

Quito, 30 de abril de 2009

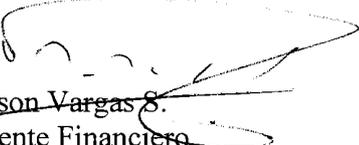
Señor Licenciado  
Luis Machado  
Intendente de Control e Intervención  
**Superintendencia de Compañías del Ecuador**  
Ciudad.

De mi consideración:

Estimado Lic. Machado:

De conformidad con las disposiciones legales vigentes, adjunto encontraran un ejemplar de los Informes de los auditores independientes de **Grantmining S.A.** por el año terminado al 31 de diciembre del 2009 con RUC: **1791320557001** y **No. de Expediente 49731.**

Atentamente,

  
~~Nelson Vargas S.~~  
Gerente Financiero

49.731

GRANTMINING S.A.

ESTADOS FINANCIEROS

31 DE DICIEMBRE DEL 2008 Y 2007



GRANTMINING S.A.

ESTADOS FINANCIEROS

31 DE DICIEMBRE DEL 2008 Y 2007

**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	- Consorcio 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

Al Accionista de

**Grantmining S.A.**

Quito, 30 de abril del 2009

1. Hemos auditado el balance general adjunto de Grantmining S.A. al 31 de diciembre del 2008 y el correspondiente estado de resultados, de cambios en el patrimonio y de flujo de efectivo por el año terminado en esa fecha. Estos estados financieros son responsabilidad de la Administración de la Compañía. Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre estos estados financieros basados en nuestra auditoría. Los estados financieros de la Compañía por el año terminado el 31 de diciembre del 2007 fueron examinados por otros auditores cuyo informe con fecha 18 de julio del 2008 expresó una opinión sin salvedades sobre la razonabilidad de los referidos estados financieros
2. Nuestra auditoría fue efectuada de acuerdo con las Normas Ecuatorianas de Auditoría. Estas normas requieren que una auditoría sea diseñada y realizada para obtener certeza razonable de si los estados financieros no contienen exposiciones erróneas o inexactas de carácter significativo. Una auditoría incluye el examen, a base de pruebas, de la evidencia que soporta las cantidades y revelaciones presentadas en los estados financieros. Incluye también la evaluación de los principios de contabilidad utilizados y de las estimaciones relevantes hechas por la Administración, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros. Consideramos que nuestra auditoría provee una base razonable para expresar una opinión.
3. 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 del 2008 y los resultados de sus operaciones, los cambios en su patrimonio y su flujo de efectivo por el año terminado en esa fecha de conformidad con principios de contabilidad generalmente aceptados en el Ecuador.
4. En la Nota 1 a los estados financieros adjuntos, la Administración describe las condiciones económicas imperantes en el país originadas principalmente por efecto de la crisis mundial. En la mencionada Nota también se indica que debido a que no se cuenta aún con todos los elementos que permitan prever razonablemente la evolución futura de la economía mundial, sus efectos

Al Accionista de  
**Grantmining S.A.**  
Quito, 30 de abril del 2009

finales sobre la economía nacional y su eventual incidencia en la posición económica y financiera de la Compañía, los estados financieros adjuntos deben ser leídos a la luz de las circunstancias que allí se describen.

*PriceWaterhouseCoopers*

No. de Registro en la  
Superintendencia de  
Compañías: 011

*Carlos R. Cruz*

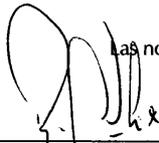
Carlos R. Cruz  
Apoderado  
No. de Licencia  
Profesional: 25984

**GRANTMINING S.A.**

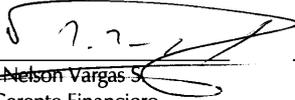
**BALANCES GENERALES  
AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2008 Y 2007**  
(Expresados en dólares estadounidenses)

Activos	Referencia a Notas	2008	2007	Pasivos y patrimonio	Referencia a Notas	2008	2007
<b>ACTIVO CORRIENTE</b>				<b>PASIVO CORRIENTE</b>			
Efectivo y equivalente de efectivo	4	<u>704,530</u>	<u>357,299</u>	Cuentas por pagar			
Cuentas por cobrar				Obligaciones financieras - porción corriente	11	2,297,985	5,668,898
Clientes	5	594,546	11,569	Compañías relacionadas	13	2,271,767	2,138,103
Anticipo proveedores	6	506,516	63,314	Proveedores		<u>3,122,710</u>	<u>3,007,234</u>
Compañías relacionadas	13	1,410,022	693,813			<u>7,692,462</u>	<u>10,814,235</u>
Entidades estatales	7	195,289	255,133	Pasivos acumulados			
Impuesto al valor agregado	8	178,426	2,195,742	Impuestos por pagar	14	117,308	73,755
Otras		<u>14,019</u>	<u>19,608</u>	Beneficios sociales	14	<u>81,035</u>	<u>48,921</u>
		<u>2,898,818</u>	<u>3,239,179</u>			<u>198,343</u>	<u>122,676</u>
Inventarios, neto	9	<u>711,572</u>	<u>482,168</u>	Total del pasivo corriente		<u>7,890,805</u>	<u>10,936,911</u>
Gastos pagados por anticipado		<u>49,932</u>	<u>38,347</u>	OBLIGACIONES FINANCIERAS	11	6,756,223	8,943,771
Total del activo corriente		<u>4,364,852</u>	<u>4,116,993</u>	OBLIGACIONES POR RETIRO DE BIENES	15	172,082	143,195
ACTIVOS FIJOS, neto		5,179	7,471				
INVERSIONES DE EXPLORACION Y PRODUCCION, neto	10	14,193,656	16,494,662	PATRIMONIO (Según estados adjuntos)		<u>3,786,974</u>	<u>635,431</u>
OTRAS INVERSIONES		<u>42,397</u>	<u>40,182</u>			<u>18,606,084</u>	<u>20,659,308</u>
		<u>18,606,084</u>	<u>20,659,308</u>				

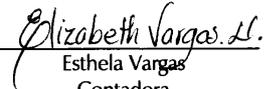
Las notas explicativas anexas 1 a 18 son parte integrante de los estados financieros.



Ing. Raúl Dubié  
Representante Legal



Nelson Vargas S.  
Gerente Financiero



Esthela Vargas  
Contadora

**GRANTMINING S.A.**

**ESTADOS DE RESULTADOS**

**AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2008 Y 2007**

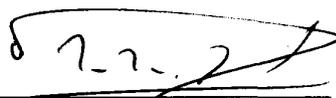
(Expresados en dólares estadounidenses)

	<u>2008</u>	<u>2007</u>
Ingresos por producción de crudo	18,795,736	15,539,676
Ingresos por tarifa por reembolso de costos - curva base	588,125	541,340
	<u>19,383,861</u>	<u>16,081,016</u>
Costos de producción	<u>(6,720,005)</u>	<u>(8,103,674)</u>
Utilidad bruta	<u>12,663,856</u>	<u>7,977,342</u>
Gastos operativos		
Depreciaciones y amortizaciones	(4,903,180)	(2,516,840)
Generales y administrativos	(1,955,005)	(1,712,992)
Transporte oleoducto	(667,580)	(643,256)
Financieros	(749,273)	(1,534,722)
	<u>(8,275,038)</u>	<u>(6,407,810)</u>
Utilidad en operación	4,388,818	1,569,532
Otros ingresos	<u>49,538</u>	<u>46,836</u>
Utilidad antes de participación de los trabajadores e impuesto a la renta	4,438,356	1,616,368
Participación de los trabajadores en las utilidades	(532,474)	(187,019)
Impuesto a la renta	<u>(754,339)</u>	<u>(267,119)</u>
Utilidad neta del año	<u>3,151,543</u>	<u>1,162,230</u>

Las notas explicativas anexas 1 a 18 son parte integrante de los estados financieros.



Ing. Raúl Dubié  
Representante Legal



Nelson Vargas S.  
Gerente Financiero



Esthela Vargas  
Contadora

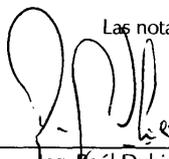
GRANTMINING S.A.

ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO  
AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2008 Y 2007

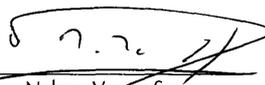
(Expresados en dólares estadounidenses)

	Capital social	Aportes para futuras capitalizaciones	Reserva de capital	Reserva legal	Pérdidas acumuladas	Total
Saldos al 1 de enero del 2007	3,200	800,000	25,962	19,918	(1,375,879)	(526,799)
Utilidad neta del año	-	-	-	-	1,162,230	1,162,230
Saldos al 31 de diciembre del 2007	3,200	800,000	25,962	19,918	(213,649)	635,431
Acta de la Junta General de Accionistas del 12 de julio del 2006:						
Incremento de capital social (Véase Nota 1)	96,800	(96,800)	-	-	-	-
Utilidad neta del año	-	-	-	-	3,151,543	3,151,543
Saldos al 31 de diciembre del 2008	<u>100,000</u>	<u>703,200</u>	<u>25,962</u>	<u>19,918</u>	<u>2,937,894</u>	<u>3,786,974</u>

Las notas explicativas anexas 1 a 18 son parte integrante de los estados financieros.



Ing. Raúl Dubié  
Representante Legal



Nelson Vargas S.  
Gerente Financiero



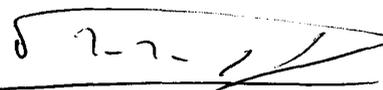
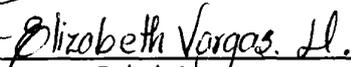
Esthela Vargas  
Contadora

**GRANTMINING S.A.**

**ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO**  
**AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2008 Y 2007**  
 (Expresados en dólares estadounidenses)

	Referencia a Notas	2008	2007
<b>Flujo de efectivo de las actividades de operación:</b>			
Utilidad, neta del año		3,151,543	1,162,230
Más cargos a resultados que no representan movimiento de efectivo:			
Amortización y depreciación		4,903,180	2,516,839
Provisión por abandono de pozos	15	28,886	33,056
Provisión cuentas incobrables	8 y 14	622,078	542,598
Provisión obsolescencia de inventarios	9 y 14	3,042	-
Provisión por jubilación patronal	14	7,709	-
Provisión por desahucio	14	14,744	-
		<u>8,731,182</u>	<u>4,254,723</u>
Cambios en activos y pasivos:			
Cuentas por cobrar		434,493	645,402
Inventarios		(232,446)	109,461
Gastos pagados por anticipado		(11,585)	2,622
Compañías relacionadas		(693,170)	(2,632,757)
Cuentas por pagar		115,476	(3,627,351)
Pasivos acumulados		53,214	18,899
		<u>(334,018)</u>	<u>(5,483,724)</u>
Efectivo neto provisto por (usado en) las actividades de operación		<u>8,397,164</u>	<u>(1,229,001)</u>
<b>Flujo de efectivo de las actividades de inversión:</b>			
Incremento en inversiones de exploración y producción		(2,599,882)	(6,036,020)
Incremento otras inversiones		(2,215)	(40,182)
Efectivo neto utilizado en las actividades de inversión		<u>(2,602,097)</u>	<u>(6,076,202)</u>
<b>Flujos de efectivo de las actividades de financiamiento:</b>			
Movimiento neto de efectivo con la Asociación		110,625	550,496
(Disminución) incremento obligaciones financieras	11	(5,558,461)	7,100,257
Efectivo neto (usado en) provisto por las actividades de financiamiento		<u>(5,447,836)</u>	<u>7,650,753</u>
Incremento neto de efectivo		347,231	345,550
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del año		<u>357,299</u>	<u>11,749</u>
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del año		<u>704,530</u>	<u>357,299</u>

Las notas explicativas anexas 1 a 18 son parte integrante de los estados financieros.

		
Ing. Raúl Dubié Representante Legal	Nelson Vargas S. Gerente Financiero	Esthela Vargas Contadora

## **GRANTMINING S.A.**

### **NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2008 y 2007**

#### **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 considerada 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 de 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. (IECONSA), 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	10
	<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 Equipeninsula 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:

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

### Operaciones de la Compañía

La producción fiscalizada del año del Campo Marginal Tigüino totaliza 1,709,295 (2007: 1,916,358) barriles, en los cuales participa el Consorcio con 750,724 (2007: 840,422) y de los cuales 225,217 (2007: 252,127) barriles corresponden a la Compañía.

### Situación económica

En el último semestre del 2008, la crisis económica mundial ha afectado la economía del país principalmente en lo relacionado a: la disminución sustancial en el precio del petróleo, principal fuente de ingresos del Presupuesto General del Estado; caída en las remesas recibidas de los migrantes; moratoria en el pago de ciertos tramos de deuda externa pública, creciente incremento en el gasto corriente; e importante déficit presupuestario aún sin fuentes de financiamiento, entre otros factores que han hecho que el país entre un proceso de deterioro caracterizado, entre otros aspectos, por altas tasas de inflación, calificación del país como de alto riesgo, encarecimiento y acceso

## **NOTA 2 - OPERACIONES**

(Continuación)

restringido a líneas internacionales de crédito, caída progresiva de la actividad económica del país y, por ende, disminución en el nivel de empleo de mano de obra. En la actualidad las autoridades económicas están diseñando diferentes alternativas para hacer frente a la indicada situación, tales como: reajustes al Presupuesto General del Estado de manera tal de priorizar las inversiones, disminución del incremento en el gasto corriente, financiamiento del déficit fiscal mediante, entre otros, la emisión de bonos del Estado u obtención de financiamiento a través de organismos internacionales. No se cuenta aún con todos los elementos que permitan prever razonablemente la evolución futura de la situación antes comentada y su impacto en la economía nacional y, por lo tanto, su incidencia sobre la posición económica y financiera de la Compañía. Los estados financieros adjuntos deben ser leídos a la luz de las circunstancias descritas en este párrafo.

La Administración de la Compañía ha adoptado las siguientes medidas, entre otras, que considera le permitirán afrontar la situación antes indicada y continuar operando: i) reestructuración operativa y administrativa, ii) cancelación y/o suspensión indefinida de proyectos no prioritarios, iii) cancelación y renegociación de algunos contratos; y, iv) la optimización de recursos y manejo cuidadoso de costos.

## **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.

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

(Continuación)

A efectos de presentar estados financieros comparativos se han efectuado ciertas reclasificaciones y reagrupaciones en los estados financieros por el año terminado el 31 de diciembre del 2007.

**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.

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 el Consorcio) se valora al precio de referencia y se registra como una cuenta por cobrar a PETROECUADOR.

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

(Continuación)

**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 desarrolladas 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\$43.

**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.

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.

**NOTA 3 - RESUMEN DE LAS PRINCIPALES  
POLITICAS CONTABLES**  
(Continuación)

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 el año 2008, dicho estudio ha considerado tasas anuales estimadas de incremento en los salarios y pensiones de 2.40% y de interés actuarial del 4%.

**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.

**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.

**NOTA 3 - RESUMEN DE LAS PRINCIPALES  
POLITICAS CONTABLES**  
(Continuación)

**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 Impuesto al Valor Agregado 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. En consecuencia las bajas de los 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.

**NOTA 4 - EFECTIVO Y EQUIVALENTE DE EFECTIVO**

El saldo al 31 de diciembre, comprende:

(Véase página siguiente)

**NOTA 4 - EFECTIVO Y EQUIVALENTE DE EFECTIVO**

(Continuación)

	<u>2008</u>	<u>2007</u>
Banco Pichincha C.A.	399,972	79,892
Natixis	299,991	145,599
Citibank N.A. Sucursal Ecuador	2,336	1,474
Banco Internacional S.A.	1,724	127,437
Citibank N.A. New York	162	1,048
Caja Chica	345	270
Otros	-	1,579
	<u>704,530</u>	<u>357,299</u>

**NOTA 5 - CLIENTES**

El saldo al 31 de diciembre del 2008, incluye principalmente la venta de crudo a Trafigura Beheer B.V. Amsterdam Branch Office Lecerne, efectuada en el mes de diciembre del 2008 por 74,633 barriles (22,390 barriles corresponden a la Compañía). A la fecha de preparación de estos estados financieros este saldo ha sido cobrado en su totalidad.

**NOTA 6 - ANTICIPO A PROVEEDORES**

Composición:

	<u>2008</u>	<u>2007</u>
Proveedores locales	56,766	59,321
Proveedores exterior	449,750 (1)	3,993
	<u>506,516</u>	<u>63,314</u>

(1) Incluye US\$430,786 entregados a Palmero San Luis S.A. como anticipos para la construcción de generadores para el Campo Marginal Tigüino.

## NOTA 7 - ENTIDADES ESTATALES

Composición:

	<u>2008</u>	<u>2007</u>
PETROECUADOR (1)	25,221	132,166
SRI (2)	<u>170,068</u>	<u>122,967</u>
	<u>195,289</u>	<u>255,133</u>

- (1) Equivalente a un sublevante de crudo de 3,423 (2007: 5,487) barriles, de los cuales 1,027 (2007: 1,646) barriles pertenecen a la Compañía, valorados a un precio de referencia de diciembre de US\$24,56 (2007: US\$80,30).
- (2) Incluye 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 8 - IMPUESTO AL VALOR AGREGADO

Composición:

	<u>2008</u>	<u>2007</u>
Impuesto al valor agregado	505,879	3,378,065
Menos:		
Provisión cuentas incobrables	<u>(327,453)</u>	<u>(1,182,323)</u>
	<u>178,426</u>	<u>2,195,742</u>

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

## NOTA 9 - INVENTARIOS

Composición:

	<u>2008</u>	<u>2007</u>
Petróleo crudo (1)	39,073	46,374
Repuestos, materiales y otros	675,439	424,917
Materiales en tránsito	102	10,877
	<u>714,614</u>	<u>482,168</u>
Menos:		
Provisión obsolescencia de inventario	<u>(3,042)</u>	<u>-</u>
	<u><u>711,572</u></u>	<u><u>482,168</u></u>

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

## NOTA 10 - INVERSIONES DE EXPLORACION Y PRODUCCION

Composición:

	<u>2008</u>	<u>2007</u>
Geología y geofísica	467,679	352,013
Completación	3,628,115	3,084,224
Perforación	23,560,126	23,457,360
Facilidades de producción y equipamiento	8,784,336	6,946,778
	<u>36,440,256</u>	<u>33,840,375</u>
Menos:		
Amortización acumulada	<u>(22,246,600)</u>	<u>(17,345,713)</u>
Saldo al 31 de diciembre	<u><u>14,193,656</u></u>	<u><u>16,494,662</u></u>

Movimiento:

(Véase página siguiente)

**NOTA 10 - INVERSIONES DE EXPLORACION Y PRODUCCION**  
(Continuación)

	Saldo inicial	Movimiento durante el año	Saldo final
<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	6,946,778	1,837,558	8,784,336
	<u>33,840,375</u>	<u>2,599,881</u>	<u>36,440,256</u>
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>
	Saldo inicial	Movimiento durante el año	Saldo final
<u>2007</u>			
Geología y geofísica	186,775	165,238	352,013
Completación	2,406,583	677,641	3,084,224
Perforación	21,388,543	2,068,817	23,457,360
Facilidades de producción y equipamiento	3,822,452	3,124,326	6,946,778
	<u>27,804,353</u>	<u>6,036,022</u>	<u>33,840,375</u>
Menos:			
Amortización acumulada	<u>(14,831,167)</u>	<u>(2,514,546)</u>	<u>(17,345,713)</u>
	<u>12,973,186</u>	<u>3,521,476</u>	<u>16,494,662</u>

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 11 - OBLIGACIONES FINANCIERAS**

Composición:

(Véase página siguiente)

**NOTA 11 - OBLIGACIONES FINANCIERAS**  
(Continuación)

	<u>2008</u>	<u>2007</u>
<u>Porción corriente</u>		
Natixis (1)	2,297,985	4,227,834
HR Financial Services Ltd. Barbados	-	1,441,064
	<u>2,297,985</u>	<u>5,668,898</u>
<u>Largo plazo</u>		
Natixis (1)	1,791,545	4,089,530
HR Financial Services Ltd. Barbados (2)	4,964,678	4,854,241
	<u>6,756,223</u>	<u>8,943,771</u>
 Movimiento:		
<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	471,007	29,151
Pagos de capital e intereses	(4,698,841)	(1,359,778)
Saldo al 31 de diciembre del 2008	<u>4,089,530</u>	<u>4,964,678</u>
 <u>2007</u>	<u>Natixis</u>	<u>HR Financial Services Ltd.</u>
Saldo al 1 de enero del 2007	-	7,512,412
Préstamos recibidos	9,770,689	900,000
Intereses generados	-	469,643
Costos y gastos financieros	261,948	-
Pagos de capital e intereses	(1,715,273)	(2,586,750)
Saldo al 31 de diciembre del 2007	<u>8,317,364</u>	<u>6,295,305</u>

## **NOTA 11 - 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 17.

- (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 del 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 del 2006, se realizó una cesión de deuda, en la cual el Consorcio se convirtió en el nuevo deudor. Dichos préstamos a la fecha no generan intereses.

## **NOTA 12 - 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 12 - ACTIVOS, PASIVOS Y RESULTADOS DE LA OPERACION CONJUNTA**  
(Continuación)

2008

<u>Activos</u>	<u>Participación Consortio 30%</u>	<u>Compañía</u>	<u>Total</u>
Efectivo y equivalente de efectivo	689,936	14,594	704,530
Clientes	594,546	-	594,546
Anticipo 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>
<u>Pasivos</u>			
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
Obligaciones financieras	5,392,167	1,364,056	6,756,223
Obligaciones por retiro de bienes	172,082	-	172,082
	<u>14,200,980</u>	<u>618,130</u>	<u>14,819,110</u>
<u>Resultados</u>			
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	<u>(6,720,005)</u>	<u>-</u>	<u>(6,720,005)</u>
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 - ACTIVOS, PASIVOS Y RESULTADOS DE LA OPERACION CONJUNTA**  
(Continuación)

2007

	<u>Participación Consortio 30%</u>	<u>Compañía</u>	<u>Total</u>
<u>Activos</u>			
Efectivo y equivalente de efectivo	354,722	2,577	357,299
Clientes	11,569	-	11,569
Anticipo proveedores	63,314	-	63,314
Compañías relacionadas	51,653	642,160	693,813
Entidades estatales	255,133	-	255,133
Impuesto al valor agregado	2,195,742	-	2,195,742
Otras	19,608	-	19,608
Inventarios, neto	482,168	-	482,168
Gastos pagados por anticipado	38,347	-	38,347
Activos fijos, neto	7,471	-	7,471
Inversiones de exploración y producción, neto	16,494,662	-	16,494,662
Otras inversiones	40,182	-	40,182
	<u>20,014,571</u>	<u>644,737</u>	<u>20,659,308</u>
<u>Pasivos</u>			
Obligaciones financieras - porción corriente	5,668,898	-	5,668,898
Compañías relacionadas	3,745,364	(1,607,261)	2,138,103
Proveedores	2,601,950	405,284	3,007,234
Impuestos por pagar	157,034	(83,279)	73,755
Beneficios sociales	240,301	(191,380)	48,921
Obligaciones financieras	7,579,715	1,364,056	8,943,771
Obligaciones por retiro de bienes	143,195	-	143,195
	<u>20,136,457</u>	<u>(112,580)</u>	<u>20,023,877</u>
<u>Resultados</u>			
Ingresos por producción de crudo	15,539,676	-	15,539,676
Ingresos por tarifa por reembolso de costos - curva base	541,340	-	541,340
	<u>16,081,016</u>	<u>-</u>	<u>16,081,016</u>
Costos de producción	<u>(8,103,674)</u>	<u>-</u>	<u>(8,103,674)</u>
Utilidad bruta	7,977,342	-	7,977,342
Gastos operativos			
Depreciaciones y amortizaciones	(2,516,840)	-	(2,516,840)
Generales y administrativos	(1,676,316)	(36,676)	(1,712,992)
Transporte oleoducto	(643,256)	-	(643,256)
Financieros	(1,534,687)	(35)	(1,534,722)
	<u>(6,371,099)</u>	<u>(36,711)</u>	<u>(6,407,810)</u>
Utilidad en operación	1,606,243	(36,711)	1,569,532
Otros ingresos	38,107	8,729	46,836
Utilidad antes de participación de los trabajadores e impuesto a la renta	1,644,350	(27,982)	1,616,368
Participación de los trabajadores en las utilidades	(191,380)	4,361	(187,019)
Impuesto a la renta	(271,122)	4,003	(267,119)
Utilidad neta del año	<u>1,181,848</u>	<u>(19,618)</u>	<u>1,162,230</u>

### NOTA 13 - SALDOS Y TRANSACCIONES CON COMPAÑÍAS RELACIONADAS

El siguiente es un resumen de las principales transacciones realizadas durante el 2008 y 2007 con compañías y partes relacionadas:

	Servicios recibidos	Pagos por servicios	2008 Fondos recibidos	Pagos efectuados	Otros
Asociación SMC Ecuador Inc. - Pacifpetrol S.A. - Andipetróleos S.A. -Santa Elena Oil & Gas Corp.	-	-	738,642	627,763	253
Petróleos del Pacífico S.A. PACIFPETROL	597,648	803,406	-	-	91,174
Equipeninsula S.A.	237,953	228,742	-	-	414
Vuelos Internos Privados (VIP) S.A.	63,831	65,937	-	-	20,153
Petrobell Inc. (Sucursal Ecuador)	-	-	-	-	711,192
Santa Elena Oil & Gas Corp. Panamá	-	-	-	-	24,757
	<u>899,432</u>	<u>1,098,085</u>	<u>738,642</u>	<u>627,763</u>	<u>847,943</u>
	Servicios recibidos	Pagos por servicios	2007 Fondos recibidos	Pagos efectuados	Otros
Asociación SMC Ecuador Inc. - Pacifpetrol S.A. - Andipetróleos S.A. -Santa Elena Oil & Gas Corp.	-	-	2,158,198	1,612,698	4,995
Petróleos del Pacífico S.A. PACIFPETROL	611,910	788,177	-	-	115,352
Equipeninsula S.A.	266,750	426,825	-	-	39,000
Vuelos Internos Privados (VIP) S.A.	97,608	143,976	-	-	15,847
Petrobell Inc. (Sucursal Ecuador)	-	-	-	-	2,842,782
	<u>976,268</u>	<u>1,358,977</u>	<u>2,158,198</u>	<u>1,612,698</u>	<u>3,017,975</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 13 - SALDOS Y TRANSACCIONES CON COMPAÑÍAS RELACIONADAS**  
(Continuación)

	2008	2007
<u>Cuentas por cobrar</u>		
Petrobell Inc. (Sucursal Ecuador)	1,353,351	642,159
Santa Elena Oil & Gas Corp. Panamá	56,257	31,500
Equipenínsula S.A.	414	-
Vuelos Internos Privados V.I.P. S.A.	-	20,153
	<u>1,410,022</u>	<u>693,812</u>
 <u>Cuentas por pagar</u>		
Asociación SMC Ecuador Inc. - Pacífpetrol S.A. -		
Andipetróleos S.A. -Santa Elena Oil & Gas Corp. (1)	1,981,437	1,870,812
Petróleos del Pacífico S.A. PACIFPETROL	244,179	259,183
Equipenínsula S.A.	40,874	8,108
Vuelos Internos Privados V.I.P. S.A.	5,277	-
	<u>2,271,767</u>	<u>2,138,103</u>

- (1) En abril el 2008, 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 al menor de 5.05% o la tasa máxima de interés fijada por el Banco Central vigente a la fecha de suscripción del contrato. Durante el año 2008, los intereses generados por este préstamo fueron de US\$113,141 (2007: USD\$93,805).

**NOTA 14 - PROVISIONES**

Composición y movimiento:

(Véase página siguiente)

## NOTA 15 - PROVISIONES

Composición y movimiento:

	<u>Saldo inicial</u>	<u>Incrementos</u>	<u>Pagos y/o utilizaciones</u>	<u>Saldo final</u>
<u>2008</u>				
Provisión cuentas incobrables (1)	2,758,753	1,451,514	(3,446,209)	764,058
Provisión obsolescencia Inventarios	-	7,099	-	7,099
Beneficios sociales	114,148	1,622,963	(1,600,419)	136,692
Impuestos por pagar	161,339	1,207,642	(1,103,608)	265,373
Provisión por jubilación patronal	-	17,988	-	17,988
Provisión por desahucio	-	34,403	-	34,403
<u>2007</u>				
Provisión cuentas incobrables (1)	1,492,691	1,266,062	-	2,758,753
Beneficios sociales	91,505	1,603,607	(1,580,964)	114,148
Impuestos por pagar	142,489	492,947	(474,097)	161,339

(1) Véase Nota 8.

## NOTA 16 - OBLIGACIONES POR RETIRO DE BIENES

Movimiento:

	<u>2008</u>	<u>2007</u>
Saldo al 1 de enero	334,123	256,992
Provisión del año de obligaciones por retiro de bienes	-	-
Intereses financieros del año cargados a resultados	<u>67,401</u>	<u>77,131</u>
Saldo al 31 de diciembre	<u>401,524</u>	<u>334,123</u>

## NOTA 17 - SITUACION FISCAL

### a) Impuesto a la renta

Años sujetos a fiscalización:

Los años 2006 al 2008 están sujetos a una posible fiscalización.

## **NOTA 16 - SITUACION FISCAL**

(Continuación)

### 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 2008.

### Amortización de pérdidas tributarias

De acuerdo con las disposiciones legales vigentes, la pérdida de un año puede compensarse con las utilidades que se obtuvieren 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 2008 la Compañía dedujo del ingreso imponible US\$971,379 (2007: US\$343,072) correspondientes a la amortización de pérdidas fiscales acumuladas, por lo que la provisión para impuesto a la renta del año se redujo en US\$242,845 (2007: US\$85,768).

### Cambios en la legislación

Mediante Decreto Ejecutivo No. 1058 publicado el 14 de mayo del 2008, con relación a la Ley Reformativa para la Equidad Tributaria, se estableció la aplicación de un impuesto del 0,5% sobre la salida de capitales (ISD). El 30 de diciembre del 2008 mediante modificación a dicha Ley, inscrita en el Registro Oficial No. 497, se estableció que el valor de dicho impuesto será del 1%, eliminando cualquier exención, incluso para pagos en importaciones.

## **NOTA 16 - SITUACION FISCAL**

(Continuación)

### **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 17 - COMPROMISOS Y GARANTIAS**

### **Acuerdo de línea de Crédito con Natixis**

Para garantizar las obligaciones mencionadas en al Nota 11 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.

### **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

**NOTA 17 - COMPROMISOS Y GARANTIAS**

(Continuación)

equivalente al 20% de la inversión comprometida no ejecutada. Dicha garantía tiene fecha de vencimiento 9 de abril de 2009 y no será renovada por cuanto 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 18 - EVENTOS SUBSECUENTES**

Entre el 31 de diciembre del 2008 y la fecha de emisión de estos estados financieros (30 de abril del 2009) 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.