

**ДААННЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ И СИСТЕМЫ**

Дата и номер версии шаблона	25.03.2026/27.1
Код системы	ПСК
Сокращенное официальное наименование организации	ООО «ПСК»
ИНН	9703026369
Отрасль ЖКХ	Электроненергетика
Вид деятельности	Передача электрической энергии
Метод регулирования	Метод индексации
Год регулирования (заявки)	2027
Период долгосрочной индексации	2026 -2030
Адрес оказания услуг (системы)	X
Муниципалитет (или межму)	Московская область
Режим налогообложения НДС	НДС облагается (ОСНО)
Покупает услуги у других регулируемых обществ по	X
Поставляет населению	X
Является котлодержателем	Нет

**Цветовая кодировка ячеек:**

Ячейки заполняются вручную
Расчетные величины
Данные из файла "Типовые расшифровки"

Для обновления данных из файла "Типовые расшифровки" нажмите кнопку "ОБНОВИТЬ" на листе "Импорт данных"

Приложение № 1  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 30.01.2019 № 64)

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ  
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования  
на услуги по передаче электроэнергии на 2027 год  
(расчетный период регулирования)**

(Полное наименование)

ООО «ПСК»

(Сокращенное наименование)

**I. Информация об организации**

Полное наименование	ООО «ПСК»
Сокращенное наименование	ООО «ПСК»
Место нахождения	125039, г. Москва, Вн.тер.г. муниципальный округ Пресненский,
Фактический адрес	125039, г. Москва, Вн.тер.г. муниципальный округ Пресненский,
ИНН	9703026369
КПП	770301001
Ф.И.О. руководителя	Курилов Николай Александрович
Адрес электронной почты	info@psk-energy.ru
Контактный телефон	8 (495) 642-57-30
Факс	

**II. Основные показатели деятельности организации**

23

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2025 год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на 2026 год	Предложения на расчетный период регулирования 2027 год
<b>1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии</b>					
1	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка ****	тыс. рублей	376 766,86	500 204,06	538 165,10
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-62 792,51		
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	0,00	0	0
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	%	-16,7%	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	44,1767	45,7044	45,0627
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	386,9204	394,7212	394,7211
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ***	тыс. кВт·ч			
3.6.	Уровень потерь электрической энергии***	%	7,2121	7,0923	7,0923
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***				
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		449 545,21	500 204,06	538 165,10
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг**, ****; операционные (подконтрольные) расходы**** - всего	тыс. рублей	194 065,90	196 773,10	203 075,36
	в том числе:				
	оплата труда		63 851,76	122 109,57	126 020,50
	в том числе АУП		10 132,55	53 385,08	55 094,90
	ремонт основных фондов		3 293,67	22 330,58	23 045,79
	материальные затраты		2 155,46	16 770,84	17 307,98
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 **, ****; неподконтрольные расходы **** - всего	тыс. рублей	136 455,73	170 654,61	179 144,36
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			

4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников*****	тыс. рублей	0,00	75 004,00	74 530,00
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
	Справочно:				
4.5.	Объем условных единиц***	у.е.	4 987,95	5 215,00	5 231,40
4.6.	Операционные(подконтрольные) расходы на условную единицу***	тыс. рублей (у.е.)	38,91	37,73	38,82
5	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	0,00		
	в том числе АУП		6,70	30,00	x
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	0,00	0,00	0,00
	в том числе АУП		0,00	148 291,90	x
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	Справочно:				
6	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей			
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 2025 год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на 2026 год		Предложения на расчетный период регулирования 2027 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.	433 842,16	429 830,47	737 289,22	745 288,28	783 617,13	796 605,26
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт-ч	313,89	321,13	351,75	341,72	380,22	379,85
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч	1 019,82	1 027,07	1 361,88	1 351,85	1 462,56	1 462,19

\* 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 2024 года за вычетом бездоговорного потребления

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

Генеральный директор  
(руководитель)

Н.А. Курилов  
(ФИО руководителя)

