

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 размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью «Актон»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО «Актон»

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Актон»
Сокращенное наименование	ООО «Актон»
Место нахождения	350049, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Красных Партизан, д. 194, оф. 204
Фактический адрес	350049, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Красных Партизан, д. 194, оф. 204
ИНН	2364011796
КПП	230801001
Ф.И.О. руководителя	Маркелов Максим Александрович
Адрес электронной почты	akton.tbil@mail.ru
Контактный телефон	8 (861) 992-68-55
Факс	-

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 2017 год	Показатели, утвержденные на 2018 год ¹	Предложения на 2019 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	59 482,85	97 454,5	125 719,3
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-5 703,35	4 658,01	21 627,22
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-5 298,68	4 945,7	23 100,8
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-8 069,92	1 702,56	17 844,34
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	-9,6	4,8	17,2
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	21,5725	26,9442	26,9442
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	25 441,21	41 642,00	43 724,10
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	18,47 (указано фактическое значение. Норматив равен 12,73 в соответствии с приказом РЭК – департамента от 28.12.2015 № 82/2015-э)	12,73 (рассчитан в соответствии с приказом РЭК – департамента от 28.12.2015 № 82/2015-э)	12,73 (рассчитан в соответствии с приказом РЭК – департамента от 28.12.2015 № 82/2015-э)
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Впервые средства на программу энергоэффективности включены в тарифы на 2016 г. Программа находится в стадии разработки.		
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	34 712,8	48 511,4	50 247,3
	в том числе:				
	оплата труда		7 996,6	19 947,6	20 661,4
	ремонт основных фондов		12 256,1	9 558,8	9 900,8
	материальные затраты		7 319,1	13 837,9	14 333,1
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	19 223,0	26 263,1	34 115,3
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,0	1 044,5	17 162,7
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.	2 359,6	2 266,8	2 285,0
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	22,9	33,0	36,9
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала *	человек	12	42	42
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	55,5	40,0	41,4
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10	10	10
	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).

Примечание: (*) на конец года

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2017 год		Показатели, утвержденные на 2018 год *		Предложения на 2019 год	
			1-е полу- годие	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	229 778,45	229 778,45	234 493,75	234 493,75	313 998,57	313 998,57
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	0,00	0,00	519,56	519,56	553,33	553,33
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	2 335,33	2 335,33	2 340,29	2 340,29	2 875,29	2 875,29

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.