

**П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
**(вид цены (тарифа) на 2023 год**  
**(расчетный период регулирования))**

Акционерное общество "Екатеринбургэнергосбыт"  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)  
АО "ЕЭнС"

I. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное общество "Екатеринбургэнергосбыт"
Сокращенное наименование	АО "ЕЭнС"
Место нахождения	620144, г. Екатеринбург, ул. Сурикова, д. 48
Фактический адрес	620026, г. Екатеринбург, ул. Луначарского, д. 210
ИНН	6671250899
КПП	667101001
Ф.И.О. руководителя	Мишина Ирина Юрьевна
Адрес электронной почты	<a href="mailto:office@eens.ru">office@eens.ru</a>
Контактный телефон	(343) 215-76-37
Факс	(343) 215-77-28

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2021 год)	Показатели, утвержденные на базовый период (2022 год) *	Предложения на расчетный период регулирования (2023 год)
<b>2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков</b>				
1. Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего	тыс. кВт·ч	5 903 775	5 991 494	5 889 495
в том числе:				
1.1. населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	2 042 881	1 967 776	2 042 881
1.1.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	2 042 881	1 967 776	2 042 881
первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 047 101	1 002 306	1 036 835
второе полугодие	тыс. кВт·ч	995 780	965 471	1 006 046
1.1.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
в том числе:	тыс. кВт·ч			
1.1.1. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, <b>не оборудованных</b> в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	657 765	665 678	627 056
1.1.1.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	657 765	665 678	627 056
первое полугодие	тыс. кВт·ч	337 483	340 357	318 011
второе полугодие	тыс. кВт·ч	320 282	325 321	309 045
1.1.1.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.2. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, <b>оборудованных</b> в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	1 054 593	995 953	1 061 235
1.1.2.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 054 593	995 953	1 061 235
первое полугодие	тыс. кВт·ч	524 512	497 971	524 874
второе полугодие	тыс. кВт·ч	530 081	497 982	536 361
1.1.2.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.3. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, <b>оборудованных</b> в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	0	0	15 465

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2021 год)	Показатели, утвержденные на базовый период (2022 год) *	Предложения на расчетный период регулирования (2023 год)
1.1.3.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	15 465
первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	7 846
второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	7 619
1.1.3.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.4. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, <b>оборудованных</b> в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	10 902	7 646	9 205
1.1.4.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	10 902	7 646	9 205
первое полугодие	тыс. кВт·ч	6 149	4 335	4 670
второе полугодие	тыс. кВт·ч	4 753	3 311	4 535
1.1.4.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.5. население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	122 083	110 778	126 656
1.1.5.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	122 083	110 778	126 656
первое полугодие	тыс. кВт·ч	68 359	59 511	69 544
второе полугодие	тыс. кВт·ч	53 724	51 267	57 112
1.1.5.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.6. потребители, <b>приравненные к населению</b> , - всего	тыс. кВт·ч	197 539	187 720	203 264
1.1.6.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	197 539	187 720	203 264
первое полугодие	тыс. кВт·ч	110 598	100 131	111 889
второе полугодие	тыс. кВт·ч	86 940	87 589	91 375
1.1.6.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.2. потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	3 297 638	3 426 891	3 295 001
первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 777 436	1 810 118	1 854 581
второе полугодие	тыс. кВт·ч	901 257	900 906	924 341
от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	876 179	909 212	930 240
первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 194 857	1 293 234	1 112 757
второе полугодие	тыс. кВт·ч	609 977	643 650	542 943
не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	584 880	649 584	569 813
первое полугодие	тыс. кВт·ч	325 345	323 539	327 663
второе полугодие	тыс. кВт·ч	160 878	161 027	157 821
1.3. сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	164 466	162 512	169 842
в первом полугодии	тыс. кВт·ч	563 256	596 827	551 614
во втором полугодии	тыс. кВт·ч	268 044	302 435	260 322
2. Количество обслуживаемых договоров - всего	тыс. штук	295 212	294 391	291 291
в том числе:				
2.1. с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	121,779	-	123,760
2.2. с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым менее 670 кВт	тыс. штук	107,755	-	109,713
от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	14,008	-	14,030
не менее 10 МВт	тыс. штук	13,786	-	13,813
2.3. с сетевыми организациями,	тыс. штук	0,215	-	0,210
3. Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего	тыс. штук	0,007	-	0,007
в том числе:				
3.1. с сетевыми организациями,	тыс. штук	0,016	-	0,017
3. Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего	тыс. штук	179 406	152 001	181 453
в том числе:				
3.1. по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	130 846	105 272	132 902
3.2. по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	48 560	46 729	48 551

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2021 год)	Показатели, утвержденные на базовый период (2022 год) *	Предложения на расчетный период регулирования (2023 год)
менее 670 кВт	штук	46 983	45 185	46 993
от 670 кВт до 10 МВт	штук	1 496	1 463	1 477
не менее 10 МВт	штук	81	81	81
4. Количество точек подключения <sup>1)</sup>	штук	1 361	1 329	1 400
5. Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	1 215 238	2 009 595	2 474 846
6. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1. Среднесписочная численность персонала	человек	286		
6.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	72		
6.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2019-2021 годы. Начало действия документа 21 декабря 2018 года Зарегистрировано в Роструде №23/19-21 от 22.01.2019	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2022 - 2024 годы. Начало действия документа 20 апреля 2022 года. Зарегистрировано в Роструде № 10/22-24 от 18.05.2022	
7. Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей	0	0	82 288
8. Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	310 274	404 487	341 712
9. Необходимые расходы из прибыли <sup>2)</sup>	тыс. рублей	186 738	0	0
10. Чистая прибыль (убыток) <sup>3)</sup>	тыс. рублей	956 909	232 827	446 973
11. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	4	x	x
12. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 23.09.2021 № 393 "О внесении изменений в инвестиционную программу акционерного общества "Екатеринбургэнергосбыт" (город Екатеринбург) на 2020-2022 годы, утвержденную приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 31.10.2019 №435) Размещен на официальном сайте ведомства: <a href="https://energy.midural.ru/napravleniya-deyatelnosti/investitsionnye-programmy/ip-es/ut-ip-es/prikaz-ministerstva-jenergetiki-i-zhilishhno-kommunalnogo-hozjajstva-sverdlovskoj-oblasti-ot-23-09-2021-393/">https://energy.midural.ru/napravleniya-deyatelnosti/investitsionnye-programmy/ip-es/ut-ip-es/prikaz-ministerstva-jenergetiki-i-zhilishhno-kommunalnogo-hozjajstva-sverdlovskoj-oblasti-ot-23-09-2021-393/</a>		Проект инвестиционной программы на 2023-2025 годы. Размещен на официальном сайте АО "ЕЭнС": <a href="https://www.eens.ru/akcioneram/godovye-otchetno-otchetnost/raskrytie-2011/#20.zhr">https://www.eens.ru/akcioneram/godovye-otchetno-otchetnost/raskrytie-2011/#20.zhr</a>

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования - 2022 год. В соответствии с выпиской из протокола заседания Правления РЭК Свердловской области от 28.12.2021 № 34.

<sup>1)</sup> В договорах с сетевыми организациями учитываются точки подключения, учтенные по договорам с потребителями и отраженные в пункте 3 данной таблицы, поэтому в пункте 4 указаны только точки подключения на границах со смежными сетевыми организациями.

<sup>2)</sup> В строке "Необходимые расходы из прибыли" столбца "Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду" указаны фактические расходы из прибыли за 2021 год за вычетом расходов на создание резерва и процентов по обслуживанию заемных средств.

<sup>3)</sup> В строке "Чистая прибыль" в столбце "Показатели, утвержденные на базовый период" указана сумма расчетной предпринимательской прибыли, рассчитанной в соответствии с "Методическими указаниями по расчету бытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов", утвержденными приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17; в столбце "Предложения на расчетный период регулирования" указана сумма расчетной предпринимательской прибыли, рассчитанной в соответствии с "Методическими указаниями по расчету бытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов", утвержденными приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 и величины капитальных вложений из прибыли на построение интеллектуальной системы учета (ИСУ) для многоквартирных домов в рамках выполнения Федерального закона от 27.12.2018 № 522-ФЗ "О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации", заявленной для утверждения в проекте инвестиционной программы на 2023-2025 годы.

### III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2021 год)		Показатели, утвержденные на базовый период (2022 год)*		Предложения на расчетный период регулирования (2023 год)	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
3. Для гарантирующих поставщиков:							
3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему	рублей/МВт·ч	262,45	377,34	333,1	333,1	333,10	695,22
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	414,83	414,83	393,02	393,02	260,51	260,51
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч						
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	357,84	526,93	476,6	476,6	476,60	540,91
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	130,95	177,18	158,87	158,87	276,69	207,30
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	119,28	175,64	158,87	158,87	276,69	180,30

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования - 2022 год. В соответствии с выпиской из протокола заседания Правления РЭК Свердловской области от 28.12.2021 № 34.