

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
на услуги по передаче электрической энергии (мощности)
(вид цены (тарифа)
на 2020-2024 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 *Тимушев Николай Иванович*
Ф.И.О. И.о. руководителя *Лысов Игорь Романович (с 07.10.2019)*
Адрес электронной почты *mail@komikt.ru*
Контактный телефон *(8212) 391622*
Факс *(8212) 391622*

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2018 г.)	Показатели, утвержденные на базовый период (2019 г.) <1>	Предложения на расчетный период регулирования (2020 г.) <5>	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	2 864 962	2 792 109,01	1 506 261,00	1 235 688,18	1 256 604,06	1 279 767,02	1 301 731,35
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	409 115	182 664,89	88 721,50	4 557,18	4 692,07	4 830,96	4 973,95
1.3.	ЕВПДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	468 387	184 175,47	253 745,68	162 418,97	160 247,67	159 539,04	156 831,63
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	308 692	109 515,99	3 682,44	3 791,44	3 903,66	4 019,21	4 138,18
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	14	7	6	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	169,86	174,72	167,16	167,15	167,15	167,15	167,15
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <3>	тыс. кВт·ч	1 297 546	1 284 153	1 134 334	1 133 378	1 133 378	1 132 937	1 133 490
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <3>	тыс. кВт·ч	99 351	98 994	99 351	99 351	99 351	99 351	99 351
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	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	2,30
3.6.2.	СН1	процент	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07
3.6.3.	СН2	процент	7,36	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	13,49
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <3>		Утверждена генеральным директором АО "ККТ" 05.08.2019	Утверждена генеральным директором АО "ККТ" 05.08.2019	Утверждена заместителем генерального директора по экономике АО "ККТ" 24.09.2019	Утверждена заместителем генерального директора по экономике АО "ККТ" 24.09.2019	Утверждена заместителем генерального директора по экономике АО "ККТ" 24.09.2019	Утверждена заместителем генерального директора по экономике АО "ККТ" 24.09.2019	Утверждена заместителем генерального директора по экономике АО "ККТ" 24.09.2019
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		1 333 413,26	1 667 731,62	1 506 261,00	1 235 688,18	1 256 604,06	1 279 767,02	1 301 731,35
4.1.	Расходы, связанные с производством <2>, <4> и реализацией; подконтрольные расходы <3> - всего в том числе:	тыс. рублей	572 852,61	927 086,21	723 204,55	744 611,41	766 651,91	789 344,80	812 709,41
	оплата труда		74 991,38	74 157,87	315 089,59	324 416,24	334 018,96	343 905,93	354 085,54
	ремонт основных фондов		12 651,17	66 017,70	15 707,20	16 172,13	16 650,83	17 143,69	17 651,15
	материальные затраты			0,00	29 799,73	30 681,80	31 589,98	32 525,05	33 487,79
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <2>, <4> неподконтрольные расходы <3> - всего <3>	тыс. рублей	760 560,65	727 609,19	581 559,42	491 076,77	489 952,16	490 422,22	489 021,94
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		13 036,22	201 497,03	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	112 666,57	109 515,99	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 №35/1-Т от 20.09.2018 «Об утверждении изменений, внесенных в инвестиционную программу АО «Коммунальные технологии», утвержденную приказом Министерства строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми от 30 октября 2017 года № 53/1-Т	Приказ Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми №35/1-Т от 20.09.2018 «Об утверждении изменений, внесенных в инвестиционную программу АО «Коммунальные технологии», утвержденную приказом Министерства строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми от 30 октября 2017 года № 53/1-Т						
	Справочно:									
	Объем условных единиц <3>	у.е.	16 582,09	16 607,18	16 620,68	16 620,68	16 620,68	16 620,68	16 620,68	16 620,68
	Операционные расходы на условную единицу <3>	тыс. рублей (у.е.)	35	56	44	45	46	47	49	
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности									
5.1.	Среднестатистическая численность персонала	человек	79,1	82	366	366	366	366	366	366
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	79,0	75,4	71,7	73,9	76,1	78,3	80,6	
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.	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	1 469 077,00	4 342 957,00	4 342 957,00	4 342 957,00	4 342 957,00	4 342 957,00	4 342 957,00	4 342 957,00
	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 покупке потерь в сетях

Приложение N 5
к разделу 3 в размере
тарифов, диспетчерских
параметров регулирования

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2018 г.)		Показатели, утвержденные на базовый период (2019 г.) <*>		Предложения на расчетный период регулирования (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										
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.									
	ВН	руб./МВт в мес.	1 058 134,00	1 077 181,00	1 077 180,00	1 120 267,00	750 897,46	616 046,28	626 473,79	638 021,57	648 971,77
	СН1	руб./МВт в мес.	1 249 558,00	1 272 050,00	1 272 050,00	1 322 932,00					
	СН2	руб./МВт в мес.	1 465 114,00	1 491 486,00	1 491 486,00	1 551 145,00					
	НН	руб./МВт в мес.	1 244 587,00	1 266 447,00	1 266 447,00	1 326 815,00					
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт*ч									
	ВН	руб./МВт*ч	67,00	70,00	67,00	68,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	СН1	руб./МВт*ч	103,00	107,00	102,00	104,00					
	СН2	руб./МВт*ч	198,00	206,00	197,00	202,00					
	НН	руб./МВт*ч	670,00	700,00	664,00	680,00					
	одноставочный тариф	руб./МВт*ч									
ВН	руб./МВт*ч	1 683,00	1 773,00	1 726,00	1 765,00	1 327,88	1 090,27	1 108,72	1 129,60	1 148,43	
СН1	руб./МВт*ч	1 793,00	1 890,00	1 850,00	1 916,00						
СН2	руб./МВт*ч	2 201,00	2 324,00	2 280,00	2 319,00						
НН	руб./МВт*ч	3 028,00	3 176,00	3 094,00	3 149,00						

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