

49.731

GRANTMINING S.A.

ESTADOS FINANCIEROS

31 DE DICIEMBRE DE 2009 Y 2008

GRANTMINING S.A.

ESTADOS FINANCIEROS

31 DE DICIEMBRE DE 2009 Y 2008

INDICE

Informe de los auditores independientes

Balances generales

Estados de resultados

Estados de cambios en el patrimonio

Estados de flujos de efectivo

Notas a los estados financieros

Abreviaturas usadas:

US\$	-	Dólar estadounidense
Consortio	-	Consortio Petrobell Inc. - Grantmining S.A.
Asociación	-	Asociación SMC Ecuador Inc. - Pacifpetrol S.A. - Andipetróleos S.A. - Santa Elena Oil & Gas Corp.
DNH	-	Dirección Nacional de Hidrocarburos
PETROECUADOR	-	Empresa Estatal Petróleos del Ecuador
PETROPRODUCCION	-	Empresa Estatal de Exploración y Producción de Petróleos del Ecuador
SRI	-	Servicio de Rentas Internas
IVA	-	Impuesto al Valor Agregado

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

A los Accionistas de

Grantmining S.A.

Quito, 27 de abril de 2010

Informe sobre los estados financieros

1. Hemos auditado los estados financieros que se acompañan de Grantmining S.A., que comprenden el balance general al 31 de diciembre de 2009, y los correspondientes estados de resultados, 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 Compañía por los estados financieros

2. La Administración de Grantmining S.A. es responsable de la preparación y presentación razonable de estos estados financieros de acuerdo con Normas Ecuatorianas de Contabilidad. Esta responsabilidad incluye el diseño, la implementación y el mantenimiento de controles internos relevantes para la preparación y presentación razonable de los estados financieros de forma que estos no estén afectados por distorsiones significativas, sean éstas causadas por fraude o error, mediante la selección y aplicación de políticas contables apropiadas y la elaboración de estimaciones contables razonables de acuerdo con las circunstancias.

Responsabilidad del auditor

3. Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre estos estados financieros basados en nuestra 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,

A los Accionistas de
Grantmining S.A.
Quito, 27 de abril de 2010

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 los principios de contabilidad utilizados son apropiados y de que las estimaciones contables hechas por la Administración son razonables, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros. Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido es suficiente y apropiada para proporcionar una base para expresar nuestra opinión de auditoría.

Opinión

4. En nuestra opinión, los estados financieros arriba mencionados presentan razonablemente, en todos los aspectos importantes, la situación financiera de Grantmining S.A. al 31 de diciembre de 2009, y los resultados de sus operaciones, sus cambios en su patrimonio y sus flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha de conformidad con Normas Ecuatorianas de Contabilidad.

PricewaterhouseCoopers

No. de Registro en la
Superintendencia de
Compañías: 011

Carlos R. Cruz

Carlos R. Cruz
Socio
No. de Licencia
Profesional: 25984

GRANTMINING S.A.

**BALANCES GENERALES
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2009 Y 2008**
(Expresados en dólares estadounidenses)

<u>Activos</u>	<u>Referencia a Notas</u>	<u>2009</u>	<u>2008</u>	
ACTIVO CORRIENTE				PASIVO CORRIENTE
Efectivo y equivalentes de efectivo	4	<u>1,136,955</u>	<u>704,530</u>	Cuentas por pagar
Cuentas por cobrar				
Clientes		-	594,546	
Anticipos a proveedores	5	227,829	506,516	
Compañías relacionadas	12	1,430,801	1,410,022	
Entidades estatales	6	362,849	195,289	Provisiones
Impuesto al valor agregado	7	165,851	178,426	Inventarios
Otras		<u>4,245</u>	<u>14,019</u>	Brutos
		<u>2,191,575</u>	<u>2,898,818</u>	
Inventarios, neto	8	<u>984,263</u>	<u>711,572</u>	Terminados
Gastos pagados por anticipado		<u>72,682</u>	<u>49,932</u>	Juan
Total del activo corriente		<u>4,385,475</u>	<u>4,364,852</u>	Operaciones
ACTIVOS FIJOS, neto		<u>45,656</u>	<u>5,179</u>	Operaciones
INVERSIONES DE EXPLORACION Y PRODUCCION, neto	9	<u>13,310,297</u>	<u>14,193,656</u>	Costos
OTRAS INVERSIONES		<u>48,226</u>	<u>42,397</u>	Pasivos
		<u>17,789,654</u>	<u>18,606,084</u>	

Las notas explicativas anexas 1 a 19 son |



Ing. Raúl Dubié
Representante Legal



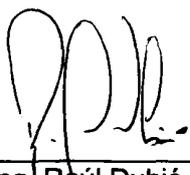
Nelson
Gerente

GRANTMINING S.A.

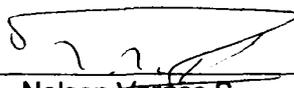
ESTADOS DE RESULTADOS
AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2009 Y 2008
(Expresados en dólares estadounidenses)

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
Ingresos por producción de crudo	11,103,781	18,795,736
Ingresos por tarifa por reembolso de costos - curva base	<u>405,975</u>	<u>588,125</u>
	11,509,756	19,383,861
Costo de producción	<u>(4,938,658)</u>	<u>(6,720,005)</u>
Utilidad bruta	<u>6,571,098</u>	<u>12,663,856</u>
Gastos operativos		
Depreciaciones y amortizaciones	(1,797,358)	(4,903,180)
Generales y administrativos	(1,009,933)	(1,955,005)
Transporte oleoducto	(567,194)	(667,580)
Financieros	<u>(360,776)</u>	<u>(749,273)</u>
	<u>(3,735,261)</u>	<u>(8,275,038)</u>
Utilidad en operación	2,835,837	4,388,818
Otros ingresos	<u>158,190</u>	<u>49,538</u>
Utilidad antes de participación de los trabajadores e impuesto a la renta	2,994,027	4,438,356
Participación de los trabajadores en las utilidades	(565,131)	(532,474)
Impuesto a la renta	<u>(800,602)</u>	<u>(754,339)</u>
Utilidad neta del año	<u><u>1,628,294</u></u>	<u><u>3,151,543</u></u>

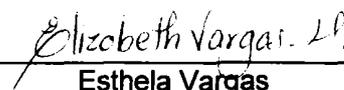
Las notas explicativas anexas 1 a 19 son parte integrante de los estados financieros.



Ing. Raúl Dubié
Representante Legal



Nelson Vargas S.
Gerente Financiero



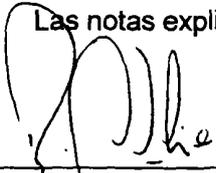
Esthela Vargas
Contadora

GRANTMINING S.A.

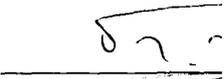
**ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO
AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2009 Y 2008
(Expresados en dólares estadounidenses)**

	<u>Capital social</u>	<u>Aportes para futuras capitalizaciones</u>	<u>Re</u>
Saldos al 1 de enero del 2008	3,200	800,000	
Acta de Junta General de Accionistas del 12 de julio del 2006: Incremento de capital social (Nota 1)	96,800	(96,800)	
Utilidad neta del año	-	-	
Saldos al 31 de diciembre del 2008	<u>100,000</u>	<u>703,200</u>	
Acta de Junta General de Accionistas del 1 de diciembre del 2009: Reinversión de utilidades (Nota 18) Distribución de dividendos	-	-	
Utilidad neta del año	-	-	
Saldos al 31 de diciembre del 2009	<u><u>100,000</u></u>	<u><u>703,200</u></u>	

Las notas explicativas anexas 1 a 19 son pa



Ing. Raúl Dubié
Representante Legal



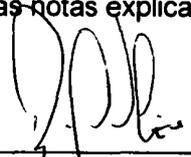
Nelson Vázquez
Gerente Financiero

GRANTMINING S.A.

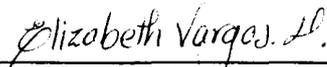
**ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO
AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2009 Y 2008
(Expresados en dólares estadounidenses)**

	Referencia a Notas	2009	2008
Flujo de efectivo de las actividades de operación:			
Utilidad, neta del año		1,628,294	3,151,543
Más cargos a resultados que no representan movimiento de efectivo:			
Amortización y depreciación		1,797,358	4,903,180
Provisión por retiro de bienes	14	13,039	28,887
Provisión cuentas incobrables	7 y 13	399,002	622,078
Provisión obsolescencia de inventarios	8 y 13	14,861	3,042
Jubilación patronal y desahucio, neto	13	19,153	22,453
		<u>3,871,707</u>	<u>8,731,183</u>
Cambios en activos y pasivos:			
Cuentas por cobrar		329,011	434,491
Inventarios		(287,552)	(232,446)
Gastos pagados por anticipado		(22,750)	(11,585)
Compañías relacionadas		(39,428)	(693,170)
Cuentas por pagar		(791,531)	115,476
Pasivos acumulados		(9,596)	53,214
		<u>3,049,861</u>	<u>8,397,163</u>
Efectivo neto provisto por las actividades de operación			
Flujo de efectivo de las actividades de inversión:			
Incremento en activos fijos		(43,634)	-
Incremento en inversiones de exploración y producción		(910,842)	(2,599,881)
Incremento otras inversiones		(5,829)	(2,215)
		<u>(960,305)</u>	<u>(2,602,096)</u>
Efectivo neto utilizado en las actividades de inversión			
Flujos de efectivo de las actividades de financiamiento:			
Movimiento neto de efectivo con la Asociación		990,903	110,625
Disminución obligaciones financieras	10	(2,648,034)	(5,558,461)
		<u>(1,657,131)</u>	<u>(5,447,836)</u>
Efectivo neto utilizado en las actividades de financiamiento			
Incremento neto de efectivo		432,425	347,231
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del año		<u>704,530</u>	<u>357,299</u>
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del año		<u>1,136,955</u>	<u>704,530</u>

Las notas explicativas anexas 1 a 19 son parte integrante de los estados financieros.


Ingl Raúl Dubié
Representante Legal


Nelson Vargas S
Gerente Financiero


Esthela Vargas
Contadora

GRANTMINING S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2009 Y 2008

NOTA 1 - OBJETO LEGAL

La Compañía se constituyó en la ciudad de Quito mediante escritura pública del 13 de junio de 1996 y fue inscrita en el Registro Mercantil el 8 de julio de 1996. Su objeto es llevar a cabo las actividades mineras relacionadas con la prospección, exploración, explotación, beneficio o concentración, fundición, refinación y comercialización de metales y/o minerales depositados en minas y yacimientos metálicos, no metálicos, placeres, materiales de construcción y otros yacimientos de cualquier clase que fueren.

Hasta el 31 de diciembre del 2006 Petrobell Inc. (Barbados) fue su única accionista; sin embargo, con fecha 12 de enero de 2007 el Ministerio de Energía y Minas autorizó mediante memorándum No. 122 la transferencia de una acción a Santa Elena Oil & Gas Corp.

Con fecha 24 de junio del 2008, mediante Resolución No. 08.Q.IJ.002245 la Superintendencia de Compañías resuelve aprobar un aumento al capital social por US\$96,800, el mismo que fue inscrito en el registro mercantil el 25 de julio del 2008.

NOTA 2 - OPERACIONES

Contrato de la Compañía -

El 10 de diciembre de 1999 se firmó un contrato entre el Consorcio conformado por Grantmining S.A., Ingeniería Ambiental y Ecología S.A. (IECONTSA), Cementaciones Petroleras Venezolanas S.A. (CPVEN) y Petróleos Colombianos Limited Petrocol (Sucursal Ecuador) con PETROECUADOR para la explotación de petróleo crudo y la exploración adicional de hidrocarburos en el Campo Marginal Tigüino, a fin de incrementar la producción actual e incorporar nuevas reservas. Este contrato fue inscrito en el Registro de Hidrocarburos el 7 de enero del 2000. Petróleos Colombianos Limited (Sucursal Ecuador) fue designada operadora del Consorcio.

La participación en el Consorcio en dicho año fue la siguiente:

(Véase página siguiente)

NOTA 2 - OPERACIONES
(Continuación)

	<u>%</u>
Grantmining S.A.	40
CPVEN	25
Petróleos Colombianos Limited Petrocol (Sucursal Ecuador)	25
IECONTSA	<u>10</u>
	<u>100</u>

El contrato antes mencionado tendrá una duración de hasta 20 años y las actividades de exploración adicional tendrán un plazo improrrogable de tres años contados a partir del 22 de mayo del 2001, fecha de aprobación del Estudio de Impacto Ambiental por parte de la Dirección Nacional de Protección Ambiental (DINAPA).

El Consorcio deberá ejecutar las actividades y realizar las inversiones necesarias con la utilización de la tecnología adecuada y se ha obligado a efectuar las operaciones técnicas, económicas y administrativas y a ejecutar el programa mínimo de actividades de explotación e inversiones comprometidas para los tres primeros años por US\$24.9 millones (de los cuales US\$5 millones corresponden a inversiones adicionales de exploración, los cuales incluyen una inversión de desarrollo opcional por US\$2.4 millones por un pozo exploratorio y US\$19.9 millones a inversiones de desarrollo y producción), a fin de incrementar la curva base de producción. También se obliga a preservar el medio ambiente, aplicando las técnicas más adecuadas en la práctica petrolera internacional.

La retribución del Consorcio consiste en una remuneración fija por barril entregado a PETROECUADOR definido por una curva base de producción y una participación en la producción incremental sobre la curva base, según se detalla más adelante.

La participación del Consorcio en la producción del Campo Marginal Tigüino es la siguiente:

	<u>%</u>
Producción incremental sobre la curva base de hasta 500 bpd	64
Producción incremental de hasta 300% sobre la curva base	54
Producción incremental sobre 300% de la curva base	49

Para la operación del Campo Marginal Tigüino, el Consorcio recibió de PETROECUADOR, en calidad de derecho de uso sin costo, activos fijos por un valor neto establecido por las partes en US\$7.8 millones (según surge del inventario realizado al inicio de las operaciones), los cuales deben ser devueltos al término del plazo contractual en las mismas condiciones en que fueron recibidos, salvo el desgaste por uso normal. Es responsabilidad del Consorcio administrar y asegurar los activos fijos de acuerdo con las condiciones estipuladas en el contrato.

NOTA 2 - OPERACIONES

(Continuación)

Servicios administrativos, financieros, de recursos humanos, técnicos y de generación eléctrica -

La Compañía ha recibido servicios administrativos, financieros, de recursos humanos, técnicos y de generación eléctrica de Petróleos del Pacífico S.A. PACIFPETROL y Equipenínsula S.A. (entidades relacionadas de la Compañía).

Cesión de derechos -

Según el Acuerdo Ministerial No. 058 del 12 de junio del 2001, el Ministerio de Energía y Minas autorizó a Petróleos Colombianos Limited (Sucursal Ecuador) a ceder a Petrobell Inc. (Sucursal Ecuador), el 25% de los derechos y obligaciones que mantenía en el contrato firmado entre el Consorcio y PETROECUADOR. El contrato de cesión se formalizó mediante escritura pública del 22 de agosto del 2001, el cual fue inscrito en el Registro de Hidrocarburos el 31 de agosto del 2001, fecha a partir de la cual entró en vigencia. En dicha escritura también se formalizó la cesión a favor de Petrobell Inc. (Sucursal Ecuador) de las participaciones que mantenían CPVEN (25%), Grantmining S.A. (10%) e IECONTSA (10%), con la cual la participación en el Consorcio quedó estructurada de la siguiente manera:

	<u>%</u>
Petrobell Inc. (Sucursal Ecuador)	70
Grantmining S.A.	<u>30</u>
	<u>100</u>

Operaciones de la Compañía -

La producción fiscalizada del año del Campo Marginal Tigüino totaliza 1,579,837 (2008: 1,709,295) barriles, en los cuales participa el Consorcio con 699,145 (2008: 750,724) y de los cuales 209,743 (2008: 225,217) barriles corresponden a la Compañía.

Entorno económico -

Durante el 2009 los mercados financieros mundiales repuntaron y la crisis por la que atravesaron está siendo lentamente superada, sin embargo, temas como desempleo y por ende disminución en la demanda de los consumidores continúan afectando a la economía mundial. En lo que respecta a la Compañía la disminución en el precio del petróleo ecuatoriano ha sido principalmente la causa de la disminución de los resultados netos del ejercicio respecto del 2008, sin embargo, esta situación no ha ocasionado efectos importantes en sus operaciones.

NOTA 3 - RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES

Las principales políticas contables aplicadas en la preparación de los estados financieros se detallan a continuación. Estas políticas han sido aplicadas uniformemente en todos los años presentados, a menos que se indique lo contrario.

a) Preparación de los estados financieros -

Los estados financieros han sido preparados con base en las Normas Ecuatorianas de Contabilidad (NEC) y están basados en el costo histórico.

A menos que se indique lo contrario, todas las cifras presentadas en las notas están expresadas en dólares estadounidenses.

La preparación de estados financieros de acuerdo con las Normas Ecuatorianas de Contabilidad involucra la elaboración de estimaciones contables que inciden en la valuación de determinados activos y pasivos y en la determinación de los resultados, así como en la revelación de activos y pasivos contingentes. Debido a la subjetividad inherente en este proceso contable, los resultados reales pueden diferir de los montos estimados por la Administración.

b) Participación en activos netos y resultados de la operación conjunta -

La participación de la Compañía en los activos netos y resultados de la operación conjunta del Consorcio Petrobell Inc. - Grantmining S.A. son contabilizados mediante el método conocido como consolidación proporcional. Bajo este método, la participación de la Compañía en los ingresos, costos y gastos, activos, pasivos y flujos de efectivo derivados de la operación conjunta de dicho Consorcio son combinados línea por línea en los estados financieros de la Compañía.

c) Ingresos -

Los ingresos de la Compañía se registran en función de los siguientes componentes de acuerdo al contrato:

- Ingresos registrados con base en la participación en la producción de crudo sobre el exceso de la curva base calculada al precio de venta, de acuerdo con los porcentajes establecidos en el contrato.
- Recupero de los costos de operación que corresponden a un valor fijo (ajustado por un índice internacional de precios promedio anual) por barril entregado a PETROECUADOR, definido en la curva base de producción.

NOTA 3 - RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES

(Continuación)

PETROECUADOR está obligada a liquidar anualmente las cantidades correspondientes a la curva base y producción incremental una vez que cuenta con la información emitida por la DNH. De corresponder, los posibles efectos que surjan de dichas liquidaciones son contabilizados en el año en que son aceptados por la Compañía.

El sobrelevante (participación en el volumen de petróleo crudo exportado a ser producido posteriormente por el Consorcio) se valora al precio de referencia y se registra como una cuenta por pagar a PETROECUADOR.

El sublevante (participación en el volumen de petróleo crudo extraído pero no vendido por la Consorcio) se valora al precio de referencia y se registra como una cuenta por cobrar a PETROECUADOR.

d) Inversiones de exploración y producción -

Se muestran al costo histórico de adquisición, menos la correspondiente amortización acumulada.

Las inversiones se amortizan con cargo a las operaciones del año mediante una tasa basada en las unidades producidas, a partir del año siguiente a aquél en el cual se incurren las inversiones. A partir del 2008, las reservas y la producción utilizadas para el cálculo de la amortización anual no discriminan lo correspondiente a la curva base.

Para propósitos del cálculo de la amortización, la Compañía utilizó el volumen de reservas probadas ajustadas al inicio de cada año, certificadas por un profesional independiente las cuales se encuentran pendientes de aprobación por parte de la DNH.

Los saldos netos al final del año de las inversiones no exceden su valor recuperable a través de su amortización, considerando las reservas de petróleo crudo probadas, que sean explotables durante el plazo remanente del contrato, y a un precio de venta por barril de petróleo crudo no inferior a US\$46.

e) Inventarios -

Los inventarios de repuestos, materiales, y otros se presentan al costo histórico de adquisición, calculado para dichos inventarios, utilizando el método promedio ponderado de base anual para la imputación de las salidas de tales inventarios.

El volumen de petróleo crudo incluido en los inventarios está valorizado al último costo de producción.

**NOTA 3 - RESUMEN DE LAS PRINCIPALES
POLITICAS CONTABLES**

(Continuación)

Se constituye una provisión con cargo a los resultados del ejercicio para cubrir las pérdidas por inventario de lento movimiento u obsoleto, de acuerdo al estudio anual efectuado por la Administración de la Compañía.

f) Activos fijos -

Se muestran al costo histórico, menos la correspondiente depreciación acumulada; el monto neto de activos fijos no excede su valor de utilización económica. El valor de los activos fijos y la depreciación acumulada de los elementos vendidos o retirados se descargan de las cuentas correspondientes cuando se produce la venta o el retiro y el resultado de dichas transacciones se registra cuando se causa. Los gastos de mantenimiento y reparaciones menores se cargan a los resultados del año.

La depreciación de los activos se registra con cargo a las operaciones del año, utilizando tasas que se consideran adecuadas para depreciar el valor de los activos durante su vida útil estimada, siguiendo el método de línea recta.

g) Obligaciones por retiro de bienes -

A la terminación del contrato mencionado en la Nota 1, la Compañía deberá realizar ciertas actividades necesarias para restaurar las condiciones ambientales del área de explotación a las existentes al inicio de la operación por parte del Consorcio. La Compañía contabiliza el valor presente del costo estimado de estas actividades mediante la constitución de una provisión, denominada "Obligaciones por retiro de bienes". El saldo de la provisión se incrementa cada año con cargo a resultados, para contabilizar el efecto del interés financiero devengado por el paso del tiempo.

h) Jubilación patronal -

El costo del beneficio jubilatorio a cargo de la Compañía, determinado con base en un estudio actuarial practicado por un profesional independiente, se provisiona con cargo a los resultados del ejercicio con base en el método de costeo de crédito unitario proyectado. Para los años 2009 y 2008, dichos estudios ha considerado tasas anuales estimadas de incremento en los salarios y pensiones de 2.40% y tasa de descuento del 6.50%.

i) Desahucio -

Se constituye una provisión con cargo a los resultados del ejercicio para cubrir el costo estimado, calculado con base actuarial, de la bonificación por desahucio prevista en el Código del Trabajo.

**NOTA 3 - RESUMEN DE LAS PRINCIPALES
POLITICAS CONTABLES**

(Continuación)

j) Participación de los trabajadores en las utilidades -

El 15% de la utilidad anual que la Compañía debe reconocer por concepto de participación laboral en las utilidades es registrado con cargo a los resultados del ejercicio en que se devenga, con base en la participación laboral exigible.

k) Impuesto a la renta -

La provisión para impuesto a la renta se calcula mediante la tasa de impuesto aplicable a las utilidades gravables y se carga a los resultados del año en que se devenga con base en el impuesto por pagar exigible.

l) Reserva de Capital -

La Reserva de Capital podrá ser capitalizada en la parte que exceda las pérdidas acumuladas al cierre del ejercicio, previa resolución de la Junta General de Accionistas; el monto capitalizado es transferido a la cuenta Capital social cuando se completan los trámites legales pertinentes. La Reserva de Capital no está disponible para distribución de dividendos ni podrá utilizarse para pagar el capital suscrito no pagado, y es reintegrable a los accionistas al liquidarse la Compañía.

m) Reserva legal -

La cuenta Reserva legal presenta el monto al cierre de cada año de las utilidades apropiadas a dicha reserva por la Compañía, la cual debe apropiar a esta reserva un mínimo del 10% de sus utilidades netas anuales hasta que el saldo de la reserva alcance el 50% del capital social.

n) Impuesto al valor agregado -

Corresponde al IVA pagado en las compras locales e importaciones de bienes y servicios, los cuales se muestra al valor histórico. La recuperabilidad de los créditos tributarios depende de la revisión que realice el SRI de los documentos que respaldan las compras gravadas con IVA realizadas en los años anteriores, según lo establece el Acta Acuerdo firmada el 7 de febrero del 2007 entre el Estado Ecuatoriano, representado por PETROECUADOR, PETROPRODUCCION y la Procuraduría General del Estado, y el Consorcio. El Acta Acuerdo contempla que los valores se liquidarán de dos formas: (i) el valor que incide en la estabilidad económica del contrato, será reembolsado en barriles de petróleo crudo provenientes del área del contrato; y, (ii) los valores que no inciden en la estabilidad económica del contrato, de los cuales una parte será registrada como costos y gastos deducibles en el año en que se emite la resolución correspondiente por parte del SRI, y otra parte como gasto no deducible y que corresponde al IVA pagado en compras incluido en comprobantes rechazados a criterio del SRI para propósitos del cálculo del impuesto a la renta. En consecuencia las bajas de los

NOTA 3 - RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES

(Continuación)

créditos tributarios, sea por recuperación o castigo contra los resultados, son estimados al final del período y ajustados a su monto real una vez que el SRI ha emitido la liquidación definitiva.

o) Transición a Normas Internacionales de Información Financiera "NIIF" -

En Noviembre del 2008 la Superintendencia de Compañías, mediante Resolución No.08.G.DSC.010 estableció un cronograma de aplicación obligatoria de las Normas Internacionales de Información Financiera "NIIF" por medio del cual éstas normas entrarán en vigencia a partir del 1 de enero del 2010 hasta el 1 de enero del 2012, dependiendo del grupo de empresas en que se ubique la Compañía. Para el caso de Grantmining S.A., las NIIF entrarán en vigencia a partir del 1 de enero del 2011, fecha en que las Normas Ecuatorianas de Contabilidad quedarán derogadas. Entre otros aspectos de dicha Resolución y del Oficio Circular No. SC.ICIG.2010.024 del 15 de marzo del 2010, se establece que Grantmining S.A. elabore obligatoriamente, hasta abril del 2010 un cronograma de implementación y, hasta septiembre del 2010 una conciliación del patrimonio neto reportado bajo NEC al patrimonio neto reportado bajo NIIF al 1 de enero del 2010 y luego al 31 de diciembre del 2010. Los ajustes efectuados al término del periodo de transición, esto es para la Compañía, al 31 de diciembre del 2010 deben ser contabilizados el 1 de enero del 2011. La información antes indicada debe contar la aprobación de la Junta General de Accionistas, o por el organismo que estatutariamente esté facultado para tales efectos.

En diciembre del 2009 la Superintendencia de Compañías mediante Resolución SC.DS.G.09.006 emite el instructivo complementario para la implementación de las NIIF, el cual indica, entre otros aspectos, que las NIIF que deben aplicarse son aquellas vigentes, traducidas al idioma castellano por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad - IASB, siguiendo el cronograma de implementación antes señalado.

NOTA 4 - EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO

El saldo al 31 de diciembre, comprende:

(Véase página siguiente)

NOTA 4 - EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO

(Continuación)

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
Banco Pichincha C.A.	174,193	399,972
Natixis	959,446	299,991
Citibank N.A. Sucursal Ecuador	2,792	2,336
Banco Internacional S.A.	-	1,724
Citibank N.A. New York	179	162
Caja Chica	345	345
Otros	-	-
	<u>1,136,955</u>	<u>704,530</u>

NOTA 5 - ANTICIPO PROVEEDORES

El saldo al 31 de diciembre, comprende:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
Proveedores locales	47,447	56,766
Proveedores exterior (1)	<u>180,382</u>	<u>449,750</u>
	<u>227,829</u>	<u>506,516</u>

(1) Incluye US\$167,240 (2008: US\$430,786) anticipos entregados a Palmero San Luis S.A. para la construcción de generadores para el Campo Marginal Tigüino y otros menores.

NOTA 6 - ENTIDADES ESTATALES

El saldo al 31 de diciembre, comprende:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
PETROECUADOR (1)	167,078	25,221
SRI (2)	<u>195,770</u>	<u>170,068</u>
	<u>362,848</u>	<u>195,289</u>

(1) Equivalente a un sublevante de crudo de 8,303 (2008: 3,423) barriles, de los cuales 2,491 (2008: 1,027) barriles pertenecen a la Compañía, valorados al último precio de referencia disponible al momento de su registro de US\$67.07 (2008: US\$24.56).

NOTA 6 - ENTIDADES ESTATALES

(Continuación)

- (2) Incluye principalmente i) US\$122,967 correspondiente al saldo a recuperar originado por el pago en exceso del impuesto a la renta del año 2006; y, ii) US\$47,101 correspondiente al saldo a recuperar de la Autoridad Tributaria por desembolsos en exceso de retenciones en la fuente originados en pagos al exterior por intereses financieros. La presentación de los reclamos respectivos está en trámite.

NOTA 7 - IMPUESTO AL VALOR AGREGADO

El saldo al 31 de diciembre, comprende:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
Impuesto al valor agregado	564,853	505,879
Menos:		
Provisión cuentas incobrables	<u>(399,002)</u>	<u>(327,453)</u>
	<u>165,851</u>	<u>178,426</u>

Al 31 de diciembre del 2009 y 2008 la Compañía presenta dentro de las cuentas por cobrar, el valor correspondiente a créditos tributarios del IVA pagados en importaciones y compras locales de bienes y servicios. Véase Notas 3 n).

NOTA 8 - INVENTARIOS

El saldo al 31 de diciembre, comprende:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
Petróleo crudo (1)	38,705	39,073
Repuestos, materiales y otros	962,999	675,439
Materiales en tránsito	<u>-</u>	<u>102</u>
	1,001,704	714,614
Menos:		
Provisión obsolescencia de inventario	<u>(17,441)</u>	<u>(3,042)</u>
	<u>984,263</u>	<u>711,572</u>

- (1) El saldo incluye petróleo crudo en tanques de almacenaje, líneas de flujo y oleoductos secundarios.

NOTA 9 - INVERSIONES DE EXPLORACION Y PRODUCCION

El saldo al 31 de diciembre, comprende:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
Geología y geofísica	467,679	467,679
Completación	3,927,039	3,628,115
Perforación	23,560,126	23,560,126
Facilidades de producción y equipamiento	<u>9,396,254</u>	<u>8,784,336</u>
	37,351,098	36,440,256
Menos:		
Amortización acumulada	<u>(24,040,801)</u>	<u>(22,246,600)</u>
	<u>13,310,297</u>	<u>14,193,656</u>

Movimiento:

	<u>Saldo inicial</u>	<u>Movimiento durante el año</u>	<u>Saldo final</u>
<u>2009</u>			
Geología y geofísica	467,679	-	467,679
Completación	3,628,115	298,924	3,927,039
Perforación	23,560,126	-	23,560,126
Facilidades de producción y equipamiento	<u>8,784,336</u>	<u>611,918</u>	<u>9,396,254</u>
	36,440,256	910,842	37,351,098
Menos:			
Amortización acumulada	<u>(22,246,600)</u>	<u>(1,794,201)</u>	<u>(24,040,801)</u>
	<u>14,193,656</u>	<u>(883,359)</u>	<u>13,310,297</u>

	<u>Saldo inicial</u>	<u>Movimiento durante el año</u>	<u>Saldo final</u>
<u>2008</u>			
Geología y geofísica	352,013	115,666	467,679
Completación	3,084,224	543,891	3,628,115
Perforación	23,457,360	102,766	23,560,126
Facilidades de producción y equipamiento	<u>6,946,778</u>	<u>1,837,558</u>	<u>8,784,336</u>
	33,840,375	2,599,881	36,440,256
Menos:			
Amortización acumulada	<u>(17,345,713)</u>	<u>(4,900,887)</u>	<u>(22,246,600)</u>
	<u>16,494,662</u>	<u>(2,301,006)</u>	<u>14,193,656</u>

NOTA 9 - INVERSIONES DE EXPLORACION Y PRODUCCION

(Continuación)

Las inversiones de producción están sujetas a revisión por parte de la DNH. Si este Organismo eventualmente objetara tales inversiones, éstas podrían no formar parte de la amortización aceptada para fines del cálculo del impuesto a la renta y participación de los trabajadores en las utilidades, una vez que dichas objeciones sean ratificadas por el SRI.

NOTA 10 - OBLIGACIONES FINANCIERAS

El saldo al 31 de diciembre, comprende:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
<u>Porción corriente</u>		
Natixis (1)	<u>1,452,747</u>	<u>2,297,985</u>
<u>Largo plazo</u>		
Natixis (1)	-	1,791,545
HR Financial Services Ltd. Barbados (2)	<u>4,953,427</u>	<u>4,964,678</u>
	<u>4,953,427</u>	<u>6,756,223</u>
 Movimiento:		
<u>2009</u>	<u>Natixis</u>	<u>HR Financial Services Ltd.</u>
Saldo al 1 de enero del 2009	4,089,530	4,964,678
Intereses generados	168,527	-
Pagos de capital	(2,636,783)	(11,251)
Pagos de intereses	(168,527)	-
Saldo al 31 de diciembre del 2009	<u>1,452,747</u>	<u>4,953,427</u>
 <u>2008</u>	<u>Natixis</u>	<u>HR Financial Services Ltd.</u>
Saldo al 1 de enero del 2008	8,317,364	6,295,305
Intereses generados	471,008	29,151
Pagos de capital	(4,227,834)	(1,327,797)
Pagos de intereses	(471,008)	(31,981)
Saldo al 31 de diciembre del 2008	<u>4,089,530</u>	<u>4,964,678</u>

NOTA 10 - OBLIGACIONES FINANCIERAS

(Continuación)

- (1) El 20 de julio del 2007, Petrobell Inc. (Sucursal Ecuador) y la Compañía suscribieron un acuerdo de línea de crédito revolvente de hasta US\$45 millones con Natixis (Banco de Francia), en el cual Petróleos del Pacífico S.A. - Pacifpetrol, Santa Elena Oil & Gas Corp. (Sucursal Ecuador), Petróleos Andinos Andipetróleos S.A., Petrobell Inc. (Barbados) y HR Financial Services Ltd. actúan como garantes. Esta línea de crédito puede ser utilizada para cubrir pasivos existentes, inversiones de producción, comprar activos fijos, adquirir nuevas propiedades, entre otras y devenga un interés a una tasa de 3.5% más LIBOR, reajustables trimestralmente.

El plazo de la línea de crédito es el menor entre (i) cuatro años desde la fecha de suscripción del préstamo, o (ii) hasta la duración de las reservas en los Campos Tigüino y Gustavo Galindo Velasco.

Los principales compromisos y restricciones de esta línea de crédito son: (i) no suscribir contratos por préstamos o líneas de crédito con terceros sin autorización de Natixis, (ii) restricción para el pago de dividendos sin previa autorización del prestamista, (iii) no realizar enmiendas significativas en contratos de ventas, (iv) mantener una póliza de seguros por riesgo político, (v) no realizar cambios en la propiedad y participación en los activos, (vi) restricción a préstamos a terceros o Sucursales relacionadas que superen los US\$2 millones anuales, (vii) que el Grupo Synergy Pacífico y Petrosynergy Inc., mantengan al menos el 51% de las acciones en las entidades y, (viii) dar cumplimiento a ciertos índices financieros de solvencia y endeudamiento. Véase Nota 16.

- (2) La deuda a largo plazo incluye préstamos sucesivos recibidos de HR Financial Services Ltd., de acuerdo con el convenio de crédito suscrito originalmente con los Socios del Consorcio el 1 de diciembre de 2006 con una vigencia de 5 años y una línea de crédito de un valor máximo de US\$50 millones. Con fecha 30 de noviembre de 2006, se realizó una cesión de deuda, en la cual el Consorcio se convirtió en el nuevo deudor. Dichos préstamos a partir de febrero del 2008 no generan intereses.

NOTA 11 - ACTIVOS, PASIVOS Y RESULTADOS DE LA OPERACION CONJUNTA

Los activos, pasivos, ingresos, costos y gastos de la operación conjunta están incluidos en el balance general y en el estado de resultados de la siguiente forma:

(Véase página siguiente)

NOTA 11 - ACTIVOS, PASIVOS Y RESULTADOS DE LA OPERACION CONJUNTA
(Continuación)

2009

	Participación Consortio 30%	Compañía	Total
Activos			
Efectivo y equivalentes de efectivo	1,127,483	9,472	1,136,955
Anticipos a proveedores	227,829	-	227,829
Compañías relacionadas	57,570	1,373,231	1,430,801
Entidades estatales	362,849	-	362,849
Impuesto al valor agregado	164,454	1,397	165,851
Otras	3,622	632	4,254
Inventarios, neto	984,263	-	984,263
Gastos pagados por anticipado	72,682	-	72,682
Activos fijos, neto	45,656	-	45,656
Inversiones de exploración y producción, neto	13,310,297	-	13,310,297
Otras inversiones	48,228	-	48,228
	<u>16,404,931</u>	<u>1,384,732</u>	<u>17,789,663</u>
Pasivos			
Obligaciones financieras - porción corriente	1,452,747	-	1,452,747
Compañías relacionadas	4,115,514	(871,493)	3,244,021
Proveedores	1,060,562	1,270,617	2,331,179
Impuestos por pagar	667,869	(554,984)	112,885
Beneficios sociales	624,088	(570,688)	53,400
Jubilación patronal y desahucio	41,606	-	41,606
Obligaciones financieras	3,589,372	1,364,055	4,953,427
Obligaciones por retiro de bienes	185,121	-	185,121
Compañías relacionadas largo plazo	2,067,343	437,706	2,505,049
	<u>13,804,222</u>	<u>1,075,213</u>	<u>14,879,435</u>
Resultados			
Ingresos por producción de crudo	11,103,781	-	11,103,781
Ingresos por tarifa por reembolso de costos - curva base	405,975	-	405,975
	<u>11,509,756</u>	<u>-</u>	<u>11,509,756</u>
Costos de producción	<u>(4,938,658)</u>	<u>-</u>	<u>(4,938,658)</u>
Utilidad bruta	6,571,098	-	6,571,098
Gastos operativos			
Depreciaciones y amortizaciones	(1,797,358)	-	(1,797,358)
Generales y administrativos	(991,621)	(18,312)	(1,009,933)
Transporte oleoducto	(567,194)	-	(567,194)
Financieros	(360,431)	(345)	(360,776)
	<u>(3,716,604)</u>	<u>(18,657)</u>	<u>(3,735,261)</u>
Utilidad en operación	2,854,494	(18,657)	2,835,837
Otros ingresos	<u>158,190</u>	<u>-</u>	<u>158,190</u>
Utilidad antes de participación de los trabajadores e impuesto a la renta	3,012,684	(18,657)	2,994,027
Participación de los trabajadores en las utilidades	(570,689)	5,558	(565,131)
Impuesto a la renta	<u>(808,477)</u>	<u>7,875</u>	<u>(800,602)</u>
Utilidad neta del año	<u>1,633,518</u>	<u>(5,224)</u>	<u>1,628,294</u>

NOTA 11 - ACTIVOS, PASIVOS Y RESULTADOS DE LA OPERACION CONJUNTA
(Continuación)

2008

	Participación Consortio 30%	Compañía	Total
Activos			
Efectivo y equivalentes de efectivo	689,936	14,594	704,530
Clientes	594,546	-	594,546
Anticipos a proveedores	506,516	-	506,516
Compañías relacionadas	56,671	1,353,351	1,410,022
Entidades estatales	195,289	-	195,289
Impuesto al valor agregado	177,125	1,301	178,426
Otras	12,696	1,323	14,019
Inventarios, neto	711,572	-	711,572
Gastos pagados por anticipado	49,932	-	49,932
Activos fijos, neto	5,179	-	5,179
Inversiones de exploración y producción, neto	14,193,656	-	14,193,656
Otras inversiones	42,397	-	42,397
	<u>17,235,515</u>	<u>1,370,569</u>	<u>18,606,084</u>
Pasivos			
Obligaciones financieras - porción corriente	2,297,985	-	2,297,985
Compañías relacionadas	3,156,969	(885,202)	2,271,767
Proveedores	1,872,676	1,250,034	3,122,710
Impuestos por pagar	690,706	(573,398)	117,308
Beneficios sociales	618,395	(537,360)	81,035
Jubilación patronal y desahucio	22,453	-	22,453
Obligaciones financieras	5,392,167	1,364,056	6,756,223
Obligaciones por retiro de bienes	172,082	-	172,082
	<u>14,223,433</u>	<u>618,130</u>	<u>14,841,563</u>
Resultados			
Ingresos por producción de crudo	18,795,736	-	18,795,736
Ingresos por tarifa por reembolso de costos - curva base	588,125	-	588,125
	<u>19,383,861</u>	<u>-</u>	<u>19,383,861</u>
Costos de producción	(6,720,005)	-	(6,720,005)
Utilidad bruta	12,663,856	-	12,663,856
Gastos operativos			
Depreciaciones y amortizaciones	(4,903,180)	-	(4,903,180)
Generales y administrativos	(1,938,339)	(16,666)	(1,955,005)
Transporte oleoducto	(667,580)	-	(667,580)
Financieros	(749,258)	(15)	(749,273)
	<u>(8,258,357)</u>	<u>(16,681)</u>	<u>(8,275,038)</u>
Utilidad en operación	4,405,499	(16,681)	4,388,818
Otros ingresos	49,538	-	49,538
Utilidad antes de participación de los trabajadores e impuesto a la renta	4,455,037	(16,681)	4,438,356
Participación de los trabajadores en las utilidades	(537,359)	4,885	(532,474)
Impuesto a la renta	(761,258)	6,919	(754,339)
Utilidad neta del año	<u>3,156,420</u>	<u>(4,877)</u>	<u>3,151,543</u>

NOTA 12 - SALDOS Y TRANSACCIONES CON COMPAÑÍAS RELACIONADAS

El siguiente es un resumen de las principales transacciones realizadas durante el 2009 y 2008 con compañías y partes relacionadas:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
<u>Servicios recibidos</u>		
Petróleos del Pacífico S.A. PACIFPETROL	249,876	597,648
Equipenínsula S.A.	23,371	237,953
Vuelos Internos Privados (VIP) S.A.	44,711	63,831
Fundación Ancón Península	162,124	-
	<u>480,082</u>	<u>899,432</u>
<u>Pagos por servicios</u>		
Petróleos del Pacífico S.A. PACIFPETROL	343,635	803,406
Equipenínsula S.A.	63,009	228,742
Vuelos Internos Privados (VIP) S.A.	46,469	65,937
Fundación Ancón Península	150,261	-
	<u>603,374</u>	<u>1,098,085</u>
<u>Préstamos recibidos</u>		
Asociación SMC Ecuador Inc. - Pacifpetrol S.A. - Andipetróleos S.A. - Santa Elena Oil & Gas Corp.	<u>1,875,062</u>	<u>738,642</u>
<u>Pagos efectuados por préstamos</u>		
Asociación SMC Ecuador Inc. - Pacifpetrol S.A. - Andipetróleos S.A. - Santa Elena Oil & Gas Corp.	<u>879,571</u>	<u>627,763</u>
<u>Otros</u>		
Asociación SMC Ecuador Inc. - Pacifpetrol S.A. - Andipetróleos S.A. - Santa Elena Oil & Gas Corp.	107,773	253
Petróleos del Pacífico S.A. PACIFPETROL	-	91,174
Equipenínsula S.A.	12,517	414
Vuelos Internos Privados (VIP) S.A.	-	20,153
Petrobell Inc. (Barbados) (Casa Matriz)	48,232	711,192
Santa Elena Oil & Gas Corp. Panamá	1,313	24,757
	<u>169,835</u>	<u>847,943</u>

Los términos y condiciones de estas operaciones son de acuerdo con el criterio de la Administración comparables con los de otras transacciones llevadas a cabo con terceros.

Composición de los saldos con compañías y partes relacionadas al 31 de diciembre:

(Véase página siguiente)

NOTA 12 - SALDOS Y TRANSACCIONES CON COMPAÑÍAS RELACIONADAS

(Continuación)

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
<u>Cuentas por cobrar</u>		
Petrobell Inc. (Sucursal Ecuador)	1,373,231	1,353,351
Santa Elena Oil & Gas Corp. Panamá	57,570	56,257
Equipenínsula S.A.	-	414
	<u>1,430,801</u>	<u>1,410,022</u>
<u>Cuentas por pagar corto plazo</u>		
Asociación SMC Ecuador Inc. - Pacifpetrol S.A. - Andipetróleos S.A. - Santa Elena Oil & Gas Corp. (1)	2,972,340	1,981,437
Petróleos del Pacífico S.A. PACIFPETROL	230,394	244,179
Fundación Ancón Península	17,699	-
Equipenínsula S.A.	17,467	40,874
Vuelos Internos Privados V.I.P. S.A.	6,121	5,277
	<u>3,244,021</u>	<u>2,271,767</u>
<u>Cuentas por pagar largo plazo</u>		
Petrobell Inc. (Sucursal Ecuador) (2)	2,504,999	-
Santa Elena Oil & Gas Corp. Panamá (2)	50	-
	<u>2,505,049</u>	<u>-</u>

- (1) En abril el 2009, la Asociación y el Consorcio firmaron la renovación del contrato denominado "Contrato de Inversión de excedentes" por el plazo de un año, en el cual, entre otros establece la disponibilidad de fondos a ser requeridos por el Consorcio, y la modificación de la tasa de interés pactada del 5% al 3% hasta abril del 2009 y a partir de mayo del 2009 al 2,75%. Durante el año 2009, los intereses generados por este préstamo fueron de US\$103,562 (2008: US\$113,141).
- (2) Con fecha 1 de diciembre de 2009, mediante Acta de Junta General de Accionistas, se resuelve la distribución de dividendos de los resultados netos de años anteriores.

NOTA 13 - PROVISIONES

Composición y movimiento:

(Véase página siguiente)

NOTA 13 - PROVISIONES

(Continuación)

	<u>Saldo inicial</u>	<u>Incrementos</u>	<u>Pagos y/o utilizaciones</u>	<u>Saldo final</u>
<u>2009</u>				
Provisión cuentas incobrables (1)	327,453	399,002	(327,453)	399,002
Provisión obsolescencia Inventarios (2)	3,042	14,861	(462)	17,441
Impuestos por pagar	117,308	479,347	(483,770)	112,885
Beneficios sociales	58,582	791,428	(796,610)	53,400
Jubilación patronal y desahucio	22,453	24,948	(5,795)	41,606
<u>2008</u>				
Provisión cuentas incobrables (1)	1,182,323	622,078	(1,476,948)	327,453
Provisión obsolescencia Inventarios (2)	-	3,042	-	3,042
Impuestos por pagar	73,755	382,790	(339,237)	117,308
Beneficios sociales	48,921	695,555	(685,894)	58,582
Jubilación patronal y desahucio	-	22,453	-	22,453

(1) Véase Nota 7.

(2) Véase Nota 8.

NOTA 14 - OBLIGACIONES POR RETIRO DE BIENES

Movimiento:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
Saldo al 1 de enero	172,082	143,195
Intereses financieros del año cargados a resultados	<u>13,039</u>	<u>28,887</u>
Saldo al 31 de diciembre	<u><u>185,121</u></u>	<u><u>172,082</u></u>

NOTA 15 - SITUACION FISCAL

(Véase página siguiente)

NOTA 15 - SITUACION FISCAL

(Continuación)

a) Impuesto a la renta -

Años sujetos a fiscalización

A la fecha de emisión de estos estados financieros, los ejercicios fiscales 2007 a 2009, están sujetos a una posible fiscalización por parte de las autoridades tributarias.

Fiscalización del impuesto a la renta y anticipos de renta

Con fecha 12 de abril del 2006, la Administración de la Compañía, recibió del Servicio de Rentas Internas la Acta de Determinación Tributaria No. 1720060100184 correspondiente a la revisión del Impuesto a la Renta del ejercicio económico 2001, sin embargo, no existe efecto fiscal debido a que en dicho año la Compañía presentó en sus estados financieros pérdida, por lo tanto el efecto en impuesto a la renta implicó una disminución de la pérdida fiscal amortizable.

Al respecto, la Administración de la Compañía ha interpuesto ante el Tribunal Distrital de lo Fiscal, en diciembre del 2007 la impugnación correspondiente. Dicha demanda de impugnación y recurso de revisión, se encuentra en trámite a la fecha de emisión de los presentes estados financieros. La Administración de la Compañía con base en el criterio de sus asesores legales y tributarios, considera que el resultado de dicho reclamo es incierto. Por lo tanto, en estos momentos no es posible anticipar razonablemente su resultado; por este motivo no se ha constituido una provisión al 31 de diciembre del 2009 y 2008.

Amortización de pérdidas tributarias

De acuerdo con las disposiciones legales vigentes, la pérdida de un año puede compensarse con las utilidades que se obtuvieron dentro de los cinco años siguientes, sin exceder en cada año el 25% de las utilidades obtenidas.

Durante el año terminado al 31 de diciembre del 2009 la Compañía dedujo del ingreso imponible US\$16,691 (2008: US\$971,379) correspondientes a la amortización de pérdidas fiscales acumuladas, por lo que la provisión para impuesto a la renta del año se redujo en US\$4,173 (2008: US\$242,845).

Otros asuntos

En diciembre del 2009 se publicó la Ley Reformativa a la Ley de Régimen Tributario Interno y Ley de Equidad Tributaria que rige a partir de enero del 2010 y mediante la cual, entre otros aspectos, se incrementa del 1% al 2% el impuesto a las salidas de divisas, grava con el impuesto a la renta a título individual los dividendos recibidos por personas naturales así como los remitidos a paraísos fiscales, modificaciones a la determinación del anticipo de

NOTA 15 - SITUACION FISCAL

(Continuación)

impuesto a la renta, aplicación del IVA en la importación de servicios, grava con IVA el papel periódico, periódico y revistas, así como los derechos de autor, propiedad industrial y derechos conexos.

b) Tratamiento tributario de consorcios en la Industria Petrolera -

De acuerdo con la Resolución No. NAC - DGER 2005 - 0437 del Servicio de Rentas Internas publicada en el Registro Oficial 110 del 23 de septiembre del 2005 y en virtud de que según el artículo 98 de la Ley de Régimen Tributario los consorcios o asociaciones constituyen sociedades para fines tributarios, éstas deben cumplir con todas las responsabilidades y obligaciones que las leyes y reglamentos tributarios determinan.

Esta Ley establece, entre otros, que el consorcio o asociación, mantendrá una contabilidad y registros contables dedicados exclusivamente al o a los contratos en ejecución, como una unidad económica independiente de la de sus miembros. Mientras, el artículo séptimo, dice que los miembros de un consorcio o asociación, mantendrán cada uno sus estados financieros, su contabilidad y demás registros, de forma independiente de los del consorcio o asociación. También menciona que el impuesto a la renta causado por el consorcio o asociación, se entenderá atribuible como crédito tributario a sus miembros, cuando éstos sean sucursales de sociedades extranjeras o sociedades constituidas en el exterior.

En cumplimiento de estas disposiciones, Petrobell Inc. (Sucursal Ecuador) como operador del Consorcio y la Compañía, a partir del 1 de enero del 2006 inscribieron el Consorcio Petrobell Inc. - Grantmining S.A. ante las Autoridades Tributarias y obtuvieron un Registro Único de Contribuyentes a fin de cumplir con su obligación tributaria como entidad independiente de su socio operador y socio inversionista a partir del 1 de enero del 2006.

NOTA 16 - COMPROMISOS Y GARANTIAS

Acuerdo de línea de Crédito con Natixis -

Para garantizar las obligaciones mencionadas en al Nota 10 que surgen de la línea de crédito firmada con Natixis, se firmaron ciertos acuerdos de garantía y prenda sobre las cuentas corrientes, donde se depositan los ingresos provenientes por la venta de crudo del Campo Marginal Tigüino y del 90% de los ingresos por servicios específicos del Campo Gustavo Galindo Velasco.

La intención de la Administración de Petrobell Inc. y Grantmining S.A. es la de cancelar íntegramente el saldo de la deuda durante el año 2010, razón por la cual las garantías y prendas serán levantadas en dicho año.

NOTA 16 - COMPROMISOS Y GARANTIAS

(Continuación)

Cumplimiento de Obligaciones -

Para garantizar el cumplimiento de las obligaciones establecidas en el contrato de explotación de petróleo crudo y exploración adicional en el Campo Marginal Tigüino suscrito con PETROECUADOR, Petrobell Inc. (Sucursal Ecuador), la cual es la operadora del Consorcio presentó una garantía de fiel cumplimiento de contrato, incondicional, irrevocable y de cobro inmediato equivalente al 20% de la inversión comprometida no ejecutada. Dicha garantía tuvo vencimiento el 9 de abril de 2009 y no fue renovada pues se ha cumplido con el 100% de la inversión comprometida.

Todas las obligaciones contraídas relacionadas con las actividades en el Campo Marginal Tigüino, están garantizadas por los accionistas de la Compañía.

NOTA 17 - CAPITAL SOCIAL

El capital autorizado, suscrito y pagado de la Compañía al 31 de diciembre del 2009 y 2008 comprende 500,000 acciones ordinarias con valor nominal de US\$1 cada una.

Reformas a la Ley de Compañías en el Ecuador requieren que las compañías presenten información de los accionistas extranjeros con indicación del dueño de esa compañía así como de sus directores. Con fecha 2 de febrero del 2010 mediante expediente No. 49731-1996 la Compañía presentó ante dicha entidad de control toda la documentación respectiva.

NOTA 18 - REINVERSION DE UTILIDADES

El contrato de participación mencionado en la Nota 2 establece la obligación de invertir un mínimo del 10% de las utilidades netas, según los resultados financieros de la Compañía, en la forma establecida en la Ley de Hidrocarburos. La reinversión debe efectuarse para el desenvolvimiento de la Sucursal o de otras industrias de hidrocarburos en el país. Las inversiones realizadas por la Sucursal en el período de explotación, en sus actividades de exploración adicional y explotación de hidrocarburos pueden ser imputadas al 10% antes mencionado. Las utilidades netas reinvertidas por la Sucursal en exceso del 10%, pueden ser acreditadas al año fiscal siguiente, solo cuando la Sucursal genere utilidades. Estas reinversiones sólo podrán ser repatriadas, una vez que hayan permanecido en el país como inversión del contribuyente por un lapso mínimo de cinco años. Las utilidades reinvertidas al 31 de diciembre del 2009 se muestran en la cuenta Reinversión de utilidades, tal como se expone en el Estado de Cambios en el Patrimonio.

NOTA 19 - EVENTOS SUBSECUENTES

Entre el 31 de diciembre de 2009 y la fecha de emisión de estos estados financieros (27 de abril de 2010) no se produjeron eventos que, en la opinión de la administración de la Compañía, pudieran tener un efecto significativo sobre dichos estados financieros que no se hayan revelado en los mismos.