

ПРЕДЛОЖЕНИЕ (уточненное)
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2025-2029 год
(расчетный период регулирования))

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ АВТОНОМНОЕ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ "УРАЛЬСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ
УНИВЕРСИТЕТ ИМЕНИ ПЕРВОГО ПРЕЗИДЕНТА РОССИИ Б.Н. ЕЛЬЦИНА"

(полное наименование)
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ФГАОУ ВО "УРФУ ИМЕНИ ПЕРВОГО ПРЕЗИДЕНТА РОССИИ Б.Н. ЕЛЬЦИНА",
УРАЛЬСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ УНИВЕРСИТЕТ, УРФУ
(сокращенное наименование)

I. Информация об организации

Полное наименование ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ АВТОНОМНОЕ
ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ
"УРАЛЬСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ УНИВЕРСИТЕТ ИМЕНИ ПЕРВОГО
ПРЕЗИДЕНТА РОССИИ Б.Н. ЕЛЬЦИНА"

Сокращенное наименование ФГАОУ ВО "УРФУ ИМЕНИ ПЕРВОГО ПРЕЗИДЕНТА
РОССИИ Б.Н. ЕЛЬЦИНА", УРАЛЬСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ
УНИВЕРСИТЕТ, УРФУ

Место нахождения 620002, ОБЛАСТЬ СВЕРДЛОВСКАЯ, ГОРОД ЕКАТЕРИНБУРГ, УЛИЦА
МИРА, ДОМ 19

Фактический адрес 620049, г. Екатеринбург, ул. Ковалевской, 4

ИНН 6660003190

КПП 667045035

Ф.И.О. руководителя Маркин Николай Егорович

Адрес электронной почты epkurfu@mail.ru

Контактный телефон 8 (343) 374-31-11 (приемная), 8 (343) 375-48-85 (ПЭО)

Факс нет

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателя	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования	
		2023	2024	2024	2025	2026	2027	2028	2029				
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 ¹	тыс. рублей	142 820,83	149 084,68	402 788,21	415 762,20	430 250,90	448 047,85	469 159,03				
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	3 656,25	4 062,50	10 603,75	16 353,75	18 690,00	21 857,50	24 912,50				
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации) *****	тыс. рублей	x	x	x	x	x	x	x				
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	2 925,00	3 250,00	8 483,00	13 083,00	14 952,00	17 486,00	19 930,00				
2. Показатели рентабельности организации													
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	2,6%	2,7%	2,6%	3,9%	4,3%	4,9%	5,3%				
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации													
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт	x	x	x	x	x	x	x				
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x				
3.3.	Заявленная мощность ***	МВт	47,6225	112,6926	153,5955	155,4866	157,8181	159,9994	161,9998				
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	299,563	757,547	496,447	502,560	510,096	517,146	523,612				
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей *****	тыс. кВт·ч	x	x	x	x	x	x	x				
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	6,226	5,911	6,520	6,520	6,520	6,520	6,520				
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности по регулируемому виду деятельности - передача и распределение электрической энергии Уральский федеральный университет им. Первого Президента России Б.Н. Ельцина на 2023 - 2025 гг., утверждена ректором УрФУ, 01 января 2023 г. и соответствует Требованиям к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Свердловской области, утвержденным постановлением РЭК Свердловской области от 25.08.2010 № 100-ПК (письмо в РЭК Свердловской области от 17.08.2023 № 10-08/2817)										

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования				
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
3.8. Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		142 820,83	149 084,68	402 788,21	415 762,20	430 250,90	448 047,85	469 159,03
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	104 956,88	103 463,30	289 204,59	300 272,39	310 722,61	323 839,81	340 703,15
в том числе:								
оплата труда		47 228,61	49 483,78	186 472,45	192 545,86	198 245,22	204 113,28	210 155,03
ремонт основных фондов		39 719,45	38 925,03	82 154,54	86 473,47	90 589,78	97 185,37	107 333,83
материальные затраты		440,60	523,95	503,45	525,10	546,10	567,94	590,66
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	37 863,95	41 332,69	107 660,09	115 489,81	119 528,29	124 208,04	128 455,88
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	x	5 135,96	5 923,53	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	5 044,85	10 159,00	16 633,00	21 233,00	23 102,00	25 636,00	28 080,00
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 06.09.2024 № 398 Об утверждении инвестиционной программы федерального государственного автономного образовательного учреждения высшего образования "Уральский федеральный университет имени первого Президента России Б.Н. Ельцина" (город Екатеринбург) на 2024-2029 годы						
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.	3115,142	3289,323	5258,794	5258,794	5258,794	5258,794	5258,794
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	33,692	31,454	54,994	57,099	59,086	61,581	64,787
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	73,0	43,0	192,8	192,8	192,8	192,8	192,8
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	53 913,94	95 898,80	80 598,40	83 223,49	85 686,90	88 223,24	90 834,64
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		x	x	x	x	x	x	x
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) *****	тыс. рублей	x	x	x	x	x	x	x
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств *****	тыс. рублей	x	x	x	x	x	x	x

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования										
		2023		2024		2025		2026		2027		2028		2029		
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	
Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:																
целути по передаче электрической энергии:																
1	двухставочный тариф:															
1.1	ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	251 163,68	251 163,68	110 244,30	110 244,30	218 533,00	218 533,00	222 828,47	222 828,47	227 187,08	227 187,08	233 359,08	233 359,08	241 337,22	241 337,22
1.2	ставка на оплату технологического расхода (потери)	рублей/МВт·ч	170,62	170,62	210,25	210,25	249,59	249,59	262,57	262,57	273,07	273,07	283,99	283,99	284,04	284,04
2	одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	698,66	698,66	407,05	407,05	655,26	655,26	676,21	676,21	694,80	694,80	717,18	717,18	732,04	732,04

* 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).
 ***** В решении об утв. тарифов на 2015-2019 гг. и 2020-2024 гг. органом регулирования не указаны.
 ***** Организация является автономным учреждением, уставного капитала для данной орг.-прав. формы не предусмотрено
 ***** Анализ не проводился

Для информации:

Долгосрочные параметры регулирования

№ п/п	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов, млн. руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, %	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	Величина технологического расхода электрической энергии, %	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)				Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
							Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P _{saidi}), час		Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P _{saifi}), шт.		
1	2025	289 204,59	1	0,75	-	6,2803	VH	-	VH	-	1
							CH1	-	CH1	-	
							CH2	0,32057	CH2	0,05856	
							NH	0,01576	NH	0,08777	
2	2026						VH	-	VH	-	1
							CH1	-	CH1	-	
							CH2	0,31576	CH2	0,05768	
							NH	0,01552	NH	0,08645	
3	2027						VH	-	VH	-	1
							CH1	-	CH1	-	
							CH2	0,31102	CH2	0,05768	
							NH	0,01529	NH	0,08515	
4	2028						VH	-	VH	-	1
							CH1	-	CH1	-	
							CH2	0,30636	CH2	0,05596	
							NH	0,01506	NH	0,08388	
5	2029						VH	-	VH	-	1
							CH1	-	CH1	-	
							CH2	0,30176	CH2	0,05512	
							NH	0,01483	NH	0,08262	