

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
о размере цен (тарифов) параметров регулирования на 2023 год  
по ООО «Энергопром Холдинг»

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Энергопромышленный холдинг"
Сокращенное наименование	ООО «Энергопром Холдинг»
Место нахождения	443122, Самарская область, г. Самара, Московское шоссе, д. 284А, ком. 25
Фактический адрес	443122, Самарская область, г. Самара, Московское шоссе, д. 284А, ком. 25
ИНН	6313553685
КПП	631301001
Ф.И.О. руководителя	Алмаев Евгений Александрович
Адрес электронной почты	<a href="mailto:eph63@yandex.ru">eph63@yandex.ru</a>
Контактный телефон	8(927)983-43-27
Факс	8(927)983-43-27

Директор   



Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2021	Показатели, утвержденные на базовый период (1*) 2022	Предложения на расчетный период регулирования 2023
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка (5*)				
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	23 585,88	19 297,27	74 735,67
1.3.	ЕВИГДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	5 374,84	0,00	0,00
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	381,28	621,89	1 280,92
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	22,79%	0,00%	0,00%
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			
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего (3*)	млн кВт.ч	0,27641	0,80658	2,063
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей (3*)	тыс. кВт.ч	4,824089	5,570646	13,408
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)(3*)	процент	14,91	13,09*	4806,245
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)(3*)				
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 (6*)	тыс. рублей	21 153,17	16 527,96	74 735,67
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией (2*,4*); подконтрольные расходы (3*) - всего				
	в том числе:				
	оплата труда	тыс. рублей	13 071,53	12 146,07	32 013,91
	ремонт основных фондов		7 717,80	7 261,79	19 140,21
	материальные затраты		3 258,53	2 830,38	7 460,15
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1. (2*,4*); неподконтрольные расходы (3*) - всего	тыс. рублей	8 081,64	4 381,89	17 719,46
4.3.	Выпадение, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников (7*)	тыс. рублей			5 260,47
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
	Справочно:				
	Объем условных единиц (3*)	у.е.	677,23	772,75	2 383,63
	Операционные расходы на условную единицу (3*)	тыс. рублей (у.е.)	31,23	21,39	13,43
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	26	22	65
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	24,74	27,51	24,54
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	Справочно:				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10,00	10,00	10,00
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

Примечание:

- (1\*) Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.  
 (2\*) Заполняется организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в  
 (3\*) Заполняется сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии  
 (4\*) Заполняется коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).  
 (5\*) Выручка указана с учетом действующей схемы "котлообразования"  
 (6\*) Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации- всего  
 (7\*) Указана сумма исходя из собственных источников RAB - возврат и доход на инвестиции



Директор

(Алиев БА)

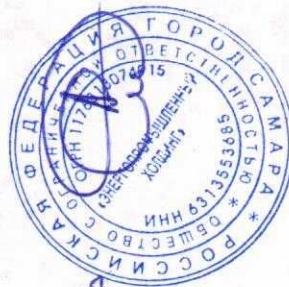


Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2021		Показатели, утвержденные на базовый период* 2022		Предложения на расчетный период регулирования 2023	
			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							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности) двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в месяц	6 155 332,66	6 616 237,54	1 723 385,89	1 692 176,33	2 147 304,79	2 301 514,06
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт.ч.	532,17	575,32	500,93	493,38	1 449,03	1 497,52
	одноставочный тариф	руб./МВт.ч.	4 241,53	4 539,49	2 992,52	2 942,84	3 965,70	4 250,50

Примечание:

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.



Директор

(Александр)

**Долгосрочные параметры регулирования**

(при применении метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной необходимой валовой выручки)

ООО «Энергопром Холдинг»

№ п/п	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Кoeffициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaid)	Показатель средней хбспкпс прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
2	2022	12,1	3	0,75	13,09	5,42492	0,72789	1
3	2023	X	3	0,75	13,09	5,34355	0,71697	1
4	2024	X	3	0,75	13,09	5,26339	0,70622	1
5	2025	X	3	0,75	13,09	5,18444	0,69563	1
6	2026	X	3	0,75	13,09	5,10668	0,68519	1



(Arusab SA)

Dur...