

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
на услуги по передаче электроэнергии на 2024 год
(расчетный период регулирования)

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ «ИНСТИТУТ ФИЗИКИ ВЫСОКИХ ЭНЕРГИЙ ИМЕНИ А.А. ЛОГУНОВА НАЦИОНАЛЬНОГО

НИЦ «Курчатовский институт» - ИФВЭ
(Сокращенное наименование)

I. Информация об организации

Полное наименование	ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
Жращенное наименование	НИЦ «Курчатовский институт» - ИФВЭ
Место нахождения	142281, МОСКОВСКАЯ ОБЛАСТЬ, ГОРОД ПРОТВИНО, ПЛОЩАДЬ
Фактический адрес	142281, Московская область, г.Протвино, площадь Науки, д.1
ИНН	5037037869
КПП	503701001
Ф.И.О. руководителя	Иванов Сергей Владиславович
адрес электронной почты	fgbu@iher.ru
Контактный телефон	8(496) 774-28-24
Факс	

II. Основные показатели деятельности организации

23					
№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2022 год, предыдущий базовому периоду	Показатели, утвержденные на 2023 год	Предложения на расчетный период регулирования 2024 год
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)					
1	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка ****	тыс. рублей	94 948,24		115 789,73
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-13 560,14		
1.3.	ЕБТРА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	0,00		
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	%	-14,3%	0,0%	0,0%
3	Показатели регулируемых видов деятельности 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 ***	МВт	18,4349	16,9670	17,2584
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего **	тыс. кВт·ч	117,8644	120,7040	119,1119
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ***	тыс. кВт·ч			
3.6.	Уровень потерь электрической энергии***	%	3,3899	3,1315	3,3806
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***				
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч			
4	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		107 198,68	102 797,43	131 739,91
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **, ****; операционные (подконтрольные) расходы **** - всего	тыс. рублей	26 379,03	14 037,22	25 657,93
	в том числе:				
	оплата труда		15 861,37	6 782,39	17 344,80
	в том числе АУП		5 002,96	0,00	0,00
	ремонт основных фондов		7 185,36	5 659,79	5 827,32
	материальные затраты		951,93	957,47	985,81
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 **, ****; неподконтрольные расходы *** - всего **	тыс. рублей	67 891,91	62 757,99	72 325,27
4.3.	Выпадающие, излишне доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников*****	тыс. рублей	0,00	0,00	0,00
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
	Словачно:				
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	2 132,72	2 132,72	2 132,72
4.6.	Операционные(подконтрольные) расходы на условные единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	12,37	6,58	12,03
5	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднестатистическая численность персонала	человек	0,00	19,0	39,6
	в том числе АУП		8,63	0,00	12,50
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	0,00	29,75	
	в том числе АУП		33 353,03	0,00	36 500,00
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	Словачно:				
6	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей			
7	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостата) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2022 год		Показатели, утвержденные на 2023		Предложения на расчетный период	
			Первое полугодие	Второе полугодие	Первое полугодие	Второе полугодие	Первое полугодие	Второе полугодие
1	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии: двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	404 231,61	386 231,13	435 033,96	435 033,96	435 033,96	545 087,16
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт·ч	98,35	113,23	117,83	117,83	117,83	150,19
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	0,82	0,79	0,85	0,85	0,85	1,12

дствующий расчетному периоду регулирования, ющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике, ающими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям, ратором оптового рынка электрической энергии (мощности), 121 года за вычетом бездоверного потребления ния финансирования ИТР (без НДС)

(руководитель)

(ФИО руководителя)