

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(сбытовых надбавок гарантирующего поставщика) на 2026 год
(расчетный период регулирования)**

Общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ»
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»

I. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ»
Сокращенное наименование	ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»
Место нахождения	119048, г. Москва, проспект Комсомольский, д. 42, стр. 3, этаж 4, пом. 7
Фактический адрес	119048, г. Москва, проспект Комсомольский, д. 42, стр. 3
ИНН	7706284124
КПП	770401001
Ф.И.О. руководителя	Андронов Михаил Сергеевич
Адрес электронной почты	info@ruses.ru
Контактный телефон	(495) 926-99-00
Факс	(495) 287-81-92

II. Основные показатели деятельности организации
Костромская область

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков				
1. Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего		465 038	472 727	465 014
в том числе:				
1.1. населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	2 574	2 542	2 550
1.1.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	2 574	2 542	2 550
первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 392	1 309	1 359
второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 182	1 233	1 191
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	1 446	1 497	1 450
1.1.1.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 446	1 497	1 450
первое полугодие	тыс. кВт·ч	751	765	752
второе полугодие	тыс. кВт·ч	695	731	698
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	35	13	35
1.1.2.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	35	13	35
первое полугодие	тыс. кВт·ч	20	4	19
второе полугодие	тыс. кВт·ч	16	10	16
1.1.2.B. 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	7	7	7
1.1.3.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	7	7	7
первое полугодие	тыс. кВт·ч	4	4	4
второе полугодие	тыс. кВт·ч	3	3	3
1.1.3.B. 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	-	-	-
1.1.4.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	-	-	-
первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.4.B. 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	998	948	970
1.1.5.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	998	948	970
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	565	510	532
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	433	439	438
1.1.5.B.	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	88	76	88
1.1.6.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	88	76	88
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	52	26	52
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	36	50	36
1.1.6.B.	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	457 371	464 161	457 371
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	8 931	9 039	8 931
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	5 000	5 244	5 000
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	3 931	3 795	3 931
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	7 630	7 231	7 630
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	4 012	4 287	4 012
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	3 618	2 944	3 618
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	440 810	447 891	440 810
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	221 360	232 081	221 360
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	219 450	215 810	219 450
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	5 094	6 024	5 094
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	2 479	2 770	2 479
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	2 615	3 254	2 615
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего		2.025	2.025	2.025
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	1.868	1.868	1.868
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	0.155	0.155	0.155
	менее 670 кВт	тыс. штук	0.153	0.153	0.153
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0.001	0.001	0.001
	не менее 10 МВт	тыс. штук	0.001	0.001	0.001
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0.002	0.002	0.002
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		2 433	2 298	2 433
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	1 874	1 859	1 874
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	410	415	410
	менее 670 кВт	штук	357	362	357
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	12	12	12
	не менее 10 МВт	штук	41	41	41
4.	Количество точек подключения	штук	2 433	2 298	2 433
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	103 204.2	125 259.5	171 327.4
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	-	-	-
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	-	-	-
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		отсутствует	отсутствует	отсутствует
7.	Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей	75.0	55 129.3	41 568.7
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	201.1	29 452.5	52 213.0
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	-	-	-
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	22 143.3	24 498.2	29 224.4
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент			
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		отсутствует	отсутствует	отсутствует

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации
Костромская область

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предварительное предложение на период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
3.	Для гарантирующих поставщиков:							
3.1.	величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч	1020.76	1158.33	1158.33	1306.6	1306.6	1532.49
3.2.	величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	156.84	394.71	166.42	166.42	166.42	980.65
3.3.	величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч						
	менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	578.62	674.64	674.64	838.05	838.05	1196.27
	от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	212.91	265.41	257.92	281.55	281.55	423.95
	не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	191.05	224.88	224.88	279.35	279.35	398.76

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.