

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
**на услуги по передаче электрической энергии (мощности)**  
(вид цены (тарифа)  
**на 2021-2024 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*

к. предложению о размере цен (тарифов), долгосроч

**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 (2019 г.)	<u>Показатели, утвержденные на базовый период (2020 г.) &lt;1&gt;</u>	Предложения на расчетный период регулирования (2021 г.) <5>	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	3 137 096	2 663 629,13	1 673 652,55	1 210 376,24	1 205 859,99	1 199 360,22
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	650 560	85 530,08	100 239,36	100 236,55	100 233,74	100 230,93
1.3.	ЕВТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	369 364	254 256,09	270 081,45	267 322,68	266 268,92	263 188,37
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	24 394	500,21	507,15	506,34	505,53	504,72
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	21	3	6	8	8	8
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	169,86	174,72	138,73	138,73	138,73	138,73
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <3>	тыс. кВт·ч	1 297 546	1 284 153	908 050	908 050	908 050	908 050
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <3>	тыс. кВт·ч	99 351	98 994	105 073	105 073	105 073	105 073
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	Приказ Минэнерго России от 26.09.17 №887
3.6.1.	ВН	процент	2,30	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	4,07
3.6.3.	СН2	процент	7,36	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
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <3>		Утверждена заместителем генерального директора по экономике АО "ККТ" 24.09.2019	Утверждена генеральным директором АО "ККТ" 05.10.2020	Утверждена генеральным директором АО "ККТ" 05.10.2020	Утверждена генеральным директором АО "ККТ" 05.10.2020	Утверждена генеральным директором АО "ККТ" 05.10.2020	Утверждена генеральным директором АО "ККТ" 05.10.2020
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		1 273 031,56	1 196 589,79	1 673 652,55	1 210 376,24	1 205 859,99	1 199 360,22

4.1.	Расходы, связанные с производством <2>, <4> и реализацией; подконтрольные расходы <3> - всего в том числе:	тыс. рублей	570 059,35	624 677,45	633 350,07	632 336,71	631 324,97	630 314,85
	оплата труда		170 324,95	225 079,74	228 204,60	227 839,47	227 474,93	227 110,97
	ремонт основных фондов		11 168,77	19 219,31	19 486,14	19 454,96	19 423,83	19 392,76
	материальные затраты		19 475,01	32 789,33	33 244,56	33 191,37	33 138,26	33 085,24
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <2>, <4> неподконтрольные расходы <3> - всего <3>	тыс. рублей	702 972,21	549 874,11	584 052,91	578 039,53	574 535,02	569 045,37
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,00	22 038,23	456 249,56	0,00	0,00	0,00
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	107 138,22	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 №50/1-Т от 29.10.2019 г. "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу АО "Коми коммунальные предприятия"	Приказ Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми №52/3-Т от 31.10.2019 "Об инвестиционной программе АО "Коми коммунальные технологии" в сфере передачи электрической энергии на 2020-2024 годы"	Приказ Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми №52/3-Т от 31.10.2019 "Об инвестиционной программе АО "Коми коммунальные технологии" в сфере передачи электрической энергии на 2020-2024 годы"	Приказ Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми №52/3-Т от 31.10.2019 "Об инвестиционной программе АО "Коми коммунальные технологии" в сфере передачи электрической энергии на 2020-2024 годы"	Приказ Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми №52/3-Т от 31.10.2019 "Об инвестиционной программе АО "Коми коммунальные технологии" в сфере передачи электрической энергии на 2020-2024 годы"	Приказ Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми №52/3-Т от 31.10.2019 "Об инвестиционной программе АО "Коми коммунальные технологии" в сфере передачи электрической энергии на 2020-2024 годы"
	Справочно:							
	Объем условных единиц <3>	у.е.	18 693,20	18 598,88	18 983,46	18 983,46	18 983,46	18 983,46
	Операционные расходы на условную единицу <3>	тыс. рублей (у.е.)	30	34	33	33	33	33
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности							
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	265,60	316,70	316,70	316,70	316,70	316,70
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	53,4	59,2	60,0	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.	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	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 покупки 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 (2019г.)		Показатели, утвержденные на базовый период (2020 г.) <*>		Предложения на расчетный период регулирования (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.	1 077 180,00	1 120 267,00	1 120 266,00	1 101 675,00	1 005 309,01	727 033,90	724 321,13	720 416,93
	СН1	руб./МВт в мес.	1 272 050,00	1 322 932,00	1 322 932,00	1 326 258,00				
	СН2	руб./МВт в мес.	1 491 486,00	1 551 145,00	1 551 145,00	1 556 004,00				
	НН	руб./МВт в мес.	1 266 447,00	1 326 815,00	1 326 815,00	1 346 583,00				
	<b>ставка на оплату технологического расхода (потерь)</b>	<b>руб./МВт*ч</b>					0,00	0,00	0,00	0,00
	ВН	руб./МВт*ч	67,00	68,00	67,00	67,00				
	СН1	руб./МВт*ч	102,00	104,00	103,00	102,00				
	СН2	руб./МВт*ч	197,00	202,00	197,00	197,00				
НН	руб./МВт*ч	664,00	680,00	664,00	664,00					
<b>одноставочный тариф</b>	<b>руб./МВт*ч</b>					1 843,13	1 332,94	1 327,97	1 320,81	
ВН	руб./МВт*ч	1 726,00	1 765,00	1 765,00	1 768,00					
СН1	руб./МВт*ч	1 850,00	1 916,00	1 912,00	1 949,00					
СН2	руб./МВт*ч	2 280,00	2 319,00	2 310,00	2 356,00					
НН	руб./МВт*ч	3 094,00	3 149,00	3 141,00	3 245,00					