ПРЕДЛОЖЕНИЕ
об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии (мощности)
по электрическим сетям
на 2025-2029 года
(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	*Сосновский Николай Александрович*
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 2025-2029 года

Раздел 2. Основные показатели деятельности организации

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2023 г.)	Показатели, утвержденные на базовый период (2024 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2025 г.)	Предложения 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	3 315 660,617	2 747 950,959	1 668 562,314	1 553 642,997	1 574 006,988	1 590 371,706	1 598 589,524
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-10 723,546	606,217	10 451,917	10 761,294	11 079,828	11 407,791	11 745,462
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	404 528,247	209 161,403	207 385,326	190 604,782	180 460,757	165 280,975	141 062,663
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	94 700,680	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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	0	1	1	1	1	1
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	141,93	155,89	151,41	151,41	151,41	151,41	151,41
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <3>	тыс. кВт·ч	1 036 903	960 492	1 008 637	1 008 637	1 008 637	1 008 637	1 008 637
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <3>	тыс. кВт·ч	113 357	108 673	115 854	115 854	115 854	115 854	115 854
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <3>, в том числе:	процент	5,79	6,47 (приказ МинЖКХ РК от 26.12.2019 г №78/4-Т)	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92
3.6.1.	ВН	процент	2,30	2,30	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02
3.6.2.	СН1	процент	4,07	4,07	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77
3.6.3.	СН2	процент	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49
3.6.4.	НН	процент	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <3>		Программа на 2020-2024 гг. утверждена генеральным директором АО "ККТ" 03.04.2023	Программа на 2024-2029 гг. утверждена генеральным директором АО "ККТ" 30.08.2024					
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		1 151 822,073	1 267 711,838	1 668 562,314	1 553 642,997	1 574 006,988	1 590 371,706	1 598 589,524
4.1.	Расходы, связанные с производством <2>, <4> и реализацией; подконтрольные расходы <3> - всего в том числе:	тыс. рублей	625 766,049	757 063,757	949 761,977	977 874,932	1 006 820,030	1 036 621,903	1 067 305,911
	оплата труда		239 691,522	272 780,312	351 691,353	362 101,417	372 819,619	383 855,080	395 217,190
	ремонт основных фондов		32 991,183	23 292,412	36 851,943	37 942,761	39 065,866	40 222,216	41 412,793
	материальные затраты		10 203,635	39 738,292	37 243,311	38 345,713	39 480,746	40 649,376	41 852,598
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <2>, <4> неподконтрольные расходы <3> - всего <3>	тыс. рублей	526 056,023	538 414,652	496 021,424	487 361,907	477 811,087	463 594,659	440 737,144
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,000	-27 766,571	222 778,913	88 406,158	89 375,872	90 155,144	90 546,469
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Комитет Республики Коми по тарифам от 15.11.2023 № 67/2						
	Справочно:								
	Объем условных единиц <3>	у.е.	19 970,83	20 013,87	20 019,77	20 019,77	20 019,77	20 019,77	20 019,77
	Операционные расходы на условную единицу <3>	тыс. рублей (у.е.)	31	38	47	49	50	52	53
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	306,88	316,70	312,98	312,98	312,98	312,98	312,98
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	65,1	71,8	93,6	96,4	99,3	102,2	105,2
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2022-2024 г., утверждено 20.04.2022						
	Справочно:								
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	4 499 617,00	4 499 617,00	4 499 617,00	4 499 617,00	4 499 617,00	4 499 617,00	4 499 617,00
	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 электрическим сетям.
<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 год, предшествующий базовому периоду (2023г.)		Показатели, утвержденные на базовый период (2024 г.) <*>		Предложения на расчетный период регулирования (2025 г.)	Предложения 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-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										
	ставка на содержание сетей	**руб./МВт в мес.**									
	ВН	руб./МВт в мес.	1 215 703,00	1 215 703,00	1 215 703,00	1 254 605,05	918 332,68	855 084,12	866 291,92	875 298,63	879 821,50
	СН1	руб./МВт в мес.	1 529 720,00	1 529 720,00	1 529 720,00	1 651 103,28					
	СН2	руб./МВт в мес.	1 786 246,00	1 786 246,00	1 786 246,00	1 938 076,91					
	НН	руб./МВт в мес.	1 521 121,00	1 521 121,00	1 521 121,00	1 823 837,95					
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	**руб./МВт*ч**									
	ВН	руб./МВт*ч	71,00	71,00	71,00	77,45					0,00
	СН1	руб./МВт*ч	107,00	107,00	107,00	116,73					
	СН2	руб./МВт*ч	209,00	209,00	209,00	227,98					
	НН	руб./МВт*ч	711,00	711,00	711,00	775,63					
	одноставочный тариф	**руб./МВт*ч**									
	ВН	руб./МВт*ч	2 008,00	2 008,00	2 008,00	2 161,61	1 654,27	1 540,34	1 560,53	1 576,75	1 584,90
	СН1	руб./МВт*ч	2 224,00	2 224,00	2 224,00	2 394,12					
	СН2	руб./МВт*ч	2 660,00	2 660,00	2 660,00	2 914,87					
	НН	руб./МВт*ч	3 797,00	3 797,00	3 797,00	4 172,30					

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