

### Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Каскад-Энергосеть»
Сокращенное наименование	ООО «Каскад-Энергосеть»
Место нахождения	248017, г. Калуга, ул. Московская, 302
Фактический адрес	117186, г. Москва пр-кт Севастопольский, 23
ИНН	4028033476
КПП	402801001
Ф.И.О. руководителя	Чесноков Александр Генадьевич
Адрес электронной почты	secretar@kenergo.ru
Контактный телефон	8(495)2520130, доб 106
Факс	8(495)2520131

Генеральный директор



А.Г. Чесноков

Приложение № 2  
к предложению о размерах цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2018г	Показатели, утвержденные на базовый период 2019г	Предложения на расчетный период регулирования 2020г
1	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1	Выручка	тыс. рублей	30 426,72	35 962,28	57 148,66
1.2	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	8 594,00	-	-
1.3	ЕВИДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	27 017,89	31 256,89	39 966,77
1.4	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	8 594,00	-	-
2	Показатели рентабельности организации				
2.1	Рентабельность продаж (вечина прибыли от продаж в каждом рубле выручки) Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	0,28	-	-
3	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <sup>2</sup>	МВт			
3.2	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <sup>2</sup>	МВт*ч			
3.3	Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт	5,86	5,78	5,86
3.4	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3</sup>	тыс. кВт*ч	26 890,00	31 229,20	26 720,00
3.5	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>4</sup>	тыс. кВт*ч	-	-	-
3.6	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>4</sup>	процент	4,63	3,58	3,58
3.7	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>4</sup>		-	-	-
3.8	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <sup>4</sup>	МВт*ч			
4	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		41 356,88	33 519,71	43 036,60
4.1	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2, 3</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего в том числе:	тыс. рублей	1 632,38	2 258,86	2 466,81
	оплата труда		1 571,70	1 727,56	1 886,80
	ремонт основных фондов				
	материальные затраты		33,43	20,03	21,88
4.2	Расходы за исключением указанных в подпункте 4.1 <sup>2, 3</sup> ; исподконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего <sup>3</sup>	тыс. рублей	39 724,50	31 881,11	40 569,85
4.3	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-	620,27	14 112,01
4.4	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	-	-	-
4.4.1	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		-	-	-
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у.е.	666,36	666,36	666,36
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у.е.)	2,45	3,39	3,70
5	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1	Среднесписочная численность персонала	человек	5	5	5
5.2	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	26,20	28,79	31,45
5.3	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей			
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

<sup>1</sup> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования

<sup>2</sup> Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике

<sup>3</sup> Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям

<sup>4</sup> Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности)

Генеральный директор



**Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации**

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2018г		Показатели, утвержденные на базовый период 2019г		Предложения на расчетный период регулирования 2020г	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
	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 технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб /МВт в мес						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора потребителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб /МВт ч						
1.2.	<b>услуги по передаче электрической энергии (мощности)</b>							
	двухставочный тариф:							
	ставка на содержание сетей	руб /МВт в мес	469 450,01	469 189,80	464 874,10	460 468,74	792 055,42	834 369,44
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб /МВт ч	84,76	91,80	91,80	97,70	98,85	98,80
	одноставочный тариф	руб /кВт ч	1 128	1 135	1 392	1 396	2 318	2 316
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	процент						
4.1	цена на электрическую энергию в том числе топливная составляющая	руб /тыс кВт ч						
4.2	цена на генерируемую мощность	руб /МВт в мес						
4.3	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб /Гкал						
4.3.1	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб /Гкал						
4.3.2	тариф на одобрный пар давлением	руб /Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	руб /Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб /Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб /Гкал						
	13 кг/см <sup>2</sup>	руб /Гкал						
4.3.3	тариф на острый и регулируемый пар	руб /Гкал						
4.4	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1	ставка на содержание тепловой мощности	руб /Гкал в месяц						
4.4.2	тариф на тепловую энергию	руб /Гкал						
4.5	средний тариф на теплоноситель, в том числе	руб /куб. метра						
	вода	руб /куб. метра						
	пар	руб /куб. метра						

\* Базовый период – тот предшествующий расчетному периоду регулирования  
Генеральный директор

