

ESTADOS FINANCIEROS

31 DE DICIEMBRE DE 2011

INDICE

Informe de los auditores independientes

Estado de situación financiera

Estado de resultados

Estado de cambios en el patrimonio neto

Estado de flujos de efectivo

Notas explicativas a los estados financieros





INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

Al Comité Ejecutivo de

Asociación SMC Ecuador Inc. - Pacifpetrol S.A. - Andipetróleos S.A. - Santa Elena Oil & Gas Corp.

Quito, 4 de junio de 2012

1. Hemos auditado los estados financieros que se acompañan de la Asociación SMC Ecuador Inc. - Pacifpetrol S.A. - Andipetróleos S.A. - Santa Elena Oil & Gas Corp., que comprenden el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2011 y los correspondientes estados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha, así como un resumen de las políticas contables significativas y otras notas explicativas.

Responsabilidad de la Administración de la Asociación por los estados financieros

2. La Administración de la Asociación SMC Ecuador Inc. - Pacifipetrol S.A. - Andipetróleos S.A. - Santa Elena Oil & Gas Corp. es responsable de la preparación y presentación razonable de estos estados financieros de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera -NIIF, y del control interno necesario para permitir la preparación de estados financieros que estén libres de distorsiones significativas, debido a fraude o error.

Responsabilidad del auditor

Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre estos estados financieros basados en nuestra 3. auditoría. Nuestra auditoría fue efectuada de acuerdo con Normas Internacionales de Auditoría. Dichas normas requieren que cumplamos con requisitos éticos y planifiquemos y realicemos la auditoría para obtener certeza razonable de que los estados financieros no están afectados por distorsiones significativas. Una auditoría comprende la aplicación de procedimientos destinados a la obtención de la evidencia de auditoría sobre las cantidades y revelaciones presentadas en los estados financieros. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio del auditor e incluyen la evaluación del riesgo de distorsiones significativas en los estados financieros por fraude o error. Al efectuar esta evaluación de riesgo, el auditor toma en consideración los controles internos de la Compañía, relevantes para la preparación y presentación razonable de sus estados financieros, a fin de diseñar procedimientos de auditoría adecuados a las circunstancias, pero no con el propósito de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno de la entidad. Una auditoría también comprende la evaluación de que las políticas contables utilizadas son apropiadas y de que las estimaciones contables hechas por la Administración son la razonables, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieres. Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido es suficiente y apropriada para proporcionar una base para expresar nuestra opinión de auditoría.

PricewaterhouseCoopers del Ecuador Cía. Ltda., Av. Diego de Almagro N32-48 y Whimper. Edificio IBM. Planta Baja, Quito - Ecuador.

OPERADOR 08

T: (593-2) 3829 330, F: (593-2) 2567 010, www.pwc.com/ec



Asociación SMC Ecuador Inc. - Pacifpetrol S.A. -Andipetróleos S.A. - Santa Elena Oil & Gas Corp. Quito, 4 de junio de 2012

Opinión

4. En nuestra opinión, los estados financieros arriba mencionados presentan razonablemente, en todos los aspectos importantes, la situación financiera de la Asociación SMC Ecuador Inc.- Pacifipetrol S.A.- Andipetróleos S.A. - Santa Elena Oil & Gas Corp. al 31 de diciembre de 2011, y el desempeño de sus operaciones y sus flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha, de conformidad con Normas Internacionales de Información Financiera - NIIF.

Asunto que requiere énfasis

5. Sin calificar nuestra opinión informamos que en la Nota 2.1 a los estados financieros adjuntos, la Administración de la Asociación explica que en el 2011 Asociación SMC Ecuador Inc.- Pacifpetrol S.A.- Andipetróleos S.A. - Santa Elena Oil & Gas Corp. adoptó por primera vez las Normas Internacionales de Información Financiera -NIIF, cuyos efectos se detallan en la Nota 4. Las cifras del 2010 fueron reestructuradas para efectos comparativos.

triceurtahore Copas

No. de Registro en la Superintendencia de Compañías: 011

Carlos R. Cruz

Representante Legal

No. de Licencia Profesional: 25984



ESTADO DE SITUACION FINANCIERA

(Expresado en dólares estadounidenses)

ACTIVOS	<u>Nota</u>	Al 31 de diciem bre de <u>2011</u>	Al 31 de diciem bre de <u>2010</u>	Al 1 de enero de <u>2010</u>
Activos corrientes				
Efectivo y equivalentes de efectivo	8	11,067,970	16,373,738	6,580,597
Clientes y otras cuentas por cobrar	9	10,775,490	8,934,023	4,711,180
Préstamos y cuentas por cobrar a entidades				
relacionadas	13	1,666,551	6,905,885	10,604,284
Anticipos a proveedores y otros		115,346	149,071	319,962
Impuestos por recuperar		221,125	-	-
Inventarios	10	4,407,845	3,377,827	2,995,567
Total activos corrientes		28,254,327	35,740,544	25,211,590
Activos no corrientes				
Propiedades, plantas y equipos	11	17,973,456	19,173,377	20,887,000
Im puesto diferido	14	332,966	212,751	250,300
Total activos no corrientes		18,306,422	19,386,128	21,137,300
Total activos		46,560,749	55,126,672	46,348,890

Las notas explicativas anexas son parte integrante de los estados financieros.

Ing Raúl Dubié Gerente General Nelson Vargas S. Gerente Financiero Margarita Cueva Contador

ESTADO DE SITUACION FINANCIERA

(Expresado en dólares estadounidenses)

PASIVOS Y PATRIMONIO PASIVOS	<u>Nota</u>	Al 31 de diciem bre de 2011	Al 31 de diciembre de 2010	Al 1 de enero de 2010
Pasivos corrientes				
Sobregiros bancarios	8	-	-	68,073
Prov eedores	12	2,103,613	1,658,043	1,613,528
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	13	13,838,356	23,324,523	19,193,045
Anticipos de clientes		516,165	-	•
Beneficios a em pleados	16	2,618,961	3,177,520	2,639,282
Im puestos por pagar	16	1,235,910	1,773,137	1,776,478
Total pasivos corrientes		20,313,005	29,933,223	25,290,406
Pasivos no corrientes				
Obligaciones por beneficios definidos	16	3,744,633	3,431,531	309,015
Obligación por retiro de bienes	15	1,162,852	1,081,722	1,006,253
Total pasivos no corrientes		4,907,485	4,513,253	1,315,268
Total pasivos		25,220,490	34,446,476	26,605,674
PATRIMONIO				
Resultados acum ulados		21,340,259	20,680,196	19,743,216
Total patrimonio		21,340,259	20,680,196	19,743,216
Total pasivos y patrimonio		46,560,749	55,126,672	46,348,890

Tas notas explicativas anexas son parte integrante de los estados financieros.

Ing. Raul Dubié Gerente General - Nelson Vargas S. Gerente Financiero

E

Margarita Cueva Contador

PARGARITA 2

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE

(Expresado en dólares estadounidenses)

	<u>Nota</u>	2011	2010
Ingresos por prestación de servicios		30,068,912	36,884,514
Costos de operación	7	(16,416,014)	(18,458,708)
Utilidad bruta		13,652,898	18,425,806
Gastos administrativos	7	(4,873,347)	(5,086,698)
Utilidad operacional		8,779,551	13,339,108
Gastos financieros		(102,131)	(90,914)
Ingresos financieros		130,440	260,305
Otros ingresos		48,431	73,720
		76,740	243,111
Utilidad antes de Impuesto a la renta		8,856,291	13,582,219
Impuesto a la renta	14	(2,196,228)	(3,371,304)
Utilidad neta y resultado integral del año		6,660,063	10,210,915

as notas explicativas anexas son parte integrante de los estados financieros.

Ing. Raúl Dubié Gerente General

Nelson Vargas S. Gerente Financiero Margarita Cueva Contador

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO (Expresado en dólares estadounidenses)

	Resultados acumulados		
	Por aplicación inicial NIIF (1)	Utilidades de <u>libre distribución</u>	<u>Total</u>
Saldos al 1 de enero de 2010	4,358,853	15,384,363	19,743,216
Resolución del Comité Ejecutivo según Acta del 31 de mayo de 2010: Distribución de utilidades	_	(9,273,935)	(9,273,935)
Utilidad neta y resultado integral del año	-	10,210,915	10,210,915
Transferencia del efecto de adopción NIIF sobre los resultados de 2010	408,725	(408,725)	<u></u>
Saldos al 31 de diciembre de 2010	4,767,578	15,912,618	20,680,196
Resolución del Comité Ejecutivo según Acta del 28 de abril de 2011:			
Distribución de utilidades	=	(6,000,000)	(6,000,000)
Utilidad neta y resultado integral del año	-	6,660,063	6,660,063
Saldos al 31 de diciembre de 2011	4,767,578	16,572,681	21,340,259

Ver Nota 4. (1)

explicativas anexas son parte integrante de los estados financieros.

Ing. Raúl Dubié Gerente General

Nelson Vargas S. Gerente Financiero

Margarita Cueva
Contador

Página 6 de 37

ESTADOS DE FLUJO DE EFECTIVO POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE

(Expresado en dólares estadounidenses)

	Nota	2011	2010
Flujo de efectivo de las actividades de operación:			
Utilidad antes de Impuesto a la renta		8,856,291	13,582,219
Más (menos) - cargos (créditos) a resultados que no representan			
m ov im ien to de efectiv o:			
Amortización y depreciación	7 y 11	4,281,470	4,125,910
Provisión por retiro de bienes	15	81,130	75,469
Provisión por deterioro de cuentas por cobrar	16	15,440	-
Provisión por deterioro de inventarios	16	(181,230)	61,633
Provisión por beneficios definidos	16	313,102	3,122,516
		13,366,203	20,967,747
Cambios netos en activos y pasivos:			
Clientes y otras cuentas por cobrar		(1,856,907)	(4,222,843)
Anticipos a proveedores y otros		33,725	170,891
Cuentas por cobrar a com pañías relacionadas		61,951	561,831
Impuestos por recuperar		(221,125)	•
Inventarios		(848,788)	(443,893
Prov eedores		445,570	44,515
Cuentas por pagar a entidades relacionadas		(565,167)	562,436
Anticipos de clientes		516,165	-
Beneficios a empleados		(558,559)	538,238
Im puestos por pagar		(537,227)	(3,341
Im puesto a la renta causado	14	(2,316,443)	(3,333,755
Efectivo neto provisto por las actividades de operación		7,519,398	14,841,826
Flujos de efectivo de las actividades de inversión:			
Adiciones de propiedades, plantas y equipos	11	(3,081,549)	(2,412,287
Préstamos otorgados a entidades relacionadas		-	(50,000
Cobros de préstamos a entidades relacionadas		5,177,383	3,186,568
Efectivo neto provisto por las actividades de inversión		2,095,834	724,281
Flujos de efectivo de las actividades de financiamiento:			
Dividendos pagados		(14,921,000)	(5,704,893
Efectivo neto utilizado en las actividades de financiamiento		(14,921,000)	(5,704,893
(Disminución) incremento neto en efectivo y equivalentes de efectivo		(5,305,768)	9,861,214
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del año	8	16,373,738	6,512,524
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del año	8	11,067,970	16,373,738

Las metas explicativas anexas son parte integrante de los estados financieros.

Ing Raúl Dubié Gerente General

Nelson Vargas S. Gerente Financiero Margarita Cueva Contador