

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 2019 год
(расчетный период
регулирования)

Акционерное общество «Тываэнерго» (АО «Тываэнерго»)

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное общество «Тываэнерго»
Сокращенное наименование	АО «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	Сагаан-оол К.Б.
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 ¹	Предложения на расчетный период регулирования 2019 г.
1.	Показатели эффективности деятельности организации				0
1.1.	Выручка	тыс. рублей	1 194 070	1 374 943	2 483 225
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	167 237	Нет данных от Службы по тарифам Республики Тыва	488 252
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-66 408	Нет данных от Службы по тарифам Республики Тыва	459 299
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-130 972	Нет данных от Службы по тарифам Республики Тыва	14 371
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	14,01%	-	19,66%
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	67,81	74,88	54,81
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	454 053	450 256	366 986
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	238 574	215 210	229 511
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	-	-	-
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО "Тываэнерго" на 2012 и на период до 2017 г. (утверждена 01.08.2012 г.)	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "Тываэнерго" на 2018 г. и на период до 2022 г. (утверждена 01.02.2017 г.)	
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		1 373 441	1 374 943	2 483 225
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	418 423	Нет данных от Службы по тарифам Республики Тыва	598 577
	в том числе:				
	оплата труда		307 743	Нет данных от Службы по тарифам Республики Тыва	381 360
	ремонт основных фондов				

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования 2019 г.
	материальные затраты	в т.ч ремонт	75 751	Нет данных от Службы по тарифам РТ	146 490
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	834 089	Нет данных от Службы по тарифам Республики Тыва	1 500 408
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	34 492	Нет данных от Службы по тарифам Республики Тыва	306 614
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	86 437	71 804	77 626
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Инвестиционная программа АО «Тывазэнерго» на 2018 – 2022 годы и изменения на 2017 г. (Минэнерго России от 27.10.2017 г. приказ № 6@ «Об утверждении инвестиционной программы АО «Тывазэнерго» на 2018 – 2022 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «Тывазэнерго», утвержденную приказом Минэнерго России от 09.12.2016 № 1308»)		Предложения по корректировке инвестиционной программы АО «Тывазэнерго» на 2018 – 2022 годы, утвержденной приказом Минэнерго России от 27.10.2017 г. № 6@, направленные в Минэнерго России от 31.03.2018 г.
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у.е.	34 621	Нет данных от Службы по тарифам Республики Тыва	29 988
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	12,09		20
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	642,41	Нет данных от Службы по тарифам Республики Тыва	770
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	39,92	Нет данных от Службы по тарифам Республики Тыва	41,27
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			

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 год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования 2019 г.	
			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.	1 456 893,33	1 529 960,40	1 626 553,43	1 880 914,27	3 281 232,58	
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	268,62	271,81	139,85	160,54	886,19	
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	2 592,66	2 666,44	2 871,04	3 200,75	6 766,53	
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч						
3.2.	величина сбытовой 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 ²	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	> 13 кг/см ²	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						
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.