

ДАННЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ И СИСТЕМЫ

Дата и номер версии шаблона	22.03.2024/22.3
Код системы	Электроэнергетика
Сокращенное официальное наименование организации	НИЦ «Курчатовский институт» -
ИНН	5037007869
Отрасль ЖКХ	Электроэнергетика
Вид деятельности	Передача электрической энергии
Метод регулирования	Метод индексации
Год регулирования (заявки)	2025
Период долгосрочной индексации	2025 -2029
Адрес оказания услуг (системы)	X
Муниципалитет (или межмун)	Московская область
Режим налогообложения НДС	НДС облагается
Покупает услуги у других регулируемых обществ по	X
Поставляет населению	X
Является котлодержателем	Нет

Цветовая кодировка ячеек:

Ячейки заполняются вручную
Расчетные величины
Данные из файла "Типовые расшфровки"

Для обновления данных из файла "Типовые расшфровки" нажмите кнопку "ОБНОВИТЬ" на листе "Импорт данных"

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
на услуги по передаче электроэнергии на 2025 год
(расчетный период регулирования)**

(Полное наименование)
НИЦ «Курчатовский институт» - ИФВЭ
(Сокращенное наименование)

I. Информация об организации

Полное наименование	НИЦ «Курчатовский институт» - ИФВЭ
Сокращенное наименование	142281, МОСКОВСКАЯ ОБЛАСТЬ, ГОРОД ПРОТВИНО, ПЛОЩАДЬ
Место нахождения	142281, Московская область, г.Протвино, площадь Науки, д.1
Фактический адрес	5037007869
ИНН	503701001
КПП	Иванов Сергей Владиславович
Ф.И.О. руководителя	fgbi@iher.ru
Адрес электронной почты	8(496) 774-28-24
Контактный телефон	
Факс	

II. Основные показатели деятельности организации

23

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2023 год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на 2024 год	Предложения на расчетный период регулирования 2025 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	101 755,51	108 084,11	135 642,49
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-16 500,59		
1.3.	ЕВТДА (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	%	-16,2%	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	16,9670	17,2587	17,3871
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	119,4313	119,1141	121,2600
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ***	тыс. кВт·ч			
3.6.	Уровень потерь электрической энергии***	%	3,2459	3,4039	3,3967
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		118 256,10	108 084,11	135 642,49
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг**, ****; операционные (подконтрольные) расходы**** - всего	тыс. рублей	35 111,27	17 681,32	28 323,03
	в том числе:				
	оплата труда		18 872,59	8 543,12	16 180,11
	в том числе АУП		5 952,75	4 432,69	6 637,72
	ремонт основных фондов		9 289,31	7 129,08	4 841,64
	материальные затраты		4 250,88	1 206,03	4 292,00
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 **, ****; неподконтрольные расходы **** - всего	тыс. рублей	70 072,66	69 064,39	84 299,50
4.3.	Выпадающие, излишние 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)				
	Справочно:				
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	2 132,72	2 132,72	1 286,36
4.6.	Операционные(подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	16,46	8,29	22,02

5	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала в том числе АУП	человек	39,63		31,0
			9,13	x	12,50
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника в том числе АУП	тыс. рублей на человека	39,68	0,00	43,54
			39 684,99	x	59 799,30
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	Справочно:				
6	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей			
7	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2023 год		Показатели, утвержденные на 2024		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.	435 033,96	435 033,96	435 033,96	465 670,61	568 926,49	579 797,56
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	117,83	117,83	117,83	131,22	124,18	136,66
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	0,85	0,85	0,85	0,96	1,11	1,12

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

** Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

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

**** Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

***** Выручка по факту 2022 года за вычетом безоговорочного потребления

***** Все источники финансирования ИПР (без НДС)