

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**

(тариф на услуги по передаче электрической энергии) на 2017 год  
(расчетный период  
регулирования)

Открытое акционерное общество «Тываэнерго» (ОАО «Тываэнерго»)

---

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

## Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Открытое акционерное общество «Тываэнерго»
Сокращенное наименование	ОАО «Тываэнерго»
Место нахождения	667000, Российская Федерация, Республика Тыва, г. Кызыл, ул. Рабочая, 4
Фактический адрес	667000, Российская Федерация, Республика Тыва, г. Кызыл, ул. Рабочая, 4
ИНН	1701029232
КПП	170101001
Ф.И.О. руководителя	Иванов В.В.
Адрес электронной почты	tuvaenergo@tuva.mrsk-sib.ru
Контактный телефон	8 (39422) 9-85-00
Факс	8 (39422) 2-78-19

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 год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	962 543	1 201 684	1 503 618
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	50 331	79 548	61 782
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	89 001	140 197	113 756
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	3 523	12 233	27 685
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	5,23%	6,62%	4,11%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <sup>2</sup>	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <sup>2</sup>	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт	77,60	75,92	53,7
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	424 181	450 256	346 628
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	209 515	201 000	201 000
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент	-	-	-
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО "Тывазэнерго" на 2012 и на период до 2017 г. (утверждена 01.08.2012 г.)		
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <sup>4</sup>	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		1 031 892	1 201 684	1 503 618
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2, 4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего	тыс. рублей	437 414	543 715	569 498
	в том числе:				
	оплата труда		272 272	316 499	351 507
	ремонт основных фондов				
	материальные затраты	в т.ч ремонт	77 543	158 202	138 783

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <sup>2,4</sup> , неподконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего <sup>3</sup>	тыс. рублей	508 790	543 488	704 464
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	26 530	53 832	177 682
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	59 158	60 649	51 974
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Инвестиционная программа ОАО "Тываэнерго" на 2015 г. (Министерство топлива и энергетики Республики Тыва 01.10.2015 г. приказ № 72/3-ОД)	Инвестиционная программа ОАО "Тываэнерго" на 2016-2020 гг. (Министерство энергетики РФ 17.11.2015 г. приказ № 867)	
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у.е.	33 617	29 988	29 988
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у.е.)	13,01	18,13	19
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	640,42	770	770
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	35,43	34,25	38,04
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ на 2013 - 2015 годы утверждено 18.03.2013 г. (Действие документа продлено на период 2016 - 2018 годов "Соглашением о порядке, условиях и продлении срока действия Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2013 - 2015 годы на период 2016 - 2018 годов", утвержденным 22.12.2014 г.)		
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	107 579	107 579	107 579
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

<sup>1</sup> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<sup>2</sup> Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

<sup>3</sup> Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

<sup>4</sup> 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 год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			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							
1.1.	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.	1 238 347,48	1 315 712,12	1 388 578,72	1 618 981,16	1 922 720,55	
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт ч	238,75	245,43	137,13	154,24	762,96	
	одноставочный тариф	руб./МВт ч	2 207,97	2 329,37	2 644,18	2 695,73	4 337,84	
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина бытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт ч						
3.2.	величина бытовой 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 <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	> 13 кг/см <sup>2</sup>	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.