присоединение, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

Плата для Заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) по первой и (или) второй категории надежности, т.е. к двум независимым источникам электроснабжения, производится в соответствии с Главой IV Методических указаний по стандартизированным тарифным ставкам или в соответствии с Главой III Методических указаний по ставке платы, утвержденной регулирующим органом в соответствии с принятой в субъекте Российской Федерации дифференциацией ставок платы за технологическое присоединение, за объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение, по выбранной категории надежности.

В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций не должен превышать 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

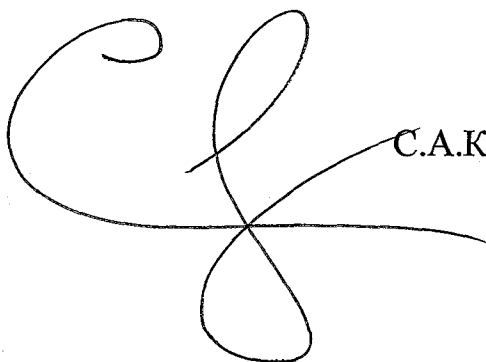
6. Определить выпадающие доходы от присоединения энергопринимающих устройств потребителей с присоединяемой мощностью до 15 кВт (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) филиала ПАО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети» в размере 18946,29 тыс.руб.

7. Опубликовать настоящий приказ в средствах массовой информации.

8. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

9. Контроль за выполнением настоящего приказа возложить на руководителя департамента регулирования тарифов (Гаршину).

Заместитель председателя
Правительства Самарской области –
министр



С.А.Крайнев