Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации субъектами
оптового и розничных рынков электрической энергии,
утв. постановлением Правительства Российской Федерации
от 21 января 2004 г. № 24
(в ред. от 12 апреля 2024 г.)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования (вид цены (тарифа)) на 2027 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
Контактный телефон	тел.: (4842) 701-801
Факс	(4842) 701-852

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

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		5 364 842	5 331 986	5 467 825
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	1 371 510	1 400 000	1 400 000
	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 371 510	1 400 000	1 400 000
1.1.А.	первое полугодие	тыс. кВт·ч	713 005	1 021 810	708 050
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	658 505	378 190	691 950
	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
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		588 169	595 680	588 737
	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	588 169	595 680	588 737
1.1.1.А.	первое полугодие	тыс. кВт·ч	299 818	434 766	290 873
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	288 351	160 914	297 864
	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
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			
1.1.2.	оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами		134 617	135 935	130 772
	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	134 617	135 935	130 772
1.1.2.А.	первое полугодие	тыс. кВт·ч	68 910	99 214	64 452
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	65 707	36 721	66 320
	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,				
1.1.3.	оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	6 564	6 447	12 254
	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	6 564	6 447	12 254
1.1.3.А.	первое полугодие	тыс. кВт·ч	3 258	4 705	6 667
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	3 306	1 741	5 587
	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				
1.1.4.	в установленном порядке стационарными	тыс. кВт·ч	6 886	7 127	11 038

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования
	электроплитами и электроотопительными установками				
1.1.4.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	6 886	7 127	11 038
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	3 590	5 202	6 060
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	3 296	1 925	4 978
	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
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	548 571	563 735	580 222
1.1.5.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	548 571	563 735	580 222
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	293 254	411 450	300 394
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	255 316	152 285	279 828
	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	86 703	91 077	76 977
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	86 703	91 077	76 977
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	44 175	66 474	39 603
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	42 528	24 603	37 374
	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
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	3 429 010	3 333 965	3 459 904
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	1 522 300	1 585 372	1 514 455
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	774 291	1 159 209	765 177
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	748 009	426 163	749 278
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	1 080 786	1 043 581	1 090 527
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	524 646	763 057	550 987
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	556 140	280 524	539 540
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	825 924	705 012	854 922
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	400 965	515 498	431 948
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	424 959	189 514	422 974
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	564 322	598 021	607 921
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	267 819	407 442	289 541
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	296 503	190 579	318 381
2.	Количество обслуживаемых договоров — всего		699	699	714
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	683	683	699
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	15	15	15
	менее 670 кВт	тыс. штук	15	15	15
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,3	0,3	0,3
	не менее 10 МВт	тыс. штук	0,03	0,03	0,03
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию	тыс. штук	0,003	0,003	0,003

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования
2.3.	в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0,665	0,665	0,665
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам — всего		737 094	737 094	750 654
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	685 630	685 630	698 678
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	51 464	51 464	51 976
	менее 670 кВт	штук	50 454	50 454	50 965
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	841	841	841
	не менее 10 МВт	штук	169	169	170
4.	Количество точек подключения	штук	737 094	737 094	750 654
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	3 683 748	4 072 039	4 303 026
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	434	****	****
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	78	****	****
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	707 833	782 474	730 897
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	1 073 000	701 262	775 902
9.	Необходимые расходы из прибыли **	тыс. рублей	312 905	344 694	393 937
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	186 975	****	****
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)		приказ министерства строительства и жилищно-комунального хозяйства Калужской области от 24.09.2024 № 467 "Об утверждении корректировки инвестиционной программы ПАО "Калужская сбытовая компания" на 2025-2027 годы"; https://kskkaluga.ru	приказ министерства строительства и жилищно-комунального хозяйства Калужской области от 20.10.2025 № 568 "Об утверждении корректировки инвестиционной программы ПАО "Калужская сбытовая компания" на 2025-2027 годы"; https://kskkaluga.ru	приказ министерства строительства и жилищно-комунального хозяйства Калужской области от 20.10.2025 № 568 "Об утверждении корректировки инвестиционной программы ПАО "Калужская сбытовая компания" на 2025-2027 годы"; https://kskkaluga.ru

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

** На 2025г это сумма: расходы из прибыли + чистая прибыль; на 2026-27г. 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

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период[1]		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	1 003,78	1 180,27	1 159,43	1 159,44	1 159,44	1 312,90
3.2.	величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/ МВт·ч	600,13	600,14	600,14	692,99	503,62	503,62
3.3.	величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/ МВт·ч						
	менее 670 кВт	рублей/ МВт·ч	693,81	913,52	862,07	881,99	875,22	1 067,12
	от 670 кВт до 10 МВт	рублей/ МВт·ч	362,27	490,12	481,95	447,18	447,18	510,31
	не менее 10 МВт	рублей/ МВт·ч	231,27	304,51	287,36	294,00	291,74	355,71

[1] Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

[2] Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

[3] Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

[4] Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).