Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановлений Правительства
РФ
от 30.01.2019 № 64, от 30.12.2022 №
2556, от 12.04.2024 № 461)

П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2027 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 454080, Челябинская область, г.о. Челябинский, г. Челябинск, ул. Энтузиастов, д.26В
Фактический адрес 454080, Челябинская область, г.о. Челябинский, г. Челябинск, ул. Энтузиастов, д.26В
ИНН 7453313477
КПП 775050001
Ф.И.О. руководителя Батраков Александр Владимирович
Адрес электронной почты corp@uralsbyt.ru
Контактный телефон (351) 214-38-38
Факс (351) 214-87-65

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2025 год)	Показатели, утвержденные на базовый период * (2026 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2027 год)
2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков					
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего		13 681 479	13 404 580	12 886 806
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	4 233 381	4 241 724	4 344 430
1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	4 233 381	4 241 724	4 344 430
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	2 214 455	3 165 074	2 281 240
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	2 018 926	1 076 650	2 063 190
1.1.Б.	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	1 364 544	1 332 631	1 328 980

1.1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 364 544	1 332 631	1 328 980
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	698 037	994 378	697 841
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	666 507	338 253	631 139
1.1.1.Б.	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	1 228 095	1 316 462	1 370 086
1.1.2.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 228 095	1 316 462	1 370 086
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	625 265	982 313	719 426
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	602 830	334 149	650 660
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	14 478	10 903	11 347
1.1.3.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	14 478	10 903	11 347
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	8 753	8 135	5 958
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	5 726	2 767	5 389
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	105 396	97 054	101 007
1.1.4.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	105 396	97 054	101 007
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	61 755	72 419	53 038
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	43 640	24 635	47 969
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	1 302 719	1 205 450	1 254 551
1.1.5.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 302 719	1 205 450	1 254 551
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	708 421	899 478	658 759
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	594 298	305 972	595 792
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	218 149	279 224	278 459
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	218 149	279 224	278 459
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	112 224	208 350	146 218
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	105 925	70 874	132 242
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	7 717 189	7 230 948	6 826 000
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	3 004 291	2 530 832	2 662 140
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 545 562	1 857 742	1 337 705
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 458 728	673 090	1 324 435
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	1 683 348	1 590 809	1 501 720
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	860 223	1 167 724	754 603
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	823 125	423 085	747 117
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	3 029 550	3 109 308	2 662 140
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 550 367	2 282 369	1 337 705
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 479 184	826 939	1 324 435
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	1 730 910	1 931 908	1 716 376
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	788 825	1 314 542	789 254
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	942 084	617 366	927 123
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего		1 793	1 751	1 793
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	1 749	1 707	1 749
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	44	44	44
	менее 670 кВт	тыс. штук	43	43	43
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,41	0,41	0,41
	не менее 10 МВт	тыс. штук	0,03	0,03	0,03
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0,03	0,03	0,03
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		1 768 602	1 778 124	1 807 969
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	1 646 794	1 656 451	1 684 288
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	117 821	117 680	119 620
	менее 670 кВт	штук	116 001	115 862	117 766
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	1 345	1 340	1 397
	не менее 10 МВт	штук	475	478	457
4.	Количество точек подключения	штук	1 768 602	1 778 124	1 807 969
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	8 137 987	8 707 386	9 556 520

6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала**	человек	1 074	x	x
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника**	тыс. рублей на человека	112,43	x	x
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		к отраслевому тарифному соглашению в электроэнергетике Российской Федерации не присоединены		
7.	Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей	1 051 653	1 373 190	1 265 242
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	1 003 015	1 167 799	1 351 451
9.	Необходимые расходы из прибыли***	тыс. рублей	352 777	315 713	315 874
10.	Чистая прибыль (убыток)****	тыс. рублей	1 005 333	1 110 821	1 181 391
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	7%	7%	7%
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 МТРиЭ Челябинской области №61/9 от 29.10.2021 г. и Постановлением МТРиЭ Челябинской области №85/23 от 27.10.2022 г. утверждена корректировка инвестиционной программы, Постановлением МТРиЭ Челябинской области № 67/1 от 18.08.2023 г. утверждена корректировка инвестиционной программы и Постановлением МТРиЭ Челябинской области № 47/4 от 01.08.2024 г. утверждена корректировка инвестиционной программы (https://uralsbyt.ru/kompany/raskrytie-informatsii/)	Инвестиционная программа ООО "Уралэнергосбыт" на 2022-2026 гг. утверждена Постановлением МТРиЭ Челябинской области №61/9 от 29.10.2021 г. и Постановлением МТРиЭ Челябинской области №85/23 от 27.10.2022 г. утверждена корректировка инвестиционной программы, Постановлением МТРиЭ Челябинской области № 67/1 от 18.08.2023 г. утверждена корректировка инвестиционной программы, Постановлением МТРиЭ Челябинской области № 47/4 от 01.08.2024 г. утверждена корректировка инвестиционной программы и Постановлением МТРиЭ Челябинской области № 64/15 от 13.10.2025 г. утверждена корректировка инвестиционной программы (https://uralsbyt.ru/kompany/raskrytie-informatsii/)	Проект Инвестиционной программы ООО "Уралэнергосбыт" на 2027-2031 гг. направлен на утверждение в МТРиЭ (https://uralsbyt.ru/kompany/raskrytie-informatsii/)

*Базовый период - год, предшествующий расчётному периоду регулировния. Разбивку в разрезе полугодий для 2026 г. читать как: 1 полугодие - январь-сентябрь, 2 полугодие - октябрь-декабрь

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 инвестиционной программой ООО "Уралэнергосбыт".

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2025 год)		Показатели, утвержденные на базовый период * (2026 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2027 год)	
			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	653,38	924,98	829,79	829,79	829,79	995,66
3.2.	величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	761,94	768,44	768,44	969,14	961,51	961,51
3.3.	величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч						
	менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	749,93	795,48	766,61	873,50	871,04	992,19
	от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	328,51	591,56	530,86	291,17	291,17	580,35
	не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	249,98	265,16	255,54	291,17	290,35	330,73

*Базовый период - год, предшествующий расчётному периоду регулировния. Разбивку в разрезе полугодий для 2026 г. читать как: 1 полугодие - январь-сентябрь, 2 полугодие - октябрь-декабрь