

Опубликование на официальном сайте
в информационно-телекоммуникационной
сети интернет регулируемой организации

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
на услуги по передаче электрической энергии на очередной период регулирования – 2018 год
в рамках долгосрочного периода регулирования 2015-2019 годов
общества с ограниченной ответственностью "Коммунальные технологии"
(ООО "Коммунальные технологии")

Приложение № 1
к предложению о размере цен (тарифов),
долгосрочных параметров регулирования

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальные технологии»
Сокращенное наименование	ООО «Коммунальные технологии»
Место нахождения	428024, Чувашская Республика, г. Чебоксары, проезд Гаражный, 6/40
Фактический адрес	428024, Чувашская Республика, г. Чебоксары, проезд Гаражный, 6/40
ИНН	2128051193
КПП	213050001
Ф.И.О. и.о. руководителя	Крюков Дмитрий Геннадьевич
Адрес электронной почты	adm@kom-tech.ru
Контактный телефон	(8352) 39-24-00
Факс	(8352) 39-24-26

Раздел 2. Основные показатели деятельности ООО "Коммунальные технологии"

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, за 2016 год	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ , на 2017 год	Предложения на расчетный период регулирования	
					2018 год	2019 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации					
1.1.	Выручка	тыс. рублей	2 585 138	-	-	-
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	16 683	-	-	-
1.3.	ЕВТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-111 760	-	-	-
1.4.	Чистая прибыль (убыток) *	тыс. рублей	-256 955	-	-	-
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	-	-	-	-
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	126,15	124,16	123,39	124,16
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	763 720,20	775 249,50	755 517,50	762 118,30
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, за 2016 год	Показатели, утвержденные на базовый период, на 2017 год	Предложения на расчетный период регулирования	
					2018 год	2019 год
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	7,5099	7,5099	7,5099	7,5099
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³	х	Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО "Коммунальные технологии", осуществляющей регулирующую деятельность в сфере передачи электрической энергии (г.Чебоксары, г.Цивильск, г.Маринский Посад) на 2015-2019 годы (утверждена Министерством строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики приказом от 30.09.2015 № 03/1-03/560)	7,5099	7,5099	7,5099
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч				
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. рублей	441 586	482 964	589 148	647 105
4.1.	Расходы, связанные с производством ^{2, 4} ; подконтрольные расходы ³ - всего и реализацией ^{2, 4}	тыс. рублей	153 738	223 982	239 764	250 125
в том числе:						
	оплата труда		81 869	109 276	116 944	121 998
	ремонт основных фондов		22 755	51 004	54 597	56 957
	материальные затраты		1 713	2 039	2 182	2 277

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, за 2016 год	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ , на 2017 год	Предложения на расчетный период регулирования	
					2018 год	2019 год
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	136 096	137 966	196 762	201 477
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (-), расходы (+) прошлых лет	тыс. рублей	-2 363	-28 884	15 812	15 369
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	31 384	88 035	124 174	130 752
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)	x	Инвестиционная программа в сфере электроэнергетики ООО "Коммунальные технологии" на 2015-2019 годы (утверждена Министерством строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики от 30.09.2015 № 03/1-03/560)	17 132	18 038	18 356
	<i>Справочно:</i>	x				
	Объем условных единиц ³	у.е.	17 307	17 132	18 038	18 356
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	9	13	13	14
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности					
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	258	299	299	299
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	26	30	33	34
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	x	Отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2014-2016 годы			
	<i>Справочно:</i>					

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, за 2016 год	Показатели, утвержденные на базовый период на 2017 год	Предложения на расчетный период регулирования	
					2018 год	2019 год
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) *	тыс. рублей	2 740	-	-	-
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств *	тыс. рублей	-3 458 898	-	-	-
6.	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,00	1,00	1,00	1,00
7.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	x	0,75	0,75	0,75	0,75
8.	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	x	0,4720	5,4956	5,4132	5,1425
9.	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	x	1,0000	1,0029	1,0029	1,0029
10.	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг	x	0,9433	1,0256	1,0256	1,0256

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).

* - Показатель в целом по юридическому лицу.

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации ООО "Коммунальные технологии"

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, за 2016 год		Показатели, утвержденные на базовый период *, на 2017 год		Предложения на расчетный период регулирования				
			за 2016 год		на 2017 год		на 2018 год		на 2019 год		
			1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике		-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	двухставочный тариф	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	194 637,37	199 072,61	192 766,33	196 295,93	263 832,21	269 833,58	293 246,58	299 917,05	

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, за 2016 год		Показатели, утвержденные на базовый период *, на 2017 год		Предложения на расчетный период регулирования			
			на 2018 год		на 2019 год		на 2018 год		на 2019 год	
			1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	149,13	176,98	159,09	198,40	172,02653	214,53145	293,24658	299,91705
	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,51774	0,54559	0,53374	0,57142	0,69363	0,73614	0,76262	0,80781
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Для гарантирующих поставщиков		-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент	-	-	-	-	-	-	-	-
	менее 150 кВт	процент	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	-	-	-	-	-	-	-	-
	не менее 10 МВт	процент	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Для генерирующих объектов	процент	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	-	-	-	-	-	-	-	-
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
	> 13 кг/см ²	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию		-	-	-	-	-	-	-	-
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц	-	-	-	-	-	-	-	-
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-	-	-
	вода	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-	-	-
	пар	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-	-	-

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования