

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
**(вид цены (тарифа) на 2017-2019 гг.**  
(расчетный период регулирования)

---

**АО "Коми коммунальные технологии"**  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

**АО "ККТ"**

---

## Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	<i>АО "Коми коммунальные технологии"</i>
Сокращенное наименование	<i>АО "ККТ"</i>
Место нахождения	<i>167000, Республика Коми г. Сыктывкар, ул. Первомайская, 92</i>
Фактический адрес	<i>167000, Республика Коми г. Сыктывкар, ул. Первомайская, 92</i>
ИНН	<i>1101056139</i>
КПП	<i>110101001</i>
Ф.И.О. руководителя	<i>Тимушев Николай Иванович</i>
Адрес электронной почты	<i>mail@komikt.ru</i>
Контактный телефон	<i>(8212) 391622</i>
Факс	<i>(8212) 391622</i>

**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 (2015 г.)	<u>Показатели, утвержденные на базовый период (2016 г.)</u> <1>	Предложения на расчетный период регулирования (2017 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2018 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2019 г.)
1.	Показатели эффективности деятельности организации						
1.1.	Выручка	тыс. рублей		2 685 312,22	1 811 640,92	1 839 545,36	1 876 795,85
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей		10 159,77	196 677,37	207 938,43	197 019,40
1.3.	ЕВГТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей		0,00	187 193,92	195 780,07	206 683,42
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей		0,00	149 414,68	153 000,60	157 505,94
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		0	11	11	10
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		201,44	174,91	167,45	167,45
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <3>	тыс. кВт·ч		1 385 019	1 284 001	1 218 589	1 218 589
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <3>	тыс. кВт·ч		90112	86051	86051	86051
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <3>, в том числе:	процент		Приказ Минэнерго России от 30.09.14 №674	Приказ Минэнерго России от 30.09.14 №674	Приказ Минэнерго России от 30.09.14 №674	Приказ Минэнерго России от 30.09.14 №674
3.6.1.	ВН	процент		4,00	4,00	4,00	4,00
3.6.2.	СН1	процент		3,22	3,22	3,22	3,22
3.6.3.	СН2	процент		7,84	7,84	7,84	7,84
3.6.4.	НН	процент		12,76	12,76	12,76	12,76
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <3>			Утверждена генеральным директором АО "ККТ" 08.07.2016			
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии	МВт·ч					
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего						
4.1.	Расходы, связанные с производством <2>, <4> и реализацией; подконтрольные расходы <3> - всего в том числе:	тыс. рублей		918 853,34	997 617,47	1 039 928,44	1 081 005,61
	оплата труда			62 358,01	138 327,98	144 476,65	150 183,48
	ремонт основных фондов			62 693,10	63 522,20	66 345,76	68 966,42
	материальные затраты						
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <2>, <4> неподконтрольные расходы <3> - всего <3>	тыс. рублей		575 230,28	814 023,44	799 616,92	795 790,24
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей					
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей			131 880,92	134 687,47	138 469,44
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				Приказ Службы РК по тарифам №42/142 от 20.10.2016 "Об инвестиционной программе АО "ККТ" на 2017-2019 гг.		
	Справочно:						
	Объем условных единиц <3>	у.е.		17 126,20	17 126,20	17 126,20	17 126,20
	Операционные расходы на условную единицу <3>	тыс. рублей (у.е.)		54	58	61	63
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности						
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек		85	102	102	102
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека		61,1	113,0	118,0	122,7
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)			Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 г., продленное на период 2016-2018 гг., утверждено 18.03.2013 г.			
	Справочно:						
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей		50,00	50,00	50,00	50,00
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка)	тыс. рублей					

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

<2> - Заполняется организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

<3> - Заполняется сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

<4> - Заполняется коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2015 г.)		Показатели, утвержденные на базовый период (2016 г.) <*>		Предложения на расчетный период регулирования (2017 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2018 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2019 г.)
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие			
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий								
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности) двухставочный тариф								
	<b>ставка на содержание сетей</b>	<b>руб./МВт в мес.</b>							
	ВН	руб./МВт в мес.			985 045,00	1 050 789,00	863 106,14	915 482,45	934 020,83
	СН1	руб./МВт в мес.			1 097 792,00	1 237 277,00			
	СН2	руб./МВт в мес.			1 303 343,00	1 380 859,00			
	НН	руб./МВт в мес.			1 090 525,00	1 230 530,00			
	<b>ставка на оплату технологического расхода (потерь)</b>	<b>руб./МВт*ч</b>							
	ВН	руб./МВт*ч			59,00	76,00	0,00	0,00	0,00
	СН1	руб./МВт*ч			99,00	121,00			
	СН2	руб./МВт*ч			186,00	227,00			
	НН	руб./МВт*ч			729,00	720,00			
	<b>одноставочный тариф</b>	<b>руб./МВт*ч</b>							
	ВН	руб./МВт*ч			1 441,00	1 659,00	1 410,93	1 509,57	1 540,14
	СН1	руб./МВт*ч			1 719,00	1 770,00			
	СН2	руб./МВт*ч			1 985,00	2 072,00			
	НН	руб./МВт*ч			2 992,00	2 971,00			

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