

**Предложение  
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на услуги по передаче электрической энергии на  
2018 год**

Общество с ограниченной ответственностью производственно-коммерческая фирма «Энергетик-2001»  
(ООО ПКФ «Энергетик-2001»)

---

**Раздел 1. Информация об организации**

Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью производственно-коммерческая фирма «Энергетик-2001»

Сокращенное наименование ООО ПКФ «Энергетик-2001»

Место нахождения 440068, Пензенская область, Пензенский район, с.Засечное, ул.Радужная,10

Фактический адрес 440068, Пензенская область, Пензенский район, с.Засечное, ул.Радужная,10

ИНН 5835037909

КПП 582901001

Ф.И.О. руководителя Вирясов Анатолий Викторович

Адрес электронной почты energeik-01@uandex.ru

Контактный телефон (8412) 23-54-66

Факс

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2016 год	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup> 2017 год	Предложения на расчетный период регулирования 2018 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	16135	27907,99	45188,85
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-	-	-
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-	-	-
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	-	-	-
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <sup>2</sup>	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <sup>2</sup>	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт	3,9066	5,3393	7,4122
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	31238,18	25500	32200
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	11066,3	11287,63	11456,94
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент	7,69	7,5	7,35
			Приказ ФАС № 1184/15-ДСП от 30.11.2015 г.	Приказ ФАС № 1601/16-ДСП от 17.11.2016 г.	
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>				
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <sup>4</sup>	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		25267,57	27907,99	45188,85
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2,4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего	тыс. рублей	13256,9	14953,83	22790,83
	в том числе:				
	оплата труда		10349,9	11073,4	18232,63
	ремонт основных фондов		1856	2670,23	3793,5
	материальные затраты		1051	450	709,78
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <sup>2,4</sup> ; неподконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего <sup>3</sup>	тыс. рублей	12010,67	12954,16	22398,02
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0	-	-
4.4.	Инвестиции, осуществляемые	тыс. рублей			

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2016 год	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup> 2017 год	Предложения на расчетный период регулирования 2018 год
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у.е.	898,03	1407,3	19578
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у.е.)	14,76	10,82	11,44
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	30	31	41
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	28,74	29,76	37,05
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10	10	10
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

<sup>1</sup> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<sup>2</sup> Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

<sup>3</sup> Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

<sup>4</sup> Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2016г.		Показатели, утвержденные на базовый период * 2017г.		Предложения на расчетный период регулирования 2018г.	
			1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике	руб./МВт в мес						
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуги по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	224186,349	224186,349	435575,06	435575,06	508040	508040
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт в мес.	184,815	175,824	195,004	177,058	217	232
	одноставочный тариф	руб./МВт в мес	773	716	1286	1275	1620,0	1635,0
2	на услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт в мес						
3	для гарантирующих поставщиков							
3.1	величина обязательной надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт в мес						
3.2	величина обязательной надбавки для тарифной группы потребителей "сельские организации, покупатели электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт в мес						
3.3	доходность продаж для прочих потребителей	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4	для генерирующих объектов							
4.1	цена на электрическую энергию в том числе топливная составляющая	руб./тыс кВт в мес						
4.2	цена на генерирующую мощность	руб./тыс кВт в мес						
4.3	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.3.1	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал						
4.3.2	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	> 13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
4.3.3	тариф на осевый и регулируемый пар	руб./Гкал						
4.4	двухставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.4.1	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал						
4.4.2	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал в месяц						
4.5	средний тариф на теплоноситель, в том числе вода	руб./куб метр						
	вода	руб./куб метр						
	пар	руб./куб метр						

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования