

П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2023 год
(расчетный период регулирования)
Общество с ограниченной ответственностью "КВЭП"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
ООО "КВЭП"

Приложение N 1
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "КВЭП"
Сокращенное наименование	ООО "КВЭП"
Место нахождения	350005, г.Краснодар, ул. Дзержинского, д. 96/3, оф.14
Фактический адрес	350005, г.Краснодар, ул. Дзержинского, д. 96/3, оф.14
ИНН	2311085794
КПП	231101001
Ф.И.О. руководителя	Шалякин Андрей Викторович
Адрес электронной почты	khpp2@mail.ru
Контактный телефон	(861) 258-13-69
Факс	(861) 258-13-69

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

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2021 г.)	Показатели, утвержденные на базовый период*(1)(2022 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2023 г.)
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка				
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	37 079,78	42 016,24	52 497,94
1.3.	ЕВITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-218,16	2 073,80	5 380,39
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей			
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	-0,59%	4,94%	10,25%
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	8,7	9,5	9,6
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего*(3)	тыс. кВт*ч	76 108	83 159	84 412
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей*(3)	тыс. кВт*ч	7 793	-	-
3.6.	Норматив потерь электрической энергии*(3)	процент	2,54	2,23	2,54
3.6.1.	Реквизиты приказа Минэнерго России		-	-	-
3.7.	Реквизиты программы энерго-эффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)*(3)		Утверждена 09.01.2020 г. генеральным директором Любичем В.В.	Утверждена 09.01.2020 г. генеральным директором Любичем В.В.	Утверждена 09.01.2020 г. генеральным директором Любичем В.В.
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	тыс. рублей	37 297,94	42 016,24	52 497,94
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией*(2, 4) подконтрольные расходы*(3) - всего	тыс. рублей	16 858,43	15 757,57	17 650,78
	в том числе:				
	оплата труда	тыс. рублей	7 681,44	6 142,96	6 881,01
	ремонт основных фондов	тыс. рублей	8 159,49	8 671,51	9 713,36
	материальные затраты	тыс. рублей	1 017,50	943,10	1 056,41
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1*(2, 4); неподконтрольные расходы*(3) - всего*(3)	тыс. рублей	20 439,51	29 005,14	34 847,16
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		-2 746,47	
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей			
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
	Справочно:				
	Объем условных единиц*(3)	у.е.	972,13	972,13	1148,774
	Операционные расходы на условную единицу*(3)	тыс. рублей (у.е.)	17,34	16,21	15,36
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	19	12	12
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	33,69	42,66	47,78
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
	Справочно:				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	1 000,00	1 000,00	1 000,00
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-86 767,00	-	-

- *(1) Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.
*(2) Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.
*(3) Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.
*(4) Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Генеральный директор



А. В. Шалякин

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

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2021 г.)		Показатели, утвержденные на базовый период* (2022 г.)		Предложения на расчетный период регулирования (2023 г.)	
			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 мес.	56 363,61	56 363,61	51 778,46	51 778,46	59 753,10	59 753,10
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт*ч	88,45	88,45	81,80	81,80	97,62	97,62
	одноставочный тариф	руб./МВт*ч	514,33	514,33	493,96	493,96	606,13	606,13

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Генеральный директор



А. В. Шалякин