УПРАВЛЕНИЕ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ И ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ ПЕНЗЕНСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

от 30 декабря 2016 года № 176

г. Пенза

Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Волги» - «Пензаэнерго»

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (с последующими изменениями), постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (с последующими изменениями), Правилами 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 (с последующими изменениями), Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года №209-э/1, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года №215-э/1, Положением об Управлении по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области, утвержденным постановлением Правительства Пензенской области от 4 августа 2010 года № 440-пП (с последующими изменениями), на основании протокола заседания Правления Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 30 декабря 2016 года № 94

п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Волги» - «Пензаэнерго» согласно приложениям № 1.1, № 1.2 к настоящему приказу.
2. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Волги» - «Пензаэнерго», согласно приложению № 2 к настоящему приказу.
3. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года формулу платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

4. Признать утратившим силу приказ Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 31.12.2015 № 190 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Волги» - «Пензаэнерго».

5. Опубликовать настоящий приказ на официальном сайте Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

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

Начальник Управления Н.В. Клак

Приложение № 1.1
к приказу
от 30 декабря 2016 года № 176

Стандартизированная тарифная ставка С1 на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Волги» - «Пензаэнерго» на 2017 год

(без НДС)

Наименование мероприятия	Обозначение	Ед. измерения	При постоянной схеме энергоснабжения	При временной схеме энергоснабжения*
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам*	С1	руб./кВт	774,97	774,97
в т.ч. в разбивке по следующим ставкам				
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	С1.1		116,95	116,95
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	С1.2		295,03	295,03
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств**	С1.3		-	-
Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммунационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено")	С1.4		362,99	362,99

* Применяется также для технологического присоединения передвижных энергопринимающих устройств Заявителей с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).

** Стандартизированная тарифная ставка С1.3 не применяется в отношении технологического присоединения следующих заявителей:

- 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 10кВ 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 предусматриваются по одному источнику.

Приложение № 1.2
к приказу
от 30 декабря 2016 года № 176

Стандартизированные тарифные ставки (С2, С3, С4) на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Волги» «Пензаэнерго», включающие расходы сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств*

(без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения в точке присоединения мощности Заявителя	Обозначение	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок для Заявителей, за исключением Заявителей, плата для которых устанавливается по п.18 Методических указаний и Заявителей с присоединяемой максимальной мощностью до 150 кВт, включительно с учетом ранее присоединенной	Размер стандартизированных тарифных ставок для Заявителей и с присоединяемой мощностью до 150 кВт, включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения)	
						С 1 января по 30 сентября 2017 года	С 1 октября по 31 декабря 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, СИП2-3х16	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		291 620	145 810	-
1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2-3х25	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		164 014	82 007	-
1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2-3х35	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		329 910	164 955	-
1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2-3х50	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		340 290	170 145	-
1.5.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2-3х70	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		354 570	177 285	-
1.6.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2-3х95	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		385 020	192 510	-
1.7.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2-3х120	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		401 990	200 995	-
1.8	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-2х16	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		280 970	140 485	-
1.9.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		298 200	149 100	-
1.10.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		202 499	101 249.5	-
1.11.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		211 426	105 713	-
1.12.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		223 002	111 501	-
1.13.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		234 599	117 299.5	-
1.14.	строительство ВЛ-10 кВ, проводом АС-50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	С2		259 740	129 870	-
1.15.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	С2		157 400	78 700	-
1.16.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	С2		168 215	84 107.5	-

1.17.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	С2		287 934	143 967	-
1.18.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х120	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	С2		401 840	200 920	-
1.19.	ВЛЗ-10 кВ в габаритах 35 кВ проводом АС 120	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	С2		717 030	358 515	-
1.20.	строительство одноцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	СН 1 (35кВ); СН2 (20-1 кВ)	С2		414 480	207 240	-
1.21.	строительство двухцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	СН 1 (35кВ); СН2 (20-1 кВ)	С2		541 080	270 540	-
1.22.	строительство одноцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120	СН 1 (35кВ); СН2 (20-1 кВ)	С2		434 336	217 168	-
1.23.	строительство двухцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120	СН 1 (35кВ); СН2 (20-1 кВ)	С2		576 643	288 321.5	-
1.24.	строительство одноцепной ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	ВН (110 кВ); СН 1 (35кВ)	С2		557 542	278 771	-
1.25.	строительство одноцепной ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120	ВН (110 кВ); СН 1 (35кВ)	С2		577 102	288 551	-
1.26.	строительство двухцепной ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	ВН (110 кВ); СН 1 (35кВ)	С2		727 616	363 808	-
1.27.	строительство двухцепной ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120.	ВН (110 кВ); СН 1 (35кВ)	С2		763 108	381 554	-
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, АВБбШв 4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		232 310	116 155	-
2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВБбШв 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		342 160	171 080	-
2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБЛ-1-4х50	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		225 161	112 580.5	-
2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБЛ-1-4х70	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		241 706	120 853	-
2.5.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБЛ-1-4х95	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		268 925	134 462.5	-
2.6.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	С3	руб./км	294 226	147 113	-
2.7.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		345 650	172 825	-
2.8.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		370 049	185 024.5	-
2.9.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		402 971	201 485.5	-
2.10.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ2лУ-3х50	СН2 (20-1 кВ)	С3		310 298	155 149	-
2.11.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ2лУ-3х70	СН2 (20-1 кВ)	С3		337 026	168 513	-
2.12.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ2лУ-3х95	СН2 (20-1 кВ)	С3		369 984	184 992	-
2.13.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1 кВ)	С3		368 841	184 420.5	-
2.14.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150	СН2 (20-1 кВ)	С3		418 110	209 055	-

2.15.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185	СН2 (20-1 кВ)	С3		473 064	236 532	-
2.16.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240	СН2 (20-1 кВ)	С3		541 103	270 551.5	-
2.17.	строительство КЛ-35 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 50 мм2	СН 1 (35кВ); СН2 (20-1 кВ)	С3		398 655	199 327.5	-
2.18.	строительство КЛ-35 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 70 мм2	СН 1 (35кВ); СН2 (20-1 кВ)	С3		448 156	224 078	-
2.19.	строительство КЛ-110 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 185 мм²	ВН (110 кВ); СН 1 (35кВ);	С3		2 534 797	1 267 398.5	-
2.20.	строительство КЛ-110 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 240 мм²	ВН (110 кВ); СН 1 (35кВ);	С3		2 032 910	1 016 455	-
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (10 кВ, реклоузер с 2-мя разъединителями)	СН2 (20-1 кВ)	С4	руб./кВт	1 806	903	-
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) до 35 кВ	х	С4		х	х	х
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4		4 168	2 084	-
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4		1 937	968.5	-
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4		1 371	685.5	-
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4		1 303	651.5	-
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4		954	477	-
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4		566	283	-
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4		966	483	-
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4		442	221	-
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4		410	205	-
4.10	строительство двухтрансформаторной КТП 160-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4		6 959	3 479.5	-
4.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4		4 228	2 114	-
4.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4		2 802	1 401	-
4.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4		2 100	1 050	-
4.14.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4		1 532	766	-
5.	Стандартизированная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	х			х	х	х
5.1.	строительство открытой	НН (0,4 кВ и	С4		4 036	2 018	-

	однотрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 630 кВА	ниже)				
5.2.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1000 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	С4	2 566	1 283	-
5.3.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1600 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	С4	1 666	833	-
5.4.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*630 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	С4	8 382	4 191	-
5.5.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*1000 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	С4	5 328	2 664	-
5.6.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2* 1600 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	С4	3 323	1 661.5	-
5.7.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*630 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	С4	9 818	4 909	-
5.8.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2* 1000 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	С4	6 360	3 180	-
5.9.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2* 1600 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	С4	3 964	1 982	-
5.10.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4	5 517	2 758.5	-
5.11.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1600 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4	3 459	1 729.5	-
5.12.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 2500 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4	2 265	1 132.5	-
5.13.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 4000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4	1 438	719	-
5.14.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 6300 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4	937	468.5	-
5.15.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2* 1000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4	11 628	5 814	-
5.16.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2* 1600 КВА	СН2 (20-1 кВ)	С4	7 289	3 644.5	-
5.17.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*2500 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4	4 769	2 384.5	-
5.18.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*4000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4	3 021	1 510.5	-
5.19.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*6300 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4	1 969	984.5	-
5.20.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2* 1000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4	12 685	6 342.5	-
5.21.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*1600 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4	7 945	3 972.5	-

5.22.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*2500 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4	5 189	2 594.5	-
5.23.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*4000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4	3 284	1 642	-
5.24.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*6300 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4	2 136	1 068	-
5.25.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 1000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4	17 254	8 627	-
5.26.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 1600 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4	10 804	5 402	-
5.27.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 2500 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4	7 017	3 508.5	-
5.28.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 4000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4	4 426	2 213	-
5.29.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 6300 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4	2 861	1 430.5	-
5.30.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-3Н с трансформатором 6300 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4	1 428	714	-
5.31.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-3Н с трансформатором 10000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4	939	469.5	-
5.32.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-4Н с трансформаторами 2*6300 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4	4 866	2 433	-
5.33.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-4Н с трансформаторами 2*10000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4	3 145	1 572.5	-
5.34.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-5Н с трансформаторами 2*6300 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4	5 292	2 646	-
5.35.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-5Н с трансформаторами 2*10000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4	3 413	1 706.5	-
5.36.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-9 с трансформаторами 2*6300 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4	6 859	3 429.5	-
5.37.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-9 с трансформаторами 2*10000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4	4 400	2 200	-

* Стандартизированные ставки в ценах 2001 года.

Ставки применяются для определения размера платы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям филиала ПАО "МРСК Волги" – "Пензаэнерго" на уровне напряжения менее 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт; на уровне напряжения менее 35 кВ и максимальной мощности более 8900 кВт; на уровне напряжения более 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт.

Приложение № 2
к приказу
от 30 декабря 2016 года № 176

Ставки за единицу максимальной мощности (С1.1, С1.2, С1.3, С1.4, С2, С3, С4) за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Волги» – «Пензаэнерго» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВ по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)

(без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения в точке присоединения мощности Заявителя	Обозначение	Единица измерения	Размер ставок за единицу максимальной мощности для Заявителей, за исключением Заявителей, плата для которых устанавливается по п.18 Методических указаний и Заявителей с присоединяемой максимальной мощностью до 150 кВт, включительно с учетом ранее присоединенной	Размер ставок за единицу максимальной мощности для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт, включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения)	Размер ставок за единицу максимальной мощности для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт, включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения)
						С 1 января по 30 сентября 2017 года	С 1 октября по 31 декабря 2017 года
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	ниже 35 кВ	С1.1*	руб./кВт	116,95	116,95	116,95
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	x	x		x	x	x
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	x	x		x	x	x
3.1.	строительство воздушных линий	x	С2		x	x	x
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2-3х16	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		7 485,89	3 742,94	-
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2-3х25	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		7 216,63	3 608.32	-
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2-3х35	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		7 621,91	3 810,95	-
3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2-3х50	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		7 645,91	3 822,95	-
3.1.5.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2-3х70	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		7 729,85	3 864,92	-
3.1.6.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2-3х95	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		7 802,73	3 901,36	-
3.1.7.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2-3х120	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		8 255,27	4 127,63	-
3.1.8.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-2х16	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		7 273,11	3 636,55	-
3.1.9.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		7 260,80	3 630,40	-
3.1.10.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		7 580,76	3 790.38	-
3.1.11.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		7 446,37	3 723.19	-

3.1.12.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70	НН (0,4 кВ и ниже)	С2	7 466,03	3 733.02	-
3.1.13.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95	НН (0,4 кВ и ниже)	С2	6 563,19	3 281.6	-
3.1.14.	строительство ВЛ-10 кВ, проводом АС-50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	С2	10 099,34	5 049,67	-
3.1.15.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	С2	10 002,56	5 001.28	-
3.1.16.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	С2	10 307,23	5 153.62	-
3.1.17.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	С2	9 416.59	4 708.3	-
3.1.18.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х120	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	С2	11 268,74	5 634,37	-
3.1.19.	ВЛЗ-10 кВ в габаритах 35 кВ проводом АС 120	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	С2	9 553,37	4 776,68	-
3.1.20.	строительство одноцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	СН2 (20-1 кВ)	С2	5 210,61	2 605.31	-
3.1.21.	строительство двухцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	СН2 (20-1 кВ)	С2	5 601,77	2 800.89	-
3.1.22.	строительство одноцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120	СН2 (20-1 кВ)	С2	6 825,29	3 412.65	-
3.1.23.	строительство двухцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120	СН2 (20-1 кВ)	С2	7 462,44	3 731.22	-
3.2.	строительство кабельных линий	х	С3	х	х	х
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВБбШв 4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	С3	13 105,90	6 552,95	-
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВБбШв 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	С3	13 868,01	6 934,00	-
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБЛ-1-4х50	НН (0,4 кВ и ниже)	С3	13 671,78	6 835.89	-
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБЛ-1-4х70	НН (0,4 кВ и ниже)	С3	13 590,82	6 795.41	-
3.2.5.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБЛ-1-4х95	НН (0,4 кВ и ниже)	С3	13 418,27	6 709.14	-
3.2.6.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	С3	13 321,37	6 660.69	-
3.2.7.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150	НН (0,4 кВ и ниже)	С3	13 094,61	6 547.31	-
3.2.8.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185	НН (0,4 кВ и ниже)	С3	13 317,11	6 658.56	-
3.2.9.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240	НН (0,4 кВ и ниже)	С3	13 187,21	6 593.61	-
3.2.10.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ2лУ-3х50	СН2 (20-1 кВ)	С3	14 773,81	7 386.91	-
3.2.11.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ2лУ-3х70	СН2 (20-1 кВ)	С3	15 669,43	7 834.72	-
3.2.12.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ2лУ-3х95	СН2 (20-1 кВ)	С3	15 120,97	7 560.49	-
3.2.13.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10- 3х120	СН2 (20-1 кВ)	С3	12 956,27	6 478.14	-

3.2.14.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10- 3х150	СН2 (20-1 кВ)	С3	13 084,73	6 542.37	-
3.2.15.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10- 3х185	СН2 (20-1 кВ)	С3	13 218,30	6 609.15	-
3.2.16.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10- 3х240	СН2 (20-1 кВ)	С3	12 975,64	6 487.82	-
3.2.17.	строительство КЛ-35 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 50 мм2	СН2 (20-1 кВ)	С3	9 208,93	4 604.47	-
3.2.18.	строительство КЛ-35 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 70 мм2	СН2 (20-1 кВ)	С3	7 529,02	3 764.51	-
3.3.	строительство пунктов секционирования (10 кВ, реклоузер с 2-мя разъединителями)	СН2 (20-1 кВ)	С4	10 963,14	5 481.57	-
3.4.	строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) до 35 кВ	х	С4	х	х	х
3.4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	25 798,28	12 899.14	-
3.4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	12 172,07	6 086.04	-
3.4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	8 323,71	4 161.86	-
3.4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	7 761,08	3 880.54	-
3.4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	5 994,93	2 997.47	-
3.4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	3 553,38	1 776.69	-
3.4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	5 844,8	2 922.4	-
3.4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	2 774,84	1 387.42	-
3.4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	2 572,94	1 286.47	-
3.4.10.	строительство 2-х трансформаторной КТП 160-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ	С4	42 241.13	21 120.57	-
3.4.11.	строительство 2-х трансформаторной КТП 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	25 664,31	12 832.16	-
3.4.12.	строительство 2-х трансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	17 009,27	8 504.64	-
3.4.13.	строительство 2-х трансформаторной КТП 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	12 746,26	6 373.13	-
3.4.14.	строительство 2-х трансформаторной КТП 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	9 301,7	4 650.85	-
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	х	х	х	х	х

3.5.1.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 630 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	С4	24 496,71	12 248.36	-
3.5.2.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1000 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	С4	15 576,22	7 788.11	-
3.5.3.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1600 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	С4	10 113,88	5 056.94	-
3.5.4.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*630 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	С4	50 878,02	25 439.01	-
3.5.5.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*1000 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	С4	32 339,75	16 169.88	-
3.5.6.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2* 1600 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	С4	20 171,93	10 085.97	-
3.5.7.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*630 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	С4	59 597,67	29 798.84	-
3.5.8.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2* 1000 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	С4	38 607,05	19 303.53	-
3.5.9.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2* 1600 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	С4	24 060,88	12 030.44	-
3.5.10.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4	33 490,02	16 745.01	-
3.5.11.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1600 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4	20 998,41	10 499.21	-
3.5.12.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 2500 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4	13 749,08	6 874.54	-
3.5.13.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 4000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4	8 727,52	4 363.76	-
3.5.14.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 6300 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4	5 688,72	2 844.36	-
3.5.15.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2* 1000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4	70 579,31	35 289.66	-

3.5.16.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2* 1600 КВА	СН2 (20-1 кВ)	С4	44 246,04	22 123.02	-
3.5.17.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*2500 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4	28 947,6	14 473.8	-
3.5.18.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*4000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4	18 339,44	9 169.72	-
3.5.19.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*6300 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4	11 952,62	5 976.31	-
3.5.20.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2* 1000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4	76 997,12	38 498.56	-
3.5.21.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*1600 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4	48 228,63	24 114.32	-
3.5.22.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*2500 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4	31 498,17	15 749.09	-
3.5.23.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*4000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4	19 933,45	9 966.73	-
3.5.24.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*6300 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4	12 964,7	6 482.35	-
3.5.25.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 1000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4	104 729,89	52 364.95	-
3.5.26.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 1600 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4	65 579,68	32 789.84	-
3.5.27.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 2500 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4	42 591,12	21 295.56	-
3.5.27.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 4000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4	26 866,37	13 433.19	-
3.5.29.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 6300 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4	17 366,55	8 683.28	-

3.5.30.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-3Н с трансформатором 6300 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4	8 666,16	4 333.08	-
3.5.31.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-3Н с трансформатором 10000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4	5 699,84	2 849.92	-
3.5.32.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-4Н с трансформаторами 2*6300 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4	29 538,08	14 769.04	-
3.5.33.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-4Н с трансформаторами 2*10000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4	19 089,29	9 544.65	-
3.5.34.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-5Н с трансформаторами 2*6300 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4	32 124,95	16 062.48	-
3.5.35.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-5Н с трансформаторами 2*10000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4	20 719,03	10 359.52	-
3.5.36.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-9 с трансформаторами 2*6300 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4	41631,55	20815,77	-
3.5.37.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-9 с трансформаторами 2*10000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4	26708,19	13354,09	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	ниже 35 кВ	С1.2*	295,03	295,03	295,03
5.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств**	ниже 35 кВ	С1.3*	х	х	х
6.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммунационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено")	ниже 35 кВ	С1.4*	362,99	362,99	362,99

* В соответствии с пунктом 26 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (приказ ФСТ РФ от 11.09.2012г. №209-э/1) сумма ставок за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий, указанных в пунктах 1, 4, 5, 6 приложения соответствует значению стандартизированной тарифной ставке С1 на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам.

** Ставка за единицу максимальной мощности по пункту 5 приложения не применяется в отношении технологического присоединения следующих заявителей:

- 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 10кВ 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.

Приложение № 3
к приказу
от 30 декабря 2016 года № 176

Формула для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Волги» - «Пензаэнерго»

Размер платы за технологическое присоединение ($ПТП_i$) по третьей категории надежности электроснабжения для каждого заявителя определяется сетевыми организациями по стандартизированным ставкам, указанным в Приложениях №№ 1.1, 1.2 к настоящему приказу, на основании выданных технических условий в зависимости от способа технологического присоединения, следующим образом:

а) Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$C_1 * N_i = ПТП_{i\ (без\ «последней\ мили»)} \quad (руб.)\ (без\ НДС) \qquad (1)$$

б) Если предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$C_1 * N_i + C_{2ij} * k^{ст}_{изм}(вл) * L_{i(вл)} + C_{3ij} * k^{ст}_{изм}(кл) * L_{i(кл)} = ПТП_{i\ (вл(кл))} \quad (руб.)\ (без\ НДС) \qquad (2)$$

в) Если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций, распределительных трансформаторных подстанций и центров питания:

$$C_1 * N_i + C_{2ij} * k^{ст}_{изм}(вл) * L_{i(вл)} + C_{3ij} * k^{ст}_{изм}(кл) * L_{i(кл)} + C_{4ij} * k^{ст}_{изм}(пр) * N_i = ПТП_{i\ (вл(кл)+тп)} \quad (руб.)\ (без\ НДС) \qquad (3)$$

г) Если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года:

$$C_1 * N_i + ((0{,}5 * (C_{2ij} * k^{ст}_{изм}(вл) * L_{i(вл)} + C_{3ij} * k^{ст}_{изм}(кл) * L_{i(кл)} + C_{4ij} * k^{ст}_{изм}(пр) * N_i)) * (ИПЦ_{t+1...} * ИПЦ_{(t+0,5f)})) + ((0{,}5 * (C_{2ij} * k^{ст}_{изм}(вл) * L_{i(вл)} + C_{3ij} * k^{ст}_{изм}(кл) * L_{i(кл)} + C_{4ij} * k^{ст}_{изм}(пр) * N_i)) * (ИПЦ_{t+1} * ИПЦ_{t+2...ИПЦ(t+f)})) = ПТП_{i\ вл(кл)+тп} \quad (руб.)\ (без\ НДС) \qquad (4)$$

где:

i – уровень напряжения;

j – диапазон присоединяемой мощности;

t – год утверждения платы;

f – период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

N_i – объем максимальной мощности, указанной в заявке Заявителя;

$L_{i\ (вл(кл)}$ – протяженность ВЛ (КЛ) на i-том уровне напряжения;

C_1, C_2, C_3, C_4 - стандартизированные тарифные ставки;

$k^{ст}_{изм}(вл)$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам по воздушной линии для Пензенской области к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

$k^{ст}_{изм}(кл)$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам по кабельной линии для Пензенской области к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

$k^{ст}_{изм}(пр)$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам по прочим объектам для Пензенской области к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

ИПЦ – прогнозный индекс-дефлятор по разделу «Строительство», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год).