

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
ООО "КФК Энерго" на 2017 год
(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью "КФК Энерго"
2. Сокращенное наименование ООО "КФК Энерго"
3. Место нахождения г.Кострома, ул. Самоковская, д.10а
4. Адрес юридического лица г.Кострома, ул. Самоковская, д.10а
5. ИНН 4401140450
6. КПП 440101001
7. Ф. И. О. руководителя Ефимов Игорь Святиславович
8. Адрес электронной почты kfk.energo@mail.ru
9. Контактный телефон (4942) 440 448
10. Факс (4942) 440 448

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для расчета платы за технологическое присоединение
к территориальным распределительным сетям на уровне
напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью менее 8900 кВт
ООО "КФК Энерго"
(наименование сетевой организации)

на 2017 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки 0 кВт - 150 кВт (включительно)		Стандартизированные тарифные ставки свыше 150 кВт		
		по постоянной схеме	по временной схеме	по постоянной схеме	по временной схеме	
		С ₁	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов 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, утвержденных Федеральной службой по тарифам, за исключением подпунктов «б» и «в» пункта 16, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	рублей/кВт	58,26	49,22
С _{1.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	24,33	24,33	24,33	24,33	
С _{1.2}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	9,19	9,19	9,19	9,19	
С _{1.3}	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств	9,04	0,00	9,04	0,00	
С _{1.4}	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	15,70	15,70	15,70	15,70	
С _{2.1} *	0,23 кВ	0,23 кВ				
	СИП-4 сечением токопроводящих жил 2х16 мм ² (ответвление)	0,00	0,00	111 526,28	0	
	СИП-4 сечением токопроводящих жил 2х16 мм ²	0,00	0,00	271 891,58	0	
	СИП-4 сечением токопроводящих жил 2х25 мм ²	0,00	0,00	273 850,06	0	
	0,4 кВ	0,4 кВ				
	СИП-4 сечением токопроводящих жил 4х16 мм ² (ответвление)	0,00	0,00	120 534,01	0	
	СИП-4 сечением токопроводящих жил 2х16 мм ²	0,00	0,00	271 902,25	0	
	СИП-2 сечением токопроводящих жил 25 мм ²	0,00	0,00	291 478,13	0	
	СИП-2 сечением токопроводящих жил 4х35 мм ²	0,00	0,00	291 582,04	0	
	СИП-2 сечением токопроводящих жил 50 мм ²	0,00	0,00	291 862,07	0	
	СИП-2 с площадью поперечного сечения токопроводящих жил от 70 до 95 мм ²	0,00	0,00	356 090,89	0	
	СИП-2 с площадью поперечного сечения токопроводящих жил от 120 до 150 мм ²	0,00	0,00	410 384,78	0	
	СИП-2 с площадью поперечного сечения токопроводящих жил	0,00	0,00	113 104,47	0	
	СИП-2 поперечным сечением токопроводящих жил от 70 до 150 мм ² совместным подвесом с ВЛ-10 кВ/ВЛ-0,4 кВ по существующим опорам	0,00	0,00	174 735,94	0	
	6/10 кВ	6/10 кВ				
	СИП-3 сечением 50 мм ²	0,00	0,00	388 038,17	0	
	СИП-3 сечением 70 мм ²	0,00	0,00	411 375,80	0	
	СИП-3 сечением 95 мм ²	0,00	0,00	424 082,16	0	
	СИП-3 сечением 120 мм ²	0,00	0,00	450 798,53	0	
	СИП-3 сечением 150 мм ²	0,00	0,00	467 537,54	0	
	СИП-3 сечением 185 - 240 мм ²	0,00	0,00	496 148,57	0	

Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения до (4x240) мм2 в населенной местности
Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения 4x120 мм2 в населенной местности (2 кабеля в траншее)
Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения 4x150 мм2 в населенной местности (2 кабеля в траншее)
Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения 4x185 мм2 в населенной местности (2 кабеля в траншее)
Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения до (4x240) мм2 в населенной местности (2 кабеля в траншее)
Кабель с изоляцией из ПВХ пластика с площадью поперечного сечения до (4x25) мм2 в населенной местности
Кабель с изоляцией из ПВХ пластика с площадью поперечного сечения до (4x35) мм2 в населенной местности
Кабель с изоляцией из ПВХ пластика с площадью поперечного сечения до (4x50) мм2 в населенной местности
Кабель с изоляцией из ПВХ пластика с площадью поперечного сечения до (4x70) мм2 в населенной местности
Кабель с изоляцией из ПВХ пластика с площадью поперечного сечения до (4x95) мм2 в населенной местности
Кабель с изоляцией из ПВХ пластика с площадью поперечного сечения до (4x120) мм2 в населенной местности
Кабель с изоляцией из ПВХ пластика с площадью поперечного сечения до (4x150) мм2 в населенной местности
Кабель с изоляцией из ПВХ пластика с площадью поперечного сечения до (4x 185) мм2 в населенной местности
Кабель с изоляцией из ПВХ пластика с площадью поперечного сечения до (4x240) мм2 в населенной местности
Кабель с изоляцией из ПВХ пластика с площадью поперечного сечения 4x120 мм2 в населенной местности (2 кабеля в траншее)
Кабель с изоляцией из ПВХ пластика с площадью поперечного сечения 4x150 мм2 в населенной местности (2 кабеля в траншее)
Кабель с изоляцией из ПВХ пластика с площадью поперечного сечения 4x185 мм2 в населенной местности (2 кабеля в траншее)
Кабель с изоляцией из ПВХ пластика с площадью поперечного сечения до (4x240) мм2 в населенной местности (2 кабеля в траншее)
Строительство кабельной линии открытым способом 6/10 кВ
Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x50 мм2
Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x70 мм2
Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 (1x95 мм2)
Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 (1x120 мм2)
Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 (1x150 мм2)
Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 (1x185 мм2)
Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до 3 (1x240 мм2)
Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до 3 (1x300 мм2)
Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до 3 (1x500 мм2)
Кабель АСБ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x50 мм2
Кабель АСБ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x70 мм2
Кабель АСБ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x95 мм2
Кабель АСБ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x120 мм2
Кабель АСБ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x150 мм2
Кабель АСБ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x185 мм2
Кабель АСБ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до 3x240 мм2
Строительство кабельной линии открытым методом ГНБ 6/10 кВ

рублей/км

0,00	0,00	1 166 031,90	0,00
0,00	0,00	1 308 037,02	0,00
0,00	0,00	1 377 740,47	0,00
0,00	0,00	1 420 347,86	0,00
0,00	0,00	1 499 504,29	0,00
0,00	0,00	976 270,21	0,00
0,00	0,00	998 110,77	0,00
0,00	0,00	999 686,51	0,00
0,00	0,00	1 005 967,84	0,00
0,00	0,00	1 025 738,88	0,00
0,00	0,00	1 029 638,82	0,00
0,00	0,00	1 053 025,46	0,00
0,00	0,00	1 116 943,01	0,00
0,00	0,00	1 149 785,73	0,00
0,00	0,00	1 136 645,68	0,00
0,00	0,00	1 184 147,04	0,00
0,00	0,00	1 313 971,97	0,00
0,00	0,00	1 380 679,83	0,00
Строительство кабельной линии открытым способом 6/10 кВ			
0,00	0,00	489 189,36	0,00
0,00	0,00	503 924,93	0,00
0,00	0,00	510 483,73	0,00
0,00	0,00	613 945,38	0,00
0,00	0,00	641 384,68	0,00
0,00	0,00	661 199,93	0,00
0,00	0,00	722 284,53	0,00
0,00	0,00	723 025,95	0,00
0,00	0,00	990 269,17	0,00
0,00	0,00	478 826,46	0,00
0,00	0,00	488 472,65	0,00
0,00	0,00	500 347,57	0,00
0,00	0,00	604 331,50	0,00
0,00	0,00	628 466,80	0,00
0,00	0,00	640 533,44	0,00
0,00	0,00	716 851,18	0,00
Строительство кабельной линии открытым методом ГНБ 6/10 кВ			

Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x50 мм2	0,00	0,00	1 125 616,71	0,00
Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x70 мм2	0,00	0,00	1 131 730,92	0,00
Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 (1x95 мм2)	0,00	0,00	1 207 307,00	0,00
Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 (1x120 мм2)	0,00	0,00	1 262 433,89	0,00
Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 (1x150 мм2)	0,00	0,00	1 295 300,48	0,00
Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 (1x185 мм2)	0,00	0,00	1 311 444,59	0,00
Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до 3 (1x240 мм2)	0,00	0,00	1 342 131,97	0,00
Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до 3 (1x300 мм2)	0,00	0,00	1 356 920,86	0,00
Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до 3 (1x500 мм2)	0,00	0,00	1 478 915,98	0,00
Кабель АСБ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x50 мм2	0,00	0,00	1 126 044,49	0,00
Кабель АСБ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x70 мм2	0,00	0,00	1 137 107,23	0,00
Кабель АСБ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x95 мм2	0,00	0,00	1 195 150,27	0,00
Кабель АСБ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x120 мм2	0,00	0,00	1 240 814,95	0,00
Кабель АСБ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x150 мм2	0,00	0,00	1 303 164,57	0,00
Кабель АСБ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x185 мм2	0,00	0,00	1 336 878,66	0,00
Кабель АСБ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до 3x240 мм2	0,00	0,00	1 446 678,01	0,00
C4,*				
Столбовая трансформаторная подстанция 4кВА	0,00	0,00	11 279,55	0,00
Столбовая трансформаторная подстанция 25 кВА	0,00	0,00	2 705,05	0,00
Комплектная трансформаторная подстанция тупикового типа в металлической оболочке (однотрансформаторная) 63 кВА	0,00	0,00	1 234,07	0,00
Комплектная трансформаторная подстанция тупикового типа в оболочке из сэндвич-панелей (однотрансформаторная) 160 кВА	0,00	0,00	1 466,75	0,00
Комплектная трансформаторная подстанция тупикового типа в металлической оболочке (двухтрансформаторная) 2*100 кВА	0,00	0,00	2 267,20	0,00
Комплектная трансформаторная подстанция тупикового типа в оболочке из сэндвич-панелей (двухтрансформаторная) 2*160 кВА	0,00	0,00	1 822,30	0,00
Блочная комплектная трансформаторная подстанция в бетонной оболочке (однотрансформаторная) 250 кВА	0,00	0,00	4 596,32	0,00
Блочная комплектная трансформаторная подстанция в бетонной оболочке (двухтрансформаторная) 2*250 кВА	0,00	0,00	2 711,23	0,00
Распределительная трансформаторная подстанция с количеством ячеек до 11 шт. в оболочке из сэндвич-панелей (двухтрансформаторная) 2*400 кВА	0,00	0,00	4 392,78	0,00
Распределительная трансформаторная подстанция с количеством ячеек до 11 шт. в бетонной оболочке (двухтрансформаторная) 2*400 кВА	0,00	0,00	4 807,84	0,00
Распределительная трансформаторная подстанция с количеством ячеек до 11 шт. в кирпичной оболочке (двухтрансформаторная) 2*400 кВА	0,00	0,00	3 742,93	0,00
Пункт секционирования (распределительный пункт)	0,00	0,00	1 484,58	0,00

рублей/кВт

РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ, осуществляемые при технологическом присоединении 2017 г.

Наименование мероприятий		Распределение необходимой валовой выручки* (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:	0,00	0,00	0,00
	по постоянной схеме	x	x	x
	по временной схеме	x	x	x
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	0,00	0,00	0,00
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:	x	x	x
	строительство воздушных линий	0,00	0,00	0,00
	строительство кабельных линий	0,00	0,00	0,00
	строительство пунктов секционирования	0,00	0,00	0,00
	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	0,00	0,00	0,00
	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0,00	0,00	0,00
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	0,00	0,00	0,00
	по постоянной схеме	x	x	x
	по временной схеме	x	x	x
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:	0,00	0,00	0,00
	по постоянной схеме	x	x	x
	по временной схеме	x	x	x
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети:	0,00	0,00	0,00
	по постоянной схеме	x	x	x
	по временной схеме	x	x	x

* Согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам.

РАСЧЕТ
необходимой валовой выручки сетевой организации
на технологическое присоединение ООО "КФК Энерго"

(тыс. рублей)

Показатели	Ожидаемые данные	Плановые
	за текущий период	показатели на
	2017	2018
1. Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению — всего	0,00	0,00
в том числе:		
вспомогательные материалы	0,00	0,00
энергия на хозяйственные нужды	0,00	0,00
оплата труда	0,00	0,00
отчисления на страховые взносы	0,00	0,00
прочие расходы — всего	0,00	0,00
из них:		
работы и услуги производственного характера	0,00	0,00
налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	0,00	0,00
работы и услуги непроизводственного характера — всего	0,00	0,00
в том числе:		
услуги связи	0,00	0,00
расходы на охрану и пожарную безопасность	0,00	0,00
расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	0,00	0,00
плата за аренду имущества	0,00	0,00
другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	0,00	0,00
внерезидентские расходы — всего	0,00	0,00
в том числе:		
расходы на услуги банков	0,00	0,00
процент за пользование кредитом	0,00	0,00
прочие обоснованные расходы	0,00	0,00
денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00
2. Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	0,00	0,00
3. Выпадающие доходы (экономия средств)	0,00	0,00
Итого (размер необходимой валовой выручки)	0,00	0,00

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о присоединенных объемах максимальной мощности ООО "КФК Энерго" в
рамках технологического присоединения
за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

Наименование мероприятий	Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей)			Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)		
	2016	2017	2018	2016	2017	2018
1. Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	0	0	0	0	0	0
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0	0	0	0	0
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0	0	0	0	0	0

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о длине линий электропередачи и об объемах максимальной
мощности построенных объектов ООО "КФК Энерго" за 3 предыдущих года в
рамках технологического присоединения
по каждому мероприятию

Наименование мероприятий	Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)
1. Строительство кабельных линий электропередачи: 0,4 кВ 1—20 кВ 35 кВ	0	0	0
2. Строительство воздушных линий электропередачи: 0,4 кВ 1—20 кВ 35 кВ	0	0	0

ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения по договорам,
заключенным ООО "КФК Энерго" за 2017 год.

Категория заявителей	Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
	0,4 кВ	1—20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1—20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1—20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт — всего в том числе льготная категория*	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2. От 15 до 150 кВт — всего в том числе льготная категория**	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3. От 150 кВт до 670 кВт — всего в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4. От 670 кВт до 8900 кВт — всего в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5. От 8900 кВт — всего в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6. Объекты генерации	0	0	0	0	0	0	0	0	0

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители — юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

ИНФОРМАЦИЯ

о поданных заявках на технологическое присоединение ООО "КФК Энерго" за 2017 год

Категория заявителей	Количество заявок (штук)			Максимальная мощность (кВт)		
	0,4 кВ	1—20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1—20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт — всего	0	0	0	0	0	0
в том числе льготная категория*	0	0	0	0	0	0
2. От 15 до 150 кВт — всего	0	0	0	0	0	0
в том числе льготная категория**	0	0	0	0	0	0
3. От 150 кВт до 670 кВт — всего	0	0	0	0	0	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
4. От 670 кВт до 8900 кВт — всего	0	0	0	0	0	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
5. От 8900 кВт — всего	0	0	0	0	0	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
6. Объекты генерации	0	0	0	0	0	0

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители — юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.