

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,  
от 12.04.2024 № 461)

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

Филиал публичного акционерного общества "Россети Сибирь" - "Омскэнерго"  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)  
Филиал ПАО "Россети Сибирь" - "Омскэнерго"

I. Информация об организации

Полное наименование	Филиал публичного акционерного общества "Россети Сибирь" - "Омскэнерго"
Сокращенное наименование	Филиал ПАО "Россети Сибирь" - "Омскэнерго"
Место нахождения	644037, Российская Федерация, Омская область, г. Омск, ул. Некрасова, 1
Фактический адрес	644037, Российская Федерация, Омская область, г. Омск, ул. Некрасова, 1
ИНН	2460069527
КПП	550331001
Ф.И.О. руководителя	Моденов Сергей Николаевич
Адрес электронной почты	<a href="mailto:omskenergo@om.rosseti-sib.ru">omskenergo@om.rosseti-sib.ru</a>
Контактный телефон	(3812) 355-350
Факс	8-(3812) 220-369

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, 2024 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2025 год	Предложения на расчетный период регулирования, 2026 год	
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 <sup>1</sup>	тыс. рублей	8 931 672	10 734 068	16 131 918
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	391 956	530 377	2 186 574
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	545 677	1 203 779	2 888 932
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-1 071 430	511 146	1 147 151
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	4,4%	4,9%	13,6%
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	1 031	1 044	1 060
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	7 250 301	7 378 240	7 443 214
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	1 051 150	1 016 195	1 051 150
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	7,94%	7,87%	7,87%

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, 2024 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2025 год	Предложения на расчетный период регулирования, 2026 год
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности на 2023-2027 гг утверждена генеральным директором ПАО "Россети Сибирь" от 10.02.2023		
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 <sup>2</sup>		8 931 672	10 734 068	16 131 918
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	3 076 617	3 154 404	3 292 982
	в том числе:				
	оплата труда <sup>3</sup>		1 994 265	2 125 749	2 219 136
	ремонт основных фондов <sup>4</sup>		399 434	421 679	440 204
	материальные затраты <sup>5</sup>		168 198	251 913	262 980
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	5 725 629	4 250 063	6 830 299
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-1 799 718	548 691	2 329 685
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	201 680	20 522	1 081 323
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		ИПР приказом Минэнерго РФ от 24.12.2024 № 46@	ИПР приказом Минэнерго РФ от 24.12.2024 № 46@	Проект скорректированной ИПР, направленной в Минэнерго
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	157 132	158 708	160 525
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	19,6	19,9	20,5
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	2 533	2 656	2 656
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	65,6	66,7	69,6
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		ОТС на 2025-2027 гг от 25.12.2024		
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	Данные по уставному капиталу отсутствуют, т.к. регулируемая организация является филиалом		
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	Данный показатель не подлежит расчету, т.к. регулируемая организация является филиалом		

<\*> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<\*\*\*> Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

<\*\*\*\*> Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

<\*\*\*\*\*> Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

**Примечание:**

1. Отражена выручка филиала по ставкам на содержание и по ставкам на оплату потерь (без учета оплаты услуг территориальных сетевых организаций)

2. Отражена необходимая валовая выручка с учетом расходов на оплату потерь (без учета расходов на услуги территориальных сетевых организаций)

3. По факту 2024 г. по статье "Ремонт основных фондов" отражены расходы как подрядным, так и хозяйственным способом.

4. По факту 2024 г. по статье "Оплата труда" отражены расходы на оплату труда с учетом расходов на ремонт.

5. По факту 2024 г. по статье "Материальные затраты" отражены расходы на вспомогательные материалы и услуги производственного характера за минусом расходов на ремонт.

## III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2024 год		Показатели, утвержденные на 2025 год*		Предложения на 2026 год	
		первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	625 053	713 577	760 739	905 816	1 035 131	1 035 131
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	75	38	278	352	391	391
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1 586	1 040	1 590	1 925	2 167	2 167

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.