

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по электрическим сетям**  
**на 2022-2024 г.**  
(расчетный период регулирования)

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

**Раздел 1. Информация об организации**

Полное наименование *АО "Коми коммунальные технологии"*  
Сокращенное наименование *АО "ККТ"*  
Место нахождения *167000, Республика Коми г. Сыктывкар, ул. Ленина, дом 74, офис 10*  
Фактический адрес *167000, Республика Коми г. Сыктывкар, ул. Ленина, дом 74, офис 10*  
ИНН *1101056139*  
КПП *110101001*  
Ф.И.О. руководителя *Платонов Дмитрий 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 2022-2024 годы.**

**Раздел 2. Основные показатели деятельности организации**

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2020 г.)	Показатели, утвержденные на базовый период (2021 г.) <1>	Предложения на расчетный период регулирования (2022 г.) <5>	Предложения на расчетный период регулирования (2023 г.) <5>	Предложения на расчетный период регулирования (2024 г.) <5>
1.	Показатели эффективности деятельности организации						
1.1.	Выручка	тыс. рублей	2 933 708	2 321 264,52	1 543 162,21	1 137 800,06	1 128 389,47
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	38 036	5 797,21	2 831,75	2 828,94	2 826,13
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	336 331	176 091,51	184 568,13	183 340,02	177 235,93
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	15 148	505,20	506,75	505,94	505,13
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	1	0	0	0	0
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	146,71	151,63	123,22	123,22	123,22
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <3>	тыс. кВт·ч	1 100 296	1 104 487	879 662	879 662	908 050
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <3>	тыс. кВт·ч	105 866	104 996	105 866	105 866	105 866
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <3>, в том числе:	процент	Приказ Минэнерго России от 26.09.17 №887	Приказ Минэнерго России от 26.09.17 №887	Приказ Минэнерго России от 26.09.17 №887	Приказ Минэнерго России от 26.09.17 №887	Приказ Минэнерго России от 26.09.17 №887
3.6.1.	ВН	процент	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30
3.6.2.	СН1	процент	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07
3.6.3.	СН2	процент	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
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <3>		Программа на 2020-2024 гг. утверждена генеральным директором АО "ККТ" 31.03.2020				
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		1 141 718,18	1 016 056,79	1 543 162,21	1 137 800,06	1 128 389,47
4.1.	Расходы, связанные с производством <2>, <4> и реализацией; подконтрольные расходы <3> - всего в том числе:	тыс. рублей	577 218,41	630 914,11	632 847,85	631 835,30	630 824,36
	оплата труда		201 505,90	227 326,89	228 023,64	227 658,80	227 294,55
	ремонт основных фондов		7 068,66	19 411,19	19 470,69	19 439,54	19 408,43
	материальные затраты		11 196,82	33 116,69	33 218,20	33 165,05	33 111,98
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <2>, <4> неподконтрольные расходы <3> - всего <3>	тыс. рублей	564 499,76	490 574,02	506 626,59	505 964,76	497 565,11
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,00	-105 431,33	403 687,77	0,00	0,00
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми №44/6-Т от 20.10.2020 г. «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ККТ» в сфере производства электрической энергии на 2020-2024 годы, утвержденную приказом Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 31 октября 2019 года №52/3-Т»				
	Справочно:						
	Объем условных единиц <3>	у.е.	19 092,41	18 983,46	19 101,72	19 101,72	19 101,72
	Операционные расходы на условную единицу <3>	тыс. рублей (у.е.)	30	33	33	33	33
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности						

5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	293,30	316,70	316,70	316,70	316,70
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	57,3	59,8	60,0	59,9	59,8
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2019-2021 г., утверждено 21.12.2018 г.	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2019-2021 г., утверждено 21.12.2018 г.			
	Справочно:						
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	4 362 297,00	4 362 297,00	4 362 297,00	4 362 297,00	4 362 297,00
	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

<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 (2020г.)		Показатели, утвержденные на базовый период (2021 г.) <*>		Предложения на расчетный период регулирования (2022 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2023 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2024 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.	1 120 266,00	1 101 675,00	1 101 673,00	1 107 182,00	1 043 596,20	769 461,44	763 097,33
	СН1	руб./МВт в мес.	1 322 932,00	1 326 258,00	1 326 257,00	1 339 520,00			
	СН2	руб./МВт в мес.	1 551 145,00	1 556 004,00	1 556 004,00	1 556 004,00			
	НН	руб./МВт в мес.	1 326 815,00	1 346 583,00	1 346 579,00	1 403 165,00			
	<b>ставка на оплату технологического расхода (потерь)</b>	<b>руб./МВт*ч</b>							
	ВН	руб./МВт*ч	67,00	67,00	67,00	67,00	0,00	0,00	0,00
	СН1	руб./МВт*ч	103,00	102,00	102,00	102,00			
	СН2	руб./МВт*ч	197,00	197,00	197,00	200,00			
	НН	руб./МВт*ч	664,00	664,00	664,00	669,00			
	<b>одноставочный тариф</b>	<b>руб./МВт*ч</b>							
ВН	руб./МВт*ч	1 765,00	1 768,00	1 768,00	1 777,00	1 754,27	1 293,45	1 242,65	
СН1	руб./МВт*ч	1 912,00	1 949,00	1 948,00	1 968,00				
СН2	руб./МВт*ч	2 310,00	2 356,00	2 355,00	2 355,00				
НН	руб./МВт*ч	3 141,00	3 245,00	3 243,00	3 376,00				

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