



AUDITORES & ASOCIADOS Cia. Ltda.

Quito: Robles 653 y Amazonas  
Edif. Proinco Calisto Piso 9 Of. 901  
Telf.: 593-2-2223249 593-2-2551123

## INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

A los Accionistas de

### PETROLEOS DE LOS SHYRIS S.A. PETROSHYRIS

Quito, 31 de marzo del 2008

1. Hemos auditado el balance general adjunto de PETROLEOS DE LOS SHYRIS S.A. PETROSHYRIS al 31 de diciembre del 2007 y los correspondientes estados de resultados, de cambios en el patrimonio y de flujos 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 2006 fueron examinados por otros auditores cuyo informe de fecha 15 de marzo del 2007 expresó una opinión sin salvedades sobre la presentación razonable 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 PETROLEOS DE LOS SHYRIS S.A. PETROSHYRIS al 31 de diciembre del 2007 y los resultados de sus operaciones, los cambios en su patrimonio y sus flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha, de conformidad con principios de contabilidad generalmente aceptados en el Ecuador.
4. Tal como se menciona en la Nota 11, la Superintendencia de Compañías del Ecuador, mediante Resolución No. 06.Q.ICI-004, se dispone que las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), son de aplicación obligatoria a partir del 1 de enero del 2009 por parte de las entidades sujetas al control y vigilancia de la Superintendencia de Compañías, para el registro, preparación y presentación de los estados financieros. La Compañía prepara sus estados financieros sobre la base de las Normas Ecuatorianas de



AUDITORES & ASOCIADOS Cia. Ltda.

Quito: Robles 653 y Amazonas  
Edif. Proinco Calisto Piso 9 Of. 901  
Telf.: 593-2-2223249 593-2-2551123

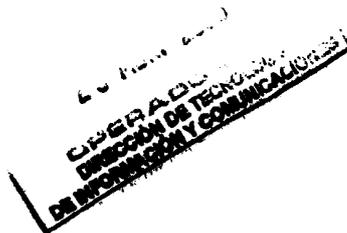
Contabilidad (NEC), las cuales difieren en ciertos aspectos de las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF).

5. Nuestra opinión sobre el cumplimiento de las obligaciones tributarias de la compañía, como agente de retención y percepción por el ejercicio terminado el 31 de diciembre del 2007, se emite por separado.

Attest Auditores & Asociados

No. de Registro en la  
Superintendencia de  
Compañías: SC.RNAE.504

  
CPA. Nelson Dávalos A.  
Representante Legal

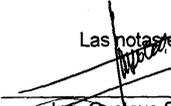


PETROLEOS DE LOS SHYRIS S.A. PETROSHYRIS

**BALANCES GENERALES**  
**31 DE DICIEMBRE DEL 2007 Y 2006**  
 (Expresados en dólares estadounidenses)

Activo	Referencia a Notas	2007	2006	Pasivo y patrimonio	Referencia a Notas	2007	2006
<b>ACTIVO CORRIENTE</b>				<b>PASIVO CORRIENTE</b>			
Efectivo		14.901	63.182	Obligaciones financieras		181	1.178
Inversiones Temporales		58.903	117.047				
Documentos y cuentas por cobrar	3			Documentos y cuentas por pagar	7		
Distribuidores		152.620	134.837	Proveedores		30.637	104.053
Clientes		99.584	37.748	Accionistas		10.149	10.413
Estaciones		35.167	35.842	Obligaciones laborales		31.810	16.913
Empleados		11.741	10.883	Transportistas		7.877	3.462
Otras cuentas por cobrar		25.399	17.416	Impuestos por pagar		20.394	8.018
				Otras cuentas por pagar		1.218	8.794
		324.511	236.726	Total del pasivo corriente		102.266	152.831
Provisión para cuentas incobrables		(12.866)	(625)				
		311.645	236.101				
Inventarios	4	228.712	210.712	PATRIMONIO (según estados adjuntos)		1.667.784	1.606.553
Total del activo corriente		614.161	627.042				
CARGOS DIFERIDOS		6.130	5.835				
PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO	5	76.622	80.546				
OTROS ACTIVOS		16.819	15.930				
INVERSIONES PERMANENTES	6	1.056.318	1.030.031				
		<u>1.770.050</u>	<u>1.759.384</u>			<u>1.770.050</u>	<u>1.759.384</u>

Las notas explicativas anexas 1 a 14 son parte integrante de los estados financieros.

  
 Ing. Gustavo Sánchez  
 Gerente General

  
 Catalina Atapuma  
 Contadora General

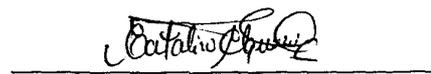
**PETROLEOS DE LOS SHYRIS S.A. PETROSHYRIS**

**ESTADOS DE RESULTADOS**  
**AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007 Y 2006**  
 (Expresados en dólares estadounidenses)

	<u>2007</u>	<u>2006</u>
Ventas netas		
Productos	253.152	125.661
Servicios	<u>1.359.760</u>	<u>1.330.866</u>
	1.612.912	1.456.527
Costo de Ventas		
Productos	205.915	99.396
Servicios	<u>1.098.908</u>	<u>1.117.277</u>
	1.304.823	1.216.673
Margen Bruto	308.089	239.854
Gastos de operación		
Administrativos	174.474	166.460
Generales	<u>135.467</u>	<u>129.510</u>
Utilidad / (Pérdida) operacional	(1.852)	(56.116)
Ingresos / (Gastos) no Operacionales		
Publicidad	60.000	58.775
Otros	17.820	20.979
Asistencias Económicas	10.937	13.785
Ingresos en inversiones	97.876	56.744
Bancarios	(19.796)	(13.212)
Otros	<u>(10)</u>	<u>(89)</u>
Utilidad antes de participación a trabajadores e impuesto a la renta	164.975	80.866
15% Participación trabajadores	(24.746)	(12.203)
25% Impuesto a la renta	<u>(13.896)</u>	<u>(3.561)</u>
UTILIDAD NETA	126.333	65.102
Utilidad por acción	6,32	3,26

Las notas explicativas anexas 1 a 14 son parte integrante de los estados financieros.

  
 Ing. Gustavo Sánchez  
 Gerente General

  
 Catalina Atapuma  
 Contadora General

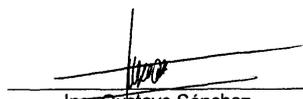
PETROLEOS DE LOS SHYRIS S.A. PETROSHYRIS

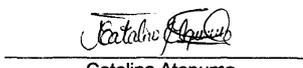
ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO  
AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007 Y 2006  
(Expresados en dólares estadounidenses)

	<u>Capital social (1)</u>	<u>Reserva legal</u>	<u>Reserva de Capital</u>	<u>Resultados acumuladas</u>	<u>Total</u>
Saldos al 1 de enero del 2006	80.000	61.485	1.367.462	72.971	1.581.918
Distribución de dividendos	-	-	-	(40.467)	(40.467)
Utilidad neta del año	-	-	-	65.102	65.102
Saldos al 31 de diciembre del 2006	80.000	61.485	1.367.462	97.606	1.606.553
Distribución de dividendos	-	-	-	(65.102)	(65.102)
Utilidad neta del año	-	-	-	126.333	126.333
Saldos al 31 de diciembre del 2007	<u>80.000</u>	<u>61.485</u>	<u>1.367.462</u>	<u>158.837</u>	<u>1.667.784</u>

(1) Representado por 20.000 acciones de un valor de US\$4 cada una.

Las notas explicativas anexas 1 a 14 son parte integrante de los estados financieros.

  
Ing. Gustavo Sánchez  
Gerente General

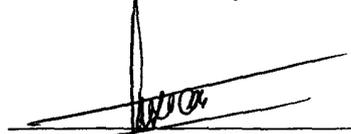
  
Catalina Atapuma  
Contadora General

**PETROLEOS DE LOS SHYRIS S.A. PETROSHYRIS**

**ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO  
AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007 Y 2006  
(Expresados en dólares estadounidenses)**

	<u>2007</u>	<u>2006</u>
<b>FLUJOS DE EFECTIVO POR LAS ACTIVIDADES DE OPERACION</b>		
Efectivo recibido de clientes	1.525.126	1.707.431
Efectivo pagado a proveedores y empleados	(1.510.722)	(1.702.660)
Intereses pagados	(19.796)	(13.302)
Efectivo neto provisto (utilizado) por las actividades de operación	<u>(5.392)</u>	<u>(8.531)</u>
<b>FLUJOS DE EFECTIVO POR LAS ACTIVIDADES DE INVERSION</b>		
Pago por compra de propiedad, planta y equipo	(8.648)	(15.780)
Aumento en Inversiones Permanentes	(26.287)	-
Disminución (incremento) en inversiones temporales	58.144	(61.764)
Efectivo neto utilizado (provisto) en actividades de inversión	<u>23.209</u>	<u>(77.544)</u>
<b>FLUJOS DE EFECTIVO POR LAS ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO</b>		
Préstamos otorgados por accionistas	-	7.366
Préstamos pagados en obligaciones financieras	(996)	-
Pagos de dividendos	(65.102)	(40.467)
Efectivo neto (utilizado) provisto en actividades de financiamiento	<u>(66.098)</u>	<u>(33.101)</u>
Disminución neto de efectivo	(48.281)	(119.176)
Efectivo al inicio del período	63.182	182.358
Efectivo al final del período	<u>14.901</u>	<u>63.182</u>

Las notas explicativas anexas 1 a 14 son parte integrante de los estados financieros.

  
Ing. Gustavo Sánchez  
Gerente General

  
Catalina Atapuma  
Contadora General

**PETROLEOS DE LOS SHYRIS S.A. PETROSHYRIS**

**CONCILIACION ENTRE LA UTILIDAD NETA Y EL FLUJO DE EFECTIVO NETO PROVISTO  
POR ACTIVIDADES DE OPERACION  
AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007 Y 2006  
(Expresados en dólares estadounidenses)**

	<u>2007</u>	<u>2006</u>
UTILIDAD NETA	126.333	65.102
AJUSTES PARA CONCILIAR LA UTILIDAD NETA CON EL EFECTIVO UTILIZADO POR LAS ACTIVIDADES DE OPERACION:		
Depreciación	12.572	11.836
Provisión cuentas incobrables	12.241	1.343
Provisión para Impuesto a la renta	13.896	3.561
Provisión participación trabajadores	24.746	12.203
CAMBIOS NETOS EN ACTIVOS Y PASIVOS OPERATIVOS		
Incremento en cuentas por cobrar	(88.970)	(7.698)
Incremento en inventarios	(18.000)	(194.779)
(Disminución) incremento en cuentas por pagar	<u>(88.210)</u>	<u>99.901</u>
EFFECTIVO NETO UTILIZADO POR LAS ACTIVIDADES DE OPERACION	<u>(5.392)</u>	<u>(8.531)</u>

Las notas explicativas anexas 1 a 14 son parte integrante de los estados financieros.

  
Ing. Gustavo Sánchez  
Representante Legal

  
Catalina Atapuma  
Contadora General

**PETROLEOS DE LOS SHYRIS S.A. PETROSHYRIS**

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS  
31 DE DICIEMBRE DEL 2007 Y 2006**

**NOTA 1 - OPERACIONES**

PETROLEOS DE LOS SHYRIS S.A. PETROSHYRIS fue constituida mediante escritura pública otorgada ante el notario vigésimo segundo el 6 de septiembre de 1993, aprobada por la Superintendencia de Compañías según Resolución No. 93.1.1.1.1902 del 29 de septiembre de 1993 e inscrita en el Registro Mercantil el 13 de octubre del mismo año.

Su actividad principal es la elaboración, transformación, almacenamiento, importación, distribución, transporte y comercialización de toda clase de combustible y derivados del petróleo y afines a nivel nacional e internacional, dichas actividades podrán ser realizadas de manera directa y/o a través de terceros. Podrá establecer estaciones de servicio para la venta al público de los productos que elabore o distribuya, en cuyo caso podrá hacerlo directamente y/o a través de agentes, representantes, concesionarios, arrendamientos, subsidiarios y/o cualquier otra forma legal de representación o asociación.

**NOTA 2 - RESUMEN DE LAS PRINCIPALES  
POLITICAS CONTABLES**

**a) Preparación de los estados financieros -**

Los estados financieros consolidados han sido preparados con base en las Normas Ecuatorianas de Contabilidad (NEC) y están basados en el costo histórico, modificado en lo que respecta a los saldos originados hasta el 31 de marzo del 2000 (fecha a la cual los registros contables fueron convertidos a dólares estadounidenses) mediante las pautas de ajuste y conversión contenidas en la NEC 17.

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) Inventarios -**

Los inventarios se presentan al costo histórico, calculado para productos terminados (Envases y etiquetas, prendas, equipos, accesorios, repuestos, aditivos y llantas), utilizando

el método promedio para la imputación de las salidas de dichos inventarios. El saldo del rubro no excede el valor de mercado de los inventarios.

**c) Activos fijos -**

Se muestran al costo histórico o al valor ajustado y convertido a dólares de acuerdo con lo establecido en la NEC 17, según corresponda, menos la depreciación acumulada; el monto neto de los 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 la línea recta.

**d) Inversiones permanentes -**

Las inversiones permanentes se muestran al costo histórico o al valor ajustado y convertido a dólares de acuerdo con lo establecido en la NEC 17, según corresponda, el cual no excede los valores patrimoniales proporcionales certificados por las entidades receptoras de las inversiones.

Según se expone en la Nota 6, la Compañía mantiene inversiones accionarias significativas en la Compañía Petróleos y Servicios C.A. Al aplicar el método de costo para valorar estas inversiones, la Compañía reconoce en los resultados únicamente las utilidades generadas por Petróleos y Servicios C.A. cuando éstas son distribuidas a la Compañía en la forma de dividendos en efectivo.

**e) 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 las sumas por pagar exigibles.

**f) 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.

Las normas tributarias vigentes establecen una tasa de impuesto del 25% de las utilidades gravables, la cual se reduce al 15% si las utilidades son reinvertidas por el contribuyente.

**g) Jubilación patronal -**

La Compañía no constituyó una provisión para este rubro porque considera que el número de empleados y su antigüedad no justifican la realización de cargos por este concepto.

**h) Reserva de capital -**

Este rubro incluye los saldos de las cuentas Reserva por Revalorización del Patrimonio y Reexpresión monetaria y la contrapartida de los ajustes por inflación y por corrección de brecha entre inflación y devaluación de las cuentas Capital y Reservas originados en el proceso de conversión de los registros contables de sucres a dólares estadounidenses al 31 de marzo del 2000.

El saldo acreedor de la Reserva de Capital podrá capitalizarse en la parte que exceda las pérdidas acumuladas al cierre del ejercicio, previa resolución de la Junta General de Accionistas. Esta reserva 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.

**NOTA 3 - DOCUMENTOS Y CUENTAS POR COBRAR**

Al 31 de diciembre comprende:

	<u>2007</u>	<u>2006</u>
Distribuidores (i)	152.620	134.837
Clientes (ii)	99.584	37.748
Estaciones	35.167	35.842
Empleados	11.741	10.883
Otras cuentas por cobrar	25.399	17.416
	<u>324.511</u>	<u>236.726</u>
Provisión cuentas incobrables (iii)	(12.866)	(625)
	<u>311.645</u>	<u>236.101</u>

(i) Distribuidores:

	<u>2007</u>		<u>2006</u>
Sanchez Ramos Gustavo	36.898		29.300
Ricaurte Joaquin	26.359		26.055
Gordillo Coba Luis	27.634		-
Torres Wacner	10.000		-
Sanchez Pablo	8.102		-
Arias Klever	6.098		9.679
Cevallos Lilian	5.785		17.885
Otros menores	31.744	(1)	51.918
	<u>152.620</u>		<u>134.837</u>

La Compañía efectúa asistencias económicas a sus distribuidores mediante préstamos que generan una tasa de interés anual del 12 %

(1) Comprende 12 distribuidores con saldos comprendidos entre US\$1.522,38 y US\$ 5.784,78.

(ii) Clientes:

	<u>2007</u>		<u>2006</u>
E/S Hersaca	22.303		-
Revelo Jimena	18.667		-
Zambrano Joffre	4.452		-
E/S Chimborazo	3.765		-
Yopez Rosales Luis	2.986		-
Velasco Lubricantes	2.985		-
Lubricadora Arco Iris	2.400		-
Sindicato de choferes Quinindé	2.360		-
E/S Junin	2.301		-
Cueva Valdivieso Segundo	-		6.704
Combuscenter Cía. Ltda.	-		4.726
E/S Pimampiro	-		3.126
Traimcobsa S.A.	-		2.504
Mendoza Mariana	-		3.631
Vegape	-		1.449
Guerrero Castillo Luis	-		2.017
E/S Meganorte	-		1.288
Otros menores	37.365	(1)	12.303
	<u>99.584</u>		<u>37.748</u>

(1) Comprende 66 clientes con saldos comprendidos entre US\$ 3,79 y US\$ 2.023,59.

(iii) El movimiento de la provisión para cuentas incobrables durante el año terminado el 31 de diciembre fue el siguiente:

	<u>2007</u>	<u>2006</u>
Saldo inicial	625	7.055
Castigos de cartera	-	(7.773)
Provisión del año	<u>12.241</u>	<u>1.343</u>
Saldo final	<u><u>12.866</u></u>	<u><u>625</u></u>

#### NOTA 4 - INVENTARIOS

Composición:

	<u>2007</u>	<u>2006</u>
Envases y etiquetas	529	529
Prendas	138	-
Equipos	80.454	118.211
Accesorios	58.524	26.751
Repuestos	35.539	14.202
Aditivos	24.609	10.124
Llantas	<u>28.919</u>	<u>23.856</u>
	228.712	193.673
Importaciones en tránsito	<u>-</u>	<u>17.039</u>
	<u><u>228.712</u></u>	<u><u>210.712</u></u>

Durante el año 2007 no se ha efectuado provisión para obsolescencia de inventarios.

#### NOTA 5 - PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO

Composición:

	<u>2007</u>	<u>2006</u>	<u>Tasa anual de depreciación</u> %
Edificios	101.607	101.607	5
Remodelación Edificio	3.750	3.384	5
Muebles y enseres	12.076	11.942	10
Maquinaria y equipo	10.913	10.316	10
Equipo de Oficina	19.864	18.074	10
Equipo de computación	20.340	18.651	33
Vehiculos	4.072	-	20
	<u>172.622</u>	<u>163.974</u>	
Depreciación acumulada	<u>(96.000)</u>	<u>(83.428)</u>	
Saldos al 31 de diciembre	<u><u>76.622</u></u>	<u><u>80.546</u></u>	

El movimiento de las propiedades, planta y equipo durante el año terminado el 31 de diciembre fue el siguiente:

	<u>2007</u>	<u>2006</u>
Saldos al 1 de enero	80.546	76.602
Adiciones netas	8.648	15.780
Depreciación del año	<u>(12.572)</u>	<u>(11.836)</u>
Saldos al 31 de diciembre	<u><u>76.622</u></u>	<u><u>80.546</u></u>

#### NOTA 6 – INVERSIONES PERMANENTES

Composición:

	<u>2007</u>		<u>2006</u>
Petróleos y Servicios C.A.	1.000.000	(1)	1.000.000
Fiducial	5.363		5.363
Filanbanco	-		24.668
Interfondos	<u>50.955</u>	(2)	-
Saldos al 31 de diciembre	<u><u>1.056.318</u></u>		<u><u>1.030.031</u></u>

(1) Participación del 50% del capital accionario de Petróleos y Servicios C.A. correspondiente a 40.000 acciones con un valor nominal de US\$ 25 cada una.

(2) Certificado de depósito a plazo mantenido en el Banco Internacional a 365 días con vencimiento el 22 de octubre del 2008 a una tasa nominal del 2%.

## NOTA 7 - PROVEEDORES

Composición:

	<u>2007</u>	<u>2006</u>
Nacionales	12.967	37.348
Del exterior	17.670	66.705
Saldos al 31 de diciembre	<u>30.637</u>	<u>104.053</u>

## NOTA 8 - IMPUESTO A LA RENTA

De acuerdo a lo establecido en la normativa vigente los años 2003 a 2007 están sujetos a una posible fiscalización.

*Composición de la Conciliación Tributaria*

	<u>2007</u>	<u>2006</u>
<b>15% Participación Trabajadores</b>		
Utilidad contable antes de Impuesto a la renta y participación trabajadores	164.975	80.866
(+) Gastos no deducibles	-	490
Base del cálculo para 15% participación trabajadores	164.975	81.356
15% participación trabajadores	<u>24.746</u>	<u>12.203</u>
<b>Impuesto a la renta</b>		
Utilidad contable antes de Impuesto a la renta y participación trabajadores	164.975	80.866
(-) Participación trabajadores	(24.746)	(12.203)
(-) Ingresos excentos	(94.646)	(54.908)
(+) Gastos no deducibles	10.000	490
Base del cálculo para 25% impuesto a la renta	55.583	14.245
Impuesto causado	<u>13.896</u>	<u>3.561</u>
(-) Retenciones en la fuente del año	(5.875)	(17.267)
Impuesto a la renta por pagar	<u>8.021</u>	<u>-</u>

## NOTA 9 - RESERVA LEGAL

De acuerdo con la legislación vigente, la Compañía debe apropiar por lo menos el 10% de la utilidad neta del año a una reserva legal hasta que el saldo de dicha reserva alcance el 50% del capital suscrito. La reserva legal no está disponible para distribución de dividendos, pero puede ser capitalizada o utilizada para absorber pérdidas.

#### **NOTA 10 - GARANTIAS**

La Compañía al 31 de diciembre del 2007 mantiene con los Bancos Internacional S.A. y Produbanco S.A. garantías bancarias por US\$ 50.000,00 y US\$ 200.000,00 respectivamente, las cuales se encuentran respaldando la recaudación y el depósito en la cuenta de Petroecuador en el Banco Central, de los valores producto de la venta de combustibles del segmento automotriz que Petrocomercial hace a la comercializadora Petróleos y Servicios C.A., así como las notas de débito por incumplimiento de pago y los intereses (de existir) que éstas generen hasta su cancelación total.

Como garantía de los mencionados documentos se firmó una letra de cambio por US\$ 50.000,00 con el Banco Internacional y un contrato de hipoteca del edificio de Petróleos de los Shyris por US\$ 264.722,50 con Produbanco S.A.

#### **NOTA 11- ADOPCIÓN DE LAS NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACIÓN FINANCIERA**

Con fecha 4 de septiembre del 2006, mediante R.O. No.348, la Superintendencia de Compañías del Ecuador publicó la Resolución No. 06.Q.ICI-004, que resuelve en su artículo 2, disponer que las "NIIF's", sean de aplicación obligatoria por parte de las entidades sujetas al control y vigilancia de la Superintendencia de Compañías para el registro, preparación y presentación de los estados financieros a partir del 1 de enero de 2009.

La convergencia de los estados financieros a la normativa internacional de información financiera (NIIF's – Normas Internacionales de Información Financiera), busca homologar los balances de las compañías con la normativa local.

Estos nuevos requerimientos pueden tener no sólo consecuencia significativa en las cifras y contenido de los estados financieros de su empresa, sino también en la presentación de sus balances, en los conceptos y en los sistemas de contabilidad, en la preparación de su personal financiero y contable, entre otros.

#### **NOTA 12 - LEY REFORMATORIA PARA LA EQUIDAD TRIBUTARIA DEL ECUADOR**

El 29 de diciembre del 2007 se publicó en el Registro Oficial No. 242 la Ley Reformatoria para la Equidad Tributaria del Ecuador, luego de ser aprobada por la Asamblea Constituyente. Dicha Ley establece importantes modificaciones al Código Tributario, Ley de Régimen Tributario Interno en materia de impuesto a la Renta, Impuesto al Valor Agregado y Consumos Especiales, así como la creación de un nuevo impuesto del 0,5% a ciertas salidas de divisas. Esta Ley entró en vigencia a partir del 1 de enero del 2008.

#### **NOTA 13 - PRECIOS DE TRANSFERENCIA**

El Decreto Ejecutivo No. 2430 publicado en el Suplemento al Registro Oficial No. 494 del 31 de diciembre del 2004 incorporó, a la legislación ecuatoriana, nuevas normas sobre los resultados tributables originados en operaciones con partes relacionadas con vigencia a partir del 2005. Con fecha 16 de enero del 2006, la Resolución del Servicio de Rentas Internas NAC-DGER 2005-640, publicada en el Registro Oficial No. 188, estableció el alcance de dichas normas y los requerimientos de información que se debe entregar a las autoridades. La Compañía no presenta al Servicio de Rentas Internas estudios de precios de transferencia debido a que no existe vinculación con compañías del exterior y su única transacción con Petróleos y Servicios de la cual es accionista en el 50% corresponde a facturación por publicidad en auto tanques por US\$ 60.000.

#### **NOTA 14 - EVENTOS SUBSECUENTES**

Entre el 31 de diciembre del 2007 y la fecha de emisión de estos estados financieros (31 de marzo del 2008) 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.