

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
(вид цены (тарифа) на 2017 год
(расчетный период)
АО "ВВЭК"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Приложение № 1
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное общество "ВВЭК"
Сокращенное наименование	АО "ВВЭК"
Место нахождения	603137, Россия, г. Нижний Новгород, ул. Военных комиссаров, 2, а/я 435
Фактический адрес	115191, Россия, г. Москва, ул. Б. Тульская, д 10, стр. 9, офис 9709
ИНН	5261056945
КПП	525601001
Ф.И.О. руководителя	Алексеев Дмитрий Олегович
Адрес электронной почты	sekretar@vvek.su
Контактный телефон	(495) 980-8834
Факс	(495) 980-8835

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 (2016г) ¹	Предложения на расчетный период регулирования (2017г.)
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	434 755	479 325	618 438
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	7 554	27 424	62 500
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	50 136	87 984	107 745
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	10 133	47 343	50 000
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	1,74	5,72	10,11

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2015г)	Показатели, утвержденные на базовый период (2016г) ¹	Предложения на расчетный период регулирования (2017г.)
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	22,86	24,95	23,95
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	133,27	146,72	139,10
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	58,90	67,84	55,01
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	5,69% (приказ Министерства энергетики РФ № 673 от 30.09 2014г.)		
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Программа энергоэффективности и энергосбережения утверждена генеральным директором ОАО "ВВЭК" Д.О. Алексеевым	Программа энергоэффективности и энергосбережения утверждена первым заместителем генерального директора ОАО "ВВЭК" В.В. Ульяновым	
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего без учета потерь	тыс. рублей	469 903	479 325	588 970

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2015г)	Показатели, утвержденные на базовый период (2016г) ¹	Предложения на расчетный период регулирования (2017г.)
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	266 793	369 694	429 816
	в том числе:				
	оплата труда		51 984	23 393	27 197
	ремонт основных фондов		151 897	218 630	254 185
	материальные затраты		465	576	670
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	203 110	109 631	159 154
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	73 966,50	76 148,19	94 000,00
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		инвестиционная программа утверждена министерством ЖКХ и ТЭК Нижегородской области от 14.08.2014г.		
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у.е.	4775,03	4775,03	5454,71
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	-	-	-

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2015г)	Показатели, утвержденные на базовый период (2016г) ¹	Предложения на расчетный период регулирования (2017г.)
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	30	30	30
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на	144,4	65,0	75,5
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	100 000	100 000	100 000
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-126 477	-126 477	-126 477

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.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	1 597 098,19	1 597 098,19	1 521 238,56	1 521 238,56	2 049 664,17	2 049 664,17
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	224,70	224,70	153,67	153,67	199,80	199,80
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	3 325,43	3 325,43	3 081,05	3 081,05	4 193,02	4 193,02

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.