

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) при
установлении нового долгосрочного периода регулирования

на 2018-2022 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 2018 г.	Предложения на расчетный период регулирования 2019 г.	Предложения на расчетный период регулирования 2020 г.	Предложения на расчетный период регулирования 2021 г.	Предложения на расчетный период регулирования 2022 г.
1.	Показатели эффективности деятельности организации								
1.1.	Выручка	тыс. рублей	1 083 317	1 295 414	2 369 181	2 556 980	2 756 202	2 969 628	3 205 521
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	100 730	68 081	283 222	290 963	298 998	307 333	315 980
1.3.	ЕВИГДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-81 739	146 837	357 250	368 589	378 177	384 966	395 820
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-144 514	13 194	147 143	149 616	152 175	154 816	157 543
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	9,30%	5,26%	11,95%	11,38%	10,85%	10,35%	9,86%
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	65,12	73,34	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования 2018 г.	Предложения на расчетный период регулирования 2019 г.	Предложения на расчетный период регулирования 2020 г.	Предложения на расчетный период регулирования 2021 г.	Предложения на расчетный период регулирования 2022 г.
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	436 073	450 256	337 621	337 621	337 621	337 621	337 621
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	219 513	195 000	229 511	229 511	229 511	229 511	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.)						
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		1 271 276	1 295 414	2 369 181	2 556 980	2 756 202	2 969 628	3 205 521
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	454 972	564 655	1 180 871	1 215 896	1 252 116	1 289 501	1 328 090
	в том числе:								
	оплата труда		293 924	328 842	570 120	587 030	604 517	622 566	641 197
	ремонт основных фондов								
	материальные затраты	в т.ч ремонт	74 824	164 372	451 658	465 055	478 908	493 207	507 967
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	685 249	568 699	899 816	1 048 932	1 210 321	1 387 849	1 582 884
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	37 302	83 304	149 859	149 919	149 979	150 039	150 099

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования 2018 г.	Предложения на расчетный период регулирования 2019 г.	Предложения на расчетный период регулирования 2020 г.	Предложения на расчетный период регулирования 2021 г.	Предложения на расчетный период регулирования 2022 г.
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	93 752	78 756	138 635	142 233	143 786	142 240	144 448
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Инвестиционная программа АО "Тываэнерго" на 2016-2020 гг. (Минэнерго России 17.11.2015 г. приказ № 867, в редакции приказа Минэнерго России от 09.12.2016 г. № 1308 "О внесении изменений в приказ Минэнерго России от 17.11.2015 № 867)						
	<i>Справочно:</i>								
	Объем условных единиц ³	у.е.	34 569	29 988	29 988	29 988	29 988	29 988	29 988
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	13,16	18,83	39	41	42	43	44
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	634,94	770	770	770	770	770	770
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	38,58	35,59	61,70	63,53	65,42	67,38	69,39
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	107 579	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).

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования 2018 г.		Предложения на расчетный период регулирования 2019 г.		Предложения на расчетный период регулирования 2020 г.		Предложения на расчетный период регулирования 2021 г.		Предложения на расчетный период регулирования 2022 г.	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
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.