



МИНИСТЕРСТВО
ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ
УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

10 декабря 2015

№ *26-Б/40*

Экз. № _____

г. Ульяновск

Об утверждении стандартизированных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» на 2016 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 экономического развития Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 14.04.2014 № 8/125-П «О Министерстве экономического развития Ульяновской области», п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить на период с 01 января 2016 года по 31 декабря 2016 года:

1) стандартизированные тарифные ставки для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Публичного акционерного

общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» (приложение № 1);

2) ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт (приложение № 2);

3) формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» (приложение № 3).

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 (погреб, сарай) – 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. За технологическое присоединение 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.

3. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности) без инвестиционной составляющей: 861,88 руб./кВт.

Выпадающие доходы от осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно: 8 648 620 руб.

Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно: отсутствуют.

Выпадающие доходы от выплаты процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате субъектами малого и среднего предпринимательства технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт до 150 кВт включительно: 16 187,44 руб.

Министр



О.В.Асмус

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 10 декабря 2015 г. № 06-640

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств
потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства,
принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям
Публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги»

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Уровень напряже- ния	Стандартизированная тарифная ставка			
			Единица измерения	Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включи- тельно (с учётом ранее присоеди- нённой в данной точке присоеди- нения)	Для Заявителей с присоединяемой мощностью свы- ше 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	По вре- менной схеме
1	2	3	4	5	6	7
1.	С ₁ , стандартизированная тарифная ставка на по- крытие расходов на технологическое присоеди- нение энергопринимающих устройств потреби- телей электрической энергии, объектов электро- сетевого хозяйства, принадлежащих сетевым	x	руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)	861,88	861,88	861,88
	организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологи-					

	ское присоединение к электрическим сетям, утверждённых приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов «б» и «в»):					
1.1.	С _{1.1} , подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)	363,83	363,83	363,83
1.2.	С _{1.2} , проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			207,81	207,81	207,81
1.3.	С _{1.3} , участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя			-	-	-
1.4.	С _{1.4} , фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети			290,24	290,24	290,24
2.	С ₂ , стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):					
2.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	109 435,00	218 870,00	-
2.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50			114 150,00	228 300,00	-
2.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70			120 275,00	240 550,00	-
2.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95			126 405,00	252 810,00	-
2.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1кВ)		85 550,00	171 100,00	-
2.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70			91 300,00	182 600,00	-
2.7.	строительство одноцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	СН1 (35кВ); СН2 (20-1кВ)		223 215,00	446 430,00	-
2.8.	строительство двухцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95			275 185,00	550 370,00	-
2.9.	строительство одноцепной ВЛ-35 кВ на желе-				233 795,00	467 590,00

	зобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120					
2.10.	строительство двухцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120			309 910,00	619 820,00	-
2.11.	строительство одноцепной ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95			389 970,00	779940,00	-
2.12.	строительство одноцепной ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120			309 620,00	619240,00	-
2.13.	строительство двухцепной ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95			408 710,00	817420,00	-
2.14.	строительство двухцепной ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120.			408 870,00	817740,00	-
3.	С ₃ , стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):					
3.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)		161 615,00	323 230,00	-
3.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150	НН (0,4 кВ и ниже)		188 920,00	377 840,00	-
3.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185	НН (0,4 кВ и ниже)		201 895,00	403 790,00	-
3.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240	НН (0,4 кВ и ниже)		219 375,00	438 750,00	-

		же)				
3.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	CH2 (20-1 кВ)	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	202 320,00	404 640,00	-
3.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150	CH2 (20-1 кВ)		228 690,00	457 380,00	-
3.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185	CH2 (20-1 кВ)		256 605,00	513 210,00	-
3.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240	CH2 (20-1 кВ)		292 730,00	585 460,00	-
3.9.	строительство КЛ-35 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 50 мм²	CH 1 (35кВ); CH2 (20-1 кВ)		214 515,00	429 030,00	-
3.10.	строительство КЛ-35 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 70 мм²	CH 1 (35кВ); CH2 (20-1 кВ)		241 050,00	482 100,00	-
3.11.	строительство КЛ-110 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 185 мм²	ВН (110 кВ); CH 1 (35кВ)		1 357 895,00	2 715 790,00	-
3.12.	строительство КЛ-110 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 240 мм²	ВН (110 кВ); CH 1 (35кВ)		1 089 245,00	2 178 490,00	-
4.	С₄, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ:					
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2		1 826,00	3 652,01	-

		(20-1кВ)				
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	руб./кВт (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	1 222,51	2 445,02	-
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)		820,79	1 641,57	-
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)		724,00	1 447,99	-
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)		513,49	1 026,99	-
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)		385,75	771,49	-
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)		311,78	623,56	-
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)		263,32	526,64	-
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2		279,48	558,96	-

4.10.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	руб./кВт (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	1 251,06	2 502,12	-
4.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)		829,10	1 658,21	-
4.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)		621,19	1 242,39	-
4.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)		453,23	906,46	-
4.14.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 630 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)		3 482,81	6 965,62	-
4.15.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1000 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)		2 218,57	4 437,14	-
4.16.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1600 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)		1 440,31	2 880,61	-
4.17.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*630 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)		3 613,79	7 227,57	-
4.18.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*1000 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)		2 296,91	4 593,83	-

4.19.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2* 1600 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	1 433,03	2 866,07	-
4.20.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*630 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)		4 229,20	8 458,40	-
4.21.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2* 1000 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)		2 739,22	5 478,43	-
4.22.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2* 1600 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)		1 707,42	3 414,84	-
4.23.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1000 кВА	CH2 (20-1 кВ)		4 752,74	9 505,49	-
4.24.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1600 кВА	CH2 (20-1 кВ)		2 980,25	5 960,49	-
4.25.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 2500 кВА	CH2 (20-1 кВ)		1 951,18	3 902,36	-
4.26.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 4000 кВА	CH2 (20-1 кВ)		1 238,57	2 477,14	-
4.27.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 6300 кВА	CH2 (20-1 кВ)		807,16	1 614,32	-
4.28.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2* 1000 кВА	CH2 (20-1 кВ)		4 998,69	9 997,39	-
4.29.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с транс-	CH2 (20-1 кВ)		3 133,94	6 267,89	-

	форматорами 2* 1600 КВА					
4.30.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*2500 кВА	CH2 (20-1 кВ)	руб./кВт (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	2 050,27	4 100,53	-
4.31.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*4000 кВА	CH2 (20-1 кВ)		1 298,93	2 597,87	-
4.32.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*6300 кВА	CH2 (20-1 кВ)		846,48	1 692,96	-
4.33.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2* 1000 кВА	CH2 (20-1 кВ)		5 454,71	10 909,42	-
4.34.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*1600 кВА	CH2 (20-1 кВ)		3 416,87	6 833,74	-
4.35.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*2500 кВА	CH2 (20-1 кВ)		2 231,53	4 463,05	-
4.36.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*4000 кВА	CH2 (20-1 кВ)		1 412,18	2 824,35	-
4.37.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*6300 кВА	CH2 (20-1 кВ)		918,38	1 836,77	-
4.38.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 1000 кВА	CH2 (20-1 кВ)		14 835,78	29 671,57	-
4.39.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 1600 кВА	CH2 (20-1 кВ)		9 290,35	18 580,71	-
4.40.	строительство открытой однострансформатор-	CH2 (20-1	6 033,45	12 066,90	-	

	ной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 2500 кВА	кВ)				
4.41.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 4000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	руб./кВт (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	3 805,90	7 611,80	-
4.42.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 6300 кВА	CH2 (20-1 кВ)		2 460,19	4 920,38	-
4.43.	строительство открытой однострансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-3Н с трансформатором 6300 кВА	CH2 (20-1 кВ)		1 234,85	2469,71	-
4.44.	строительство открытой однострансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-3Н с трансформатором 10000 кВА	CH2 (20-1 кВ)		811,84	1623,67	-
4.45.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-4Н с трансформаторами 2*6300 кВА	CH2 (20-1 кВ)		2 099,18	4198,36	-
4.46.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-4Н с трансформаторами 2*10000 кВА	CH2 (20-1 кВ)		1 356,36	2712,72	-
4.47.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-5Н с трансформаторами 2*6300 кВА	CH2 (20-1 кВ)		2 282,11	4 564,22	-
4.48.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-5Н с трансформаторами 2*10000 кВА	CH2 (20-1 кВ)		1 471,61	2 943,22	-
4.49.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-9 с трансформаторами 2*6300 кВА	CH2 (20-1 кВ)		2 959,50	5 919,01	-
4.50.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-9 с	CH2 (20-1 кВ)		1 898,37	3 796,73	-

трансформаторами 2*10000 кВА					
------------------------------	--	--	--	--	--

Примечание:

1. Указанные ставки применяются с учётом индекса изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчёта, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемого федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

2. При применении стандартизированных тарифных ставок для расчёта платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчёте, согласно выданным техническим условиям.

3. Временным технологическим присоединением является технологическое присоединение энергопринимающих устройств по третьей категории надёжности электроснабжения на уровне напряжения ниже 35 кВ, осуществляемое на ограниченный период времени для обеспечения электроснабжения энергопринимающих устройств. При временном технологическом присоединении заявителем самостоятельно обеспечивается проведение мероприятий по возведению новых объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации до присоединяемых энергопринимающих устройств. При этом сетевая организация обязана обеспечить техническую подготовку соответствующих объектов электросетевого хозяйства для временного технологического присоединения.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 10 декабря 2015 г. № 06-640

СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ
для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств
потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства,
принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям
Публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги»
на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Размер ставок за единицу максимальной мощности руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)		
			Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включитель- но (с учётом ранее присоединённой в данной точке присо- единения)	Для Заявителей с присоединяемой мощностью свыше 150 кВт включитель- но (с учётом ранее присоединённой в данной точке присо- единения)	По вре- менной схеме
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией тех- нических условий Заявителю (ТУ)	х	363,83	363,83	363,83
2.	Разработка сетевой организацией проектной до- кументации по строительству «последней мили»		-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:	х			
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи:				

3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35		7 028,31	14 056,63	-
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50	НН (0,4 кВ и ниже)	7 702,30	15 404,60	-
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70		8 471,64	16 943,28	-
3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95		11 386,31	22 772,63	-
3.1.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	CH2 (20-1кВ)	2 520,08	5 040,16	-
3.1.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70		2 843,77	5 687,54	-
3.1.7.	строительство одноцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	CH1 (35кВ); CH2 (20-1кВ)	2 547,20	5 094,40	-
3.1.8.	строительство двухцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95		2 323,78	4 647,57	-
3.1.9.	строительство одноцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120		2 667,93	5 335,86	-
3.1.10.	строительство двухцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120		2 617,02	5 234,04	-
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи:				
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	10 423,01	20 846,03	-
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150		12 183,99	24 367,98	-
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185		13 020,79	26 041,57	-
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240		14 148,12	28 296,24	-
3.2.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	CH2 (20-1кВ)	4 906,26	9 812,51	-
3.2.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150		5 545,73	11 091,46	-
3.2.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185		6 222,67	12 445,34	-
3.2.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240		7 098,70	14 197,40	-
3.2.9.	строительство КЛ-35 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 50 мм ²	CH 1 (35кВ); CH2 (20-1 кВ)	2 447,88	4 895,75	-
3.2.10.	строительство КЛ-35 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил	CH 1 (35кВ); CH2 (20-1 кВ)	2 750,67	5 501,35	-

70 мм ²					
4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ:	x			
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	11 211,66	22 423,32	-
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ		7 506,22	15 012,45	-
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ		5 039,62	10 079,24	-
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4		4 445,34	8 890,68	-
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4		3 152,85	6 305,70	-
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4		2 368,48	4 736,97	-
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4		1 914,32	3 828,63	-
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4		1 616,78	3 233,55	-
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4		1 716,00	3 431,99	-
4.10.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4		7 681,50	15 363,01	-
4.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4		5 090,69	10 181,39	-
4.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4		3 814,13	7 628,26	-
4.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4		2 782,83	5 565,67	-
4.14.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-ЗН с трансформатором 630 кВА		21 384,44	42 768,89	-

4.15.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1000 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	13 622,03	27 244,05	-
4.16.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1600 кВА		8 843,48	17 686,96	-
4.17.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*630 кВА		22 188,65	44 377,29	-
4.18.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*1000 кВА		14 103,06	28 206,12	-
4.19.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2* 1600 кВА		8 798,83	17 597,65	-
4.20.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*630 кВА		25 967,29	51 934,59	-
4.21.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2* 1000 кВА		16 818,78	33 637,57	-
4.22.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2* 1600 кВА		10 483,54	20 967,09	-
4.23.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	29 181,85	58 363,69	-
4.24.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1600 кВА		18 298,71	36 597,42	-
4.25.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформато-		11 980,23	23 960,47	-

	рем 2500 кВА				
4.26.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 4000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	7 604,81	15 209,62	-
4.27.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 6300 кВА		4 955,96	9 911,91	-
4.28.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2* 1000 кВА		30 691,99	61 383,97	-
4.29.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2* 1600 кВА		19 242,41	38 484,83	-
4.30.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*2500 кВА		12 588,64	25 177,28	-
4.31.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*4000 кВА		7 975,46	15 950,91	-
4.32.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*6300 кВА		5 197,40	10 394,80	-
4.33.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2* 1000 кВА		33 491,93	66 983,85	-
4.34.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*1600 кВА		20 979,59	41 959,18	-
4.35.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*2500 кВА		13 701,58	27 403,15	-

4.36.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*4000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	8 670,77	17 341,53	-
4.37.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*6300 кВА		5 638,88	11 277,75	-
4.38.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 1000 кВА		91 091,71	182 183,43	-
4.39.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 1600 кВА		57 042,78	114 085,55	-
4.40.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 2500 кВА		37 045,38	74 090,76	-
4.41.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 4000 кВА		23 368,23	46 736,45	-
4.42.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 6300 кВА		15 105,56	30 211,11	-
4.43.	строительство открытой однострансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-3Н с трансформатором 6300 кВА		7 582,00	15 164,00	-
4.44.	строительство открытой однострансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-3Н с трансформатором 10000 кВА		4 984,67	9 969,34	-
4.45.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-4Н с трансформаторами 2*6300 кВА		12 888,97	25 777,95	-
4.46.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-4Н с трансформаторами 2*6300 кВА		8 328,06	16 656,12	-

4.47.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-5Н с трансформаторами 2*6300 кВА	CH2 (20-1 кВ)	14 012,17	28 024,33	-
4.48.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-5Н с трансформаторами 2*10000 кВА		9 035,67	18 071,34	-
4.49.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-9 с трансформаторами 2*6300 кВА		18 171,36	36 342,72	-
4.50.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-9 с трансформаторами 2*10000 кВА		11 655,97	23 311,94	-
5.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий		207,81	207,81	207,81
6.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств		-	-	-
7.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»)		290,24	290,24	290,24

Примечание:

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учётом запрашиваемой заявителем категории надёжности электроснабжения в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждёнными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям».

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3

к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 10 декабря 2015 г. № 06-64

ФОРМУЛЫ

платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги»

1. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при котором отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», рассчитывается по формуле:

$$П_{ТП} = (C_1 \times N_i), \text{ (руб.)}, \quad (1)$$

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1 – стандартизированная тарифная ставка, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

2. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, рассчитывается по формуле:

$$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i} \text{ и (или) } z_i \times L_i \times k_{изм.ст.}), \text{ (руб.)}, \quad (2)$$

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1, C_{2i} или z_i – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$k_{изм.ст.}$ – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчёта, 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;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения (км).

3. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем

напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), рассчитывается по формуле:

$$P_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{4i} \times N_i \times k_{изм.ст}), \text{ (руб.)}, \quad (3)$$

где:

$P_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1, C_{4i} – стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$k_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчёта, 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.

4. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий и строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), рассчитывается по формуле:

$$P_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i}^{(150 \text{ кВт})} \text{ или } 3i \times L_i \times k_{изм.ст}) + (C_{4i}^{(150 \text{ кВт})} \times N_i \times k_{изм.ст}), \text{ (руб.)}, \quad (4)$$

где:

$P_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

$C_1, C_{2i}, C_{3i}, C_{4i}$ – стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i -том классе напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км);

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$k_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчёта, 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.

5. Плата за технологическое присоединение Заявителя в случае, если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, рассчитывается по формуле:

$$P_{ТП} = C_1 \times N_i + ((0,5 \times (C_2 \times k_{изм.ст} \times L_{i(вл)} + C_3 \times k_{изм.ст} \times L_i + C_4 \times k_{изм.ст} \times N_i) \times (ИПШ_{t+1} \times ИПШ_{t+0,5f})) + ((0,5 \times (C_2 \times k_{изм.ст} \times L_i + C_3 \times k_{изм.ст} \times L_i + C_4 \times k_{изм.ст} \times N_i) \times (ИПШ_{t+1} \times ИПШ_{t+2...f} \times ИПШ_{t+f}))), \text{ (руб.)}, \quad (5)$$

где:

$P_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

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 (кВт);

L_i – суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км);

C_1, C_2, C_3, C_4 – стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

$K_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчёта, 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).
