

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

Акционерное общество "Государственный научный центр Российской Федерации - Физико-энергетический институт имени А.И. Лейпунского"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

АО "ГНЦ РФ - ФЭИ" имени А.И. Лейпунского

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование Акционерное общество " Государственный научный центр Российской Федерации - Физико-энергетический институт имени А.И.Лейпунского"

Сокращенное наименование АО "ГНЦ РФ - ФЭИ"

Место нахождения г.Обнинск Калужской области, пл. Бондаренко, д. 1

Фактический адрес г.Обнинск Калужской области, пл. Бондаренко, д. 1

ИНН 4025442583

КПП 402501001

Ф.И.О. руководителя Лебезов Андрей Александрович

Адрес электронной почты postpox@ipre.ru

Контактный телефон (484) 399-80-09, (484) 399-80-11, (484) 399-40-04

Факс (484)399-83-73

Раздел 2. Основные показатели деятельности

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Показатели эффективности деятельности организации		факт 2021 год	план 2022 год	план 2023 год
1.1.	Выручка	тыс. рублей	52 195,94	9 188,13	54 066,59
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-	-	-
1.3.	EBITDA (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 ²	МВт	-	-	-
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч	-	-	-
3.3.	Заявленная мощность сторонних потребителей ³	МВт	13,02	9,57	10,32
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии на сторону- всего ³	тыс. кВт·ч	48 577,20	47 120,00	50 000,00
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	1,93	1,93	1,93
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		утверждена заместителем генерального директора-главным инженером	утверждена заместителем генерального директора-главным инженером	утверждена заместителем генерального директора-главным инженером

3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч	-	-	-
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		52 195,94	9 188,13	54 066,59
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего, в том числе:	тыс. рублей	40 173,44	5 250,34	41 553,53
	оплата труда		25 114,55	3 625,56	26 095,56
	ремонт основных фондов				
	материальные затраты		11 358,28	422,41	11 608,13
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	12 022,49	1 821,27	12 513,07
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-	2 116,52	-
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 ³	у. е.	953,70	953,70	1 769,677
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей на у.е.	52,86	9,07	29,54
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	30,00	9,51	30,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей	69,76	31,77	72,49
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		32/18-10 от 26.12.2017г. на 2018-2020г.г.	32/18-10 от 26.12.2017г. на 2018-2020г.г.	32/18-10 от 26.12.2017г. на 2018-2020г.г.
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	-	-	-
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-	-	-

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 ¹		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 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.	369 877,80	369 877,80	14 602,70	15 082,30	469 173,73	469 173,73
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	97,04	97,04	72,10	78,10	108,15	108,15
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	679,21	679,21	133,80	135,70	759,71	759,71
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 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		-	-	-	-	-	-
4.1.	Цена на электрическую энергию,	руб./тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-
4.2.	Цена на генерирующую мощность	руб./МВт 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 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 редуцированный пар	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.4.	Двухставочный тариф на тепловую энергию		-	-	-	-	-	-
4.4.1.	Ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч	-	-	-	-	-	-
4.4.2.	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.5.	Средний тариф на теплоноситель,	руб./м ³	-	-	-	-	-	-
	в том числе:		-	-	-	-	-	-
	вода	руб./м ³	-	-	-	-	-	-
	пар	руб./м ³	-	-	-	-	-	-

Главный инженер

Р.М. Щепелев

Зам. главного энергетика - начальник ОГЭ

В.А. Овчинников

Начальник отдела ОЭиКВП

О.В. Васильева