

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков
электрической энергии, утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 21
января 2004 г. № 24 (в ред. от 30 декабря 2022 г., 12 апреля 2024 г.)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

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

Общество с ограниченной ответственностью "Электросетевая компания" (ООО "ЭСК")
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Электросетевая компания"
Сокращенное наименование	ООО "ЭСК"
Место нахождения	454020, Челябинская область, Г.О. Челябинский, г. Челябинск, ул. Энтузиастов, д. 30, офис 314
Фактический адрес	454020, г. Челябинск, ул. Энтузиастов, д.30, офис 314
ИНН	6672303536
КПП	745301001
Ф. И. О. руководителя	Гольдин Михаил Альфредович
Адрес электронной почты	esk-74@inbox.ru
Контактный телефон	8-922-635-39-78
Факс	

2. Основные показатели деятельности ООО "ЭСК"

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2024)	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ (2025)	Предложения на расчетный период регулирования (2026)
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	135 897,61	353 456,25	838 567,49
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-37 849,98	11 037,22	27 594,60
1.3.	ЕВВДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-27 320,53	16 394,37	13 427,29
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-38 377,51	8 829,78	22 075,68
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	-27,85%	3,12%	3,29%
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации					
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт	-	-	-
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч	-	-	-
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	35,93	125,78	177,56
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	208 780,18	500 683,00	706 778,86
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	64 852,36	125 534,91	116 648,37
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ³	процентов	7,77	6,967	8,88
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		"Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «Электросетевая компания» на 2025 год и на период до 2029 года", утверждена Приказом директора Гольдина М.А. № 1 от 09.01.2025г.		
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	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	тыс. рублей	52 217,16	118 150,81	370 696,25
	в том числе:				
	оплата труда	тыс. рублей	14 574,49	36 075,21	184 395,15
	ремонт основных фондов	тыс. рублей	0,00	0,00	24 071,71
	материальные затраты	тыс. рублей	32 803,62	59 646,72	123 314,86
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ — всего ³	тыс. рублей	60 582,13	81 203,65	157 322,82
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,00	4 001,75	25 539,23
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	3 752,09	9 400,03	22 771,61
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 27.10.2022г. №85/20 "Об утверждении инвестиционной программы ООО "ЭСК" на 2023-2025гг.", Постановление от 31.07.2024 №46/2 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу"		
4.5.	Объем условных единиц ³	у.е.	4 300,82	10 068,11	10 444,62
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	12,14	11,74	35,49
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности					
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	19	40	174
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	63,92	75,16	88,31
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
6	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	62,00	62,00	62,00
7	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-65 090,00	-46 822,22	-35 576,32

¹ Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

² Заполняется организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

³ Заполняется сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

⁴ Заполняется коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности ООО "ЭСК"

№ п/п	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-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е 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 проектирования развития электроэнергетических систем, оказываемые акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб /МВт в мес.						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб /МВт·ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб /МВт в мес.	180 602,00	185 256,00	245 869,00	251 979,00	259 797,71	259 797,71
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб /МВт·ч	162,26	181,11	193,94	212,64	403,25	403,25
	одноставочный тариф	руб /МВт·ч	571,32	600,72	702,41	732,21	1 186,46	1 186,46
2.	Для коммерческого оператора	руб /МВт·ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	руб /МВт·ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	руб /МВт·ч						
3.3.	величина сбытовой надбавки для прочих потребителей;	процент						
	менее 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов	процент						
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч						
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб /МВт в мес.						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	> 13 кг/см ²	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра						
	вода	руб./куб. метра						
	пар	руб./куб. метра						

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования

Директор



М.А. Гольдин