

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(передача электроэнергии) на 2021-2025 **год**
(расчетный период регулирования)

ООО "АКСОЙ"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью «АКСОЙ»
Сокращенное наименование ООО «АКСОЙ»
Место нахождения 350000, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Северная, д. 324, оф. 705
Фактический адрес 350000, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Северная, д. 324, Литер К, 7 этаж, оф. 705
ИНН 2312171950
КПП 230801001
Ф. И. О. руководителя Раденко Елена Сергеевна
Адрес электронной почты info@aksoy.ru
Контактный телефон 8 (861) 211-00-40
Факс 8 (861) 211-00-40

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
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	209 726,73	228 469,78	249 054,23
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	16 186,85	-10 246,61	3 404,14
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	16 328,05	-7 314,36	6 392,69
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	15 376,13	-11 686,16	2 345,85
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	7,7	-4,5	1,4
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	126,64	136,44	136,44
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч	303 428,74	307 337,24	307 337,24
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч			
3.6. Уровень потерь электрической энергии ³	процентов	8,36 (указано фактическое значение. Норматив равен 9,6 в соответствии с приказом РЭК ДЦиТ №82/2015-э, приказом Минэнерго России от "30" сентября 2014 г. №674)	9,6 (в соответствии с приказом РЭК ДЦиТ №82/2015-э; приказом Минэнерго России от "30" сентября 2014 г. №674)	9,6 (приказ Минэнерго России от "26" сентября 2017 г. №887)
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Программа энергосбережения утверждена по компании в 2018 году		

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
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				
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ^{2,4} ; операционные (подконтрольные) расходы ³ — всего *	тыс. рублей	48 865,38	62 585,28	63 786,92
в том числе:				
оплата труда		20 854,41	26 709,69	27 222,52
ремонт основных фондов		10 582,04	13 553,15	13 813,37
материальные затраты		5 591,76	7 161,76	7 299,26
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ — всего ³	тыс. рублей	65 118,13	68 479,56	67 749,83
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		-15 592,64	
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников **	тыс. рублей	0,00	2 006,01	0,00
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Инвестиционная программа по компании утверждена МинТЭК и ЖКХ КК приказом от 25.12.2019 №699		
4.5. Объем условных единиц ³	у. е.	3 210,34	3 210,34	3 210,34
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у. е.)	15,22	19,49	19,87
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	41	41	42
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	42,39	54,29	54,01
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	20	20	20
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

Примечания ООО "АКСОЙ":

* включая расходы на инвестиции, включенные в строку 4.4

** с учетом налога на прибыль

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	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
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	72 948,84	72 948,84	70 528,09	70 528,09	80 339,99	80 339,99
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/ МВт·ч	298,59	298,59	332,37	332,37	345,67	345,67
одноставочный тариф	рублей/ МВт·ч	624,41	624,41	672,02	672,02	732,57	732,57

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 заполняются.

Предложения по плановым значениям долгосрочных параметров регулирования при применении метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, подлежащих регулированию в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике"

N п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P _{saidi})	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P _{saifi})	Показатель уровня качества оказываемых услуг (Птпр)
			млн руб.	%	%	%	час	шт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ООО "АКСОЙ"	2021	63,79	2	0,75	9,60	2,29602	0,77325	1,0
		2022	X	2	0,75	X	2,26158	0,76166	1,0
		2023	X	2	0,75	X	2,22765	0,75023	1,0
		2024	X	2	0,75	X	2,19424	0,73898	1,0
		2025	X	2	0,75	X	2,16132	0,72789	1,0