

Приложение
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных рынков
электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 09.08.2014 № 787)

(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о пересмотре с 01.11.2016 года размера цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
на услуги по передаче электрической энергии на _____ 2016 _____ год
(расчетный период регулирования)

в соответствии с постановлением Правительства РФ от 30.09.2016 №989 «Изменения, которые вносятся в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования территориальных сетевых организаций»

Общество с ограниченной ответственностью «АКСОЙ»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО «АКСОЙ»

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «АКСОЙ»
Сокращенное наименование	ООО «АКСОЙ»
Место нахождения	350000 Российская Федерация, г. Краснодар, ул. Фрунзе, 30
Фактический адрес	350000 Российская Федерация, г. Краснодар, ул. Фрунзе, 30
ИНН	2312171950
КПП	230801001
Ф.И.О. руководителя	Раденко Елена Сергеевна
Адрес электронной почты	Aksoy888@mail.ru
Контактный телефон	8 (861) 211-00-40
Факс	8 (861) 211-00-40

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий,
а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2015 год	Показатели, утвержденные на 2016 год ¹	Предложения на 2016 год к 1.11.2016
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	89 370,39	202 561,45	196 304,90
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-91 505,17	6 551,76	6 748,51
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-91 072,74	6 296,33	6 660,69
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-91 580,39	5 910,87	6 046,46
2.	Показатели рентабельности организации			255,43	87,82
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	-102,39	3,23	3,44
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	104,9231 432 752,47	130,768 410 930,00	130,778 330 716,07
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч			
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч			
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	5,85 (приказ РЭК ДЦиТ КК от 24.12.2014г. №81/2014-э)	9,6 (приказ РЭК ДЦиТ КК от 28.12.2015г. №82/2015-э)	9,60
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Средства на разработку программы энергосбережения впервые включены в тариф на 2016 год. Программа энергосбережения находится в стадии разработки. В отчетных периодах мероприятия по энергосбережению осуществлялись		
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 ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	34 394,29	39 643,83	43 427,30
	в том числе:				
	оплата труда		9 306,44	16 485,74	18 059,08
	ремонт основных фондов		9 602,91	8 365,27	9 163,62
	материальные затраты		13 230,77	5 435,37	5 954,11
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	44 195,89	49 061,67	60 370,29
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		4 490,25	4 490,24
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей			
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у.е.	3 209,33	2 769,15	2 880,9
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	24,49	32,03	36,03
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	23	41	41
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	33,72	33,51	36,71
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	20	20	20
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

____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).

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2015 год			Показатели, утвержденные на 2016 год *		Предложения на 2016 год к 1.11.2016	
			1-е полу- годие (январь)	1-е полу- годие (февраль- июнь)	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий								
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)								
	двухставочный тариф								
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес. (руб./кВт в мес.)	15,403	15,40288	15 402,88	59 390,00	59 390,00	69 002,55	69 002,55
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч (руб./кВт·ч)	0,16	0,16357	160,29	266,14	266,14	266,14	266,14
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч (руб./кВт·ч)	0,227	0,23030	0,22702	0,49293	0,49293	0,59358	0,59358

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.