

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования  
(вид цены (тарифа) на 2025 год  
(расчетный период регулирования)  
АО "ОЭЗ ППТ "Алабуга"  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

**I. Информация об организации**

Полное наименование	АО "ОЭЗ ППТ "Алабуга"
Сокращенное наименование	АО "ОЭЗ ППТ "Алабуга"
Место нахождения	Особая экономическая зона «Алабуга» в Республике Татарстан, Россия (alabuga.ru)
Фактический адрес	423600, РФ, Республика Татарстан, г. Елабуга, а/я 125
ИНН	1646019914
КПП	164601001
Ф.И.О. руководителя	Храменко Никита Владимирович
Адрес электронной почты	Mikhysainov@alabuga.ru (по экономической части) PBadgutdinov@alabuga.ru, ABashirov@alabuga.ru(по технической части)
Контактный телефон	8(85557)5-90-23
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	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
<b>Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)</b>							
<b>1 Показатели эффективности деятельности организации</b>							
1.1	Выручка	тыс.руб.	331 367,17		340 669,59		951 468,59
1.2	Прибыль (убыток) от продаж	тыс.руб.	-459 112,50		0,00		0,00
1.3	ЕВТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс.руб.	94 919,64		75 486,80		624 310,94
1.4	Чистая прибыль (убыток)	тыс.руб.	0,00		0,00		0,00
<b>2 Показатели рентабельности организации</b>							
2.1	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	%	-138,55%		0,00%		0,00%
<b>3 Показатели регулируемых видов деятельности организации</b>							
3.1	Заявленная мощность <****>	МВт	112,07		125,78		116,03
3.2	Объем полезного отпуска электроэнергии - Всего <****>	тыс.кВт*ч	380 212,00		428 082,70		401 090,00
3.3	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <****>	тыс. кВт*ч	0,00		0,00		0,00
3.4	Уровень потерь электрической энергии <****>	%	2,75		1,68		2,29
3.5	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <****>		Начальником управления эксплуатации и энергетики Светчиковым С.Е. 30.06.2022		Начальником управления эксплуатации и энергетики Светчиковым С.Е. 30.06.2023		Начальником управления эксплуатации и энергетики Светчиковым С.Е. 30.06.2024
4	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - Всего	тыс.руб.	790 479,67		340 669,59		951 468,59
4.1	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг <***>, <****>; операционные (подконтрольные) расходы <****> - Всего	тыс.руб.	192 752,86		36 127,69		403 833,93
в том числе:							
4.1.1	оплата труда	тыс.руб.	36 274,71		20 915,34		354 068,20
4.1.2	ремонт основных фондов	тыс.руб.	16 475,34		12 063,68		27 546,67
4.1.3	материальные затраты	тыс.руб.	1 242,97		1 061,61		2 504,82
4.2	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 <***>, <****>;неподконтрольные расходы <****> - Всего <****>	тыс.руб.	564 869,31		271 582,88		441 780,01
4.3	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс.руб.	0,00		8 772,00		73 840,90
4.4	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс.руб.	0,00		0,00		2 382,74
4.4.1	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)						
4.5	Объем условных единиц <****>	у.е.	3 467,34		2 872,80		3 454,36
4.6	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу <****>	тыс.руб./у.е.	55,59		12,34		86,84
<b>5 Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности</b>							
5.1	Среднесписочная численность персонала	человек	47,60		42,20		145,00
5.2	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс.руб. на человека	63,51		41,30		203,49
5.3	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)						
6	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс.руб.	Относится к ГТ		Относится к ГТ		Относится к ГТ
7	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс.руб.	Относится к ГТ		Относится к ГТ		Относится к ГТ

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

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования		
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	
<b>услуги по передаче электрической энергии</b>								
<b>1 двухставочный тариф</b>								
1.1	ставка на содержание сетей	руб./МВт в месяц	214 526,31	214 526,31	209 672,13	209 672,13	585 777,18	585 777,18
1.2	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт*ч	57,69	57,69	56,50	56,50	79,82	79,82
<b>2 одноставочный тариф</b>								
		руб./МВт*ч	790,58	790,58	795,80	795,80	2 113,31	2 113,31

Дифференцированные ставки (если не заполняется, то можно скрыть)

<\*> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования (указаны показатели, опубликованные в установленном порядке).

<\*\*\*> 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).

Заместитель генерального директора по экономике

Начальник ОЦИТ

Старший специалист ОЦИТ

