

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов) параметров регулирования на 2022-2026 годы
по ООО «Энергопром Холдинг»

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Энергопромышленный холдинг"
Сокращенное наименование	ООО «Энергопром Холдинг»
Место нахождения	443112, Самарская область, г. Самара, пос.Управленческий, ул.Симферопольская д.3, ком.7-9
Фактический адрес	443112, Самарская область, г. Самара, пос.Управленческий, ул.Симферопольская д.3, ком.7-9
ИНН	6313553685
КПП	631301001
Ф.И.О. руководителя	Алмаев Евгений Александрович
Адрес электронной почты	eph63@vandex.ru
Контактный телефон	8(927)983-43-27
Факс	8(927)983-43-27



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 2020	Показатели, утвержденные на базовый период (1*) 2021	Предложения на расчетный период регулирования 2022
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка (5*)	тыс.рублей		14 109,96	67 629,54
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс.рублей		0,00	477,85
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс.рублей		195,82	712,91
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс.рублей		0,00	382,28
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		0,00%	0,71%
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	0,27641*		0,33072*
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего (3*)	млн.кВт.ч.	1,88429		2,149948
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей (3*)	тыс.кВт.ч.	1245,396		1511,054
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)(3*)	процент		14,91**	14,91**
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*)			13 132,20	66 317,24
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией (2*,4*); подконтрольные расходы (3*) - всего в том числе:	тыс.рублей		11 121,66	53 699,00
	оплата труда			5 770,97	22 617,06
	ремонт основных фондов				
	материальные затраты			3 207,99	19 536,50
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1. (2*,4*), неподконтрольные расходы (3*)- всего	тыс.рублей		2 010,54	12 618,25
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс.рублей			
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников (7*)	тыс.рублей			
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <i>Справка:</i>				
	Объем условных единиц (3*)	у.е		656,88	677,23
	Операционные расходы на условную единицу (3*)	тыс.рублей (у.е.)		19,99	97,92
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек		20	42,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс.рублей на человека		24,05	44,88
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) <i>Справка:</i>				
	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



Рисун 1. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№	Наименование показателя	Единицы измерения	Фактически оплачено за год, предшествующий базовому периоду 2020		Показатели, утвержденные на базовый период* 2021		Предложения на расчетный период регулирования 2022		Предложения на расчетный период регулирования 2023		Предложения на расчетный период регулирования 2024		Предложения на расчетный период регулирования 2025		Предложения на расчетный период регулирования 2026	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	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															
	ислуги по передаче электрической энергии (мощности)															
	электрической энергии															
	ставка на содержание сетей	руб/МВт в месяц	3 621 121,32	4 107 457,87	16 211 313,19	17 242 096,18	16 788 962,48	17 856 478,01	16 473 073,73	17 230 500,54	16 605 083,48	17 661 542,16	16 739 459,27	17 803 823,99	16 739 459,27	17 803 823,99
	ставка на оплату технологического расхода энергии	руб/МВт *	518,00	518,98	608,27	612,64	632,60	637,15	657,90	662,63	684,27	689,14	713,58	716,70	716,70	716,70
	потребляемый энерг	руб/МВт ч	6 754,19	7 222,35	29 979,70	31 822,55	30 895,14	33 956,48	30 411,89	33 336,42	30 656,43	32 596,76	30 903,43	32 459,36	30 903,43	32 459,36

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

