

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа)) на 2024 **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	350033, Краснодарский край, г.Краснодар, пер. Переправный, 13, офис 101
Фактический адрес	350033, Краснодарский край, г.Краснодар, пер. Переправный, 13, офис 101
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 (Фактические показатели за 2022 год)	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ (утверждено департаментом тарифов на 2023 год)	Предложения на расчетный период регулирования (Предложение АО "НЭСК" на 2024 год)
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)					
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей			
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей			
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей			
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов			
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ¹	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт			
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч			
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч			
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ³	процентов			
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ⁴				
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ¹	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего				
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ^{2,4} , операционные (подконтрольные) расходы ³ — всего в том числе: оплата труда ремонт основных фондов материальные затраты	тыс. рублей			
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ^{2,4} , неподконтрольные расходы ³ — всего ³	тыс. рублей			
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей			
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
4.5.	Объем условных единиц ³	у. е.			
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у. е.)			
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек			
5.2.	Среднемесячная	тыс. рублей			

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (Фактические показатели за 2022 год)	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ (утверждено департаментом тарифов на 2023 год)	Предложения на расчетный период регулирования (Предложение АО "НЭСК" на 2024 год)
	заработная плата на одного работника	тыс. рублей			
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей			
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			
2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков					
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии — всего		7 174 555	6 992 586	7 203 922
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	3 190 264	3 300 000	3 390 000
1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	3 190 264	3 300 000	3 390 000
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 557 084	1 558 389	1 625 000
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 633 181	1 741 611	1 765 000
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	1 890 051	1 933 455	2 021 382
1.1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 890 051	1 933 455	2 021 382
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	894 189	905 927	968 952
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	995 861	1 027 528	1 052 431
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			
1.1.2.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
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			
1.1.3.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
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	177 975	180 967	189 197
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	95 643	84 793	90 692
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	82 332	96 174	98 505
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			
1.1.5.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	368 744	389 038	342 387
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	199 656	199 986	164 124
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	169 089	189 053	178 264
1.1.5.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (Фактические показатели за 2022 год)	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ (утверждено департаментом тарифов на 2023 год)	Предложения на расчетный период регулирования (Предложение АО "НЭСК" на 2024 год)
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, — всего	тыс. кВт·ч			
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	753 494	796 540	837 034
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	367 596	367 683	401 233
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	385 898	428 856	435 801
1.1.6.Б.	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	2 806 581	2 535 589	2 678 402
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	2 343 575	2 120 346	2 242 753
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 113 364	1 029 176	1 084 777
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 230 211	1 091 170	1 157 977
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	463 006	415 242	435 648
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	224 041	206 778	210 715
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	238 965	208 464	224 934
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	1 177 710	1 156 997	1 135 520
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	570 155	569 192	560 248
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	607 555	587 806	575 272
2.	Количество обслуживаемых договоров — всего		1 089 560	1 092 972	1 092 335
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	1 037 904	1 039 221	1 036 438
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	51 526	53 642	55 788
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	130	109	109
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам — всего		1 126 759	1 128 122	1 125 808
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	1 037 904	1 039 221	1 036 438
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	86 872	87 015	87 336
	менее 670 кВт	штук	86 218	86 345	86 671
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	654	670	665
	не менее 10 МВт	штук	0	0	0
3.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	штук	1 983	1 886	2 034
4.	Количество точек подключения	штук			
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	4 193 453	3 836 932	5 604 384
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	299 979	439 206	470 902
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	1 531 978	316 918	788 896
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	179 692	221 487	106 916
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	275 579	275 579	347 732

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (Фактические показатели за 2022 год)	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ (утверждено департаментом тарифов на 2023 год)	Предложения на расчетный период регулирующего (Предложение АО "НЭСК" на 2024 год)
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	6,6	7,2	6,2
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		1. Приказ Министерства ТЭК и ЖКХ КК от 27.12.2021 №674 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу АО "НЭСК" на 2021 - 2023 годы, утвержденную приказом министерства топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Краснодарского края от 14.12.2020 №711 "Об утверждении инвестиционной программы АО "НЭСК" на 2021 - 2023" годы", https://mintekgkh.krasnodar.ru/activity/investitsionnaya-deyatelnost/investitsionnye-programmy-subektov-elektroenergetiki/201534	1. Приказ Министерства ТЭК и ЖКХ КК от 18.11.2022 №574 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу АО "НЭСК" на 2021 - 2023 годы, утвержденную приказом министерства топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Краснодарского края от 14.12.2020 №711 "Об утверждении инвестиционной программы АО "НЭСК" на 2021 - 2023" годы", https://newgkh.krasnodar.ru/activity/investitsionnaya-deyatelnost/investitsionnye-programmy-subektov-elektroenergetiki/254090	1. Заявление на утверждение инвестиционной программы АО "НЭСК" на 2024 - 2026 годы (направлено в министерство ТЭК и ЖКХ КК письмом от 14.04.2023 №6.1НЭ-05-1477), https://www.nesk.ru/raskrytie-informatsii/informatsiya-ob-investitsionnoy-programme-ao-nesk/
3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов					
1.	Установленная мощность	МВт			
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт			
3.	Производство электрической энергии	млн кВт·ч			
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн кВт·ч			
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал			
7.	Необходимая валовая выручка — всего	млн рублей			
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн рублей			
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн рублей			
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей			
8.	Топливо — всего				
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн рублей			
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч			
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн рублей			
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал			
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии				
9.	Амортизация	млн рублей			
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности:				
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек			
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
11.	Расходы на производство — всего	млн рублей			
	в том числе:				
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн рублей			
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн рублей			
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей			
12.	Объем перекрестного субсидирования — всего				
	в том числе:				
12.1.	от производства тепловой энергии	млн рублей			
12.2.	от производства электрической энергии	млн рублей			
13.	Необходимые расходы из прибыли — всего				
	в том числе:				
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн рублей			
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн рублей			
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую	млн рублей			

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (Фактические показатели за 2022 год)	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ (утверждено департаментом тарифов на 2023 год)	Предложения на расчетный период регулирования (Предложение АО "НЭСК" на 2024 год)
	с коллекторов источников				
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) — всего в том числе:				
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн рублей			
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн рублей			
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей			
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн рублей			
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент			
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)				

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (Фактические показатели за 2022 год)		Показатели, утвержденные на базовый период ¹ (утверждено департаментом тарифов на 2023 год)		Предложения на расчетный период регулирования (Предложение АО "НЭСК" на 2024 год)	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:							
1.1. услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике:							
тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков и осуществления проектов развития электроэнергетических систем, оказываемые акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»	рублей/МВт в месяц						
предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»	рублей/МВт·ч						
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц						
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч						
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч						
2. Для коммерческого оператора	рублей/МВт·ч						

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (Фактические показатели за 2022 год)		Показатели, утвержденные на базовый период ¹ (утверждено департаментом тарифов на 2023 год)		Предложения на расчетный период регулирования (Предложение АО "НЭСК" на 2024 год)	
		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	364,18	392,42	420,69	420,69	420,69	1003,17
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	417,82	643,02	844,49	844,49	844,49	1528,49
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч						
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	498,44	784,22	650,75	650,75	650,75	789,54
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	160,65	363,3	220,97	220,97	220,97	582,36
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	166,15	261,41	216,92	216,92	216,92	263,18
4. Для генерирующих объектов:							
4.1. цена на электрическую энергию	рублей/тыс. кВт·ч						
в том числе топливная составляющая	рублей/тыс. кВт·ч						
4.2. цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц						
4.3. средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал						
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:	рублей/Гкал						
1,2—2,5 кг/см ²	рублей/Гкал						
2,5—7,0 кг/см ²	рублей/Гкал						
7,0—13,0 кг/см ²	рублей/Гкал						
>13 кг/см ²	рублей/Гкал						
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Гкал						
4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Гкал/ч в месяц						
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/куб. метр						
вода	рублей/куб. метр						
пар	рублей/куб. метр						

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).

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.

Зам.директора по экономике

Н.В. Синдеева