



ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ
КОСТРОМСКОЙ ОБЛАСТИ

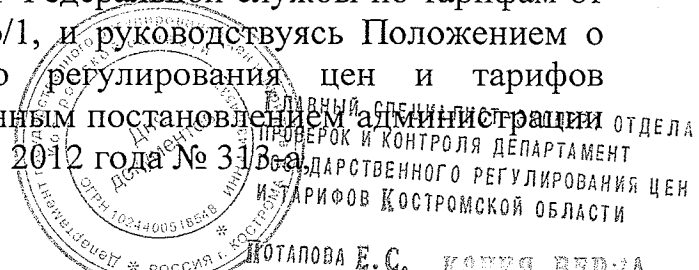
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от «02» декабря 2014 года

№14/394

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 общества с ограниченной ответственностью «КФК Энерго» на 2015 год и о признании утратившим силу постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 13.10.2014 №14/183

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 № 31/3-а,



КОТЛОВА Е.С. КОДЕК ВЕРДА
02.12.2014

департамент государственного регулирования цен и тарифов
Костромской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «КФК Энерго» (далее – ООО «КФК Энерго») 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;

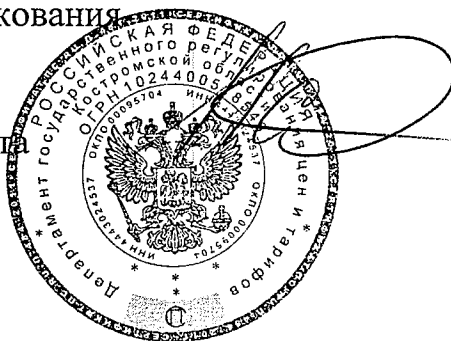
3) формулы платы за технологическое присоединение согласно приложению № 3.

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

3. Признать утратившим силу постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 13 октября 2014 года №14/183 «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 общества с ограниченной ответственностью «КФК Энерго».

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

Директор департамента



И.Ю.Солдатова



Главный специалист-эксперт отдела
проверок и контроля департамент
государственного регулирования цен
и тарифов Костромской области

Потапова Е.С.

02.12.2014

02.12.2014

Приложение № 1
к постановлению департамента
государственного регулирования цен и тарифов
Костромской области
от «22» декабря 2014 г. №14/394

**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 (далее – Методические указания), утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 года № 209-э/1, 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 учета НДС			
		Уровень напряжения до 10 кВ			
		Максимальная мощность			
		до 150 кВт	от 151 кВт до 670 кВт	от 671 кВт до 2 000 кВт	от 2 001 кВт до 8 899 кВт
1	2	3	4	5	6
С1	Итоговая сумма	77,30	17,30	8,25	1,95
С1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	30,85	6,91	2,86	0,72
С1.2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	15,01	3,36	1,12	0,25
С1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств	5,78	1,29	0,43	0,10
С1.4	Существление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	25,66	5,74	3,84	0,88

Примечание: стандартизированная тарифная ставка (С1) установлена в ценах периода регулирования.

2. Стандартизированная тарифная ставка (С1) на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств



Главный специалист-эксперт отдела
проверок и контроля департамент
государственного регулирования цен
и тарифов Костромской области
ПОТАПОВА Е.С.

КОПИЯ ВЕРНА
02.12.2014

потребителей, указанных в пунктах 12, 12(1), 13 и 14 Правил технологического присоединения, электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, 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 электрообеспечения (руб./кВт) без учета НДС		Размер стандартизированной тарифной ставки для постоянной схемы электрообеспечения (руб./кВт) без учета НДС	
		Уровень напряжения до 10 кВ			
		Максимальная мощность			
		до 150 кВт	от 151 кВт до 670 кВт	от 671 кВт до 2 000 кВт	от 2 001 кВт до 8 899 кВт
1	2	3	4	5	6
C1	Итоговая сумма	71,52	16,01	71,52	16,01
C1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	30,85	6,91	30,85	6,91
C1.2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	15,01	3,36	15,01	3,36
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»)	25,66	5,74	25,66	5,74

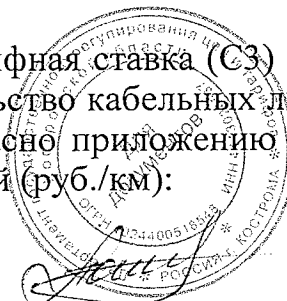
Примечание: стандартизированная тарифная ставка (C1) установлена в ценах периода регулирования.

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):

Стандарти- зированная тарифная ставка	Класс напряжения	с 1.01.2015 г. по 30.09.2015 г.		с 1.10.2015 г. по 31.12.2015 г.	
		Максимальная мощность		Максимальная мощность	
		от 0 кВт до 150 кВт		от 0 кВт до 150 кВт	
1	2	3	4	3	4
C2	0,23-0,4 кВ	137 486,71	68 743,36	137 486,71	68 743,36
C2	6-10 кВ	137 486,71	68 743,36	137 486,71	68 743,36

Примечание: стандартизированная тарифная ставка (C2) установлена в ценах 2001 года.

4. Стандартизированная тарифная ставка (C3) 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):



Потапова Е.С.

Людмила ВЕРША
029 17 2011

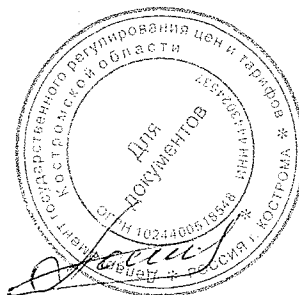
Стандарти- зированная тарифная ставка	Класс напряжения	с 1.01.2015 г. по 30.09.2015 г.			с 1.10.2015 г. по 31.12.2015 г.		
		Максимальная мощность			Максимальная мощность		
		от 0 кВт до 150 кВт	от 151 кВт до 670 кВт	от 671 кВт до 2 000 кВт	от 0 до 150 кВт	от 151 кВт до 670 кВт	от 671 кВт до 2 000 кВт
1	2	3	4	5	6	7	8
С3	0,23-0,4 кВ	228 193,12	224 349,94	181 386,09	114 096,56	224 349,94	181 386,09
С3	6-10 кВ	208 889,00	229 929,58	237 723,26	104 444,50	229 929,58	237 723,26

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):

Стандартизированная тарифная ставка	Класс напряжения	с 1.01.2015 г. по 30.09.2015 г.	с 1.10.2015 г. по 31.12.2015 г.
		Максимальная мощность	
		от 671 кВт до 2 000 кВт	
1	2	3	4
С4	0,23/0,4кВ	379,64	379,64
С4	6/10 кВ	278,38	278,38

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



Главный специалист-эксперт отдела
проверок и контроля департамент
государственного регулирования цен
и тарифов Костромской области

ПОТАПОДА Е.С. КОЛЫВА ВЕРСА

02.12.2014

Приложение № 2
к постановлению департамента
государственного регулирования цен и тарифов
Костромской области
от «02» декабря 2014 г. №14/394

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

№п/п	Наименование мероприятий	Максимальная мощность	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	30,85	30,85
		151 кВт – 670 кВт	6,91	6,91
		671 кВт – 2 000 кВт	2,86	2,86
		2 001 кВт – 8 899 кВт	0,72	0,72
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	5 306,96	5 306,96
		151 кВт – 670 кВт	-	-
		671 кВт – 2 000 кВт	-	-
3.2.	строительство кабельных линий	0 кВт – 150 кВт	3 633,23	3 633,23
		151 кВт – 670 кВт	2 691,99	-
		671 кВт – 8 899 кВт	-	-
3.3.	строительство пунктов секционирования	0 кВт – 150 кВт	-	-
		151 кВт – 670 кВт	-	-
		671 кВт – 8 899 кВт	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0 кВт – 150 кВт	-	-
		151 кВт – 670 кВт	-	-
		671 кВт – 8 899 кВт	1 955,15	1 433,64
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	0 кВт – 150 кВт	-	-
		151 кВт – 670 кВт	-	-
		671 кВт – 8 899 кВт	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	0 кВт – 150 кВт	15,01	15,01
		151 кВт – 670 кВт	3,36	3,36
		671 кВт – 2 000 кВт	1,12	1,12
		2 001 кВт – 8 899 кВт	0,25	0,25
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	0 кВт – 150 кВт	5,78	5,78
		151 кВт – 670 кВт	1,29	1,29
		671 кВт – 2 000 кВт	0,43	0,43
		2 001 кВт – 8 899 кВт	0,10	0,10
6.	Фактические действия по присоединению обеспечению работы устройств в электрической сети	0 кВт – 150 кВт	25,66	25,66
		151 кВт – 670 кВт	5,74	5,74
		671 кВт – 2 000 кВт	3,84	3,84
		2 001 кВт – 8 899 кВт	0,88	0,88

Примечание: ставки установлены в ценах периода регулирования цен на электроэнергию.



ЛИСТ-ЭКСПЕРТ ОТДЕЛА
ПРОВЕРКИ И КОНТРОЛЯ ДЕПАРТАМЕНТ
ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН
И ТАРИФОВ КОСТРОМСКОЙ ОБЛАСТИ

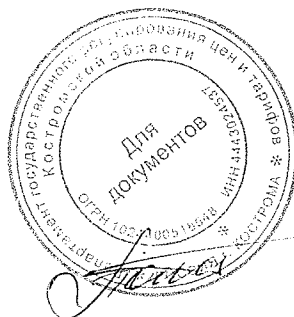
ПОТАПОДА Е. С.

КОПЕЙ ВЕР. А

02 12 2014

№п/п	Наименование мероприятий	Максимальная мощность	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	30,85	30,85
		151 кВт – 670 кВт	6,91	6,91
		671 кВт – 2 000 кВт	2,86	2,86
		2 001 кВт – 8 899 кВт	0,72	0,72
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	2 653,48	2 653,48
		151 кВт – 670 кВт	-	-
		671 кВт – 2 000 кВт	-	-
3.2.	строительство кабельных линий	0 кВт – 150 кВт	1 816,62	1 816,62
		151 кВт – 670 кВт	2 691,99	-
		671 кВт – 8 899 кВт	-	-
3.3.	строительство пунктов секционирования	0 кВт – 150 кВт	-	-
		151 кВт – 670 кВт	-	-
		671 кВт – 8 899 кВт	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0 кВт – 150 кВт	-	-
		151 кВт – 670 кВт	-	-
		671 кВт – 8 899 кВт	1 955,15	1 433,64
3.5.	строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	0 кВт – 150 кВт	-	-
		151 кВт – 670 кВт	-	-
		671 кВт – 8 899 кВт	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	0 кВт – 150 кВт	15,01	15,01
		151 кВт – 670 кВт	3,36	3,36
		671 кВт – 2 000 кВт	1,12	1,12
		2 001 кВт – 8 899 кВт	0,25	0,25
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	0 кВт – 150 кВт	5,78	5,78
		151 кВт – 670 кВт	1,29	1,29
		671 кВт – 2 000 кВт	0,43	0,43
		2 001 кВт – 8 899 кВт	0,10	0,10
6.	Фактические действия по присоединению обеспечению работы устройств в электрической сети	0 кВт – 150 кВт	25,66	25,66
		151 кВт – 670 кВт	5,74	5,74
		671 кВт – 2 000 кВт	3,84	3,84
		2 001 кВт – 8 899 кВт	0,88	0,88

Примечание: ставки установлены в ценах периода регулирования.



Главный специалист-эксперт отдела проверок и контроля департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области

Потапова Е.С.

КОПИЯ ВЕРНА
02.12.2014

Приложение №3
к постановлению департамента
государственного регулирования цен и тарифов
Костромской области
от «12» декабря 2014 г. №14/394

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»:

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

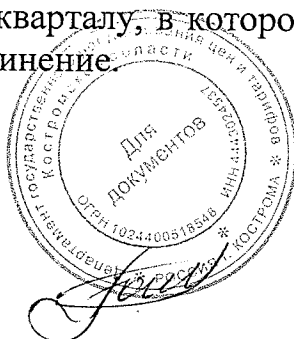
C1, C2, C3, C4 – стандартизированные тарифные ставки согласно приложению №1 к настоящему постановлению.

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);

Кизм.ст. - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам на территории Костромской области, 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.



Главный специалист-эксперт отдела
проверок и контроля департамент
государственного регулирования цен
и тарифов Костромской области

Потапова Е.С.

КОПИЯ ВЕРСА

02.12.2014

Приложение №4
к постановлению департамента
государственного регулирования цен и тарифов
Костромской области
от «02» декабря 2014 г. №14/394

Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к распределительным электрическим сетям ООО «КФК Энерго» 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.



Главный специалист-эксперт отдела
проверок и контроля департамент
государственного регулирования цен
и тарифов Костромской области

Потапова Е.С. КОСЯКОВ ВЕР. А

02.12.2014

