

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
**(вид цены (тарифа)) на 2025 год**  
(расчетный период регулирования)

Публичное акционерное общество "Калужская сбытовая компания"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

(ПАО "Калужская сбытовая компания")

**I. Информация об организации**

Полное наименование Публичное акционерное общество "Калужская сбытовая компания"

Сокращенное наименование ПАО "Калужская сбытовая компания"

Место нахождения 248001 г.Калуга, пер. Суворова, д.8

Фактический адрес 248001 г.Калуга, пер. Суворова, д.8

ИНН 4029030252

КПП 402801001

Ф. И. О. руководителя Новикова Галина Владимировна

Адрес электронной почты [sekretary@ksk.kaluga.ru](mailto:sekretary@ksk.kaluga.ru)

Контактный телефон тел.: (4842) 701-801

Факс (4842) 701-852

## II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования
Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков				
1. Объемы полезного отпуска электрической энергии — всего		5 133 840	5 054 199	5 144 762
в том числе:				
населению	тыс. кВт·ч			
1.1. и приравненным к нему категориям потребителей в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 356 290	1 400 000	1 405 100
1.1.А. первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 356 290	1 400 000	1 405 100
второе полугодие	тыс. кВт·ч	701 165	708 050	708 050
сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	655 125	691 950	697 050
1.1.Б. первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
в том числе:	тыс. кВт·ч			
население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных	тыс. кВт·ч			
1.1.1. в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками		573 941	592 841	595 001
в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
1.1.1.А. первое полугодие	тыс. кВт·ч	573 941	592 841	595 001
второе полугодие	тыс. кВт·ч	292 436	299 830	299 830
сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	281 505	293 012	295 171
1.1.1.Б. первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
население, проживающее в городских населенных пунктах в домах,	тыс. кВт·ч	0	0	0

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования
1.1.2. оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	131 570	134 756	135 247
1.1.2.А. первое полугодие	тыс. кВт·ч	67 301	68 153	68 153
второе полугодие	тыс. кВт·ч	64 269	66 603	67 094
сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.2.Б. первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.3.А. первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.3.Б. первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.4.А. первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования
второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.4.Б. первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
население, проживающее	тыс. кВт·ч			
1.1.5. в сельских населенных пунктах		537 067	552 214	554 225
в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	537 067	552 214	554 225
1.1.5.А. первое полугодие	тыс. кВт·ч	283 360	279 282	279 282
второе полугодие	тыс. кВт·ч	253 707	272 932	274 943
сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.5.Б. 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	113 712	120 189	120 627
в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	113 712	120 189	120 627
1.1.6.А. первое полугодие	тыс. кВт·ч	58 068	60 786	60 786
второе полугодие	тыс. кВт·ч	55 644	59 404	59 841
сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.6.Б. первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	3 220 009	3 075 230	3 182 122
1.2. менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	1 530 005	1 480 194	1 531 644
первое полугодие	тыс. кВт·ч	763 073	761 759	761 759
второе полугодие	тыс. кВт·ч	766 933	718 435	769 885
от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	1 053 537	1 040 673	1 076 846
первое полугодие	тыс. кВт·ч	507 008	535 567	535 567
второе полугодие	тыс. кВт·ч	546 529	505 106	541 279
не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	636 467	554 363	573 632
первое полугодие	тыс. кВт·ч	301 502	285 294	285 294

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования
второе полугодие	тыс. кВт·ч	334 965	269 069	288 337
сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	557 541	578 969	557 541
1.3. в первом полугодии	тыс. кВт·ч	268 372	274 020	274 020
во втором полугодии	тыс. кВт·ч	289 169	304 949	283 521
2. Количество обслуживаемых договоров — всего		661	661	661
в том числе:				
с населением				
2.1. и приравненным к нему категориям потребителей с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям менее 670 кВт	тыс. штук	645	645	645
от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	15	15	15
не менее 10 МВт	тыс. штук	0,3	0,3	0,3
с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0,03	0,03	0,03
2.3. Количество точек учета по обслуживаемым договорам — всего		0,01	0,01	0,01
в том числе:				
3. по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	694 727	694 727	694 727
3.1. по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	646 247	646 247	646 247

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования
3.2. по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	48 480	48 480	48 480
менее 670 кВт	штук	47 503	47 503	47 503
от 670 кВт до 10 МВт	штук	823	823	823
не менее 10 МВт	штук	154	154	154
4. Количество точек подключения	штук	694 727	694 727	694 727
5. Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	2 680 740	3 019 552	3 467 177
6. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1. Среднесписочная численность персонала	человек	443	****	****
6.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	83	****	****
6.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Компания не является участником ОТС	Компания не является участником ОТС	Компания не является участником ОТС
7. Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей	390 372	394 149	587 759
8. Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	556 264	525 849	588 940
9. Необходимые расходы из прибыли **	тыс. рублей	146 645	255 208	289 158
10. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	108 516	****	****
11. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	****	****	****

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования
12. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области от 28.09.2023 № 505 "Об утверждении корректировки инвестиционной программы ПАО "Калужская сбытовая компания" на 2022-2024 годы"; <a href="https://kskkaluga.ru">https://kskkaluga.ru</a>	приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Калужской области от 28.09.2023 № 505 "Об утверждении корректировки инвестиционной программы ПАО "Калужская сбытовая компания" на 2022-2024 годы"; <a href="https://kskkaluga.ru">https://kskkaluga.ru</a>	Сведения о субъекте электроэнергетики - ПАО "Калужская сбытовая компания", раскрывающем информацию о проекте инвестиционной программы и об обосновывающих ее материалах на 2025-2027годы; <a href="https://kskkaluga.ru/legal/disclosure-information/investment-programs/">https://kskkaluga.ru/legal/disclosure-information/investment-programs/</a>

<\*> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

\*\* На 2023г указана прибыль до налогообложения; на 2024-2025г. указана величина расчетной предпринимательской прибыли в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок, утвержденными Приказом ФАС № 1554/17 от 21.11.2017г.

\*\*\*\* Данные показатели в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок ( Приказ ФАС № 1554/17 от 21.11.2017г.) не утверждаются

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

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>		Предложения на расчетный период регулирования	
		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	659,87	659,87	659,87	1003,78	1003,78	1297,27
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/ МВт·ч	448,98	448,98	448,98	1081,55	218,72	218,72
величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/ МВт·ч						
3.3. менее 670 кВт	рублей/ МВт·ч	598,20	598,20	581,81	701,50	692,62	826,46
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/ МВт·ч	292,23	292,23	292,23	362,27	362,27	420,28
не менее 10 МВт	рублей/ МВт·ч	199,40	199,40	193,94	233,83	230,87	275,49

<sup>1</sup> Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<sup>2</sup> Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

<sup>3</sup> Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

<sup>4</sup> Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).