

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на _____ 2024 _____ год
(расчетный период регулирования))**

Общество с ограниченной ответственностью "Уральская энергосбытовая компания"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО "Уралэнергосбыт"

I. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Уральская энергосбытовая компания"
Сокращенное наименование	ООО "Уралэнергосбыт"
Место нахождения	454090, Челябинская область, Г.О. Челябинский, вн. р-н Центральный, г. Челябинск, пр-кт Ленина, дом 28Д, помещ. 4 (этаж 3), офис 6
Фактический адрес	454080, Челябинская область, г. Челябинск, ул. Энтузиастов, 26а
ИНН	7453313477
КПП	745301001
Ф.И.О. руководителя	Батраков Александр Владимирович
Адрес электронной почты	corp@uralsbyt.ru
Контактный телефон	(351) 214-06-90
Факс	(351) 214-87-65

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2022 год)	Показатели, утвержденные на базовый период * (2023 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2024 год)
2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков					
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего		13 102 419	12 478 682	12 878 543
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	4 037 948	3 842 014	4 101 306
1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	4 037 948	3 842 014	4 101 306
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	2 142 404	2 041 335	2 137 638
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 895 544	1 800 679	1 963 667
1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
	в том числе:	тыс. кВт·ч			
1.1.1.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	1 194 971	1 261 532	1 346 635
1.1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 194 971	1 261 532	1 346 635
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	623 048	650 539	699 612
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	571 923	610 992	647 024
1.1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			

1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	1 015 891	1 143 812	1 222 674
1.1.2.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 015 891	1 143 812	1 222 674
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	550 200	597 771	615 517
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	465 691	546 040	607 157
1.1.2.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	4 122	10 088	10 782
1.1.3.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	4 122	10 088	10 782
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	455	5 291	5 448
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	3 667	4 797	5 334
1.1.3.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	43 184	102 918	109 998
1.1.4.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	43 184	102 918	109 998
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	5 038	53 979	55 582
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	38 146	48 938	54 416
1.1.4.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	1 171 063	1 076 668	1 147 516
1.1.5.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 171 063	1 076 668	1 147 516
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	648 812	603 843	621 769
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	522 251	472 825	525 747
1.1.5.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	608 718	246 996	263 701
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	608 718	246 996	263 701
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	314 851	129 911	139 711
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	293 866	117 085	123 990
1.1.6.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	7 138 653	6 514 427	6 900 000
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	2 990 238	2 494 809	2 642 470
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 529 547	1 265 671	1 336 097
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 460 690	1 229 138	1 306 373
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	1 718 080	1 478 992	1 566 530
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	865 388	750 325	792 076
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	852 692	728 667	774 454
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	2 430 335	2 540 626	2 691 000
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 179 082	1 288 915	1 360 635

	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 251 253	1 251 711	1 330 365
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	1 925 818	2 122 241	1 877 237
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	919 802	1 066 681	941 110
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	1 006 016	1 055 561	936 127
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего		1 608	1 650	1 650
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	1 559	1 601	1 601
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	49	49	49
	менее 670 кВт	тыс. штук	48	49	49
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,45	0,46	0,46
	не менее 10 МВт	тыс. штук	0,04	0,04	0,04
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0,05	0,04	0,04
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		1 654 787	1 654 304	1 701 723
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	1 541 229	1 536 669	1 579 922
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	108 872	112 911	117 025
	менее 670 кВт	штук	107 268	111 232	115 313
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	1 267	1 339	1 368
	не менее 10 МВт	штук	337	340	344
4.	Количество точек подключения	штук	1 654 787	1 654 304	1 701 723
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	4 994 575	6 351 991	8 035 157
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала**	человек	1 070	x	x
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника**	тыс. рублей на человека	67,09	x	x
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		к отраслевому тарифному соглашению в электроэнергетике Российской Федерации на 2022-2023 годы не присоединены		
7.	Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей	423 510	688 942	667 765
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	816 401	877 796	954 125
9.	Необходимые расходы из прибыли***	тыс. рублей	106 979	112 470	128 692
10.	Чистая прибыль (убыток)****	тыс. рублей	603 616	673 226	732 909
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	4,13	4,21	4,21

12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа ООО "Уралэнергосбыт" на 2022-2026 гг. утверждена Постановлением Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области №61/9 от 29.10.2021 г. (https://uralsbyt.ru/company/raskrytie-informatsii/)	Инвестиционная программа ООО "Уралэнергосбыт" на 2022-2026 гг. утверждена Постановлением Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области №61/9 от 29.10.2021 г. и Постановлением Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области №85/23 от 27.10.2022 г. утверждена корректировка инвестиционной программы (https://uralsbyt.ru/company/raskrytie-informatsii/)	Инвестиционная программа ООО "Уралэнергосбыт" на 2022-2026 гг. утверждена Постановлением Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области №61/9 от 29.10.2021 г. и Постановлением Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области №85/23 от 27.10.2022 г. утверждена корректировка инвестиционной программы и Постановлением Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области № 67/1 от 18.08.2023 г. утверждена корректировка инвестиционной программы (https://uralsbyt.ru/company/raskrytie-informatsii/)
-----	--	--	---	--	---

*Базовый период - год, предшествующий расчётному периоду регулирования

Примечание:

**В соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденными приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17, расходы на оплату труда формируются исходя из установленных постоянных компонентов эталона затрат без выделения численности персонала и среднемесячной заработной платы на одного работника.

*** Указаны расходы из прибыли на реализацию инвестиционной программы

****указана сумма расчетной предпринимательской прибыли ГП на расчетный период регулирования, определенная в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденными приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 и прибыли на капитальные вложения, в соответствии с утверждённой Инвестиционной программой ООО "Уралэнергосбыт" и Проектом корректировки данной программы.

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		
		первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	
3.	Для гарантирующих поставщиков:							
3.1.	величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч	522,57	668,65	678,32	678,32	678,32	759,79
3.2.	величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	203,91	442,66	474,18	474,18	474,18	1 383,69
3.3.	величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч						
	менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	467,01	466,78	663,35	663,35	663,35	915,22
	от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	259,21	255,87	353,50	353,50	335,70	383,60
	не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	155,67	155,59	221,12	221,12	221,12	305,07

* 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).

- Примечания:
1. Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" заполняется в целом по компании.
 2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 "Основные показатели деятельности генерирующих объектов" не заполняются.