Приложение № 1 к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии (в ред. Постановления Правительства РФ от 30.01.2019 № 64)

(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долг	осрочных параметров регул	прования
(вид цены (тарифа) на _	2023	_ ГОД
(расчетный по	ериод регулирования)	

Общество с ограниченной ответственностью «ЭЛЕКОНТ»

(полное и сокращенное наименование юридического лица) ООО "ЭЛЕКОНТ"

І. Информация об организации

Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью «ЭЛЕКОНТ»					
Сокращенное наименование ООО "ЭЛЕКОНТ"					
Место нахождения	625539, Тюменская область, Тюменский район, д. Патрушева, ул. Весенняя, д. 30				
Фактический адрес	625000, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Герцена, 84 каб. 802				
инн 7224046773					
кпп 722401001	КПП 722401001				
Ф.И.О. руководителя	Руденко Сергей Викторович				
Адрес электронной почты	elekont72@yandex.ru				
Контактный телефон 8-922-003-44-84					
Факс					

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования		
	1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)						
1.	Показатели эффективности деятельности организации						
1.1.	Выручка	тыс. рублей		78 348,18	84 261,71		
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей		0,00	2 010,34		
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей		22,00	35,00		
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей		0,00	1 675,28		
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		0,00%	2,39%		
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации						

	T		Фактические	Показатели,	Предложения
	Наименование	Единица	показатели за год,	утвержденные	предложения на расчетный
	показателей	измерения	предшествующий	утвержденные на базовый	на расчетный период
	показателен	кинэчэмси	предшествующий базовому периоду	на оазовыи период *	период регулирования
2 1	Располитуй област устана	МВт	оазовому периоду	период .	рет улирования
3.1.	Расчетный объем услуг в	MBT			
	части управления				
	технологическими				
3.2.	режимами ** Расчетный объем услуг в	МВт∙ч	1		
3.2.	части обеспечения надежности	MDI.A			
	части обеспечения надежности **				
3.3.	Заявленная мощность ***	МВт	†	5,03	4,176
3.4.	Объем полезного отпуска	тыс. кВт-ч		,	·
1	электроэнергии - всего ***			32 460	34 910
3.5.	Объем полезного отпуска	тыс. кВт·ч			
	электроэнергии населению и			1.50	1.20
	приравненным к нему			1 563	1 563
	категориям потребителей 3				
3.6.	Уровень потерь электрической	процентов			
3.0.	энергии ***	процентов		3,052%	3,052%
3.7.	Реквизиты программы		1		
	энергоэффективности (кем				
	утверждена, дата				
	утверждения, номер				
	приказа)***				
3.8.	Суммарный объем	МВт∙ч			
	производства и потребления				
	электрической энергии				
	участниками оптового рынка				
	электрической энергии ****				
4.	Необходимая валовая выручка				
	по регулируемым видам			11 391,06	40 204,09
	деятельности организации -			•	
4.1.	Всего	TI 10 41/6-2	-		
4.1.	Расходы, связанные с	тыс. рублей			
	производством и реализацией				
	товаров, работ			7 487,22	31 550,32
	и услуг ** [,] ****;			, 701,22	31 330,32
	операционные				
	(подконтрольные) расходы *** - всего				
	расходы *** - всего в том числе:				
	оплата труда			4 123,61	23 568,48
	ремонт основных фондов			1 123,01	1 112,92
	материальные затраты		1	1 449,44	3 668,92
4.2.	Расходы, за исключением	тыс. рублей	-	1 447,44	3 000,32
7.∠.	указанных в позиции	тыс. руолеи			
	указанных в позиции 4.1 ** [,] ****;			3 903,84	8 653,77
	· ·			3 303,04	0 055,77
	неподконтрольные расходы *** - всего ***				
4.3.	Выпадающие, излишние	тыс. рублей			
1.5.	доходы (расходы) прошлых	inc. pyonen		0,00	0,00
	лет			0,00	0,00
4.4.	Инвестиции, осуществляемые	тыс. рублей		0.00	0,00
	за счет тарифных источников	. 17		0,00	-,
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной				
	программы (кем утверждена,				
	дата утверждения, номер				
	приказа)				
4.5.	Объем условных единиц ***	y.e.		286,85	286,85
	Į.		-		

	I			П	п			
		.	Фактические	Показатели,	Предложения			
	Наименование	Единица	показатели за год,	утвержденные	на расчетный			
показателей		измерения	предшествующий	на базовый	период			
			базовому периоду	период *	регулирования			
4.6.	Операционные	тыс. рублей						
	(подконтрольные) расходы	(y.e.)		26,10	109,99			
	на условную единицу ***							
5.	Показатели численности							
	персонала и фонда оплаты							
	труда по регулируемым видам							
	деятельности							
5.1.	Среднесписочная численность	человек		6,50	26,00			
	персонала			0,50	20,00			
5.2.	Среднемесячная заработная	тыс. рублей		52,87	75,54			
	плата на одного работника	на человека		32,67	73,34			
5.3.	Реквизиты отраслевого	изиты отраслевого "Отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве						
	тарифного соглашения (дата]	Российской Федерации	на 2017 - 2019 годи	ы"			
	утверждения, срок действия)	(утв. Общерос	сийским отраслевым о	бъединением работ	одателей сферы			
		жизнеобе	спечения, Общероссий	ским профсоюзом р	работников			
			жизнеобеспечен	ия 08.12.2016)				
		((ред. от 03.08.2018), дей	йствует до 31.12.202	22			
6.	Уставный капитал	тыс. рублей						
	(складочный капитал,			10	10			
	уставный фонд, вклады			10	10			
	товарищей)							
7.	Анализ финансовой	тыс. рублей						
	устойчивости по величине							
	излишка (недостатка)							
	собственных оборотных							
	средств							

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

			Фактические		Показатели,		Предложения	
	Наименование	Единица	первое	второе	первое	второе	первое	второе
	показателей	измерения	полу-	полу-	полу-	полу-	полу-	полу-
			годие	годие	годие	годие	годие	годие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии:							
	двухставочный тариф:							
	ставка на содержание сетей	рублей/МВт			4 209 123,88	4 209 123,88	1 192 386,37	1 192 386,37
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт∙ч			588,94	588,94	113,26	113,26
	одноставочный тариф	рублей/МВт·ч			9,36354	9,36354	2,6526	2,6526

Примечания:

- 1. Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества "Российский концерн по производству электрической и тепловой энертии на атомных станциях" заполняется в целом по компании.
- 2. При подтотовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 "Основные показатели деятельности генерирующих объектов" не заполняются.

^{*} Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

** Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

*** Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

**** Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).