

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
на услуги по передаче электрической энергии на 2027 год

Акционерное общество «Федеральный научно - производственный центр «Производственное объединение «Старт» имени М.В. Проценко»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

АО «ФНПЦ «ПО «Старт» им. М.В. Проценко»

Раздел 1. Информация об организации

Акционерное общество «Федеральный научно -
производственный центр «Производственное объединение
«Старт» имени М.В. Проценко»

Сокращенное наименование	АО «ФНПЦ «ПО «Старт» им. М.В. Проценко»
Место нахождения	442960, Пензенская область, г. Заречный, Пр-т Мира, 1
Фактический адрес	442960, Пензенская область, г. Заречный, Пр-т Мира, 1
ИНН	5838013374
КПП	583801001
Ф.И.О. руководителя	Байдаров Сергей Юрьевич
Адрес электронной почты	director@startatom.ru
Контактный телефон	8(841-2) 23-28-55, доб. 2077
Факс	8(841-2) 23-28-55, доб. 2077

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, 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	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложенная на расчетный период
1.1.	Выручка	тыс. рублей	82680,43	98689,51	139084,30
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей			
1.3.	ЕВЛПА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-45944,00		
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей			
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент			
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности	МВт			
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	20,47	20,47	20,47
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт.ч	126,29	118,78	118,78
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт.ч	42,84	42,84	42,84
3.6.	Норматив потерь электрической энергии	процент	8,06	7,63	7,67
3.7.	Режимы программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ⁴		АО "Русатом Инфраструктурные решения" (АО "РИР") 2022-2026	АО "Русатом Инфраструктурные решения" (АО "РИР") 2022-2026	АО "Русатом Инфраструктурные решения" (АО "РИР") 2022-2026
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁵	МВт.ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		147603,00	85548,51	139084,30
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 3, 4} , подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	114506,86	66465,93	97971,01
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1. ^{2, 3, 4}	тыс. рублей	33096,14	29522,03	41113,29
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		-10439,44	
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей			
4.4.1.	Режимы инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
Справочно:					
	Объем условных единиц ³	у.е.	4969,28	4969,28	4969,28
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	23,04	13,38	19,72
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	77,00	87,00	87,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. руб. на человека	97289,90	54234,59	85099,54
5.3.	Режимы отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
Справочно:					
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	9948454,00	10264634,00	10686017,75
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

¹ Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

² Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими оперативно-диспетчерское управление в электрических сетях.

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

⁴ Заполняется коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Главный инженер

Шипкин М.А.

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике тарифы 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 розничного рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Сетевый оператор Единой энергетической инфраструктуры" открытого и закрытого типа (тарифы) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации работы диспетчерской службы, а также по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению выезда Единой энергетической системы России на аварийных ситуациях, услуг по формированию технологического резерва мощности, оказываемых открытым акционерным обществом "Сетевый оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт·ч в мес.						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	600885,67	600885,67	354548,38	330674,54	566203,62	566203,62
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт·ч	337,75	389,83	433,67	453,59	520,84	568,76
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1,506	1,559	1,187	1,090	1,692	1,740
2.	На услуги коммерческого оптовика оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина обязательной надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий	руб./МВт·ч						
3.2.	величина обязательной надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч						
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 теплопроизводящих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч						
4.2.	цена на тепловую энергию в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./МВт в мес.						
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 ²	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	> 13 кг/см ²	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и рециркуляционный 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 теплоэнергию, в том числе: вода	руб./куб. метра						
	вода	руб./куб. метра						
	пар	руб./куб. метра						

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

И.В. Главный инженер



Шишкин М.А.

суд