

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа)) на 2024 год
(расчетный период регулирования)

ООО "ЭНЕРГОСЕТИ СИБИРИ"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью "ЭНЕРГОСЕТИ СИБИРИ"
Сокращенное наименование ООО "ЭНЕРГОСЕТИ СИБИРИ"
Место нахождения 630032, г. Новосибирск, мкр. Горский, д. 40/1, оф. 1
Фактический адрес 630032, г. Новосибирск, мкр. Горский, д. 40/1, оф. 1
ИНН 5405494950
КПП 540401001
Ф. И. О. руководителя Головкин Виктор Владимирович
Адрес электронной почты ensetisibiri@mail.ru
Контактный телефон 363-48-02
Факс -

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
				2024
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		
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей		
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей		
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей		
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		
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	10,3355	12,7145
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч	74,039	74,039
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	74,039	74,039
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ³	процентов	7,589	7,589
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата			

	утверждения, номер приказа) ³				
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			41044,2	57 126,40
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ^{2, 4} ;	тыс. рублей			
	операционные (подконтрольные) расходы ³ — всего			13682,6	26621,80
	в том числе: оплата труда			5325,2	10361,1
	ремонт основных фондов			1626,9	3165,4
	материальные затраты			5295,9	10304,1
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ — всего ³	тыс. рублей		17800,3	30504,50
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей			
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
4.5.	Объем условных единиц ³	у. е.		1071,97	1253,63
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у. е.)		12,764	21,236
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек		16	24
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека		27,74	35,976
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей		1005	1005
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период ¹		Предложения на расчетный период регулирования 2024	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	1 п/г	2 п/г
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			165466,3	165466,3	187208,8	187208,8
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч			283,13	283,13	296,44	296,44
одноставочный тариф	рублей/кВт·ч			0,83749	0,83749	1,06801	1,06801

¹ Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

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

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

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

Примечания: 1. Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» заполняется в целом по компании.
2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 «Основные показатели деятельности генерирующих объектов» не