

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
вид цены (тарифа) на 2024 г.

Акционерного общества "Оборонэнерго" - Филиал "Северо-Кавказский"

АО "Оборонэнерго" - Филиал "Северо-Кавказский" в границах Республики Северная Осетия - Алания

I. Информация об организации

Полное наименование: Акционерное общество «Оборонэнерго» - Филиал «Северо-Кавказский»
Сокращенное наименование: АО «Оборонэнерго» - Филиал «Северо-Кавказский»
Место нахождения: 357538, а/я 41, Ставропольский край, г. Пятигорск, улица Ермолова, дом № 28
Фактический адрес: 357538, а/я 41, Ставропольский край, г. Пятигорск, улица Ермолова, дом № 28
ИНН 7704726225
КПП 753643001
Ф.И.О. руководителя: Багдасаров Александр Стамбурович
Адрес электронной почты: info@sk.oen.su
Контактный телефон: 8(8793) 40-54-77
Факс: 8 (8793) 40-54-83

II. Основные показатели деятельности организации

	Наименование показателя	Ед.изм.	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2022 г.)	Показатели, утвержденные на базовый период 2023 г.	Предложения на расчетный период регулирования (2024 г.)
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. руб.	99 937	85 273	52 200
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	-3 824	1 158	2 095
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. руб.	-1 602	5 566	3 974
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	-7 333		
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	проценто в	-3,83%	1,36%	4,01%
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	4,14	4,02	4,26
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	22 746,06	22 069,90	26,52
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	2 606,22		2,606
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	проценто в	4,47%	6,82%	6,82%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (ксм утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Утверждена в 2020 году директором филиала "Северо-Кавказский" АО "Оборонэнерго" А.С. Багдасаровым на период 2021 -2024		
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		42 431,55	79 947,57	52 194,35
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. руб.	33 328,75	34 368,70	36 571,05
	в том числе:				

	оплата труда				
	материальные затраты	тыс. руб.	20 260,72	24 885,52	26 480,19
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **, ***, неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. руб.	2 655,51	2 958,15	3 147,71
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. руб.	9 102,80	12 842,48	21 472,66
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. руб.	0,00	32 736,39	-5 849,35
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)	тыс. руб.	2 888,71	0,00	8 185,32
4.5.	Объем условных единиц ***		Нет утвержденной инвестиционной программы. Проект инвестиционной программы на 2023-2024 направлен в Региональную службу по тарифам Республики Северная Осетия-Алания (Исх. № СКФ/100/1847 от 30.03.2023)		
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	у.е.	2 216,64	2 055,10	2 119,99
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности	тыс. рублей (у.е.)	15	17	17
5.1.	Среднесписочная численность персонала				
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	человек	42		42
		тыс. рублей на чел.	40,20		52,54
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2022-2024 гг., утвержденное 20.04.2022		
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. руб.	10 530 722,82		
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. руб.			

Директор
филиала "Северо-Кавказский" АО "Оборонэнерго"

Заместитель директора филиала по экономике и финансам



А.С. Багдасаров

Н.В. Ковалева

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

№	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2022 г.)		Показатели, утвержденные на базовый период (2023 г.)		Предложения на расчетный период регулирования 2024 г.	
			первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на 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, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.	-	-	-	-	-	-
	пределный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф		-	-	-	-	-	-
	ставка на содержание сетей		-	-	-	-	-	-
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт в мес.	1 033 914,72	1 078 169,79**	207 512,78	207 512,78	1 077 917,02	1 077 917,02
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	581,51	565,31**	591,66	591,66	225,05	212,54
1.2.1.	одноставочный тариф с	руб./МВт·ч	2 842,20	2 922,00**	1 018,90	1 018,90	2 580,72	2 568,21
	двухставочный тариф		-	-	-	-	-	-
	ставка на содержание сетей		-	-	-	-	-	-
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт в мес.	-	-	-	-	-	-
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, получающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:							
	менее 150 кВт	процент	-	-	-	-	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	-	-	-	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	-	-	-	-	-	-
	не менее 10 МВт	процент	-	-	-	-	-	-
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию							
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./МВт в мес.	-	-	-	-	-	-
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	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
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./Гкал	-	-	-	-	-	-
	вода	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-
	пар	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.
 ** Постановлением РСТ РСО - Алания № 89 от 29 ноября 2022 года добавлен период регулирования с 01.12.2022 года по 31.12.2022 года, величина показателей не изменилась.

Директор
 филиала "Северо-Кавказский" АО "Оборонэнерго"

Заместитель директора филиала по экономике и финансам



А.С. Багдасаров

Н.В. Ковалева