

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)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2026-2030 года
(расчетный период регулирования)

Акционерное общество «Энергосетевая Компания»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

АО «ЭСК»

I. Информация об организации

Полное наименование Акционерное общество «Энергосетевая Компания»

Сокращенное наименование АО «ЭСК»

Место нахождения 603004, г. Нижний Новгород, пр. Ленина, д.111, помещ. П2

Фактический адрес 603004, г. Нижний Новгород, пр. Ленина, д.111 оф.214

ИНН 5262054490

КПП 525601001

Ф.И.О. руководителя Недоростков Дмитрий Александрович

Адрес электронной почты office@esk-nnov.ru

Контактный телефон 8 (831) 260-16-48

Факс 8 (831) 290-86-30

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2024	Показатели, утвержденные на базовый период * 2025	Предложения на расчетный период регулирования 2026	Предложения на расчетный период регулирования 2027	Предложения на расчетный период регулирования 2028	Предложения на расчетный период регулирования 2029	Предложения на расчетный период регулирования 2030
1. Показатели эффективности деятельности организации								
1.1. Выручка	тыс. рублей	716 940	858 786	1 133 787	1 202 971	1 224 400	1 271 026	1 321 774
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	54 081,00	6 513	12 797	12 797	12 797	12 797	12 797
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	100 045	57 605	83 433	83 434	83 435	83 436	83 437
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	8 652	4 884	16 071	16 072	16 073	16 074	16 075
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	7,54	0,76	1,13	1,06	1,05	1,01	0,97
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации								
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт							
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч							
3.3. Заявленная мощность ***	МВт	87,754	75,580	92,864	92,883	92,902	92,934	92,967
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	505 013	531 542	540 415	540 527	540 639	540 827	541 015
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	209 490	-	211 639	212 027	212 417	212 806	213 196
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	6,09	7,34	6,09	6,09	6,09	6,09	6,09
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Программа энергоэффективности и утверждалась генеральным директором АО "ЭСК"	Программа энергоэффективности утверждалась генеральным директором АО "ЭСК"	Программа энергоэффективности и утверждалась генеральным директором АО "ЭСК"	Программа энергоэффективности и утверждалась генеральным директором АО "ЭСК"	Программа энергоэффективности и утверждалась генеральным директором АО "ЭСК"	Программа энергоэффективности и утверждалась генеральным директором АО "ЭСК"	Программа энергоэффективности и утверждалась генеральным директором АО "ЭСК"
3.8. Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч							

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2024	Показатели, утвержденные на базовый период * 2025	Предложения на расчетный период регулирования 2026	Предложения на расчетный период регулирования 2027	Предложения на расчетный период регулирования 2028	Предложения на расчетный период регулирования 2029	Предложения на расчетный период регулирования 2030
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		566 588,30	506 499,86	905 060,94	936 138,62	928 516,42	948 709,15	970 663,05
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	452 140,58	413 234,91	544 158,05	544 319,12	544 480,24	544 641,41	544 802,62
	в том числе:								
	оплата труда		171 995,91	128 277,95	199 909,86	199 969,03	200 028,22	200 087,43	200 146,66
	ремонт основных фондов		124 008,57	259 225,71	192 906,89	192 963,99	193 021,11	193 078,25	193 135,40
	материальные затраты		50 720,36	4 435,49	42 586,98	42 599,59	42 612,20	42 624,81	42 637,43
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	110 317,72	108 209,29	345 428,85	382 221,76	374 438,45	394 470,01	416 262,70
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		-19 828,83	5 876,31				
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	4 130,00	4 884,49	9 597,73	9 597,73	9 597,73	9 597,73	9 597,73
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 01.12.2023 №329-551/23П/од	Приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 25.11.2024 №329-483/24П/од	Приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 25.11.2024 №329-483/24П/од	Приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 25.11.2024 №329-483/24П/од	Приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 25.11.2024 №329-483/24П/од	Приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 25.11.2024 №329-483/24П/од	Приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 25.11.2024 №329-483/24П/од
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	12 210,69	12 147,26	12 226,58	12 226,58	12 226,58	12 226,58	12 226,58
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	37,03	34,02	44,51	44,52	44,53	44,55	44,56
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	163	163	173	173	173	173	173
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	88	66	93	93	93	93	93
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-	-	-	-	-
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	14 934	14 934	14 934	14 935	14 936	14 937	14 938
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей							

Генеральный директор

Д.А. Недоростков

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2024		Показатели, утвержденные на базовый период * 2025		Предложения на расчетный период регулирования 2026		Предложения на расчетный период регулирования 2027		Предложения на расчетный период регулирования 2028		Предложения на расчетный период регулирования 2029		Предложения на расчетный период регулирования 2030	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	январь-сентябрь	октябрь-декабрь	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:															
1. услуги по передаче															
1.2. электрической энергии:															
двухставочный тариф:															
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	487 064,79	487 064,79	558 458,88	558 458,88	813 880,30	807 101,43	839 892,06	832 880,16	832 880,16	832 880,16	850 697,53	870 081,20	870 081,20	870 081,20
ставка на оплату технологического расхода (потери)	рублей/МВт·ч	230,21	255,65	600,09	725,44	359,93	607,60	473,65	535,21	559,36	582,82	609,12	634,66	663,31	663,31
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1,13047	1,17571	1,55298	1,67833	2,04737	2,24541	2,20555	2,24556	2,27680	2,33700	2,36330	2,42882	2,45746	2,45746

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Генеральный директор

Д.А. Недоростков

Долгосрочные параметры регулирования АО «Энергосетевая Компания» на 2026-2030 гг.

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель уровня качества оказываемых услуг
	тыс. руб.	%	%	%	час		шт.		
1	2	3	4	5	6		7		8
2026	544 158,05	1	0,75	6,09	ВН	2,03453	ВН	0,49261	1
					СН2	2,03453	СН2	0,49261	
					НН	0,80904	НН	0,34042	
2027	х	1	0,75	х	ВН	2,00401	ВН	0,48522	1
					СН2	2,00401	СН2	0,48522	
					НН	0,79404	НН	0,32542	
2028	х	1	0,75	х	ВН	1,97395	ВН	0,47794	1
					СН2	1,97395	СН2	0,47794	
					НН	0,77904	НН	0,31042	
2029	х	1	0,75	х	ВН	1,94434	ВН	0,47078	1
					СН2	1,94434	СН2	0,47078	
					НН	0,76404	НН	0,29542	
2030	х	1	0,75	х	ВН	1,91518	ВН	0,46371	1
					СН2	1,91518	СН2	0,46371	
					НН	0,74904	НН	0,28042	