



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

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от «17» февраля 2016 года

№16/31

**О внесении изменения в постановление департамента
государственного регулирования цен и тарифов Костромской
области от 28.12.2015 №15/636**

В целях приведения нормативного правового акта в соответствие с действующим законодательством, на основании обращений филиала ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» от 20 января 2016 года № О-50, от 27 января 2016 года № О-87 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 изменение в пункт 3 Стандартизированных тарифных ставок на 2016 год (приложение № 1), утвержденных постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28 декабря 2015 года №15/636 «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 публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» на территории Костромской области на 2016 год», изложив его в новой редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

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

Директор департамента



И.Ю. Солдатова

Приложение
к постановлению департамента
государственного регулирования цен и тарифов
Костромской области
от «17» февраля 2016 г. №16/31

«3. Стандартизированная тарифная ставка (С2) 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 (i)	Максимальная мощность с учетом ранее присоединенной в данной точке	
			0 кВт - 150 кВт (включительно)	150 кВт - 8 900 кВт (включительно)
1	2	3	4	5
С2	СИП-4 2х16 мм2 (ответвление)	0,23 кВ	55 763,14	111 526,28
С2	СИП-4 2х16 мм2		135 945,79	271 891,58
С2	СИП-4 2х25 мм2		136 925,03	273 850,06
С2	СИП-4 4х16 мм2 (ответвление)	0,4 кВ	60 267,00	120 534,01
С2	СИП-2 сечением токопроводящих жил 25 мм2		145 739,06	291 478,13
С2	СИП-2 сечением токопроводящих жил 50 мм2		145 931,03	291 862,07
С2	СИП-2 с площадью поперечного сечения токопроводящих жил от 70 до 95 мм2		178 045,44	356 090,89
С2	СИП-2 с площадью поперечного сечения токопроводящих жил от 120 до 150 мм2		205 192,39	410 384,78
С2	СИП-2 поперечным сечением токопроводящих жил 50 мм2 совместным подвесом с ВЛ-10 кВ/ВЛ-0,4 кВ по существующим опорам		56 552,23	113 104,47
С2	СИП-2 поперечным сечением токопроводящих жил от 70 до 150 мм2 совместным подвесом с ВЛ-10 кВ/ВЛ-0,4 кВ по существующим опорам		87 367,97	174 735,94
С2	СИП-3 сечением 50 мм2	6/10 кВ	194 019,08	388 038,17
С2	СИП-3 сечением 70 мм2		205 687,90	411 375,80
С2	СИП-3 сечением 3 х 95 мм2		212 041,08	424 082,16
С2	СИП-3 сечением 120 мм2		225 399,26	450 798,53
С2	СИП-3 сечением 150 мм2		233 768,77	467 537,54
С2	СИП-3 сечением 185 - 240 мм2		248 074,28	496 148,57

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