

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

(вид цены (тарифа) на **2020** годы

(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью "Казанская энергетическая компания"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

в Московской области (ООО "КЭК" в МО)

I. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Казанская энергетическая компания" в Московской области
Сокращенное наименование	ООО "КЭК" в МО
Место нахождения	141002, Московская область, г. Мытищи, ул. Комарова, д.2, корп. 2, пом. V/1
Фактический адрес	141002, Московская область, г. Мытищи, ул. Комарова, д.2, корп. 2, пом. V/1
ИНН	5018192221
КПП	502901001
Ф. И. О. руководителя	Кобазев Игорь Анатольевич
Адрес электронной почты	ener-gu5@yandex.ru
Контактный телефон	+7 (901) 470-01-63
Факс	+7 (498)628-24-04

II. Основные показатели деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица	Фактические показатели	Показатели,	Предложение на
		измерения	за год, предшествующий базовому периоду	утвержденные на базовый период ¹	расчетный период регулирования
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)					
1.	Показатели эффективности деятельности организации		-	-	
1.1.	Выручка	тыс. рублей	11772*	31460,73	50889,42
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-	-	
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-	-	
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-	-	7,75
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	-	-	
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	2,6404	9,8934	11,1468
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч	16,8463	54774,4	62398,10
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным	тыс. кВт·ч		10668,7	14892

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения		Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложение на расчетный период регулирования
3.6.	к нему категориям потребителей ³ Уровень потерь электрической энергии ³	процент		3,6665		
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³			утверждена Директором ООО "КЭК" в МО приказом от 31.08.2018г. №2/а	утверждена Директором ООО "КЭК" в МО приказом от 31.08.2018г. №2/а	утверждена Директором ООО "КЭК" в МО приказом от 31.08.2018г. №2/а
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	тыс. рублей		13878	26 217,28	44 426,06
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; операционные (подконтрольные) расходы ³ — всего в том числе:	тыс. рублей		8501	12 881,21	19 040,72
	оплата труда			4502	11 789,75	17 427,35
	ремонт основных фондов			359	261,34	386,31
	материальные затраты			2378	337,03	498,19
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ — всего ³	тыс. рублей		5377	13 259,41	25 385,34
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей				
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей				
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)					
4.5.	Объем условных единиц ³	у. е.		519,17	1125,19	1757,30

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения		Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложение на расчетный период регулирования
		тыс. рублей ³ (у. е.)	человек <u>тыс. рублей</u> на человека			
4.6.	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у. е.)		16,4	11,4	10,8
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности					-
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек		10	21	28
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	<u>тыс. рублей</u> на человека			46,785	51,867
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)			кол. договор рег. № 1807/2017 от 13.12.2017г.	кол. договор рег. № 1807/2017 от 13.12.2017г.	кол. договор рег. № 1807/2017 от 13.12.2017г.
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей		10	10	10
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей		-2116		

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период*		Предложения на расчетный период регулирования	
			первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1.	Для организаций, относящихся к объектам естественных монополий: на услуги по оперативно-диспетчерс- кому управлению в электроэнергетике		-	-	-	-	-	-
1.1.	тариф на услуги по оперативно- диспетчерскому управлению в электро- энергетике в части управления техно- логическими режимами работы объектов электроэнергетики и энерго- принимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые АО «СО ЕЭС»	рублей/МВт в мес.	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период*		Предложения на расчетный период регулирования			
			первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие		
1.2.	пределный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно- диспетчерскому управлению в электро- энергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обес- печению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по форми- рованию технологического резерва мощностей, оказываемых АО «СО ЕЭС»	рублей/МВт·ч	-	-	-	-	-	-		
			услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
			двухставочный тариф							
			ставка на содержание сетей	рублей/МВт в мес.	289 870,76	299 903,89	220 061,37	220 377,90	167 621,58	164 535,19
			ставка на оплату технологического расхода (потери)	рублей/МВт·ч	87,48	97,051	97,5	96,75	103,66	103,51
			одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	642	652	575	574	824,3	807,0
			На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	рублей/МВт·ч	-	-	-	-	-	-
			3.	Для гарантирующих поставщиков		-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период*		Предложения на расчетный период регулирования	
			первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
3.1.	величина бытовой надбавки для тарифной группы потребителей «население» и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч	-	-	-	-	-	-
	величина бытовой надбавки для тарифной группы потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»		-	-	-	-	-	-
	доходность продаж для прочих потребителей:		-	-	-	-	-	-
	менее 670 кВт		рублей/МВт·ч	-	-	-	-	-
3.3.	от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	-	-	-	-	-	-
	не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	-	-	-	-	-	-
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию в том числе топливная составляющая	рублей/тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-
	цена на генерирующую мощность	рублей/тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-
4.2.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/МВт в мес.	-	-	-	-	-	-
	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-
	1,2—2,5 кг/см ²	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-
	2,5—7,0 кг/см ²	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-
	7,0—13,0 кг/см ²	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-
	>13 кг/см ²	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-
4.4.	двухставочный тариф на тепловую							

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период*		Предложения на расчетный период регулирования		
			первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	
	Энергию								
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Гкал/ч в месяц	-	-	-	-	-	-	-
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал	-	-	-	-	-	-	-
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/куб. метр	-	-	-	-	-	-	-
	вода	рублей/куб. метр	-	-	-	-	-	-	-
	пар	рублей/куб. метр	-	-	-	-	-	-	-