

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 СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
Сокращенное наименование	ООО «ПСК»
Место нахождения	125039, РОССИЯ, МОСКВА Г., МУНИЦИПАЛЬНЫЙ ОКРУГ ПРЕСНЕНСКИЙ ВН.ТЕР.Г., ПРЕСНЕНСКАЯ НАБ., Д. 10, СТР. 2, ПОМЕЩ. 97, КОМ. 2 ОФИС 178 ЭТАЖ 11
Фактический адрес	125039, РОССИЯ, МОСКВА Г., МУНИЦИПАЛЬНЫЙ ОКРУГ ПРЕСНЕНСКИЙ ВН.ТЕР.Г., ПРЕСНЕНСКАЯ НАБ., Д. 10, СТР. 2, ПОМЕЩ. 97, КОМ. 2 ОФИС 178 ЭТАЖ 12
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 2021 год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на 2022 год	Предложения на расчетный период регулирования 2023 год
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)					
1	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка ****	тыс. рублей	0.00	46,434.25	124,859.80
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	0.00		
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	0.00		
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	%	0.0%	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	0.0000	8.0538	12.3247
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	0.0000	57,522.8000	98,597.1221
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ***	тыс. кВт·ч			950.0000
3.6.	Уровень потерь электрической энергии***	%	0.0000	6.0800	6.0800
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***				Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности не разрабатывалась в связи с началом регулируемой деятельности и отсутствием фактических данных за прошлый период
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		0.00	46,434.25	124,859.80
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг**, ****; операционные (подконтрольные) расходы**** - всего	тыс. рублей	0.00	13,297.50	65,261.14
	в том числе:				
	оплата труда		0.00	8,302.58	29,014.92
	в том числе АУП		0.00	8,302.58	21,651.68
	ремонт основных фондов		0.00	0.00	836.55
	материальные затраты		0.00	0.00	11,601.76
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 **, ****; неподконтрольные расходы *** - всего	тыс. рублей	0.00	21,355.47	39,414.15

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2021 год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на 2022 год	Предложения на расчетный период регулирования 2023 год
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			В связи с началом регулируемой деятельности и отсутствием фактических данных за прошлый период, выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет отсутствуют
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников*****	тыс. рублей	0.00	0.00	В связи с началом регулируемой деятельности и отсутствием фактических данных за прошлый период, инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников отсутствуют
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				В связи с началом регулируемой деятельности и отсутствием фактических данных за прошлый период, ООО "ПСК" не разрабатывает инвестиционную программу
Справочно:					
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	365.61	419.73	787.47
4.6.	Операционные(подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	0.00	31.68	82.87
5	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	0.00	10.0	25.0
	в том числе АУП		0.00	10.00	18.00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	0.00	69.19	96.72
	в том числе АУП		0.00	69,188.13	100,239.27
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)			21.12.2018 на 2019-2021	21.12.2018 на 2019-2021
Справочно:					
6	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей		10.00	10.00
7	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			В связи с началом регулируемой деятельности и отсутствием фактических данных за прошлый период, ООО "ПСК" не проводился анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2021 год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на 2022 год		Предложения на расчетный период регулирования 2023 год	
			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.	0.00	0.00	358,558.04	358,553.90	707,762.99	707,764.34
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт-ч	0.00	0.00	209.49	200.17	204.72	204.72
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч	0.00	0.00	0.81	0.80	1.27	1.27

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

** 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 ООО "ПСК"
(руководитель)

Н.А. Курипов
(ФИО руководителя)