

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

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2017 ГОД
(расчетный период регулирования))

Акционерное общество «Энергокомплекс»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

(АО «Энергокомплекс»)

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование **Акционерное общество «Энергокомплекс»**

Сокращенное наименование АО «Энергокомплекс»

Место нахождения 109316, г.Москва, Остаповский проезд, дом 4, стр. 28

Фактический адрес 109316, г.Москва, Остаповский проезд, дом 4, стр. 28

ИНН 7714580857

КПП 770501001

Ф.И.О. руководителя Майоров Андрей Владимирович

Адрес электронной почты info@ecomplex.ru

Контактный телефон +7 (495) 276 26 10

Факс +7 (495) 276 26 80

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 (2015г.)	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ (2016г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2017г.)
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	11 549 049	11 484 384	22 186 494
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	4 176 341	3 435 221	12 616 552
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	10 043 327	9 464 050	19 536 171
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-1 682 208	-2 286 640	7 052 168
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	36.16%	29.91%	56.87%
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	364.1884	385.6188	452.7385
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	2 320 404	2 198 027	3 291 950
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	4 319	5 400	6 015
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	4.8583% (Постановление РЭК Москвы от 26.12.2014 №566-ээ)	4.8583% (Постановление РЭК Москвы от 26.12.2014 №566-ээ)	4.8583% (Постановление РЭК Москвы от 26.12.2014 №566-ээ)
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО "Энергокомплекс" на 2015-2019 годы, согласованная РЭК Москвы 15.12.2015	Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "Энергокомплекс" на 2015-2020 годы, согласованная РЭК Москвы 21.01.2016	
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		13 751 219	11 484 384	22 186 494

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2015г.)	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ (2016г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2017г.)
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	806 873	990 142	1 057 822
	в том числе:				
	оплата труда		216 752	253 504	270 832
	ремонт основных фондов		34 607	39 543	42 245
	материальные затраты		350 968	379 302	405 229
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	12 902 600	12 654 265	13 891 407
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0	-2 386 640	6 870 713
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	5 068 756	6 237 780	4 397 990
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Минэнерго России от 24.12.2015 №1014	Приказ РЭК Москвы от 14.08.2015 №467-тби	
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у.е.	14 054	16 829	17 630
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	57.41	58.84	60.00
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	98	106	107
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	184	199	211
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ на 2013-2015 гг. от 18.03.2013 года	Соглашение о порядке, условиях и продлении срока действия Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике РФ на 2013-2015 гг. на период 2016-2018 годов от 22.12.2014 года	
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	100	100	100
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-9 308 433	н/д	н/д

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 (2015г.)		Показатели, утвержденные на базовый период * (2016г.)		Предложения на расчетный период регулирования (2017г.)	
			1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	11 540 127.71	1 659 602.86	2 410 180.31	2 455 921.67	4 016 288.58	
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	80.74	97.99	101.56	104.65	111.35	
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	29 773.37	3 668.52	5 200.47	5 249.47	6 739.62	

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.