



**ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ
КОСТРОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от «07» июля 2014 года

№14/ 94

**О внесении изменений в постановление департамента
государственного регулирования цен и тарифов Костромской области
от 18.12.2013 №13/561**

В целях приведения нормативного правового акта в соответствие с действующим законодательством и руководствуясь постановлением администрации Костромской области от 31 июля 2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области»,

департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести изменения в 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», изложив приложения №1, №2 в следующей редакции согласно приложениям №1, №2 к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Директор департамента

И.Ю. Солдатова

Стандартизированные тарифные ставки на 2014 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 (далее – Методические указания), утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 года № 209-э/1:

Стандарти- зированная тарифная ставка	Наименование мероприятия	Размер стандартизированной тарифной ставки для временной схемы электроснабжения (руб./кВт) без учета НДС	Размер стандартизированной тарифной ставки для постоянной схемы электроснабжения (руб./кВт) без учета НДС			
		Уровень напряжения до 35 кВ				
		Максимальная мощность				
		до 150 кВт (включительно)	до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	свыше 670 кВт до 2 000 кВт (включительно)	свыше 2 000 кВт до 8 900 кВт
1	2	3	4	5	6	7
С1	Итоговая сумма	106,15	123,25	15,79	11,10	4,49
С1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	54,55	54,55	6,69	4,91	1,99
С1.2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	24,80	24,80	3,30	2,23	0,90
С1.3*	Участие сетевой организации в осмотре (обследовани и) должностным лицом органа федерального государствен ного энергетическ	X	17,10	2,30	1,54	0,62

	ого 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»)	26,80	26,80	3,50	2,42	0,98

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

* Расходы на осмотр (обследование) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение для заявителей:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения их энергопринимающих устройств к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно;

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII Правил технологического присоединения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года №861;

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

2. 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:

Марка кабеля	Уровень напряжения (i)	Максимальная мощность	Размер стандартизированной тарифной ставки (руб./км) без учета НДС
1	2	3	4
СИП	0,23/0,4 кВ	до 670 кВт (включительно)	238 094,39
A	0,23/0,4 кВ		97 563,37
СИП	6/10 кВ		267 795,22
A	6/10 кВ		166 920,65
СИП	0,23/0,4 кВ		238 094,39

А	0,23/0,4 кВ	от 670 кВт до 8900 кВт	97 563,37
СИП	6/10 кВ		267 795,22
А	6/10 кВ		166 920,65

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

3. 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:

Марка кабеля	Уровень напряжения (i)	Максимальная мощность	Размер стандартизированной тарифной ставки (руб./км) без учета НДС
1	2	3	4
Кабель с алюминиевой жилой	0,23/0,4 кВ	до 670кВт (включительно)	506 212,71
Кабель с алюминиевой жилой	6/10 кВ		589 563,87
Кабель с алюминиевой жилой	0,23/0,4 кВ	от 670 кВт до 8900 кВт	506 212,71
Кабель с алюминиевой жилой	6/10 кВ		589 563,87

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

4. Стандартизированная тарифная ставка (С4) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению № 1 к Методическим указаниям на i-м уровне напряжения:

Типоразмер применяемого оборудования	Уровень напряжения (i)	Максимальная/номинальная мощность	Размер стандартизированной тарифной ставки (руб./кВт) без учета НДС
1	2	3	4
Столбовая трансформаторная подстанция	до 35 кВ	до 25 кВА (включительно)	3 090,19
		40 кВА	2 015,99
		63 кВА	1 330,61
Трансформаторная подстанция киоскового типа		25 кВА	4 320,92
		40 кВА	2 349,32
		63 кВА	1 856,61
		100 кВА (1 трансф-р)	1 190,46
		100 кВА (2 трансф-ра)	2 731,88
		160 кВА (1 трансф-р)	701,19
		160 кВА (2 трансф-ра)	1 006,24
		250 кВА (1 трансф-р)	600,98
		250 кВА (2 трансф-ра)	741,17
		400 кВА (1 трансф-р)	360,58
		400 кВА (2 трансф-ра)	474,17
		630 кВА (1 трансф-р)	399,97
1000 кВА (1 трансф-р)	346,11		
Трансформаторная подстанция блочного типа		X	780,16
Трансформаторная подстанция кирпичного типа		X	1 068,64
Пункт секционирования (распределительный пункт)		X	1 484,58

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

Приложение № 2
к постановлению департамента
государственного регулирования цен и тарифов
Костромской области
от «07» июля 2014 г. №14/94

**Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт)
на 2014 год**

№ п/п	Наименование мероприятий	Размер ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для временной схемы электро снабжения без учета НДС		Размер ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для постоянной схемы электроснабжения без учета НДС							
		Присоединяемая максимальная мощность с учетом ранее присоединенной мощности									
		до 150 кВт (включительно)		до 150 кВт (включительно)		свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)		свыше 670 кВт до 2 000 кВт (включительно)		свыше 2 000 кВт до 8 900 кВт	
		Уровень напряжения									
		до 1 кВ включительно	6/10 кВ	до 1 кВ включительно	6/10 кВ	до 1 кВ включительно	6/10 кВ	до 1 кВ включительно	6/10 кВ	до 1 кВ включительно	6/10 кВ
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	54,55	54,55	54,55	54,55	6,69	6,69	4,91	4,91	1,99	1,99
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.1.	строительство воздушных линий	X	X	6 915,66	6 915,66	6 915,66	6 915,66	X	X	X	X
3.2.	строительство кабельных линий	X	X	4 980,96	4 980,96	6 299,40	6 299,40	X	X	X	X

3.3.	строительство пунктов секционирования	X	X	10 329,22	10 329,22	10 329,22	10 329,22	X	X	X	X
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	7 782,25	X	8 227,56	X	X	X	X	X
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	24,80	24,80	24,80	24,80	3,30	3,30	2,23	2,23	0,90	0,90
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	X	X	17,10	17,10	2,30	2,30	1,54	1,54	0,62	0,62
6.	Фактические действия по присоединению к обеспечению работы устройств в электрической сети	26,80	26,80	26,80	26,80	3,50	3,50	2,42	2,42	0,98	0,98

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