

Предложение о размере цен (тарифов)
(долгосрочных параметров регулирования)
(вид цены (тарифа))
на 2015-2019г год
(расчетный период регулирования)
Открытое акционерное Общество «Международный аэропорт Волгоград»
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
ОАО «МАВ»

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

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Открытое акционерное общество «Международный аэропорт Волгоград»
Сокращенное наименование	ОАО «МАВ»
Юридический адрес	400036 город Волгоград, аэропорт
Фактический адрес	400036 город Волгоград, аэропорт
ИНН	3443009921
КПП	344301001
ФИО руководителя	Головин Александр Николаевич
Адрес электронной почты	general@mav.ru
Контактный телефон	(8442) 26-10-00
Факс	(8442) 26-10-01

Приложение №2
к Предложению о размере цен (тарифов)
(долгосрочных параметров регулирования)

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящимся к субъектам естественных монополий, а также организации коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

№№	Наименование показателей	Ед. изм.	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2013	Показатели, утвержденные на базовый период (2014)	Предложения на расчетный период регулирования				
					2015	2016	2017	2018	2019
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Показатели эффективности деятельности организации								
1.1.	Выручка	тыс. руб.	1 604,00	2 128,69	3 610,96	3 759,37	3 893,30	4 004,93	4 222,06
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	-99,90	249,17	186,44	152,54	93,22	0,00	0,00
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. руб.	-5,67	359,17	285,44	257,54	201,22	108,00	108,00
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	-5,67	199,34	149,15	122,03	74,58	0,00	0,00
2	Показатели рентабельности организации								
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9% и более.	%	-6,23%	11,71%	5,16%	4,06%	2,39%	0,00%	0,00%
3	Показатели регулируемых видов деятельности организации								

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами(*)	МВт							
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности (*)	МВтч							
3.3.	Заявленная мощность (**)	МВт	0,864	0,860	0,880	1,1	1,3	1,3	1,3
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии, всего (**)	тыс. кВтч	5,194	5,391	5,825	6,5	6,8	7,0	7,0
3.5.	в т.ч., населению и приравненным к нему категориям потребителей (**)	тыс. кВтч	-	-	-	-	-	-	-
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) (**)	%	6,299	5,832	6,267	6,24	6,2	6,5	6,5
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) (**)		«Программа энергосбережения в ОАО «Мав» на 2013-2015 годы» утверждена приказом генерального директора ОАО «Мав» № 39 от 26.02.2013. Новая редакция утверждена приказом генерального директора №25 от 31.01.2014 года						
3.8.	суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками ОРЭ (***)	МВт.ч							
4	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации, всего	тыс. руб.	3 489,90	1 879,52	3 610,96	3 759,37	3 893,30	4 004,93	4 222,06
	В том числе:								
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией(*),(***); подконтрольные расходы(**), в	тыс. руб.	1 868,90	1 284,82	1 932,00	2 047,92	2 170,80	2 301,04	2 439,11

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
	в том числе:									
	оплата труда		1 297,90	891,22	1 460,00	1 547,60	1 640,46	1 738,88	1 843,22	
	ремонт основных фондов			79,90	120,00	127,20	134,83	142,92	151,50	
	материальные затраты		484,00	224,92	250,00	265,00	280,90	297,75	315,62	
4.2.	Расходы, за исключением указанных в п.4.1. (*), (**); неподконтрольные расходы(**), всего(**)	тыс. руб.	1 128,00	594,70	1 172,52	1 219,71	1 269,73	1 322,76	1 378,96	
4.3.	Выпадающие/излишние доходы/(расходы) прошлых лет	тыс. руб.	328,00	0,00	320,00	339,20	359,55	381,13	403,99	
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. руб.	165,00	0,00	186,44	152,54	93,22			
4.4.1.	Реквизиты инвест.программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		«Инвестиционная программа сетевой организации ОАО «Мав» на 2015-2017 годы» утверждена приказом генерального директора ОАО «Мав» № 47 от 14.03.2014 года							
	<i>Справочно:</i>									
	Объем условных единиц (**)	у.е.	461,41	461,41	377,67	396,42	540,42	540,42	540,42	
	Операционные расходы на условную единицу(**)	тыс. руб./у.е.								
5	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности									
5.1.	Среднесписочная численность персонала	чел.	5	5	5	5	5	5	5	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. руб./чел.	259,58	178,24	292,00	309,52	328,09	347,78	368,64
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)								
	<i>Справочно:</i>								
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. руб.							
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. руб.							

(1) базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования

Примечание:

1. Показатели отмеченные (*) заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.
2. Показатели отмеченные (**) заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям
3. Показатели отмеченные (***) заполняются организацией, оказывающей услуги коммерческого оператора на оптовом рынке электрической энергии (мощности).

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№№	Наименование показателей	Ед. изм.	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период (1)		Предложения на расчетный период регулирования					
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	2015 1-е полугодие	2015 2-е полугодие	2016	2017	2018	2019
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
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 ОАО «СО ЕЭС»	руб./МВт*мес.										

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	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, оказываемые ОАО «СО ЕЭС»	руб./МВтч										
1.2.	На услуги по передаче электрической энергии (мощности)											
	<i>Двухставочный тариф</i>											
	Ставка на содержание сетей	руб./МВт*мес.	94385,5	100831,7	80253,6	80253,6	352889,3	331004,7	284801	249571	256726	270645
	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВтч	62,72	63,52	46,22	46,22	164,07	164,07	173,9	184,4	195,4	207,1
	<i>Одноставочный тариф</i>	руб./МВтч										
2	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВтч										
3	Для гарантирующих поставщиков											
3.1.	Величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категории потребителей	руб./МВтч										

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
3.2.	Величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВтч										
3.3.	Доходность продаж для прочих потребителей:	%										
	менее 150 кВт	%										
	от 150 кВт до 670 кВт	%										
	от 670 кВт до 10 МВт	%										
	не менее 10 МВт	%										
4	Для генерирующих объектов											
4.1.	Цена на электрическую энергию..	руб./тыс.кВт ч										
	в т.ч. топливная составляющая	руб./тыс.кВт ч										
4.2.	Цена на генерирующую мощность	руб./МВт в месяц										
4.3.	Средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал										
4.3.1	Одноставочный тариф на ГВС	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										

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	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 месяц										
4.4.2	Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал										
4.5.	Средний тариф на теплоноситель, в т.ч.:	руб./куб.м										
	- вода	руб./куб.м										
	- пар	руб./куб.м										

(1) базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования
