П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е
о размере цен (тарифов, сбытовых надбавок)
на 2026 год

(расчетный период регулирования)

Акционерного общества "Екатеринбургэнергосбыт"

(полное наименование юридического лица)

АО "ЕЭнС"

(сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное общество "Екатеринбургэнергосбыт"
Сокращенное наименование	АО "ЕЭнС"
Место нахождения	620026, г. Екатеринбург, ул. Луначарского, д. 210
Фактический адрес	620026, г. Екатеринбург, ул. Луначарского, д. 210
ИНН	6671250899
КПП	668501001
Ф.И.О. руководителя	Пономарев Федор Борисович
Адрес электронной почты	office@eens.ru
Контактный телефон	8 (343) 215-76-37
Факс	8 (343) 215-77-28

II. Основные показатели деятельности гарантирующего поставщика

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2024)	Показатели, утвержденные на базовый период (2025) [1)]	Предложения на расчетный период регулирования (2026)
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего	тыс. кВт·ч	6 200 757	6 300 455	6 341 669
	в том числе:	тыс. кВт·ч			
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	2 222 273	2 257 333	2 309 483
1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	2 222 273	2 257 333	2 309 483
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 167 528	1 170 636	1 195 463
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 054 745	1 086 696	1 114 020
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, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	660 756	667 319	682 975
1.1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	660 756	667 319	682 975
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	344 881	346 067	349 705
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	315 874	321 252	333 270
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, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	1 213 532	1 206 566	1 252 775
1.1.2.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 213 532	1 206 566	1 252 775
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	621 359	625 716	641 624
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	592 173	580 850	611 151
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, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	16 960	24 747	20 713
1.1.3.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	16 960	24 747	20 713
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	9 969	12 834	11 876
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	6 991	11 913	8 837
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, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	74 592	51 646	78 780
1.1.4.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	74 592	51 646	78 780
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	44 163	26 783	46 555
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	30 429	24 863	32 225
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

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2024)	Показатели, утвержденные на базовый период (2025) [1]	Предложения на расчетный период регулирования (2026)
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	121 957	142 087	137 125
1.1.5.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	121 957	142 087	137 125
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	70 640	73 685	70 890
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	51 317	68 402	66 235
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, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	134 477	164 968	137 115
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	134 477	164 968	137 115
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	76 515	85 551	74 812
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	57 962	79 417	62 303
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 организациям	тыс. кВт·ч	3 402 497	3 436 599	3 453 554
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	1 882 003	1 886 464	1 900 428
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	967 202	914 629	950 553
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	914 801	971 835	949 875
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	1 190 013	1 211 300	1 216 470
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	602 736	587 284	611 039
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	587 277	624 016	605 431
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	330 481	338 835	336 656
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	168 499	164 280	169 771
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	161 983	174 555	166 885
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	575 986	606 523	578 632
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	252 163	307 065	248 819
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	323 823	299 458	329 814
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего				
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	137 509		138 123
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	15 516	-	15 671
	менее 670 кВт	тыс. штук	15 267		15 417
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	242		247
	не менее 10 МВт	тыс. штук	7		7
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	10		7
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего				
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	163 911	153 320	164 782
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	53 056	51 741	54 212
	менее 670 кВт	штук	51 357	50 105	52 487
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	1 619	1 556	1 645
	не менее 10 МВт	штук	80	80	80
4.	Количество точек подключения [2]	штук	1 481	1 425	1 456
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	2 092 580	2 713 533	4 923 875
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	325	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	
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	107,8		
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		нет	нет	нет
7.	Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей	0	0	805 315
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	538 344	444 088	610 107
9.	Необходимые расходы из прибыли [3]	тыс. рублей	161 636	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, указанный показатель не утверждается	

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2024)	Показатели, утвержденные на базовый период (2025) [1]	Предложения на расчетный период регулирования (2026)
10.	Чистая прибыль (убыток)[4]	тыс. рублей	1 432 091	430 395	651 513
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	20	x	x
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Приказ Министерства энергетики и ЖКХ Свердловской области от 26.11.2024 № 733 "О внесении изменений в приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 31.10.2022 №578 "Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества "Екатеринбургэнергосбыт" (город Екатеринбург) на 2023-2025 годы" Размещен на официальном сайте Ведомства: https://energy.midural.ru/napravleniya-deyatelnosti/investitsionnye-programmy/ip-es/ut-ip-es/prikaz-ministerstva-jenergetiki-i-zhilishhno-kommunalnogo-hozjajstva-sverdlovskoj-oblasti-ot-26-11-2024-733/		Проект инвестиционной программы на 2026-2028 годы. Направлен в Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области письмом АО "ЕЭнС" от 30.04.2025 №ЕЭНС/01/146. Размещен на сайте АО "ЕЭнС" https://www.eens.ru/akcioneram/godovye-otchety-otchetnost/raskrytie-2011/#20.zh

[1] Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования - 2025 год. В соответствии с выпиской из протокола заседания Правления РЭК Свердловской области от 09.12.2024 № 34.

[2] 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.

[3] В строке "Необходимые расходы из прибыли" столбца "Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду" указаны фактические расходы из прибыли за 2024 год за вычетом расходов на создание резерва и процентов по обслуживанию заемных средств.

[4] В строке "Чистая прибыль" в столбцах "Показатели, утвержденные на базовый период" и "Предложения на расчетный период регулирования" указана сумма расчетной предпринимательской прибыли, рассчитанной 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 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" утвержденой или заявленной для утверждения в инвестиционной программе на соответствующие периоды.

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2024)[1)]		Показатели, утвержденные на базовый период (2025)[2)]		Предложения на расчетный период регулирования (2026)	
			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 категорий потребителей	рублей/МВт·ч	381,78	458,27	458,27	582,40	582,40	1 017,79
3.2.	величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	0,43	430,92	9,37	9,37	9,37	1 659,32
3.3.	величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч						
	менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	528,48	633,93	598,64	648,80	648,80	1 298,38
	от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	188,13	225,79	225,79	252,08	252,08	651,85
	не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	176,16	211,31	199,55	216,27	216,27	651,85

[1)] Сбытовые надбавки АО "Екатеринбургэнергосбыт", утвержденные постановлением РЭК Свердловской области от 29.12.2023 № 263-ПК

[1)] Сбытовые надбавки АО "Екатеринбургэнергосбыт", утвержденные постановлением РЭК Свердловской области от 10.12.2024 № 131-ПК