



ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ
КОСТРОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от « 23 » декабря 2014 года

№14/ 496

Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формулы платы за технологическое присоединение для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» на территории Костромской области на 2015 год и о признании утратившим силу постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18.12.2013 №13/561

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 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», от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 года № 209-э/1, и руководствуясь Положением о департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области, утвержденным постановлением администрации Костромской области от 31 июля 2012 года № 313-а,

департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» (далее – ОАО «МРСК Центра») на территории Костромской области на 2015 год:

1) стандартизированные тарифные ставки согласно приложению № 1;

2) ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) согласно приложению № 2;

3) формулы платы за технологическое присоединение согласно приложению № 3.

2. Утвердить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к распределительным электрическим сетям ОАО «МРСК Центра» на территории Костромской области на 2015 год согласно приложению № 4.

3. Признать утратившими силу:

1) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18 декабря 2013 года №13/561 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за 1 кВт присоединяемой максимальной мощности и формулы платы за технологическое присоединение для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания центра» на территории Костромской области на 2014 год и о признании утратившим силу постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28.12.2012 №12/503»;

2) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 7 мая 2014 года №14/62 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18.12.2013 №13/561»;

3) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 7 июля 2014 года №14/94 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18.12.2013 №13/561»;

4) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 1 сентября 2014 года №14/121 «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18.12.2013 №13/561».

4. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2015 года.

Директор департамента



И.Ю.Солдатова

Приложение № 1
к постановлению департамента
государственного регулирования цен и тарифов
Костромской области
от «23» декабря 2014 г. №14/496

**Стандартизированные тарифные ставки
на 2015 год**

1. Стандартизированная тарифная ставка (С1) на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме подпунктов «б» и «в»)) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 года № 209-э/1 (далее – Методические указания), исключая потребителей, указанных в пункте 2 настоящего приложения:

Стандарти- зированная тарифная ставка	Наименование мероприятия	Размер стандартизированной тарифной ставки для постоянной схемы электроснабжения (руб./кВт без НДС)			
		Уровень напряжения до 10 кВ (включительно)			
		Максимальная мощность с учетом ранее присоединенной в данной точке			
		от 0 кВт до 150 кВт (включительно)	от 150 кВт до 670 кВт (включительно)	от 670 кВт до 2 000 кВт (включительно)	от 2 000 кВт до 8 900 кВт (включительно)
1	2	3	4	5	6
С1	Итоговая сумма	132,49	16,97	11,94	4,83
С1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	58,64	7,19	5,28	2,14
С1.2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	26,66	3,55	2,40	0,97
С1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств	18,38	2,47	1,66	0,67
С1.4	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	28,81	3,76	2,60	1,05

2. Стандартизированная тарифная ставка (С1) на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, указанных в пунктах 12, 12(1), 13 и 14 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к

электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 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» по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме подпунктов «б» и «в») Методических указаний:

Стандарти- зированная тарифная ставка	Наименование мероприятия	Размер стандартизированной тарифной ставки для временной схемы электропитания (руб./кВт без НДС)		Размер стандартизированной тарифной ставки для постоянной схемы электропитания (руб./кВт без НДС)	
		Уровень напряжения до 10 кВ (включительно)			
		Максимальная мощность с учетом ранее присоединенной в данной точке			
		от 0 кВт до 150 кВт (включительно)	от 150 кВт до 670 кВт (включительно)	от 0 кВт до 150 кВт (включительно)	от 150 кВт до 670 кВт (включительно)
1	2	3	4	5	6
C1	Итоговая сумма	114,11	14,50	114,11	14,50
C1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	58,64	7,19	58,64	7,19
C1.2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	26,66	3,55	26,66	3,55
C1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств	-	-	-	-
C1.4	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	28,81	3,76	28,81	3,76

Примечание: стандартизированная тарифная ставка (C1) установлена в ценах периода регулирования.

3. Стандартизированная тарифная ставка (C2) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на *i*-м уровне напряжения согласно приложению № 1 к Методическим указаниям в расчете на 1 км линий (руб./км без НДС):

Стандарти- зированная тарифная ставка	Марка	Класс напряжения	с 1.01.2015 г. по 30.09.2015 г		с 1.10.2015 г. по 31.12.2015 г.	
			Максимальная мощность с учетом ранее присоединенной в данной точке		Максимальная мощность с учетом ранее присоединенной в данной точке	
			до 8 900 кВт (включительно)		от 0 кВт до 150 кВт (включительно)	от 150 кВт до 8 900 кВт (включительно)
1	2	3	4	5	6	
С2	СИП	0,23-0,4 кВ	238 094,39		119 047,19	238 094,39
	А	0,23-0,4 кВ	97 563,37		48 781,68	97 563,37
С2	СИП	6/10 кВ	267 795,22		133 897,61	267 795,22
	А	6/10 кВ	166 920,65		83 460,32	166 920,65

Примечание: стандартизированная тарифная ставка (С2) установлена в ценах 2001 года.

4. Стандартизированная тарифная ставка (С3) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 1 к Методическим указаниям в расчете на 1 км линий (руб./км без НДС):

Стандарти- зированная тарифная ставка	Марка	Класс напряжения	с 1.01.2015 г. по 30.09.2015 г		с 1.10.2015 г. по 31.12.2015 г.	
			Максимальная мощность с учетом ранее присоединенной в данной точке		Максимальная мощность с учетом ранее присоединенной в данной точке	
			до 8 900 кВт (включительно)		от 0 кВт до 150 кВт (включительно)	от 150 кВт до 8 900 кВт (включительно)
1	2	3	4	5	6	
С3	Кабель с алюминиевой жилой	0,23/0,4 кВ	506 212,71		253 106,35	506 212,71
С3		6/10 кВ	589 563,87		294 781,93	589 563,87

Примечание: стандартизированная тарифная ставка (С3) установлена в ценах 2001 года.

5. Стандартизированная тарифная ставка (С4) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению № 1 к Методическим указаниям на i-м уровне напряжения (руб./кВт без НДС):

Стандарти- зированная тарифная ставка	Наименование	Класс напряжения	Максимальная/ номинальная мощность оборудования	Размер стандартизи- рованной тарифной ставки	Размер стандартизированной тарифной ставки для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт	
					с 1.01.2015 г. по 30.09.2015 г	с 1.10.2015 г. по 31.12.2015 г.
					1	2
С4	Столбовая трансформа- торная подстанция	до 10 кВ (включительно)	до 25 кВА (включительно)	3 090,19	3 090,19	1 545,09
			40 кВА	2 015,99	2 015,99	1 007,99
			63 кВА	1 330,61	1 330,61	665,30
			100 кВА	784,43	784,43	392,21

С4	Трансформаторная подстанция киоскового типа	до 10 кВ (включительно)	25 кВА	4 320,92	4 320,92	2 160,46
			40 кВА	2 349,32	2 349,32	1 174,66
			63 кВА	1 856,61	1 856,61	928,31
			100 кВА (1 трансформатор)	1 190,46	1 190,46	595,23
			100 кВА (2 трансформатора)	2 731,88	2 731,88	1 365,94
			160 кВА (1 трансформатор)	701,19	701,19	350,59
			160 кВА (2 трансформатора)	1 006,24	1 006,24	503,12
			250 кВА (1 трансформатор)	600,98	600,98	300,49
			250 кВА (2 трансформатора)	741,17	741,17	370,58
			400 кВА (1 трансформатор)	360,58	360,58	180,29
			400 кВА (2 трансформатора)	474,17	474,17	237,08
			630 кВА (1 трансформатор)	399,97	399,97	199,98
			1000 кВА (1 трансформатор)	346,11	346,11	173,05
С4	Трансформаторная подстанция блочного типа	до 10 кВ (включительно)	до 8 900 кВт (включительно)	780,16	780,16	390,08
С4	Трансформаторная подстанция кирпичного типа	до 10 кВ (включительно)	до 8 900 кВт (включительно)	1 068,64	1 068,64	534,32
С4	Пункт секционирования (распределительный пункт)	до 10 кВ (включительно)	до 8 900 кВт (включительно)	1 484,58	1 484,58	742,29

Примечание: стандартизированная тарифная ставка (С4) установлена в ценах 2001 года.

Приложение № 2
к постановлению департамента
государственного регулирования цен и тарифов
Костромской области
от «23» декабря 2014 г. №14/496

**Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт без НДС)
на 2015 год**

№п/п	Наименование мероприятий	Максимальная мощность с учетом ранее присоединенной в данной точке	с 1.01.2015 г. по 30.09.2015 г.	
			Класс напряжения	
			0,23-0,4 кВ	6-10 кВ
1	2	3	4	5
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	0 кВт – 150 кВт (включительно)	58,64	58,64
		150 кВт – 670 кВт (включительно)	7,19	7,19
		670 кВт – 2 000 кВт (включительно)	5,28	5,28
		2 000 кВт – 8 900 кВт (включительно)	2,14	2,14
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	строительство воздушных линий	0 кВт – 150 кВт (включительно)	7 434,33	7 434,33
		150 кВт – 670 кВт (включительно)	7 434,33	7 434,33
		670 кВт – 8 900 кВт (включительно)	-	-
3.2.	строительство кабельных линий	0 кВт – 150 кВт (включительно)	5 354,53	5 354,53
		150 кВт – 670 кВт (включительно)	6 771,86	6 771,86
		670 кВт – 8 900 кВт (включительно)	-	-
3.3.	строительство пунктов секционирования (распределительный пункт)	0 кВт – 150 кВт (включительно)	11 103,91	11 103,91
		150 кВт – 670 кВт (включительно)	11 103,91	11 103,91
		670 кВт – 8 900 кВт (включительно)	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0 кВт – 150 кВт (включительно)	8 365,92	-
		150 кВт – 670 кВт (включительно)	8 844,63	-
		670 кВт – 8 900 кВт (включительно)	-	-
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	0 кВт – 150 кВт (включительно)	-	-
		150 кВт – 670 кВт (включительно)	-	-
		670 кВт – 8 900 кВт (включительно)	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	0 кВт – 150 кВт (включительно)	26,66	26,66
		150 кВт – 670 кВт (включительно)	3,55	3,55
		670 кВт – 2 000 кВт (включительно)	2,40	2,40
		2 000 кВт – 8 900 кВт (включительно)	0,97	0,97
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	0 кВт – 150 кВт (включительно)	18,38	18,38
		150 кВт – 670 кВт (включительно)	2,47	2,47
		670 кВт – 2 000 кВт (включительно)	1,66	1,66
		2 000 кВт – 8 900 кВт (включительно)	0,67	0,67
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	0 кВт – 150 кВт (включительно)	28,81	28,81
		150 кВт – 670 кВт (включительно)	3,76	3,76
		670 кВт – 2 000 кВт (включительно)	2,60	2,60
		2 000 кВт – 8 900 кВт (включительно)	1,05	1,05

Примечание: ставки установлены для технологического присоединения к одному источнику энергоснабжения в ценах периода регулирования.

№п/п	Наименование мероприятий	Максимальная мощность с учетом ранее присоединенной в данной точке	с 1.10.2015 г. по 31.12.2015 г	
			Класс напряжения	
			0,23-0,4 кВ	6-10 кВ
1	2	3	4	5
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	0 кВт – 150 кВт (включительно)	58,64	58,64
		150 кВт – 670 кВт (включительно)	7,19	7,19
		670 кВт – 2 000 кВт (включительно)	5,28	5,28
		2 000 кВт – 8 900 кВт (включительно)	2,14	2,14
2.	Разработка сетевой организацией проектно-документации по строительству «последней мили»	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	строительство воздушных линий	0 кВт – 150 кВт (включительно)	3 717,16	3 717,16
		150 кВт – 670 кВт (включительно)	7 434,33	7 434,33
		670 кВт – 8 900 кВт (включительно)	-	-
3.2.	строительство кабельных линий	0 кВт – 150 кВт (включительно)	2 677,26	2 677,26
		150 кВт – 670 кВт (включительно)	6 771,86	6 771,86
		670 кВт – 8 900 кВт (включительно)	-	-
3.3.	строительство пунктов секционирования (распределительный пункт)	0 кВт – 150 кВт (включительно)	5 551,95	5 551,95
		150 кВт – 670 кВт (включительно)	11 103,91	11 103,91
		670 кВт – 8 900 кВт (включительно)	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0 кВт – 150 кВт (включительно)	4 182,96	-
		150 кВт – 670 кВт (включительно)	8 844,63	-
		670 кВт – 8 900 кВт (включительно)	-	-
3.5.	строительство центров питания, подстанции с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	0 кВт – 150 кВт (включительно)	-	-
		150 кВт – 670 кВт (включительно)	-	-
		670 кВт – 8 900 кВт (включительно)	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	0 кВт – 150 кВт (включительно)	26,66	26,66
		150 кВт – 670 кВт (включительно)	3,55	3,55
		670 кВт – 2 000 кВт (включительно)	2,40	2,40
		2 000 кВт – 8 900 кВт (включительно)	0,97	0,97
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	0 кВт – 150 кВт (включительно)	18,38	18,38
		150 кВт – 670 кВт (включительно)	2,47	2,47
		670 кВт – 2 000 кВт (включительно)	1,66	1,66
		2 000 кВт – 8 900 кВт (включительно)	0,67	0,67
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	0 кВт – 150 кВт (включительно)	28,81	28,81
		150 кВт – 670 кВт (включительно)	3,76	3,76
		670 кВт – 2 000 кВт (включительно)	2,60	2,60
		2 000 кВт – 8 900 кВт (включительно)	1,05	1,05

Примечание: ставки установлены для технологического присоединения к одному источнику энергоснабжения в ценах периода регулирования.

Приложение №3
к постановлению департамента
государственного регулирования цен и тарифов
Костромской области
от «23» декабря 2014 г. №14/496

Формулы расчета платы за технологическое присоединение

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с формулами в зависимости от способа технологического присоединения:

1. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P=C1*N, \text{ где:}$$

C1 - стандартизированная тарифная ставка согласно приложению №1 к настоящему постановлению;

N - объем присоединяемой максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт).

2. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили»:

$$P = C1*N + (C2*L2+C3*L3)*k_{\text{изм.ст.}}+C4*N*k_{\text{изм.ст.}}$$

C1, C2, C3, C4 – стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению №1 к настоящему постановлению.

L2 - протяженность воздушных линий строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

L3 – протяженность кабельных линий строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

N - объем присоединяемой максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт);

$k_{\text{изм.ст.}}$ - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам на территории Костромской 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, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение.

Приложение №4
к постановлению департамента
государственного регулирования цен и тарифов
Костромской области
от «23» декабря 2014 г. №14/496

Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к распределительным электрическим сетям ОАО «МРСК Центра» на территории Костромской области на 2015 год

1) Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности составляет для физических лиц 550 рублей (с налогом на добавленную стоимость) и для юридических лиц (индивидуальных предпринимателей) 466,10 рублей (без налога на добавленную стоимость).

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 в абзаце первом настоящего пункта, с платой за технологическое присоединение в размере 550 рублей (с налогом на добавленную стоимость) или 466,10 рублей (без налога на добавленную стоимость), не более одного раза в течение 3 лет.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзаце первом настоящего пункта, не могут быть применены в следующих случаях:

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;
- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

2) В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств

составляет 550 рублей (с налогом на добавленную стоимость), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

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

4) Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 466,10 рублей (без налога на добавленную стоимость) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.