



МИНИСТЕРСТВО
РАЗВИТИЯ КОНКУРЕНЦИИ И ЭКОНОМИКИ
УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

И. В. Ковалев

№ *16 538*

Экз. № _____

г. Ульяновск

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

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «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», приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», на основании Положения о Министерстве развития конкуренции и экономики Ульяновской области, утвержденного постановлением Правительства Ульяновской области от 14.04.2014 № 8/125-П «О Министерстве развития конкуренции и экономики Ульяновской области», **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить на период с 01 января 2017 года по 31 декабря 2017 года:

1) единые стандартизированные тарифные ставки, применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ульяновской (приложение № 1);

0000476

2) ставки за единицу максимальной мощности, применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ульяновской области (приложение № 2);

3) формулы для расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ульяновской области (приложение № 3);

4) плановые выпадающие доходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ульяновской области, на 2017 год (приложение № 4).

2. Установить, что размеры платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям (далее – технологическое присоединение энергопринимающих устройств) определяются:

2.1. Для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесённых к третьей категории надёжности (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 посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности – в размере 550 рублей (с учётом НДС).

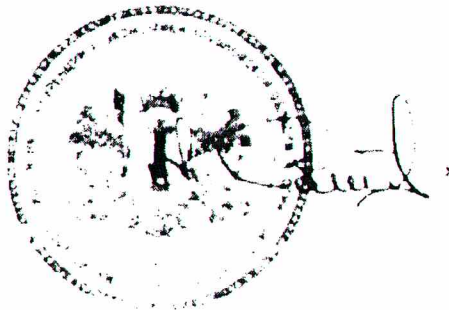
В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным выше, с платой за технологическое присоединение – в размере, не превышающем 550 рублей (с учётом НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

2.2. В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) – в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых 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 посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.3. В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи) – в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых 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 объединённых построек на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.4. В отношении энергопринимающих устройств религиозных организаций – в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых 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 посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

Исполняющий обязанности
Министра



А.Х.Хакимов

Ставки за единицу максимальной мощности, применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Акционерного общества «Ульяновский патронный завод»

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Размер ставок за единицу максимальной мощности (в текущих ценах, без учёта НДС)				При временном технологическом присоединении (по временной схеме электрообеспечения)
			Для Заявителей с мощностью свыше 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	Для Заявителей с мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	Для Заявителей с мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	Для Заявителей с мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	
1	2	3	4	5	6	7	
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	x	309,49	309,49	309,49	309,49	
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	x	-	-	-	-	
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:	x	x	x	x	x	
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи:	x	x	x	x	x	
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3x16	НН (0,4 кВ и ниже)	8 245,95	4 122,97	-	-	
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3x25	НН (0,4 кВ и ниже)	9 278,87	4 639,43	-	-	
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3x35	НН (0,4 кВ и ниже)	9 826,97	4 913,48	-	-	
3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3x50	НН (0,4 кВ и ниже)	10 255,52	5 127,76	-	-	

3.1.5.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х70	ниже) НН (0,4 кВ и ниже)	10 844,99	5 422,50	-	-
3.1.6.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х95	НН (0,4 кВ и ниже)	11 336,97	5 668,48	-	-
3.1.7.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х120	НН (0,4 кВ и ниже)	12 802,86	6 401,43	-	-
3.1.8.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-2х16	НН (0,4 кВ и ниже)	7 806,23	3 903,11	-	-
3.1.9.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	8 517,73	4 258,86	-	-
3.1.10.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	9 053,83	4 526,92	-	-
3.1.11.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х50	НН (0,4 кВ и ниже)	9 443,92	4 721,96	-	-
3.1.12.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х70	НН (0,4 кВ и ниже)	9 950,65	4 975,33	-	-
3.1.13.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	10 457,80	5 228,90	-	-
3.1.14.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х35	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	2 784,66	1 392,33	-	-
3.1.15.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	2 309,35	1 154,67	-	-
3.1.16.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	2 451,01	1 225,50	-	-
3.1.17.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	3 200,24	1 600,12	-	-
3.1.18.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х120	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	3 380,32	1 690,16	-	-
3.1.19.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	6 175,88	3 087,94	-	-

3.1.20.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-70	ниже)	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	6 475,02	3 237,51	-	-
3.1.21.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-95		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	6 740,96	3 370,48	-	-
3.2.	Строительство кабельных линий электропере- дачи:		Х	Х	Х	Х	Х
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВБШв 4х25		НН (0,4 кВ и ниже)	2 573,01	1 286,51	-	-
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВБШв 4х120		НН (0,4 кВ и ниже)	4 017,94	2 008,97	-	-
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120		НН (0,4 кВ и ниже)	4 672,33	2 336,16	-	-
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120 (с проколом)		НН (0,4 кВ и ниже)	8 171,52	4 085,76	-	-
3.2.5.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150		НН (0,4 кВ и ниже)	5 461,72	2 730,86	-	-
3.2.6.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150 (с проколом)		НН (0,4 кВ и ниже)	8 689,17	4 344,59	-	-
3.2.7.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185		НН (0,4 кВ и ниже)	5 836,83	2 918,42	-	-
3.2.8.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х18 (с про- колом)		НН (0,4 кВ и ниже)	9 491,48	4 745,74	-	-
3.2.9.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240		НН (0,4 кВ и ниже)	6 342,18	3 171,09	-	-
3.2.10.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240 (с проколом)		НН (0,4 кВ и ниже)	10 232,98	5 116,49	-	-
3.2.11.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х70		НН (0,4 кВ и ниже)	7 243,01	3 621,50	-	-
3.2.12.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х120		НН (0,4 кВ и ниже)	8 334,70	4 167,35	-	-
3.2.13.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х185		НН (0,4 кВ и ниже)	9 386,84	4 693,42	-	-
3.2.14.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х240		НН (0,4 кВ и ниже)	10 057,16	5 028,58	-	-

3.2.15.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1 кВ)	3 358,73	1 679,36	-	-
3.2.16.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120 (с проколом)	СН2 (20-1 кВ)	4 821,21	2 410,61	-	-
3.2.17.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150	СН2 (20-1 кВ)	3 796,50	1 898,25	-	-
3.2.18.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150 (с проколом)	СН2 (20-1 кВ)	5 299,57	2 649,79	-	-
3.2.19.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185	СН2 (20-1 кВ)	4 259,91	2 129,96	-	-
3.2.20.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х18 (с проколом)	СН2 (20-1 кВ)	5 767,17	2 883,59	-	-
3.2.21.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240	СН2 (20-1 кВ)	4 859,63	2 429,81	-	-
3.2.22.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240 (с проколом)	СН2 (20-1 кВ)	6 250,15	3 125,08	-	-
3.3.	Строительство трансформаторных подстанций, пунктов секционирования и центров питания подстанций.	Х	Х	Х	Х	Х
3.3.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	23 336,32	11 668,2	-	-
3.3.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	15 623,70	7 811,85	-	-
3.3.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	10 489,64	5 244,82	-	-
3.3.4.	строительство мачтовой КТП 160-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	4 330,48	2 165,24	-	-
3.3.5.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	9 252,68	4 626,34	-	-
3.3.6.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	6 562,44	3 281,22	-	-
3.3.7.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	4 929,84	2 464,92	-	-
3.3.8.	строительство КТП киоскового типа 400-	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 984,52	1 992,26	-	-

	10/0,4		ниже); СН2 (20-1кВ)					
3.3.9.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4	3 365,21	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	1 682,61	-	-	-	-
3.3.10.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4	3 571,73	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	1 785,87	-	-	-	-
3.3.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4	15 988,54	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	7 994,27	-	-	-	-
3.3.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4	10 595,94	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	5 297,97	-	-	-	-
3.3.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4	7 938,86	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 969,43	-	-	-	-
3.3.14.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4	5 792,28	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	2 896,14	-	-	-	-
5.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	176,77	х	176,77	176,77	176,77	176,77	176,77
6.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	-	х	-	-	-	-	-
7.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»)	246,89	х	246,89	246,89	246,89	246,89	246,89