

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(передача электроэнергии) на 2020 **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	255 903,36	212 449,30	320 331,25
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	9 119,32	-518,98	62 865,23
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	9 211,55	-377,78	73 698,37
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	4 471,10	-1 329,71	49 956,73
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	3,6	-0,2	19,6
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	140,13	126,64	126,64
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч	394 335,49	307 585,00	307 585,00
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	8,69 (указано фактическое значение. Норматив равен 9,6 в соответствии с приказом РЭК ДЦиТ КК от 28.12.2015г. №82/2015-э, приказом Минэнерго России от "30" сентября 2014 г. №674)	9,6 (в соответствии с приказом РЭК ДЦиТ КК от 28.12.2015г. №82/2015-э; приказом Минэнерго России от "30" сентября 2014 г. №674)	9,6 (в соответствии с приказом РЭК ДЦиТ КК от 28.12.2015г. №82/2015-э; приказом Минэнерго России от "30" сентября 2014 г. №674)
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Программа энергосбережения находится в стадии разработки.		

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	56 370,05	48 865,38	56 689,71
в том числе:				
оплата труда		23 018,86	20 854,41	24 193,62
ремонт основных фондов		13 437,12	10 582,04	12 276,43
материальные затраты		6 450,23	5 591,76	6 487,12
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ — всего ³	тыс. рублей	86 221,49	65 118,13	151 889,69
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		-3 126,80	
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников **	тыс. рублей	0,00	0,00	49 090,05
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Инвестиционная программа по компании не утверждена, проект размещен на сайте МинТЭК и ЖКХ КК по ссылке: http://www.gkh-kuban.ru/investprj5581.html		
4.5. Объем условных единиц ³	у. е.	2 333,27	2 333,27	2 799,92
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у. е.)	24,16	20,94	20,25
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	41	41	45
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	46,79	42,39	44,80
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	69 064,62	69 064,62	72 948,84	72 948,84	137 254,89	137 254,89
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	339,35	339,35	298,59	298,59	328,45	328,45
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	647,09	647,09	624,41	624,41	941,48	941,48

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.