

к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановлений Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64, от 30.12.2022 № 2556,
от 12.04.2024 № 461, от 11.08.2025 № 11912, от 17.02.2026 №
153)

(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на _____ 2027 _____ год
(расчетный период регулирования)

Акционерное общество "Независимая энергосбытовая компания Краснодарского края"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

АО "НЭСК"

I. Информация об организации

Полное наименование Акционерное общество "Независимая энергосбытовая компания Краснодарского края"

Сокращенное наименование АО "НЭСК"

Место нахождения 350049, Краснодарский край, г.Краснодар, ул.Красных партизан, 192, офис 802

Фактический адрес 350049, Краснодарский край, г.Краснодар, ул.Красных партизан, 192, офис 802

ИНН 2308091759

КПП 785150001

Ф.И.О. руководителя Росинский Евгений Викторович

Адрес электронной почты nesk@nesk.ru

Контактный телефон (861)992-70-00

Факс (861)992-70-55

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
2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков				
1. Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего		7 397 827	7 687 053	7 694 440
в том числе:				
1.1. населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	3 396 163	3 600 000	3 650 000
1.1.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	3 396 163	3 600 000	3 650 000
первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 630 291	1 695 000,00	1 735 000
второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 765 872	1 905 000,00	1 915 000
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	2 276 602	2 403 574	2 435 535
1.1.1.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	2 276 602	2 403 574	2 435 535
первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 061 754	1 131 684	1 157 713
второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 214 848	1 271 890	1 277 822

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
1.1.4. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	606 671	658 084	667 224
1.1.4.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	606 671	658 084	667 224
первое полугодие	тыс. кВт·ч	295 344	309 848	317 160
второе полугодие	тыс. кВт·ч	311 327	348 236	350 064
1.1.5. население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	409 477	430 124	436 098
1.1.5.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	409 477	430 124	436 098
первое полугодие	тыс. кВт·ч	217 572	202 517	207 296
второе полугодие	тыс. кВт·ч	191 905	227 607	228 802
1.1.6. потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	103 413	108 218	111 142
1.1.6.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	103 413	108 218	111 142
первое полугодие	тыс. кВт·ч	55 621	50 952	52 831
второе полугодие	тыс. кВт·ч	47 792	57 266	58 312
1.2. потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	2 959 838	3 010 710	2 999 631
менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	2 538 754	2 584 649	2 572 886
первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 225 585	1 229 822	1 234 925
второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 313 169	1 354 827	1 337 961
от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	420 370	425 376	426 021
первое полугодие	тыс. кВт·ч	206 231	207 066	204 480
второе полугодие	тыс. кВт·ч	214 139	218 310	221 541
не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	714	684	724
первое полугодие	тыс. кВт·ч	352	353	347
второе полугодие	тыс. кВт·ч	362	332	376
1.3. сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	1 041 826	1 076 343	1 044 809
в первом полугодии	тыс. кВт·ч	466 373	495 565	466 516
во втором полугодии	тыс. кВт·ч	575 454	580 778	578 293
2. Количество обслуживаемых договоров - всего		1 083 334	1 090 189	1 096 497
в том числе:				
2.1. с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	1 029 186	1 033 741	1 038 931
2.2. с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	54 097	56 393	57 520
2.3. с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	51	55	46
3. Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		1 124 943	1 127 985	1 137 994

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
в том числе:				
3.1. по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	1 029 186	1 033 741	1 038 931
3.2. по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	93 442	91 794	96 613
менее 670 кВт	штук	92 881	91 121	96 030
от 670 кВт до 10 МВт	штук	558	670	580
не менее 10 МВт	штук	3	3	3
3.3. по сетевым организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	штук	2 315	2 450	2 450
4. Количество точек подключения	штук			
5. Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	4 196 869,14	4 828 596,55	9 107 450,60
6. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		х	х	х
6.1. Среднесписочная численность персонала	человек	х	х	х
6.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	х	х	х
6.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		х	х	х
7. Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей	122 453,86	302 827,83	604 490,51
8. Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	636 866,91	502 046,64	1 225 847,10
9. Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	8 447,63	64 302,45	328 047,97
10. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	387 899,03	450 540,12	614 245,49
11. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	9,2	9,3	6,7
12. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Приказ Министерства ТЭК и ЖКХ КК от 26.09.2024 №763 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу АО "НЭСК" в части 2024 - 2027 годов" https://mintekgkh.krasnodar.ru/activity/investitsionnaya-deyatelnost/investitsionnye-programmy-subektov-elektroenergetiki/359712	Приказ Министерства ТЭК и ЖКХ КК от 10.12.2025 №893 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу АО "НЭСК" в части 2025 - 2028 годов" https://mintekgkh.krasnodar.ru/activity/investitsionnaya-deyatelnost/investitsionnye-programmy-subektov-elektroenergetiki/531888	Проект корректировки инвестиционной программы АО "НЭСК" на 2026 - 2029 годы (письмо от 14.04.2026 № 6.1НЭ-05-1352)

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие (01.10.26)	первое полугодие	второе полугодие
3. Для гарантирующих поставщиков:							
3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч	0,45204	0,48089	0,48089	0,50945	0,50945	1,55035
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	0,72635	0,72635	0,72635	0,87252	0,87252	2,4503
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч						
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	0,76141	0,79501	0,79501	0,84956	0,84956	1,57692
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	0,32353	0,36128	0,36128	0,41562	0,41562	0,83932
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	0,25381	0,26500	0,26500	0,40458	0,40458	0,69671

Примечания: 1. Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" заполняется в целом по компании.

2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 "Основные показатели деятельности генерирующих объектов" не заполняются.

Директор по экономике



Н.В. Синдеева