П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

(вид цены (тарифа) на 2027-2031 гг.

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

АО "Оборонэнерго" - Филиал "Северо-Кавказский" в границах Республики Ингушетия

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 (2025 г.)	Показатели, утвержденные на базовый период (2026 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2027 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2028 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2029 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2030 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2031 г.)
1.	**Показатели эффективности деятельности организации**								
1.1.	Выручка	тыс. руб.	33 627,84	34 157,87	35 350,87	35 395,61	37 014,60	33 676,15	35 317,39
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	1 458,43	810,34	714,73	668,03	668,03	668,03	668,03
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. руб.	2 749,13	3 305,87	2 198,31	2 151,61	2 151,61	673,77	673,77
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.							
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	проценты	4,34%	**2,37%**	2,02%	1,89%	1,80%	1,98%	**1,89%**
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	0,29	0,27	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	2 072,71	1 911,69	1 992,90	1 992,90	1 992,90	1 992,90	1 992,90
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей [3]	тыс. кВт·ч	437,01	466,07	437,01	437,01	437,01	437,01	437,01
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	14,82%	18,10%	18,10%	18,10%	18,10%	18,10%	18,10%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Утверждена приказом директора филиала "Северо-Кавказский" АО "Оборонэнерго" А.С. Багдасаровым от 09 апреля 2020 на 2021-2025 гг.	Утверждена приказом директора филиала "Северо-Кавказский" АО "Оборонэнерго" А.С. Багдасаровым от 2025 года на 2026-2030 гг.					
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		23 392,32	32 564,59	33 608,22	33 583,26	35 129,75	31 715,92	33 278,75
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **, ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. руб.	16 329,31	19 732,28	23 794,99	26 287,19	27 627,84	29 036,86	30 517,74
	в том числе:								
	оплата труда		6 909,83	x	x	x	x	x	x
	ремонт основных фондов		3 756,97	x	x	x	x	x	x
	материальные затраты		3 467,29	x	x	x	x	x	x
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **, ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. руб.	7 063,01	8 112,28	7 714,01	7 296,07	7 501,92	2 679,06	2 761,01
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. руб.	0,00	4 720,03	2 099,22	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. руб.	2 642,00	5 073,67	4 642,59	4 769,18	4 900,83	0,00	0,00
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Республики Ингушетии «Об утверждении инвестиционной программы филиала «Северо-Кавказский» - АО «Оборонэнерго» в границах Республики Ингушетия на 2025-2029 годы.» от 31.10.2025 № 96а о/д						
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	415,12	415,12	415,12	415,12	415,12	415,12	415,12
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. руб./ (у.е.)	39	48	57	63,32	66,55	69,95	73,52
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	6		6	6	6	6	6
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на чел.	90,74						
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2025-2027 гг., утвержденное 25.12.2024						

6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. руб.	19 022 440,49						
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. руб.							

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

	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2025 г.)		Показатели, утвержденные на базовый период (2026 г.)		Предложения на расчетный период регулирования 2027 г.		Предложения на расчетный период регулирования 2028 г.		Предложения на расчетный период регулирования 2029 г.		Предложения на расчетный период регулирования 2030 г.		Предложения на расчетный период регулирования 2031 г.	
			первое полугодие	второе полугодие	январь-декабрь	октябрь-декабрь	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	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.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	предельный 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	руб./МВт в мес.	9 359 705,01	9 359 705,01	9 802 245,71	11 203 499,07	10 050 926,18	10 050 926,18	10 043 462,06	10 043 462,06	10 505 957,73	10 505 957,73	9 485 010,06	9 485 010,06	9 952 392,35	9 952 392,35
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	572,10	514,50	833,34	833,34	874,43	874,43	909,40	909,40	945,78	945,78	983,61	983,61	1 022,95	1 022,95
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	15 760,00	16 770,00	17 280,00	19 360,00	17 738,40	17 738,40	17 760,85	17 760,85	18 573,22	18 573,22	16 898,06	16 898,06	17 721,60	17 721,60
1.2.1	одноставочный тариф с _____		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	двухставочный тариф		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	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	процент	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 на тепловую энергию	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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./куб. метра	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	вода	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	пар	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

И.о.директора филиала Н.Г. Кюльбяков

Заместитель директора филиала по экономике и финансам Н.В. Ковалева

ФИЛИАЛ «СЕВЕРО-КАВКАЗСКИЙ» * ОГРН 1097746284230 * ОБОРОНЭНЕРГО * ПЯТИГОРСК *