

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
			2013 план	2013 факт	
I.	Необходимая валовая выручка на содержание (котловая)	тыс.руб.	8723,50	7 023,59	
1.	Необходимая валовая выручка на содержание (собственная)	тыс.руб.	4 397,13	6 289,03	
1.1.	Подконтрольные расходы всего, в том числе:	тыс.руб.	2 197,99	4 606,00	
1.1.1.	Материальные расходы, всего	тыс.руб.	627,49	692,21	
1.1.1.1.	в том числе на ремонт	тыс.руб.			
1.1.2.	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	753,54	3 172,81	
1.1.2.1.	в том числе на ремонт	тыс.руб.			
1.1.3.	Прочие подконтрольные цифры	тыс.руб.	816,96	740,98	
1.3.	Неподконтрольные расходы, включенные в НБВ, всего, в том числе:	тыс.руб.	2 199,14	1 683,02	
1.3.1.	арендная плата	тыс.руб.			
1.3.2.	отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	232,08	968,37	
1.3.3.	расходы на капитальные вложения	тыс.руб.			
1.3.4.	налог на прибыль	тыс.руб.	51,73	0,00	
1.3.5.	прочие налоги	тыс.руб.			
1.3.6.	недополученный по независящим причинам доход (+)/ избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс.руб.	1351,70		
1.3.7.	прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	563,63	714,65	
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.	6329,50	4 809,33	

Отчет о доходах и расходах территориальной сетевой организации, регулирование тарифов на услуги которой осуществляется
на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности
за 12 месяцев 2013 года
ЗАО "Алкоа СМЗ"

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.	утверждено на 2013г с учетом собственного потребления	фактические показатели за 12 мес. 2013г.	
1	2	3	4	с учетом собственного потребления	без учета собственного потребления
1	НВБ сетевой организации ВСЕГО (без учета расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций, расходов на оплату потерь электроэнергии)	тыс.руб.	17952,59	42 255,50	6 289,03
1.1.	Подконтрольные расходы	тыс.руб.	11981,4	30 947,40	4 606,00
1.1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	3420,5	4 650,90	692,21
1.1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.		2 903,90	432,20
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	1 747,00	260,01
1.1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	4107,6	21 317,90	3 172,81
1.1.2.1.	численность персонала	чел.		61	9,11
1.1.2.2.	среднемесячная заработная плата	руб.		29 014,00	38 685
1.1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	3325,3	4 978,60	740,98
1.1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.		3 861,60	574,73
1.1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	0	25,50	3,80
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.		25,50	3,80
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	1 091,50	162,45
1.1.4.	Расходы из прибыли, в т.ч.:	тыс.руб.	1128	0,00	0,00
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		0,00
1.2.	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	5971,19	11 308,10	1 683,02
1.2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.			0,00
1.2.2.	Электроэнергия нахоз. нужды	тыс.руб.		147,90	22,01
1.2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.		105,20	15,66
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	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	6 506,40	968,37
1.2.7.	Амортизация основных средств	тыс.руб.	3072,39	4 548,60	676,98
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		0,00
1.2.13.	Выпадающие доходы/экономиа средств	тыс.руб.	1351,7		0,00
2	Затраты на компенсацию потерь электрической энергии	тыс.руб.		X	4 809,33
3	Платежи компании в адрес смежных сетевых организаций:	тыс.руб.		X	5 309,85
3.1.	ОАО "МРСК"	тыс.руб.		X	2 359,09
3.2.	ЗАО "СГЭС"	тыс.руб.		X	2 950,76
4	Платежи в компанию от смежных организаций	тыс.руб.		X	6 726,54
4.1.	ОАО "Оборонэнерго" (ОАО 28 Электрическая сеть")	тыс.руб.		X	25,45
4.2.	ОАО "МРСК"	тыс.руб.		X	3 862,26
4.3.	Самарские Городские электрические сети	тыс.руб.		X	2 838,83
5	Платежи в сетевую организацию по котловым тарифам	тыс.руб.		X	7 023,59
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	452468,02	393 759,328	
13	Расход электроэнергии на хозяйственные нужды, всего	тыс. кВт*ч			
14	Потери электрической энергии, всего	тыс. кВт*ч	3830,8	3 047,436	
	в том числе				
14.1.	отнесенные на собственное производство (потребление)	тыс. кВт*ч			
14.2.	технологические потери	тыс. кВт*ч	3830,8	3 047,436	
15	Собственное потребление	тыс. кВт*ч	375265	335 154,814	
16	Передача по транзиту (сальдо-переток)	тыс. кВт*ч	68035,22	50 278,085	
17	Полезный отпуск конечным потребителям	тыс. кВт*ч	5337	5 278,993	
18	Финансовый результат	тыс.руб.		-2 658,1	

Генеральный директор ЗАО "Алкоа СМЗ" _____
(подпись)

58 604,51 _____
М.Г.Спицак
(расшифровка подписи)

Финансовый директор ЗАО "Алкоа СМЗ" _____
(подпись)

Д.А.Журавлев
(расшифровка подписи)

Технический директор ЗАО "Алкоа СМЗ" _____
(подпись)

И.В.Латунов
(расшифровка подписи)

Исполнитель:

Менеджер ПБО Л.В.Панкова т.8 (846)-2-783-682

Ведущий инженер ОГЭ Г.В.Горюнова т.8 (846)-2-783-870

" " февраля 2014 год
(дата составления документа)

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

Полезный отпуск электрической энергии за 2013 год (факт)

ОРГАНИЗАЦИЯ: ЗАО "Алкоа СМЗ"

№ п/п	Наименование показателей	ед. изм.	2013 г факт
1	Поступление электроэнергии в сеть - всего	тыс. кВт*ч	58 604,51
2	Потери электроэнергии - всего	тыс. кВт*ч	3 047,44
2.1.	то же в %		5,2%
4	Отпуск (передача) электроэнергии потребителям сетевыми предприятиями - всего	тыс. кВт*ч	55 557,08
4.1.	Отпуск (передача) электроэнергии потребителям по ВН	тыс. кВт*ч	51 228,25
4.2.	Отпуск (передача) электроэнергии потребителям по СН 1	тыс. кВт*ч	
4.3.	Отпуск (передача) электроэнергии потребителям по СН2	тыс. кВт*ч	4 175,30
4.4.	Отпуск (передача) электроэнергии потребителям по НН	тыс. кВт*ч	153,53
			55 557,08

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						
3.1	ВН	руб./МВт.ч				
3.1.1	ВН	руб./МВт.ч	779,62	Пр.№71 от 16.05.2013г.	1.07.2013г-31.12.2013г	"Волжская коммуна"
3.2	СН-1	руб./МВт.ч		Минэнерго и ЖКХ		№486(28414) от 29.12.2012г
3.2.1	СН-1	руб./МВт.ч		по Самарской обл.		
3.3	СН-2	руб./МВт.ч	2 041,19		1.07.2013г-31.12.2013г	
3.3.1	СН-2	руб./МВт.ч				
3.4	НН	руб./МВт.ч	3 019,54		1.07.2013г-31.12.2013г	
3.4.1	НН	руб./МВт.ч				

Приказы

ОРГАНИЗАЦИЯ: ЗАО "Алкоа СМЗ"

№ п.п.	Наименование приказа	№ и дата приказа
--------	----------------------	------------------

1.	Об утверждении нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям на 2009 год	№211 от 20.11.2008г
----	--	---------------------



**Министерство энергетики
Российской Федерации**
(Минэнерго России)

П Р И К А З

20.11.2008

г. Москва

№ 211

Об утверждении нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2009 год

В соответствии с пунктом 4.2.4 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2008 г. № 400 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, № 22, ст. 2577; № 42, ст. 4825), и пунктом 22 Основ ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 9, ст. 791; 2005, № 1, ст. 130; № 43, ст. 4401; № 47, ст. 4930; № 51, ст. 5526; 2006, № 23, ст. 2522; № 36, ст. 3835; № 37, ст. 3876; 2007, № 1, ст. 282; № 14, ст. 1687; № 16, ст. 1909), п р и к а з ы в а ю:

Утвердить прилагаемые нормативы технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2009 год.

Заместитель Министра

В.М.Азбукин



Департамента государственной
нормативно-технической политики,
энергоэффективности и экологии в ТЭК
Багрянов Сергей Александрович, 631-97-29

УТВЕРЖДЕНЫ
приказом Минэнерго России
от «20» ноября 2008 г. № 211

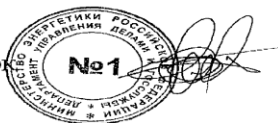
НОРМАТИВЫ

технологических потерь электроэнергии при ее передаче
по электрическим сетям на 2009 год

№ п/п	Организация (организационно-правовая форма; наименование; местонахождение)	Отпуск электроэнергии в сеть, тыс. кВт.ч	Норматив технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям на 2009 год, % от отпуска электроэнергии в сеть
38	ОАО «Самарский металлургический завод», г. Самара	72 000	5,20

Выписка верна:

Заместитель директора Департамента
государственной нормативно-
технической политики,
энергоэффективности и экологии в ТЭК



С.П.Макуха

8/8

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	Поступление электроэнергии в сеть, тыс. кВтч	58 604,51				
1.2	Потери электроэнергии в сетях, тыс.кВтч	3 047,44	2 809,99	0,00	229,03	8,42
1.2.1	То же в %	5,20	5,20	0,00	5,20	5,20
1.3	Объем переданной электроэнергии, тыс.кВтч	55 557,08	51 301,27	0,00	4 175,30	80,51

№ п/п	Наименование показателя	Всего	источник опубликования решения
1	2	3	4
2	Потери электроэнергии		
2.1	Затраты на оплату потерь - всего, в т.ч.		
2.1.1	в собственных сетях		
2.2	Уровень нормативных потерь, %	5,20	Приказ Минэнерго от 20.11.2008 № 211
2.3	Объем электроэнергии для компенсации потерь, тыс.кВтч	2871,612	
2.4	Стоимость электроэнергии для компенсации потерь, тыс.руб.	4809,329	

№ 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	0,00	0

№ 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	Заключенные 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

Стандарты раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии
согласно Постановлению Правительства РФ № 24 от 21.01.2004 (Факт за 2013)

размещены на официальном сайте ЗАО "Алкоа СМЗ" 18.03.2014, по адресу _____

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

Объявление о размещении указанной информации опубликовано _____

в газете "Волжская коммуна" _____

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

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				
...				