

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановлений Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64, от 30.12.2022 № 2556,
от 12.04.2024 № 461)

(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для расчетов системообразующей территориальной сетевой организации за услуги по передаче электрической энергии, оказываемые территориальной сетевой организацией, долгосрочных параметров регулирования

(вид цены (тарифа) на

2027-2031 годы

(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью Производственно-коммерческая фирма "Энергетик-2001"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО ПКФ "Энергетик-2001"

I. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью Производственно-коммерческая фирма "Энергетик-2001"
Сокращенное наименование	ООО ПКФ "Энергетик-2001"
Место нахождения	440514, Пензенская область, Пензенский район, с. Засечное, ул. Фонтанная, 11
Фактический адрес	440514, Пензенская область, Пензенский район, с. Засечное, ул. Фонтанная, 11
ИНН	5835037909
КПП	582901001
Ф.И.О. руководителя	Ибрагимов Ренат Рафикович
Адрес электронной почты	gso@energetik-2001.ru
Контактный телефон	(8412) 23-54-66
Факс	отсутствует

II. Основные показатели деятельности организации

Основны	Наименование показателя	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2025г.	Показатели, утвержденные на базовый период * 2026г.	Предложения на расчетный период регулирования 2027г.	Предложения на расчетный период регулирования 2028г.	Предложения на расчетный период регулирования 2029г.	Предложения на расчетный период регулирования 2030г.	Предложения на расчетный период регулирования 2031г.
1.	Показатели эффективности деятельности организации								
1.1.	Выручка	тыс. рублей	104 471,51	112 782,71	230 724,03	232 494,71	246 097,92	282 968,60	304 150,81
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-51 064,47						
1.3.	ЕВНПДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей							
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-51 064,47						
2.	Показатели рентабельности организации								
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процентов							
3.	Показатели рентабельности 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 *** (без учета транзитных потоков)	МВт	15,41	15,92	16,85	17,02	17,27	17,53	17,80
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего *** (без учета транзитных потоков)	тыс. кВт·ч	92 230,00	88 870,00	94 067,00	94 999,00	96 412,00	97 858,00	99 335,00
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч							
3.6.	Уровень потерь электрической энергии *** (с учетом транзитных потоков)	процентов	8,85%	8,43%	8,85%	8,85%	8,85%	8,85%	8,85%
3.7.	Реализованы программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ****								
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии	МВт·ч							
4.	Необходимость вложения выручка по регулируемым видам деятельности организации		155 535,98	112 782,71	230 724,03	232 494,71	246 097,92	282 968,60	304 150,81
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** ***** операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	69 881,09	46 030,11	109 519,45	120 439,34	128 876,45	137 893,53	147 575,45
	в том числе:								
	оплата труда		61 367,89		98 761,51	106 013,57	113 798,15	122 154,34	131 124,14
	ремонты основных фондов		4 537,71						
	материальные затраты		1 675,98						
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ***** неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	54 805,31	29 527,25	51 831,28	53 688,55	52 673,88	73 745,05	77 683,48
4.3.	Выпавшие, излинные доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0	-4 371,54	17 188,47				
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей		9 940,00	11 340,00	12 140,83	9 371,67	27 913,83	28 780,94
4.4.1.	Реализованы инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)			Приказа Министерства ЖКХ и ТЭИ Пензенской области от 29.10.2025г. №251/ОП					
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	2 299,12	2 300,50	2 349,37	2 389,52	2 422,78	2 443,12	2 467,66
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	30,39	20,01	46,62	50,40	53,19	56,44	59,80
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам								
5.1.	Среднемесячная численность персонала	человек	66,32			76,52			76,52
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей	77,12			107,56			142,81
5.3.	Реализованы отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)								
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей							
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных	тыс. рублей	10						

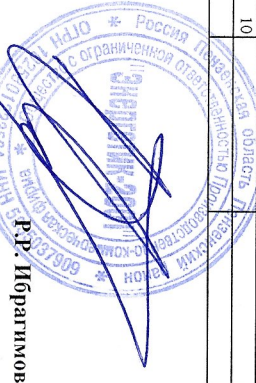
* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

** Заполняется организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

*** Заполняется органами организации, осуществляющими продажу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

**** Заполняется коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Генеральный директор ООО ПКФ "Энергетик-2001"



Г.Р. Ибрагимов

Тарифы по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактически показатели за год, предшествующий базовому периоду 2025г.		Показатели, утвержденные на базовый период * 2026г.		Предложения на расчетный период регулирования 2027г.		Предложения на расчетный период регулирования 2028г.		Предложения на расчетный период регулирования 2029г.		Предложения на расчетный период регулирования 2030г.		Предложения на расчетный период регулирования 2031г.	
		первое полу-годие	второе полу-годие	1-3 кв.	4 кв.	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие
1. Для организации, относящихся к субъектам естественных монополий:															
1.2. услуги по передаче электрической энергии:															
двухставочный тариф:															
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	441 523,39	441 523,39	372 599,15	372 599,15	882 930,84	882 930,84	852 513,35	852 513,35	875 932,52	875 932,52	1 006 014,96	1 006 014,96	1 054 814,09	1 054 814,09
ставка на оплату технологического расхода (потери)	рублей/МВт·ч	383,38	551,49	459,47	491,49	516,40	593,07	601,75	626,89	633,60	703,34	704,33	752,61	753,53	834,80
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1 128,63	1 290,37	1 280,70	1 237,30	2 415,83	2 489,64	2 492,89	2 404,52	2 520,27	2 584,81	2 907,16	2 876,65	3 023,10	3 100,58

- * Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.
- ** Заполняется организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.
- *** Заполняется сетевой организацией, осуществляющей передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.
- **** Заполняется коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Генеральный директор ООО ПКФ "Энергетик-2001"

Р.Р. Ибрагимов



Handwritten signature