

Приложение № 1  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 09.08.2014 № 787)

(форма)

## **ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
(вид цены (тарифа) на 2019-2023 год  
(расчетный период регулирования))

---

Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальные Технологии»,  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

---

сокращенное наименование ООО «КТ»

---

Приложение № 1  
к предложению о размере цен  
(тарифов), долгосрочных  
параметров регулирования

## Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальные Технологии»

Сокращенное наименование: ООО «КТ»

Место нахождения: 426006, УР, г. Ижевск, ул. Баранова, 31, офис 9

Фактический адрес: 426006, УР, г. Ижевск, ул. Баранова, 31, офис 9

ИНН: 1832051256

КПП: 183201001

Ф.И.О. руководителя: Генеральный директор Максимов Сергей Адольфович

Адрес электронной почты: komteh18@yandex.ru

Контактный телефон: 8 (3412) 310-551

Факс: 8 (3412) 310-551

Приложение № 2  
к предложению о размере 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	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	27536,00	30263,46417	71745,10
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	3332	0	5051,2571
1.3.	ЕВITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	3232		5051,2571
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	2586	0	5051,2571
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	9,4%	0,0%	7,0%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт	4,63	4,33	4,63
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	25572,082	26382,91568	34101,23325
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	4202,201	8592,572676	9849,349698
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент	по электрическим сетям: (СН 2) 7,84 %; (НН) 12,76% Приказ № 674 от 30.09.2013	по электрическим сетям: (СН 2) 7,84 %; (НН) 12,76% Приказ № 674 от 30.09.2014	по электрическим сетям: (СН 2) 8,49 %; (НН) 13,49% Приказ № 877 от 26.09.2017
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		Программа "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности ООО "Коммунальные Технологии" при передаче электрической энергии на 2016-2018 годы". Утверждена Генеральным директором Максимовым С.А. 01.12.2015 года, на основании приказа №27 от 01.12.2015	Программа "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности ООО "Коммунальные Технологии" при передаче электрической энергии на 2019-2023 годы". Утверждена Генеральным директором Максимовым С.А. 12.11.2018 года, на основании приказа №119п от 12.11.2018	

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		24204,00	20651,84	66693,85
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2,4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего	тыс. рублей	11644,41	13146,24512	56453,76
	в том числе:				
	оплата труда		7013,29162	9967,036159	14372,10
	ремонт основных фондов		363,86487	174,88	2887,78
	материальные затраты		1803,09847	663,7027072	1619,60
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <sup>2,4</sup> ; неподконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего <sup>3</sup>	тыс. рублей	6686,29	7505,596031	10240,09
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)		--	-	--
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у.е.	676,7047	860,76	1057,49
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у.е.)	35,77	23,99	63,07
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	8	25	34,5
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	7,284	33,223	34,715
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	14	14	14
	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).

Приложение № 5  
к предложению о размере цен  
(тарифов), долгосрочных  
параметров регулирования

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	427717,84	435391,17	416686,33	416686,33	416686,33	1571670,26
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	260,48	260,48	260,48	315,36	315,36	609,10
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	989,3	1002,4	981,6	1036,5	1007,8	3220,9

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