

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
на услуги по передаче электроэнергии на 2023 год
(расчетный период регулирования)

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ПЕРВАЯ ИНДУСТРИАЛЬНАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»

(Полное наименование)

ООО «ПСК»

(Сокращенное наименование)

I. Информация об организации

Полное наименование	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ПЕРВАЯ ИНДУСТРИАЛЬНАЯ
Сокращенное наименование	ООО «ПСК»
Место нахождения	125039, РОССИЯ, МОСКВА Г., МУНИЦИПАЛЬНЫЙ ОКРУГ ПРЕСНЕНСКИЙ ВН.ТЕР.Г.,
Фактический адрес	125039, РОССИЯ, МОСКВА Г., МУНИЦИПАЛЬНЫЙ ОКРУГ ПРЕСНЕНСКИЙ ВН.ТЕР.Г.,
ИНН	9703026369
КПП	770301001
Ф.И.О. руководителя	Курилов Николай Александрович
Адрес электронной почты	info@psk-energy.ru
Контактный телефон	8 (495) 640-19-58
Факс	

II. Основные показатели деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2022 год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на 2023 год	Предложения на расчетный период регулирования 2024 год
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)					
-	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка ****	тыс. рублей	59 795,06	115 566,24	184 075,06
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	485,50		
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	404,63		
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	%	0,8%	0,0%	0,0%
3	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность ***	МВт	11,0539	16,2537	25,5576
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	74,0501	125,8403	179,2791
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ***	тыс. кВт·ч			
3.6.	Уровень потерь электрической энергии***	%	3,5310	6,2729	6,0800
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***			Программа направлена в КТЦ МО на утверждение	Программа направлена в КТЦ МО на утверждение
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч			
4	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		62 547,32	115 566,24	184 075,06
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг**, ****; операционные (подконтрольные) расходы*** - всего	тыс. рублей	30 222,08	30 960,45	59 513,74
	в том числе:				
	оплата труда		9 485,14	19 774,97	38 012,44
	в том числе АУП		2 885,20	12 390,76	23 818,14
	ремонт основных фондов		0,00	300,16	576,99
	материальные затраты		777,25	2 559,80	4 920,57
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 **, ****; неподконтрольные расходы *** - всего	тыс. рублей	24 143,82	53 906,91	82 258,22
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников*****	тыс. рублей	0,00	0,00	4427,15
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)			Программа направлена в Министерство энергетики МО на утверждение	Программа направлена в Министерство энергетики МО на утверждение
	Справочно:				
4.5.	Объем условных единиц ***	в.е.	1 603,35	853,21	1 823,30
4.6.	Операционные(подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (в.е.)	18,85	36,29	32,64
5	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	0,00	20,3	20,3

	в том числе АУП		4,00	12,73	12,73
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	0,00	81,18	155,92
	в том числе АУП		137,50	81 113,41	155 920,29
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	Справочно:				
6	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10,00	10,00	10,00
7	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2021 год		Показатели, утвержденные на 2022 год		Предложения на расчетный период	
			Первое полугодие	Второе полугодие	Первое полугодие	Второе полугодие	Первое полугодие	Второе полугодие
1	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии. двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	358 558,04	358 553,90	435 117,85	435 117,85	464 767,58	459 776,19
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	209,49	200,17	243,95	243,95	235,96	235,96
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	0,81	0,80	0,92	0,92	1,03	1,03

* 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).

***** Выручка по факту 2020 года за вычетом бездоговорного потребления

***** Все источники финансирования ИПР (без НДС)

Генеральный директор
(руководитель)

