

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 2025 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.114А

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 2023	Показатели, утвержденные на базовый период * 2024	Предложения на расчетный период регулирования 2025
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	643 249	667 759	916 870
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	65 914	5 162	5 891
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	121 853	24 135	59 217
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	53 114	4 130	4 713
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	10	0,773	0,643
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	98,188	97,078	75,580
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	559 870	558 756	531 542
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	198 056	208 140	228 692
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	7,523	10,82	10,82

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2023	Показатели, утвержденные на базовый период * 2024	Предложения на расчетный период регулирования 2025
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 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		475 961,31	392 118,64	573 810,83
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ***; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	353 764,62	375 068,72	442 623,30
	в том числе:				
	оплата труда		137 827,25	109 067,52	128 711,95
	ремонт основных фондов		93 109,00	242 646,47	286 350,13
	материальные затраты		80 369,34	4 025,83	4 750,93
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ***; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	119 196,69	65 627,81	140 392,39
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		-52 707,89	-13 917,96
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	3 000,00	4 130,00	4 713,10
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 11.11.2021 г. №329-334/21П/од	Приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 01.12.2023 №329-551/23П/од	корректировка в Приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 01.12.2023 №329-551/23П/од
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	9 479,81	9 864,40	12 235,93
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	37,32	38,02	36,17
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	155	130	178
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	74	62	94
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

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2023		Показатели, утвержденные на базовый период * 2024		Предложения на расчетный период регулирования 2025	
		первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:							
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	358 562,55	358 562,55	377 440,70	377 440,70	632 674,90	632 674,90
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	478,91	478,91	474,35	509,08	609,56	680,27
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1,15186	1,15186	1,24717	1,15176	1,70408	1,74519

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Генеральный директор

Д.А. Недоростков