

**Предложение № 1 Размещено на сайте от 17.04.2023 г.**

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), долгосрочных параметров регулирования  
(вид цены (тарифа) на 2024 год  
(расчетный период регулирования))**

Общество с ограниченной ответственностью "Сетевая компания "Энерго"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО "СК "Энерго"

**I. Информация об организации**

Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью "Сетевая компания "Энерго"

Сокращенное наименование ООО "СК "Энерго"

Место нахождения 420054, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Лебедева, д. 1, помещ. 27

Фактический адрес 420054, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Лебедева, д. 1, помещ. 27

ИНН 1660365507

КПП 168401001

Ф.И.О. руководителя Галимов Артур Фаридович

Адрес электронной почты office@tattso.ru

Контактный телефон +7 (843) 2-117-017

Факс +7 (843) 2-117-017

**II. Основные показатели деятельности организации**

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2022)	Показатели, утвержденные на базовый период * (2023)	Предложения на расчетный период регулирования (2024)	
<b>1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)</b>					
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	135 399	180 721	274 769
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-6 346	0	0,00
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-4 858	11 226	11 226
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-6 346	0	0,00

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2022)	Показатели, утвержденные на базовый период * (2023)	Предложения на расчетный период регулирования (2024)
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9	процентов	0	0	0
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт	x	x	x
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч	x	x	x
3.3.	Заявленная мощность ***	МВт	50,14	68,40	68,40
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	276 453	376 180	376 180
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	x	x	x
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	3,6	4,5	4,5
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности и утверждена генеральным директором, приказ №4 от 24.09.2021	Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности утверждена генеральным директором, приказ №4 от	Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности утверждена генеральным директором, приказ №4 от
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч	x	x	x
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		141 746	180 721	274 769
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	79 038	73 413	116 673
	в том числе:				
	оплата труда		39 612	49 858	79 237

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2022)	Показатели, утвержденные на базовый период * (2023)	Предложения на расчетный период регулирования (2024)
	ремонт основных фондов		х		
	материальные затраты		36 342	5 709	9 073
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	62 707	107 308	158 097
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	х	х	1 708
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет	тыс. рублей	х	х	х
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		х	х	х
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	2 337	3 502	4 638
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	33,8	21,0	25,2
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	59	67	96
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	55,95	62,01	68,78
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		х	х	х
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	80	80	80
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	х	х	х

1

## III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2022)		Показатели, утвержденные на базовый период * (2023)		Предложения на расчетный период регулирования (2024)	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:							
1.1. 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 акционерным обществом "Системный оператор Единой"	рублей/МВт в месяц	x	x	x	x	x	x
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 акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт·ч	x	x	x	x	x	x
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
двухставочный тариф:							

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2022)		Показатели, утвержденные на базовый период * (2023)		Предложения на расчетный период регулирования (2024)	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	146 679,66	146 679,66	148 698,29	148 698,29	260 417,38	260 417,38
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	170,96	170,96	155,95	155,95	162,19	162,19
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	490,99	490,99	480,41	480,41	730,42	730,42
2. Для коммерческого оператора	рублей/МВт·ч	x	x	x	x	x	x
3. Для гарантирующих поставщиков:		x	x	x	x	x	x
3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч	x	x	x	x	x	x
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	x	x	x	x	x	x
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч	x	x	x	x	x	x
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	x	x	x	x	x	x
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	x	x	x	x	x	x
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	x	x	x	x	x	x
4. Для генерирующих объектов:							
4.1. цена на электрическую энергию	рублей/тыс. кВт·ч	x	x	x	x	x	x
в том числе топливная составляющая	рублей/тыс. кВт·ч	x	x	x	x	x	x
4.2. цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц	x	x	x	x	x	x
4.3. средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал	x	x	x	x	x	x
4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал	x	x	x	x	x	x
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:	рублей/Гкал	x	x	x	x	x	x
1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал	x	x	x	x	x	x
2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал	x	x	x	x	x	x
7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал	x	x	x	x	x	x
> 13 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал	x	x	x	x	x	x
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Гкал	x	x	x	x	x	x
4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию		x	x	x	x	x	x
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Гкал/ч в месяц	Фактические	x	x	x	x	x
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал	x	x	x	x	x	x

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2022)		Показатели, утвержденные на базовый период * (2023)		Предложения на расчетный период регулирования (2024)	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/куб. метр	х	х	х	х	х	х
вода	рублей/куб. метр	х	х	х	х	х	х
пар	рублей/куб. метр	х	х	х	х	х	х

\* 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).

Примечания: 1. Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" заполняется в целом по компании.  
2. При подготовке 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.