



**МИНИСТЕРСТВО
ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ
УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

П Р И К А З

22 декабря 2014

№ *ДБ-957*

Экз. № _____

г. Ульяновск

Об утверждении стандартизированных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» (филиала ОАО «МРСК Волги» - «Ульяновские распределительные сети») на 2015 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 2015 года по 31 декабря 2015 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 Открытого акционерного

общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» (филиала ОАО «МРСК Волги» - «Ульяновские распределительные сети») (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 Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» (филиала ОАО «МРСК Волги» - «Ульяновские распределительные сети») 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 Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» (филиала ОАО «МРСК Волги» - «Ульяновские распределительные сети») (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 (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. 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: 881,98 руб./кВт.

Выпадающие доходы от осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно: 8 703,96 тыс. руб.

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 и до 150 кВт включительно: 42 087,35 руб.

Министр



О.В.Асмус

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 26-057

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 Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» (филиала ОАО «МРСК Волги» - «Ульяновские распределительные сети»)

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Уровень напряже- ния	Стандартизированная тарифная ставка	
			единица из- мерения	размер стандар- тизированной тарифной став- ки
1	2	3	4	5
1.	С ₁ стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое при- соединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объек- тов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждённых прика- зом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов «б» и «в»)	х	руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)	799,76
1.1.	С _{1.1} подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			337,61
1.2.	С _{1.2} проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			192,83
1.3.	С _{1.3} участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерально- го государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя			х

1.4.	С ₁₄ фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети			269,32
2.	С ₂ , стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):	x	x	x
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)	218 870,00
2.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50			228 300,00
2.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70			240 550,00
2.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95			252 810,00
2.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1кВ)		171 100,00
2.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70			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)		446 430,00
2.8.	строительство двухцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95			550 370,00
2.9.	строительство одноцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120			467 590,00
2.10.	строительство двухцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120			619 820,00
2.11.	строительство одноцепной ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	ВН (110 кВ); СН 1 (35кВ)		779940,00
2.12.	строительство одноцепной ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120			619240,00
2.13.	строительство двухцепной ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95			817420,00
2.14.	строительство двухцепной ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120.			817740,00
3.	С ₃ , стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):	x	x	x
3.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	323 230,00
3.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150			377 840,00
3.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185			403 790,00
3.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240			438 750,00

3.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	CH2 (20-1кВ)	НДС)	404 640,00
3.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150			457 380,00
3.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185			513 210,00
3.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240			585 460,00
3.9.	строительство КЛ-35 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 50 мм2	CH1 (35кВ); CH2 (20-1кВ)		429 030,00
3.10.	строительство КЛ-35 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 70 мм2			482 100,00
3.11.	строительство КЛ-110 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 185 мм2	ВН (110 кВ); CH1 (35кВ)		2715790
3.12.	строительство КЛ-110 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 240 мм2			2178490
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:	х	х	х
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ		руб./кВт (в ценах 2001 года, без учёта НДС)	3 652,01
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ			2 445,02
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ			1 641,57
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4			1 447,99
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4			1 026,99
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4			771,49
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4			623,56
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4			526,64
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4			558,96
4.10.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4			2 502,12
4.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4			1 658,21
4.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4			1 242,39
4.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4			906,46
4.14.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 630 кВА			6 965,62
4.15.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1000 кВА			4 437,14

4.16.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1600 кВА			2 880,61
4.17.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*630 кВА			7 227,57
4.18.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*1000 кВА			4 593,83
4.19.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2* 1600 кВА			2 866,07
4.20.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*630 кВА			8 458,40
4.21.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2* 1000 кВА			5 478,43
4.22.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2* 1600 кВА			3 414,84
4.23.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1000 кВА			9 505,49
4.24.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1600 кВА			5 960,49
4.25.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 2500 кВА			3 402,36
4.26.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 4000 кВА			2 477,14
4.27.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 6300 кВА			1 614,32
4.28.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2* 1000 кВА			9 997,39
4.29.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2* 1600 КВА			6 267,89
4.30.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*2500 кВА			4 100,53
4.31.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*4000 кВА			2 597,87

4.32.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*6300 кВА			1 692,96
4.33.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2* 1000 кВА			10 909,42
4.34.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*1600 кВА			6 833,74
4.35.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*2500 кВА			4 463,05
4.36.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*4000 кВА			2 824,35
4.37.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*6300 кВА			1 836,77
4.38.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 1000 кВА			29 671,57
4.39.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 1600 кВА			18 580,71
4.40.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 2500 кВА			12 066,90
4.41.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 4000 кВА			7 811,80
4.42.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 6300 кВА			4 920,38
4.43.	строительство открытой однострансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-3Н с трансформатором 6300 кВА			2469,71
4.44.	строительство открытой однострансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-3Н с трансформатором 10000 кВА			1623,67
4.45.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-4Н с трансформаторами 2*6300 кВА			4198,36
4.46.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-4Н с трансформаторами 2*10000 кВА			2712,72
4.47.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-5Н с трансформаторами 2*6300 кВА			4564,22

4.48.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-5Н с трансформаторами 2*10000 кВА			2943,22
4.49.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-9 с трансформаторами 2*6300 кВА			5919,01
4.50.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-9 с трансформаторами 2*10000 кВА			3796,73

Примечание:

1. Указанные ставки применяются с учётом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области, данные по которым используются для расчёта, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемым Министерством регионального развития Российской Федерации 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.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

к приказу Министерства
экономического развития
Ульяновской области
от 22 декабря 2014 г. № 06-054

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 Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» (филиала ОАО «МРСК Волги» - «Ульяновские распределительные сети») на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напря- жения	Размер ставок за единицу максимальной мощности руб./кВт (в текущих ценах, без учё- та НДС)
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	х	337,61
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «по- следней мили»		х
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	х	х
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):		
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ни- же)	11811,50
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50		13741,41

3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70	CH2 (20-1кВ)	16363,64
3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95		17584,99
3.1.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50		4853,99
3.1.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70		5484,96
3.1.7.	строительство одноцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	CH1 (35кВ);	4920,11
3.1.8.	строительство двухцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95		4488,57
3.1.9.	строительство одноцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120		5153,32
3.1.10.	строительство двухцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120		5054,98
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):	х	х
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	20133,30
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150		23534,84
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185		25151,21
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240		27328,79
3.2.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	CH2 (20-1кВ)	9476,89
3.2.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150		10712,09
3.2.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185		12019,66
3.2.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240		13711,79
3.2.9.	строительство КЛ-35 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 50 мм ²	CH1 (35кВ);	4728,35
3.2.10.	строительство КЛ-35 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 70 мм ²		5313,23
4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ		х
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже)	21619,88
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ		14474,51
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ		9718,10
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4		8572,12
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4		6079,76

4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4		4567,24
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4		3691,45
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4		3117,69
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4		3309,02
4.10.	строительство 2-х трансформаторной КТП 250-10/0,4		14812,54
4.11.	строительство 2-х трансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	9816,58
4.12.	строительство 2-х трансформаторной КТП 630-10/0,4		7354,94
4.13.	строительство 2-х трансформаторной КТП 1000-10/0,4		5366,25
4.14.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 630 кВА	х	41236,45
4.15.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1000 кВА		26267,88
4.16.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1600 кВА		17053,22
4.17.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*630 кВА		42787,22
4.18.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*1000 кВА		27195,47
4.19.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2* 1600 кВА		16967,12
4.20.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*630 кВА		50073,74
4.21.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2* 1000 кВА		32432,31
4.22.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2* 1600 кВА		20215,83
4.23.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1000 кВА		56272,49
4.24.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1600 кВА		35286,11
4.25.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 2500 кВА		23101,95

4.26.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 4000 кВА	14664,65
4.27.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 6300 кВА	9556,76
4.28.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2* 1000 кВА	59184,55
4.29.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2* 1600 кВА	37105,89
4.30.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*2500 кВА	24275,16
4.31.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*4000 кВА	15379,38
4.32.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*6300 кВА	10022,35
4.33.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2* 1000 кВА	64583,78
4.34.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*1600 кВА	40455,75
4.35.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*2500 кВА	26421,28
4.36.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*4000 кВА	16720,17
4.37.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*6300 кВА	10873,66
4.38.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 1000 кВА	175655,68
4.39.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 1600 кВА	109997,80
4.40.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 2500 кВА	71436,04
4.41.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 4000 кВА	45061,86

4.42.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 6300 кВА		29128,63
4.43.	строительство открытой однострансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-3Н с трансформатором 6300 кВА		14620,66
4.44.	строительство открытой однострансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-3Н с трансформатором 10000 кВА		9612,13
4.45.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-4Н с трансформаторами 2*6300 кВА		24854,31
4.46.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-4Н с трансформаторами 2*10000 кВА		16059,32
4.47.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-5Н с трансформаторами 2*6300 кВА		27020,20
4.48.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-5Н с трансформаторами 2*10000 кВА		17423,84
4.49.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-9 с трансформаторами 2*6300 кВА		35040,54
4.50.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-9 с трансформаторами 2*10000 кВА		22476,66
5.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий		192,83
6.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	x	x
7.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»)		269,32

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 22 декабря 2014 г. № 26-057

ФОРМУЛЫ

формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» (филиала ОАО «МРСК Волги» - «Ульяновские распределительные сети»)

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

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

где

$P_{\text{ТП}}$ – 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:

$$P_{\text{ТП}} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i} \text{ и (или) } 3i \times L_i \times Z_{\text{изм.ст}}), \text{ (руб.)}, \quad (2)$$

где

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

C_1 , C_{2i} или $3i$ – 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);

$Z_{\text{изм.ст}}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации 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 выданных технических условий 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:

$$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_4 \times N_i \times Z_{изм.ст}), \text{ (руб.)}, \quad (3)$$

где

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

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

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

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации 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:

$$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i \text{ или } 3i} \times L_i \times Z_{изм.ст}) + (C_{4i} \times N_i \times Z_{изм.ст}), \text{ (руб.)}, \quad (4)$$

где:

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

$C_1, C_{2i}, C_{3i}, C_{4i}$ – стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 2 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);

$Z_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.