

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

Приложение N 1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
на услуги по передаче электрической энергии на очередной период регулирования – 2022 год
в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годов
общества с ограниченной ответственностью "Коммунальные технологии"
ООО "Коммунальные технологии"

I. 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	213001001
Ф.И.О. руководителя	Тигулев Александр Анатольевич
Адрес электронной почты	adm@kom-tech.ru
Контактный телефон	(8352) 39-24-00
Факс	(8352) 39-24-26

II. Основные показатели деятельности ООО "Коммунальные технологии"

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, за 2020 год	Показатели, утвержденные , на 2021 год	Предложения на расчетный период регулирования, на 2022 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	525 821,00	-	-
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	40 327,00	-	-
1.3.	ЕВТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-13 739,00	-	-
1.4.	Чистая прибыль (убыток) *	тыс. рублей	-73 514,00	-	-
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более *	процентов	-	-	-
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	117,39	16,76	16,57
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	769,72	110,10	108,77
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	-	-	-
3.6.	Уровень потерь электрической энергии	процентов	7,81	8,05	8,05
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 регулируемую деятельность в сфере передачи электрической энергии (г.Чебоксары, г.Цивильск, г.Маринский Посад) на 2020-2024 гг. (утверждена приказом Министерства экономического развития, промышленности и торговли Чувашской Республики от 08.10.2019 №206)		
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				
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ^{2,4} ; операционные (подконтрольные расходы) ³ - всего	тыс. рублей	174 798,69	75 355,44	76 846,83
	в том числе:				
	оплата труда		127 949,88	53 506,88	54 565,86
	ремонт основных фондов		16 152,08	14 555,93	14 844,01
	материальные затраты		8 921,07	5 463,70	5 571,84

4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	147 541,21	64 249,17	98 702,46
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (-), расходы (+) прошлых лет	тыс. рублей	0,00	-84 683,94	-98 725,12
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	122,88	32 831,00	32 831,00
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)	х	Инвестиционная программа ООО "Коммунальные технологии" в сфере электроэнергетики на 2020-2024 гг. (утверждена приказом Министерства экономического развития, промышленности и торговли Чувашской Республики от 08.10.2019 №206)		
4.5.	Объем условных единиц ³	у.е.	18 486,97	2 665,92	2 708,11
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	9,46	28,27	28,38
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	309	99	99
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	34,56	44,85	45,74
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	х	Отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017 - 2019 годы (редакция от 08.12.2016, пролонгирован до 31.12.2022)		
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) *	тыс. рублей	2 740		
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств *	тыс. рублей	-3 766 323	-	-

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.

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2020 год		Показатели, утвержденные на 2021 год		Предложения на расчетный период регулирования, на 2022 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий	х	х	х	х	х	х	х
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)	х	х	х	х	х	х	х
	двухставочный тариф:	х	х	х	х	х	х	х
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	174 530,86	171 698,97	238 948,39	240 051,19	351 945,27	358 465,94
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	211,52	267,98	212,76	279,83	206,72	305,61
	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	525,63	578,44	649,21	718,29	856,20	955,10
2.	Для коммерческого оператора	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 энергию	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