

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,
от 17.02.2026 № 153)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на _____ 2027 _____ 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	omskenergo@om.rosseti-sib.ru
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, 2025 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2026 год	Предложения уточненные на расчетный период регулирования, 2027 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 ¹	тыс. рублей	10 721 391	12 132 480	20 779 582
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	652 750	596 418	1 942 109
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	3 112 974	1 201 128	2 671 988
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	1 205 647	577 737	1 693 302
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	6,1%	4,9%	9,3%
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	1 012	1 032	1 014
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	7 147 644	7 249 051	7 166 332
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	1 018 053	1 051 151	1 018 053
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	8,11%	7,87%	7,87%

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, 2025 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2026 год	Предложения уточненные на расчетный период регулирования, 2027 год
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности филиала ПАО "Россети Сибирь"- "Омскэнерго" на 2023-2027 гг утверждена директором филиала ПАО "Россети Сибирь"- "Омскэнерго" 14.10.2025 года		
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 ²		10 721 391	12 132 480	20 779 582
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	3 332 328	3 798 706	4 616 391
	в том числе:				
	оплата труда ³		2 232 754	x	x
	ремонт основных фондов ⁴		386 775	x	x
	материальные затраты ⁵		186 551	x	x
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	7 006 679	4 976 216	8 920 078
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-1 929 037	208 672	2 982 222
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	371 104	863 872	1 433 676
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		ИПР приказом Минэнерго РФ от 26.12.2025 № 28@	ИПР приказом Минэнерго РФ от 26.12.2025 № 28@	Проект скорректированной ИПР, направленной в Минэнерго
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	158 639	159 863	161 222
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	21,0	23,8	28,6
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	2 446	2 656	2 656
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	76,1	x	x
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.

6. Подконтрольные расходы рассчитаны методом эталонов затрат в соответствии с ПП РФ 1635 от 23.10.2025.

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2025 год		Показатели, утвержденные на 2026 год*		Предложения (уточненные) на 2027 год	
		первое полу-годие	второе полу-годие	с 01.01.2026-30.09.2026	с 01.10.2026-31.12.2026	первое полу-годие	второе полу-годие
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	720 701	828 990	905 804	1 113 833	1 392 618	1 392 618
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	103	123	361	460	456	456
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1 861	2 234	1 946	2 506	2 900	2 900

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.