

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
**на услуги по передаче электрической энергии на 2023 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

Полное наименование	Акционерное общество «Федеральный научно-производственный центр «Производственное объединение «Старт» имени М.В.Проценко»
Сокращенное наименование	<u>АО «ФНПЦ «ПО «Старт» им. М.В. Проценко»</u>
Место нахождения	442960, Пензенская область, г. Заречный, Проспект Мира, дом 1
Фактический адрес	442960, Пензенская область, г. Заречный, Проспект Мира, дом 1
ИНН	5838013374
КПП	583801001
Ф.И.О. руководителя	Байдаров Сергей Юрьевич
Адрес электронной почты	<a href="mailto:director@startatom.ru">director@startatom.ru</a>
Контактный телефон	(8412) 65-16-67
Факс	(8412) 65-16-67

Приложение № 2  
к предложению о размере цен  
(тарифов), долгосрочных  
параметров регулирования

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 2021г	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup> 2022г	Предложения на расчетный период регулирования 2023г
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	7 915 628	8 433 200	9 552 800
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	221 605	337 390	348 909
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	710 734	897 355	1 064 845
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	10 393	117 026	195 707
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	2,8	4,0	3,7
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <sup>2</sup>	МВт			

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2021г	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup> 2022г	Предложения на расчетный период регулирования 2023г
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <sup>2</sup>	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт	20,509 (факт)	28,3626	28,3626
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	121945,089 (факт)	123345,4 (план)	123345,4 (план)
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	6,78	6,2	6,2
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент	3,8975	3,89746	3,89746
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		ООО "Центр энергоэффективности ИНТЕР РАО ЕЭС" 2017-2021гг.	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 <sup>4</sup>	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		41 094,90	9 949,76	46 707,30

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2021г	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup> 2022г	Предложения на расчетный период регулирования 2023г
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2,4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего в том числе:	тыс. рублей			
	оплата труда		32 189,70	9 329,94	37 678,40
	ремонт основных фондов		13 252,40		15 651,60
	материальные затраты		260,10		252,70
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	8 905,20	4 129,06	9 028,90
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		-3509,24	
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей			
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у.е.	1060,838	1053,238	1053,238
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у.е.)	30,34	8,86	35,77
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2021г	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup> 2022г	Предложения на расчетный период регулирования 2023г
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	26	27	27
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	49,684	53,16	56,669
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое соглашение по атомной энергетике, промышленности и науке на 2018-2020 годы (№ 32/18-20 от 26.12.2017г), Дополнительное соглашение о продлении срока действия Отраслевого соглашения по атомной энергетике, промышленности и науке на 2018-2020 годы (№ 19/18-20 от 24.12.2020г)		
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	7 596 471,00	8 437 379,00	8 986 418,00
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	283 100,00	495 555,00	1 285 913,00

<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		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			2021		2022		2023	
			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 монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
	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, услуг 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·ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	163 109,890	159 707,350	40 144,22	40 872,05	190 142,35	190 142,35
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	130,098	136,330	147,726	146,561	**	**
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	470	470	228	227	**	**
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч						
3.2.	величина сбытовой 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 генерирующих объектов	процент						
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./гис. кВт·ч						
	в том числе топливная составляющая	руб./гис. кВт·ч						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Т кал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Т кал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Т кал						
	1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	руб./Т кал						
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Т кал						
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Т кал						
	≥ 13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Т кал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Т кал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Т кал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Т кал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:							
	вода	руб./куб. метра						
	пар	руб./куб. метра						

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

\*\* Ставка на оплату технологического расхода (потерь) и одноставочный тариф рассчитываются Управлением по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области