ПРЕДЛОЖЕНИЕ
об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии (мощности)
по электрическим сетям
на 2027-2029 годы
(расчетный период регулирования)

Акционерное общество "Коми коммунальные технологии"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
АО "ККТ"

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	*Акционерное общество "Коми коммунальные технологии"*
Сокращенное наименование	*АО "ККТ"*
Место нахождения	*167001, Республика Коми г. Сыктывкар, ул. Димитрова, стр. 10*
Фактический адрес	*167001, Республика Коми г. Сыктывкар, ул. Димитрова, стр. 10*
ИНН	*1101056139*
КПП	*110101001*
Ф.И.О. руководителя	*Османов Магомед Нурмагомедович*
Адрес электронной почты	*mail@komikt.ru*
Контактный телефон	*(8212) 391622*
Факс	*(8212) 391622*

Прошу установить цены (тарифы), необходимую валовую выручку на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на 2027-2029 годы

Раздел 2. Основные показатели деятельности организации

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2025 г.	Утвержденные на расчетный период регулирования (2026 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2027 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2028 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2029 г.)
1.	Показатели эффективности деятельности организации						
1.1.	Выручка	тыс. рублей	1 707 182,907	1 865 310,907	2 239 109,966	1 953 692,764	1 990 431,839
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	174 940,994	852,898	158 099,959	93 946,365	95 732,380
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	361 769,901	224 001,154	373 851,128	296 933,262	273 546,837
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	80 263,774	0,000	103 187,565	93 032,989	94 782,469
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	10	0	7	5	5
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	142,61	139,57	138,39	138,39	138,39
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <3>	тыс. кВт·ч	988 645	960 326	879 077	879 077	879 077
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <3>	тыс. кВт·ч	122 839	122 839	122 839	122 839	122 839
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <3>, в том числе:	процент	6,46	5,92 (Приказ Комитета РК по тарифам №81/3 от 10.12.2024)			
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <3>		Программа на 2025-2029 гг. утверждена генеральным директором АО "ККТ" 30.01.2026				
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		1 343 986,012	1 450 685,885	1 754 588,212	1 524 848,091	1 544 433,378
4.1.	Расходы, связанные с производством <2>, <4> и реализацией; подконтрольные расходы <3> - всего в том числе:	тыс. рублей	808 665,396	856 366,169	879 118,736	938 204,372	975 732,547
	оплата труда		317 352,289	349 085,808	350 295,928	373 839,343	388 792,917
	ремонт основных фондов		25 323,049	43 059,870	43 209,139	46 113,228	47 957,757
	материальные затраты		8 126,725	10 211,595	10 246,994	10 935,696	11 373,123
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <2>, <4> неподконтрольные расходы <3> - всего <3>	тыс. рублей	535 320,616	466 977,679	555 220,219	493 610,730	473 918,363
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,000	127 342,038	217 061,692	0,000	0,000
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Комитета Республики Коми по тарифам №89/1 от 18 декабря 2025 г				
	Справочно:						
	Объем условных единиц <3>	у.е.	20 241,93	20 224,02	20 159,71	20 159,71	20 159,71
	Операционные расходы на условную единицу <3>	тыс. рублей (у.е.)	39,95	42,34	43,61	46,54	48,40
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности						
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	367,70	312,98	312,98	312,98	312,98
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	71,9	92,9	93,3	99,5	103,5
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)						
	Справочно:						
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	4 906 779,00	4 906 779,00	4 906 779,00	4 906 779,00	4 906 779,00
	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
<4> Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).
<5> на расчетный период регулирования выручка указана без учета сумм на расчеты со смежными сетевыми организациями и покупку потерь в сетях

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2025 г.		Утвержденные на расчетный период регулирования (2026 г.)		Предложения на расчетный период регулирования (2027 г.)		Предложения на расчетный период регулирования (2028 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2029 г.)
			2-е полугодие	2-е полугодие	9 мес	3 мес	1-е полугодие	2-е полугодие		
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий									
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности) двухставочный тариф									
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	734 923,19	836 470,41	892 069,98	756 028,27	1 057 839,62	1 055 163,39	1 836 367,26	1 859 953,73
	ставка на оплату технологического расхода	руб./МВт*ч	285,18	342,32	456,28	381,64	450,47	488,28	487,84	507,35
	одноставочный тариф	руб./МВт*ч	1 548,67	1 800,31	1 998,89	1 783,53	2 446,41	2 484,22	2 222,44	2 264,23

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