

Приложение № 1
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)

(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2026 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		7 687 988	7 379 832	7 696 250
в том числе:				
1.1. населению и приравненным к нему категориям	тыс. кВт·ч	3 474 512	3 280 000	3 570 000
1.1.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	3 474 512	3 280 000	3 570 000
первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 631 063	1 570 000	1 675 000
второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 843 448	1 710 000	1 895 000
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	2 352 420	2 219 478	2 412 081
1.1.1.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	2 352 420	2 219 478	2 412 081
первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 074 565	1 062 372	1 131 719
второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 277 855	1 157 106	1 280 362

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	582 713	554 477	602 594
1.1.4.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	582 713	554 477	602 594
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	276 751	265 405	282 730
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	305 961	289 072	319 864
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	430 082	407 448	442 805
1.1.5.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	430 082	407 448	442 805
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	224 011	195 028	207 759
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	206 071	212 419	235 046
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	109 296	98 598	112 520
1.1.6.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	109 296	98 598	112 520
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	55 736	47 195	52 793
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	53 560	51 403	59 727
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	3 173 125	3 022 364	3 049 907
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	2 679 300	2 552 365	2 575 424
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 275 196	1 228 027	1 234 200
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 404 104	1 324 337	1 341 223
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	492 998	469 385	473 691
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	246 318	237 155	227 003
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	246 680	232 230	246 688
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	827	614	793
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	456	278	380
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	371	336	413
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	1 040 351	1 077 468	1 076 343
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	448 199	518 436	495 565
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	592 152	559 032	580 778
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего		1 087 427	1 090 265	1 090 189
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненным к нему категориям потребителей	штук	1 032 502	1 034 320	1 033 741
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	54 810	55 890	56 393
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	штук	115	55	55
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		1 124 843	1 125 331	1 127 985
	в том числе:				

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	1 032 502	1 034 320	1 033 741
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	90 032	88 861	91 794
	менее 670 кВт	штук	89 381	88 230	91 121
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	648	628	670
	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	2 309	2 150	2 450
4.	Количество точек подключения	штук			
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	3 406 170,06	4 463 322,35	8 005 326,33
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		x	x	x
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	x	x	x
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	x	x	x
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		x	x	x
7.	Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей	103 253,22	460 124,11	561 007,09
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	399 618,97	777 680,30	1 124 782,13
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	11 041,17	61 258,30	459 248,35
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	330 387,27	387 899,03	463 387,96
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	9,7	8,7	5,8
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Приказ Министерства ТЭК и ЖКХ КК от 10.07.2023 №334 "Об утверждении инвестиционной программы АО "НЭСК" на 2024 - 2026 годы "https://newgkh.krasnodar.ru/activity/investitsionnaya-deyatelnost/investitsionnye-programmy-subektov-elektroenergetiki/288948	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://newgkh.krasnodar.ru/activity/investitsionnaya-deyatelnost/investitsionnye-programmy-subektov-	Проект корректировки инвестиционной программы АО "НЭСК" на 2024 - 2027 годы (письмо от 14.04.2025 №6.1НЭ-05-1477, от 23.04.2025 №6.1НЭ-05-1642)

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	первое полугодие	второе полугодие
3. Для гарантирующих поставщиков:							
3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч	0,42069	0,45204	0,45204	0,48089	0,48089	1,18380
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	0,84449	0,87205	0,72635	0,72635	0,72635	3,33858
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч						
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	0,65075	0,76141	0,76141	0,79501	0,79501	1,04647
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	0,22097	0,32353	0,32353	0,36128	0,36128	0,77259
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	0,21692	0,25381	0,25381	0,26500	0,26500	0,34882

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

** Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

*** Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

**** Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

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