

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 2027 год
(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 2025	Показатели, утвержденные на базовый период * 2026	Предложения на расчетный период регулирования 2027
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	847 444	785 312	942 724
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	2 039	72 168	20 527
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	68 139	126 732	76 420
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-72 977	54 126	15 395
2.	Показатели рентабельности организации				

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2025	Показатели, утвержденные на базовый период * 2026	Предложения на расчетный период регулирования 2027
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	0,24	9,19	2,18
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	73,172	92,883	88,444
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	514 610	540 527	514 690
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	212 880	-	212 917
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	5,66	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"
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		696 779,90	542 852,32	692 570,63
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **· ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	554 172,91	446 277,28	460 790,05
	в том числе:				
	оплата труда		191 133,73	192 379,00	198 635,10
	ремонт основных фондов		86 273,57	151 712,74	156 646,38

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2025	Показатели, утвержденные на базовый период * 2026	Предложения на расчетный период регулирования 2027
	материальные затраты		20 656,28	30 528,07	39 299,90
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 *** ***, неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	137 722,50	136 059,59	176 241,38
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		-93 610,33	40 144,23
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	4 884,49	54 125,78	15 394,97
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 05.12.2025 №329-398/25П/од	Приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 05.12.2025 №329-398/25П/од	Приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 05.12.2025 №329-398/25П/од
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	12 272,81	12 226,58	12 272,81
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	45,15	36,50	37,55
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	165	163	173
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	97	98	96
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
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

Генеральный директор

Д.А. Недоростков

Ш. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2025		Показатели, утвержденные на базовый период * 2026		Предложения на расчетный период регулирования 2027	
		первое полугодие	второе полугодие	с 01.01.2026 по 30.09.2026 года	с 01.10.2026 по 31.12.2026 года	первое полугодие	второе полугодие
Для организаций,							
1. относящихся к субъектам естественных монополий:							
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	558 460,15	558 460,15	487 139,19	487 139,19	652 554,04	652 554,04
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	600,09	725,44	390,95	621,78	395,99	576,06
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1,55298	1,67833	1,39546	1,62629	1,74160	1,92167

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Генеральный директор

Д.А. Недоростков