

ПРЕДЛОЖЕНИЕ  
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования  
(вид цены (тарифа) на \_\_\_\_\_ 2020 \_\_\_\_\_ год  
(расчетный период регулирования)  
Общество с ограниченной ответственностью "КФК Энерго"  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)  
ООО "КФК Энерго"

Приложение N 1  
к предложению о размере цен  
(тарифов), долгосрочных  
параметров регулирования

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "КФК
Сокращенное наименование	ООО "КФК Энерго"
Место нахождения	г.Кострома, ул. Самоковская, д.10а
Фактический адрес	г.Кострома, ул. Самоковская, д.10а
ИНН	4401140450
КПП	440101001
Ф.И.О. руководителя	Ефимов Игорь Святиславович
Адрес электронной почты	<a href="mailto:kfk.energo@mail.ru">kfk.energo@mail.ru</a>
Контактный телефон	(4942) 440 448
Факс	(4942) 440 448

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (факт 2018 года)	Показатели, утвержденные на базовый период*(1) (утверждено на 2019 год)	Предложения на расчетный период регулирования (план на 2020 год)
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	28 066,85	18 707,77	28 993,05
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-2 991,54	0,00	0,00
1.3.	ЕВИТА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	7 508,56	7 089,67	7 089,67
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	172,00	0,00	0,00
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	-12,09	0,00	0,00
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами*(2)	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности*(2)	МВт.ч.			
3.3.	Заявленная мощность*(3)	МВт	3,96	4,44	5,41
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего*(3)	тыс. кВт.ч.	25121,8	23819,9	29342,9
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей*(3)	тыс. кВт.ч.	7440,052	7054,482347	8690,169567
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)*(3)	процент	не утвержден	не утвержден	не утвержден
3.7.	Реквизиты программы энерго-эффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)*(3)		Программа энергосбережения утверждена Генеральным директором 25.12.2014	Программа энергосбережения утверждена Генеральным директором 25.12.2014	Программа энергосбережения утверждена Генеральным директором 25.12.2014
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии*(4)	МВт.ч.			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		28006,845	18707,78	28931,071
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией*(2, 4) подконтрольные расходы*(3) - всего	тыс. рублей	12482,48	7329,976	12894,402
	в том числе:				
	оплата труда		5954,24	4594,404	6150,73
	ремонт основных фондов		0	0	0
	материальные затраты		6528,24	2735,572	6743,672
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1*(2, 4); неподконтрольные расходы*(3) - всего*(3)	тыс. рублей	15524,365	11377,804	16036,669
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0	0	0
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	0	0	0
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		отсутствует	Утверждена Приказом Директора департамента ТЭК и ЖКХ Костромской области №18 от 31.05.2018г.	Утверждена Приказом Директора департамента ТЭК и ЖКХ Костромской области №18 от 31.05.2018г.
	Справочно:				
	Объем условных единиц*(3)	у.е.	1227,9	864	1227,9
	Операционные расходы на условную единицу*(3)	тыс. рублей	10,16571382	8,483768519	10,50118251
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	14,00	14,00	14,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	35,44190476	27,34764286	36,6114881
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	Справочно:				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10,00	10,00	10,00
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-	-	-

\*(1) Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

\*(2) Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

\*(3) Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

\*(4) Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие 2018г	2-е полугодие 2018г	1-е полугодие 2019г	2-е полугодие 2019г	1-е полугодие 2020г	2-е полугодие 2020г
1.	Для организаций, относившихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике	руб./МВт в мес.						
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования производящих максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности; услуг по обеспечению вывода Единой услуги по передаче электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч						
1.2.	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	413 066,83	413 066,83	349 546,08	349 546,08	446 446,00	446 446,00
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт·ч	137,40	137,40	92,82	92,82	95,58	95,58
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1 051,60	1 051,60	842,86	842,86	1 083,90	1 083,90
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						

4.	Для генерирующих объектов								
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт.ч.							
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт.ч.							
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.							
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./кал							
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./кал							
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./кал							
	1,2 - 2,5 кг/см2	руб./кал							
	2,5 - 7,0 кг/см2	руб./кал							
	7,0 - 13,0 кг/см2	руб./кал							
	> 13 кг/см2	руб./кал							
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./кал							
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию								
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./кал/ч в месяц							
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./кал							
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра							
	вода	руб./куб. метра							
	пар	руб./куб. метра							