

Приложение №2
к приказу
Федеральной службы по тарифам
от " 02"марта 2011 года №56-э

Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями, регулирование тарифов на услуги которых осуществляется методом индексации на основе долгосрочных параметров

Организация ЗАО "Алкоа СМЗ"				
№ п/п	Показатель	Ед.изм.	Год	Примечание
			2014 план	
I.	Необходимая валовая выручка на содержание (котловая)	тыс.руб.	7 143,68	
1.	Необходимая валовая выручка на содержание (собственная)	тыс.руб.	3 045,30	
1.1.	Подконтрольные расходы всего, в том числе:	тыс.руб.	2 197,89	
1.1.1.	Материальные расходы, всего	тыс.руб.	627,46	
1.1.1.1.	в том числе на ремонт	тыс.руб.		
1.1.2.	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	753,51	
1.1.2.1.	в том числе на ремонт	тыс.руб.		
1.1.3.	Прочие подконтрольные цифры	тыс.руб.	816,92	
1.3.	Неподконтрольные расходы, включенные в НБВ, всего, в том числе:	тыс.руб.	847,41	
1.3.1.	арендная плата	тыс.руб.		
1.3.2.	отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	232,07	
1.3.3.	расходы на капитальные вложения	тыс.руб.		
1.3.4.	налог на прибыль	тыс.руб.	51,73	
1.3.5.	прочие налоги	тыс.руб.		
1.3.6.	недополученный по независящим причинам доход (+)/ избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс.руб.	0,00	
1.3.7.	прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	563,61	
II.	Справочно: расходы на ремонт, всего (п.1.1.1.1.+ п.1.1.2.1.)	тыс.руб.	0,00	
III.	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода электроэнергии (котловая)	тыс.руб.	0,00	
IV.	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода электроэнергии (собственная)	тыс.руб.	6 043,80	

Расчет по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии на 2014 г.

ЗАО "Алкоа СМЗ"

	Показатели	Полезный отпуск		Единые (котловые) тарифы *			Платежи за год, тыс.руб.					
				двухставочный		одно-ставочный	по расчету Минэнерго и ЖКХ СО					
		Мощность, МВт	ЭЭ, тыс.кВт.ч	Ставка за содержание электрических сетей, руб./ МВт.мес.	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях, руб./МВт.ч	по факту потребления электроэнергии, руб./МВт.ч	Содержание	Потери	Итого	Содержание	Потери	Итого
<i>I</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>	<i>5</i>	<i>6</i>	<i>7</i>	<i>8= ст.3 x ст.5 x 12 мес.</i>	<i>9= ст.4 x ст.6</i>	<i>10=8+9</i>	<i>11</i>	<i>12</i>	<i>13</i>
I.	Необходимая валовая выручка (НВВ)						3 045,3	6 046,8	9 092,1			11,1
II.	Платежи ОАО "Самараэнерго" в адрес ЗАО "Алкоа" всего (расчеты осуществляются по одноставочному тарифу) 1 полугодие							по двухставочному тарифу			по одноставочному тарифу	
								2 639,8	801,6	3 527,4		3 527,5
	Полезный отпуск всего	0,51302	2 129,000								тариф	
	ВН	0,12169	533,0	446 315,60	182,68	794,07	325,87	97,4	423,2	794,07		423,2
	СН II несетевым организациям	0,33333	1 460,0	1 156 955,00	482,36	2 067,23	2 313,9	704,2	3 018,1	2 067,2		3 018,2
	СН II + НН несетевым организациям (НАСЕЛЕНИЕ) в пределах нормы	0,0551	129,2			632,74	0,0	0,0	81,8	632,74		81,8
	СН II + НН несетевым организациям (НАСЕЛЕНИЕ) сверх нормы	0,0029	6,8			632,74	0,0	0,0	4,3	632,74		4,3
III.	Платежи ОАО "Самараэнерго" в адрес ЗАО "Алкоа" всего (расчеты осуществляются по одноставочному тарифу) 2 полугодие							по двухставочному тарифу			по одноставочному тарифу	
								2 658,1	807,2	3 616,2		3 616,2
	Полезный отпуск всего	0,52422	2 162,000								тариф	
	ВН	0,12260	537,0	446 315,60	182,68	794,07	328,31	98,1	426,4	794,1		426,4
	СН II несетевым организациям	0,33562	1 470,0	1 156 955,00	482,36	2 067,23	2 329,8	709,1	3 038,9	2 067,2		3 038,8
	СН II + НН несетевым организациям (НАСЕЛЕНИЕ) в пределах нормы	0,0627	147,250			951,27	0,0	0,0	140,1	951,27		140,1
	СН II + НН несетевым организациям (НАСЕЛЕНИЕ) сверх нормы	0,0033	7,750			1 407,20	0,0	0,0	10,9	1 407,20		10,9
IV.	Платежи в адрес ЗАО от смежных сетевых всего: 1 полугодие	Мощность, МВт	ЭЭ, тыс.кВт.ч	руб./ МВт.мес.	руб./МВт.ч	руб./МВт.ч			2 874,1	тариф		2 874,2
1	Стрейд (СН II)	0,093	491,0	3 943 001,49	1 327,97	5 809,02	2 200,2	652,0	2 852,2	5 809,02		2 852,2
2	Оборонэнерго (СН II)	0,010	18,89	327 933,84	118,58	1 160,19	19,7	2,2	21,9	1 160,19		21,9
	2 полугодие								3 061,7			3 061,7
1	Стрейд (СН II)	0,099	524,0	3 943 001,49	1 327,97	5 797,71	2 342,1	695,9	3 038,0	5 797,71		3 038,0
2	Оборонэнерго (СН II)	0,010	34,138	327 933,84	118,58	694,95	19,7	4,0	23,7	694,95		23,7
V.	Платежи ЗАО в адрес: 1 полугодие				Индивидуальные тарифы**			по двухставочному тарифу			по одноставочному тарифу	
		Мощность, МВт	ЭЭ, тыс.кВт.ч	руб./ МВт.мес.	руб./МВт.ч	руб./МВт.ч			2 247,4	тариф		2 247,4
1	МРСК (ВН) - 2х став.	10,92452	36 835,5	5 050,74	17,68	26,67	331,1	651,3	982,3	26,67		982,4
2	СГЭС (ВН) -2х став.	9,784	32 418,0	15 514,50	10,93	39,02	910,76	354,33	1 265,1	39,02		1 265,0
	2 полугодие								1 740,0			1 740,1
1	МРСК (ВН) - 2х став.	8,48052	29 209,338	5 050,74	17,68	26,48	257,0	516,4	773,4	26,48		773,5
2	СГЭС (ВН) -2х став.	7,439	25 082,0	15 514,50	10,93	38,54	692,5	274,1	966,6	38,54		966,7
VI.	Покупка потерь у ОАО "Самараэнерго" ***								6 046,8			6 046,8
VII.	по взаиморасчетам 2014 ГОД											
	Необходимая валовая выручка (НВВ)**** в т.ч.								3 045,5			
	I ПОЛУГОДИЕ НВВ								778,4			
	II ПОЛУГОДИЕ НВВ								2 267,0			

**Информация о доходах и расходах территориальной сетевой организации, регулирование тарифов на
на 2014 год**

ЗАО "Алкоа СМЗ"

(наименование организации)

Сроки предоставления: ежеквартальная - до 30 апреля, 30 июля и 30 октября. Годовая - до 1 апреля.

форма заполняется нарастающим итогом

тыс. руб.

№п/п	Показатель	Ед.изм.	плановые показатели, утвержденные на 2014 год	
			с учетом собственного потребления	без учета собственного потребления
1	2	3	4	5
1	НБВ сетевой организации ВСЕГО (без учета расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций, расходов на оплату потерь электроэнергии)	тыс.руб.	16600,89	3 045,30
1.1.	Подконтрольные расходы	тыс.руб.	11981,4	2 197,89
1.1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	3420,5	627,46
1.1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	0	0,00
1.1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	3420,5	627,46
1.1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	4107,6	753,51
1.1.2.1.	численность персонала	чел.	67	12,29
1.1.2.2.	среднемесячная заработная плата	руб.	6812	6 812
1.1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	3325,3	610,00
1.1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.		0,00
1.1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0	0,00
1.1.3.2.1.	услуги связи	тыс.руб.		0,00
1.1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.		0,00
1.1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.		0,00
1.1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.		0,00
1.1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.		0,00
1.1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.		0,00
1.1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.		0,00
1.1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.		0,00
1.1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.		0,00
1.1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.		0,00
1.1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	3325,3	610,00
1.1.4.	Расходы из прибыли, в т.ч.:	тыс.руб.	1128	206,92
1.1.4.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.		0,00
1.1.4.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.		0,00
1.1.4.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	1128	206,92
1.2.	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	4619,49	847,41
1.2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.		0,00
1.2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.		0,00
1.2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.		0,00
1.2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.		0,00
1.2.5.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	0	0,00
1.2.5.1.	плата за землю	тыс.руб.		0,00
1.2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.		0,00
1.2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.		0,00
1.2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	1265,1	232,07
1.2.7.	Амортизация основных средств	тыс.руб.	3072,39	563,61
1.2.8.	Расходы на финансирование капитальных вложений	тыс.руб.		0,00
1.2.11.	Прочие неподконтрольные расходы (законодательное регулирование)	тыс.руб.		0,00
1.2.12.	Налог на прибыль	тыс.руб.	282	51,73
1.2.13.	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс.руб.		0,00
2	Затраты на компенсацию потерь электрической энергии	тыс.руб.	X	6 046,80
3	Платежи компании в адрес смежных сетевых организаций:	тыс.руб.	X	3 987,60
3.1.	ОАО "МРСК"	тыс.руб.	X	1 755,90
3.2.	ОО "СГЭС"	тыс.руб.	X	2 231,70
.....		тыс.руб.	X	
4	Платежи в компанию от смежных организаций	тыс.руб.	X	5 935,80

4.1.	ОАО "Оборонэнерго" (ОАО 28 Электрическая сеть")	тыс.руб.	X	45,60
4.2.	ООО "Компания Стрейд"	тыс.руб.	X	5 890,20
4.3.		тыс.руб.	X	
5	Платежи в сетевую организацию по котловым тарифам	тыс.руб.	X	7 143,70
6	Количество условных единиц электрооборудования, необходимых для осуществления регулируемой деятельности.	у.е.	1735,68	
7	Протяженность электрических сетей	км.		
7.1.	в том числе нуждающихся в замене	км.		
8	Количество аварий и повреждений на сетях	ед.		
9	Количество аварий и повреждений на сооружениях	ед.		
10	Износ сетей	%		
11	Износ оборудования	%		
12	Поступление в сеть всего	тыс. кВт*ч	410 668,928	
13	Расход электроэнергии на хозяйственные нужды, всего	тыс. кВт*ч		
14	Потери электрической энергии, всего	тыс. кВт*ч	3 185,800	
	в том числе			
14.1.	отнесенные на собственное производство (потребление)	тыс. кВт*ч		
14.2.	технологические потери	тыс. кВт*ч	3 185,800	
15	Собственное потребление	тыс. кВт*ч	344 624,100	
16	Передача по транзиту (сальдо-переток)	тыс. кВт*ч	58 568,028	
17	Полезный отпуск конечным потребителям	тыс. кВт*ч	4 291,000	
18	Финансовый результат	тыс.руб.	0	

Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемых организаций, включая структуру основных производственных затрат (в части регулируемой деятельности)

Полезный отпуск электрической энергии на 2014 год (план)

Организация ЗАО "Алкоа СМЗ"

№ п/п	Наименование показателей	2014 год (план)
1	Поступление электроэнергии в сеть - всего	66044,828
2	Потери электроэнергии - всего	3185,8
2.1.	то же в %	4,8%
4	Отпуск (передача) электроэнергии потребителям сетевыми предприятиями - всего	62859,028
4.1.	Отпуск (передача) электроэнергии потребителям по ВН	58570
4.2.	Отпуск (передача) электроэнергии потребителям по СН 1	
4.3.	Отпуск (передача) электроэнергии потребителям по СН2	4208,028
4.4.	Отпуск (передача) электроэнергии потребителям по НН	81
		62 859,03

Утвержденные тарифы						
ОРГАНИЗАЦИЯ: ЗАО "Алкоа СМЗ"						
						без НДС
№ п.п.	Наименование показателя	Единицы измерения	тариф	№ и дата решения регулирующего органа	срок действия	источник официального опубликования
1	2	3	4	5	6	7
Двухставочные тарифы						
1.	Ставка на содержание электрических сетей					
1.1	ВН	руб./МВт мес.				
1.2	СН1	руб./МВт мес.				
1.3	СН2	руб./МВт мес.				
1.4	НН	руб./МВт мес.				
2.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях					
2.1	ВН	руб./МВт.ч				
2.2	СН1	руб./МВт.ч				
2.3	СН2	руб./МВт.ч				
2.4	НН	руб./МВт.ч				
Одноставочные тарифы						
Прочие потребители						
3.1	ВН	руб./МВт.ч	794,07	Пр.№463 от 27.12.2013г.		"Волжская коммуна"
3.2	СН-1	руб./МВт.ч		по Самарской обл.		№9435(28851) от 31.12.2013
3.3	СН-2	руб./МВт.ч	2 067,23			
3.4	НН	руб./МВт.ч	3 054,78			
Население						
3.3		руб./МВт.ч	632,74		с 01.01.2014 по 30.06.2014	
3.3.1		руб./МВт.ч	951,27		с 31.07.2014 по 31.12.2014	

Основные потребительские характеристики регулируемых товаров (работам, услугам)						
ОРГАНИЗАЦИЯ: ЗАО "Алкоа СМЗ"						

№ п/п	Наименование показателя	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Баланс электроэнергии и мощности					
1.1	Отпуск электроэнергии в сеть, т.кВтч	66 044,83	66 044,83			
1.2	Отпуск электроэнергии из сети					
1.3	Объем переданной электроэнергии, т.кВтч	62 859,03	58 570,00		4 208,03	81,00
1.4	Потери электроэнергии в сетях, т.кВтч	3 185,80	2 945,85		235,51	4,44
1.4.1	То же в %	4,82	4,82		4,82	4,82
1.5	Фактический объем потерь					

№ п/п	Наименование показателя	Всего	источник опубликования решения
1	2	3	4
2	Потери электроэнергии		
2.1	Затраты на оплату потерь, тыс.руб. - всего, в т.ч.	6 043,80	
2.1.1	в собственных сетях	0,00	
2.2	Уровень нормативных потерь, %	4,82	выписка из протокола от 31.12.13 №45-э Минэнерго Сам.обл.
2.3	Объем электроэнергии для компенсации потерь, тыс.кВтч	3 185,80	
2.4	Стоимость электроэнергии для компенсации потерь, тыс.руб.	6 043,80	

№ п/п	Наименование показателя	Всего	сроки	источник финансирования
1	2	3	4	5
3	Мероприятия по снижению потерь			
3.1	Мероприятия	0,00		
3.1.1	...	0,00		

№ п/п	Наименование организации	границы балансовой принадлежности		
		населенный пункт	район города	электрическая сеть
1	2	3	4	5
4	Зоны деятельности			
4.1	ЗАО "Алкоа СМЗ"	г.Самара	Кировский	
...	...			

№ п/п	Наименование показателя	общая протяженность	% необходимой замены	дата		причины аварии	мероприятия по устранению	объем
				отключения	включение в работу			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
5	Техническое состояние сетей и информация об аварийных отключениях							
5.1	... (выбор сети) ВЛ, КЛ	364,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2	...							
5.3.	Аварийные отключения	0,00						
5.3.1	- вызванные авариями	0,00						
	... (выбор сети) ВЛ, КЛ	0,00						
5.3.2	- внеплановые отключения	0,00						
	... (выбор сети) ВЛ, КЛ	0,00						
5.4	Объем недопоставленной в результате аварийных отключений электроэнергии	0,00						

№ п/п	Наименование показателя	объем (кВт)
1	2	3
6	Свободная трансформаторная мощность	
6.1	Объем свободной трансформаторной мощности	0,00
6.1.1	- центр питания (35 кВ и выше)	
6.1.2	...	
...	...	

№ п/п	Наименование объекта	сроки	
		ввод в ремонт	вывод из ремонта
1	2	3	4
7	Ремонт электросетевых объектов		
7.1	0	0	0
7.2	...		
...	...		

Технические возможности доступа к регулируемым товарам (работам, услугам)

ОРГАНИЗАЦИЯ: ЗАО "Алкоа СМЗ"

тыс.руб.						
№ п/п	Наименование показателя	дата заявки/ договора/ аннулирования	№ заявки/ договора/ аннулирования	срок действия договора	объем мощности (кВт)	плата (тыс.руб.)
1	2	2	3	4	5	6
1	Заявки на технологическое присоединение к электрическим сетям	подключение новых потребителей не планируется				
1.1	(наименование организации)					
...	...					
2	Аннулированные заявки					
2.1	(наименование организации)					
...	...					
3	Заклученные договора					
3.1	(наименование организации)					
...	...					
4	Выполненные присоединения					
4.1	(наименование организации)					
...	...					

Результаты контрольных замеров
ОРГАНИЗАЦИЯ: ЗАО "Алкоа СМЗ"

№ п/п	Наименование объекта	потокораспределение	нагрузка	уровни напряжения
1	2	3	4	5
1.1	0	0,00	0,00	0

Условия договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям

типовые формы договоров

- об оказании услуг по передаче ээ
- технологическое присоединение

источник официального опубликования нормативного правового акта

http://www.alcoa.com/Russia/ru/info_page/Legal_Documents.asp

Порядок мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям			
ОРГАНИЗАЦИЯ: ЗАО "Алкоа СМЗ"			

№ п/п	Наименование мероприятия	порядок выполнения мероприятий	нормативный правовой акт
1	2	3	4
1.1	подключение новых потребителей не планируется	0,00	0

Инвестиционные программы и отчеты об их реализации											
ОРГАНИЗАЦИЯ: ЗАО "Алкоа СМЗ"											

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА ДЛЯ ЗАО "АЛКОА СМЗ" НА 2014Г. НЕ УТВЕРЖДЕНА

	Наименование объекта	Наименование объекта	Освоение	Ввод основных фондов	Финансирование (без НДС)	Ввод мощности		Прирост мощности		Расширение пропускной способности	Снижение потерь	Увеличение резерва
			млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	МВА	км	МВА	км		млн.кВтч	млн.кВтч
1	2		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Отчет о выполнении плана капитальных вложений											
1.1	Капитальные вложения - всего, в т.ч.											
	в том числе:											
1.1.1	промышленное строительство в т.ч.											
	- новое строительство											
	- техперевооружение и реконструкция											
1.1.2	непромышленное строительство											
	...											

№ п/п	Наименование объекта		Сроки выполнения работ		Физические параметры объекта			Проектная сметная стоимость, тыс.руб.	Источники финансирования в отчетном периоде, тыс.рублей					Примечание
			Месяц и год начала проекта	Месяц и год окончания проекта	Вводимая мощность, протяженность сетей	План по вводу на период регулирования	Ед.изм. (км.,МВА)		Итого	За счет регулируемых тарифов по передаче		За счет платы за технологическое присоединение	За счет иных источников	
										Амортизация	Прибыль			
1	2		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
2	План капитальных вложений													
2.1	Капитальные вложения - всего, в т.ч.													
	в том числе:													
2.1.1	промышленное строительство в т.ч.													
	- новое строительство													
	- техперевооружение и реконструкция													
2.1.2	непромышленное строительство													
	...													

	Наименование объекта	Класс напряжения	Ограничения, МВт	Вид ремонта	Количество дней	Начало	Окончание	Проектная сметная стоимость, тыс.руб.	Финансирование, тыс.руб.	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
3	Отчет о выполнении план капитальных ремонтов									
3.1	...									
	...									

	Наименование объекта	Класс напряжения	Ограничения, МВт	Вид ремонта	Количество дней	Начало	Окончание	Проектная сметная стоимость, тыс.руб.	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
4	План капитальных ремонтов								
4.1	...								
	...								

Способы приобретения, стоимости и объемы товаров, необходимых для оказания услуг по передаче электроэнергии

ОРГАНИЗАЦИЯ: ЗАО "Алкоа СМЗ"

№ п/п	Наименование	конкурсы	аукционы
1	2	3	4
1	Корпоративные правила осуществления закупок		
1.1	0	0	0
1.2			
...			

№ п/п	Наименование товара	способ закупки	объем	стоимость
1	2	3	4	5
1	Проведение закупок товаров			
1.1	0	0,00	0	0
1.2				
...				