

П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования (вид цены (тарифа) на 2022 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

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ АВТОНОМНОЕ
ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ
"УРАЛЬСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ УНИВЕРСИТЕТ ИМЕНИ ПЕРВОГО
Полное наименование ПРЕЗИДЕНТА РОССИИ Б.Н. ЕЛЬЦИНА"
ФГАОУ ВО "УРФУ ИМЕНИ ПЕРВОГО ПРЕЗИДЕНТА
РОССИИ Б.Н. ЕЛЬЦИНА", УРАЛЬСКИЙ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ
Сокращенное наименование УНИВЕРСИТЕТ, УРФУ
620002, ОБЛАСТЬ СВЕРДЛОВСКАЯ, ГОРОД ЕКАТЕРИНБУРГ, УЛИЦА
Место нахождения МИРА, ДОМ 19
Фактический адрес 620049, г. Екатеринбург, ул. Ковалевской, 4
ИНН 6660003190
КПП 666002001
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 показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирувания
		2020	2021	2022
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	72 187,92	89 151,36	92 224,36

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
		2020	2021	2022
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	9 338,87	9 312,50	9 562,50
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации) *****	тыс. рублей	x	x	x
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	7 471,09	7 450,00	7 650,00
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	12,9%	10,4%	10,4%
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт	x	x	x
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч	x	x	x
3.3. Заявленная мощность ***	МВт	14,996	14,382	14,516
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	82 717,68	86 368,64	87 165,31
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей *****	тыс. кВт·ч	x	x	x
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	5,971	5,911	5,911
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***			<p align="center">ПРОГРАММА по энергосбережению и повышению энергетической эффективности Экспериментально-производственного комбината УрФУ на 2021-2024 годы РАЗДЕЛ Передача и распределение электрической энергии. Соответствует требованиям к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Свердловской области (программа в стадии рассмотрения и утверждения)</p>	

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
		2020	2021	2022
3.8. Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч	х	х	х
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		72 706,52	71 996,30	76 292,74
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	44 142,28	43 204,51	43 417,08
в том числе:				
оплата труда		21 108,45	20 663,59	20 765,25
ремонт основных фондов		16 120,73	16 254,43	16 334,40
материальные затраты		6 913,09	6 286,50	6 317,43
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	28 564,24	27 880,58	28 789,28
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,00	911,20	4 086,38
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	11 765,00	13 316,00	10 013,02
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Министерства энергетики и ЖКХ Свердловской области от 22.09.2017 № 321		
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.	1371,287	1388,876	1388,876
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	32,190	31,108	31,261
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	43	43	43
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	40,908	40,046	40,243

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
		2020	2021	2022
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		"Отраслевое соглашение по организациям, находящимся в ведении Министерства образования и науки Российской Федерации, на 2018 - 2020 годы" (утв. Минобрнауки России, Профсоюзом работников народного образования и науки РФ 06.12.2017)	х	х
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) *****	тыс. рублей	х	х	х
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств *****	тыс. рублей	х	х	х

2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков

1 - Выручка 2020 г. по актам с МРСК, на 2021-2022 - пориянта расчета наввеличина в тарифах

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	
		2020		2021		2022	
		первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие
Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:							
услуги по передаче электрической энергии:							
1	двухставочный тариф:						
1.1	ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	385 693	385 693	384 742	384 742	437 995,65
1.2	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	156	156	167	167	182,77
2	одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	903	903	912	912	1 058,04

* 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 (потерь) 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 _{saiifi}), шт.	
1	2022	х	3	0,75	-	5,911	0,044995	0,100624	1