

Приложение
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового
и розничных рынков электрической энергии,
утв. постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24

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

АО "Облкоммунэнерго"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное общество коммунальных электрических сетей Саратовской области "Облкоммунэнерго"	
Сокращенное наименование	АО "Облкоммунэнерго"	
Место нахождения	г.Саратов, ул. Московская, 66	
Фактический адрес	г.Саратов, ул. Московская, 66	
ИНН	6454038461	
КПП	645001001	
Ф.И.О. руководителя	Ойкин Вадим Геннадьевич	
Адрес электронной почты	secretariat@oke64.ru	
Контактный телефон	8 (845) 2394844	
Факс	8 (845) 2394949	

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий,
а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2024	Показатели, утвержденные на базовый период 2025	Предложения на расчетный период регулирования 2026
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	2,104,937.49	2,336,193.81	2,939,677.25
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	112,475.14	115,527.39	247,640.71
1.3.	EBITDA (прибыль до налогообложения, проценты к уплате и амортизация)	тыс. рублей	284,748.05	228,481.91	370,962.12
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	83,665.49	47,886.10	97,341.25
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	5.34	4.95	8.42
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управ- ления технологическими режимами ²	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	240.5	240.45	304.8
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч	1,544.68	1,542.97	1,566.88

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2024	Показатели, утвержденные на базовый период 2025	Предложения на расчетный период регулирования 2026
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч			
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	14.35	14.35	14.35
3.7.	Реквизиты программы энергосбережения (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Генеральным директором Общества "11" января 2023 г.	Генеральным директором Общества "11" января 2023 г.	Генеральным директором Общества "11" января 2023 г.
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		1,684,585.86	1,336,095.81	1,888,573.78
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ — всего	тыс. рублей	1,119,921.87	892,283.36	1,503,223.53
	в том числе:				
	оплата труда		728,651.16	628,454.98	867,202.69
	ремонт основных фондов		91,588.18	62,814.06	101,842.21
	материальные затраты		123,637.39	86,687.57	84,457.62
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ — всего ³	тыс. рублей	564,663.99	433,812.45	385,350.25
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	61,617.00	35,387.10	61,120.91

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2024	Показатели, утвержденные на базовый период 2025	Предложения на расчетный период регулирования 2026
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	132,494.00	137,879.00	198,501.00
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ министерства промышленности и энергетики Саратовской области от 31.10.2022 № 255	Приказ министерства промышленности и энергетики Саратовской области от 31.10.2022 № 255	Приказ министерства промышленности и энергетики Саратовской области от 18.07.2024 № 149
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у. е.	57,874.68	57,958.53	59,663.13
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у. е.)	19.35	15.40	25.20
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	1300	1453	1350
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	рублей на человека	46,708.41	36,043.53	53,531.03
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капи- тал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	127,317.00	127,317.00	127,317.00
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ 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.	на услуги по оперативно-диспетчерс-							
	кому управлению в электроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно-	руб./МВт в мес.						
	диспетчерскому управлению в электро-							
	энергетике в части управления техно-							
	логическими режимами работы							
	объектов электроэнергетики и энерго-							
	принимающих устройств потребителей							
	электрической энергии, обеспечения							
	функционирования технологической							
	инфраструктуры оптового и розничных							
	рынков, оказываемые открытым							
	акционерным обществом «Системный							
	оператор Единой энергетической							
	системы»							

№ 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
1.2.	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно- диспетчерскому управлению в электро- энергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обес- печению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по форми- рованию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»	руб./МВт·ч						
	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	583,709.58	583,709.58	530,252.70	530,252.70	516,317.28	516,317.28
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	313.625	313.625	742.22	742.22	670.826	670.826
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1,362.70	1,362.70	1,733.81	1,733.81	1,876.13	1,876.13
	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч						
	Для гарантирующих поставщиков							
2.								
3.								

№ 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
3.1.	величина сбытовой надбавки для	руб./МВт·ч						
	тарифной группы потребителей							
	«население» и приравненных к нему							
	категорий потребителей							
3.2.	величина сбытовой надбавки для	руб./МВт·ч						
	тарифной группы потребителей							
	«сетевые организации, покупающие							
	электрическую энергию для компенса- ции потерь электрической энергии»							
3.3.	доходность продаж для прочих	процент						
	потребителей:							
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
4.	не менее 10 МВт	процент						
	Для генерирующих объектов							
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	руб./Гкал						
	на тепловую энергию							
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее	руб./Гкал						
	водоснабжение							
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						

№ 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
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный	руб./Гкал						
	пар							
4.4.	двухставочный тариф на тепловую							
	энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой	руб./Гкал/ч						
	мощности	в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель,	руб./куб. метра						
	в том числе:							
	вода							
	пар	руб./куб. метра						

* Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.