

87654

**BELLWETHER INTERNATIONAL INC.
(SUCURSAL ECUADOR)**

**ESTADOS FINANCIEROS POR LOS AÑOS TERMINADOS
EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2002 Y 2001
CON EL INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES**



BELLWETHER INTERNATIONAL INC. (SUCURSAL ECUADOR)

**ESTADOS FINANCIEROS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2002 Y 2001**

INDICE

Páginas No.

Informe de los Auditores Independientes	3
Balances generales	4
Estados de resultados	5
Estados de cambios en el patrimonio	6
Notas a los estados financieros	7 - 11

Abreviaturas usadas:

US\$. - Dólares de Estados Unidos de América

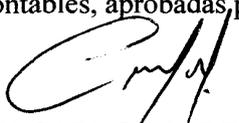
NEC - Normas Ecuatorianas de Contabilidad

SEACONYT SERVICIOS EN AUDITORIA ADMINISTRACIÓN CONTABILIDAD Y TRIBUTACION

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

Al Señor Apoderado de:
BELLWETHER INTERNATIONAL INC.
(SUCURSAL ECUADOR)

1. Hemos auditado el balance general adjunto de **BELLWETHER INTERNATIONAL INC. (SUCURSAL ECUADOR)** al 31 de diciembre del 2002, y el correspondiente estado de resultados y de cambios en el patrimonio por el año terminado en esa fecha. Estos estados financieros son responsabilidad de la Administración de la Sucursal. Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre estos estados financieros basados en nuestra auditoría. Los estados financieros de **BELLWETHER INTERNATIONAL INC. (SUCURSAL ECUADOR)**, al 31 de diciembre del 2001 fueron auditados por otros auditores cuyo informe no nos fue facilitado.
2. Excepto por lo que se menciona en el párrafo siguiente, efectuamos nuestra auditoría de acuerdo con Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en la República del Ecuador. 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, con base en pruebas, de la evidencia que soportan las cantidades 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 en su conjunto. Consideramos que nuestra auditoría provee una base razonable para expresar una opinión.
3. Debido a que fuimos contratados como auditores de la Compañía con fecha posterior al cierre del ejercicio del año 2002, no nos fue posible constatar la toma física de inventarios y debido a la naturaleza de los registros contables y controles internos existentes en la Compañía, no fue factible aplicar otro tipo de procedimientos de auditoría, que nos permitan probar la razonabilidad de los importes de inventarios registrados a esa fecha. Adicionalmente como se menciona en la Nota 10 del presente informe, existen desvíos en la aplicación de los Principios de Contabilidad Generalmente Aceptados, ya que la Compañía afecta directamente sus costos y gastos del período contra resultados y no como cargos diferidos, de acuerdo a lo establecido en el Principio de Asociación Contable.
4. En nuestra opinión, excepto por el efecto de los ajustes que pudiesen originarse por lo indicado en el párrafo anterior, los estados financieros arriba mencionados presentan razonablemente, en todos los aspectos importantes, la situación financiera de **BELLWETHER INTERNATIONAL INC. (SUCURSAL ECUADOR)**, al 31 de diciembre del 2002, de conformidad con Normas Ecuatorianas de Contabilidad y prácticas contables, aprobadas por la Superintendencia de Compañías del Ecuador.


DR. JUAN CARLOS PAREDES
SC-RNAE No. 562

Mayo 31 del 2007
Quito – Ecuador

BELLWETHER INTERNATIONAL INC. (SUCURSAL ECUADOR)**BALANCES GENERALES AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2002 Y 2001**

	<u>NOTAS</u>	<u>2002</u>	<u>2001</u>
<u>ACTIVOS</u>			(US\$.)
ACTIVOS CORRIENTES:			
Efectivo		1.440	72.714
Cuentas por cobrar	2	1.891.283	1.731.912
Inventarios	3	<u>95.694</u>	<u>95.694</u>
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES		<u>1.988.417</u>	<u>1.900.320</u>
ACTIVOS NO CORRIENTES:			
Activos fijos		2.408	11.123
Inversiones de producción	4	615.269	608.935
Tecnipetrol	5	6.241.769	6.121.302
Cargos diferidos	6	<u>264.680</u>	<u>352.906</u>
TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES		<u>7.124.126</u>	<u>7.094.266</u>
TOTAL ACTIVOS		<u>9.112.543</u>	<u>8.994.586</u>
<u>PASIVOS Y PATRIMONIO</u>			
PASIVOS CORRIENTES:			
Cuentas por pagar	7	<u>5.029.273</u>	<u>3.278.264</u>
TOTAL PASIVOS CORRIENTES		<u>5.029.273</u>	<u>3.278.264</u>
PASIVOS NO CORRIENTES:			
Intereses por pagar	8	6.227.765	1.137.457
Cuentas por pagar a casa matriz	8	<u>9.790.057</u>	<u>13.666.559</u>
TOTAL PASIVOS		<u>21.047.095</u>	<u>18.082.280</u>
<u>PATRIMONIO:</u>			
Capital asignado	9	2,000	2,000
Resultados acumulados		<u>(11.936.553)</u>	<u>(9.089.694)</u>
TOTAL PATRIMONIO		<u>(11.934.553)</u>	<u>(9.087.694)</u>
TOTAL PASIVOS Y PATRIMONIO		<u>9.112.543</u>	<u>8.994.586</u>

Ver notas a los estados financieros

BELLWETHER INTERNATIONAL INC. (SUCURSAL ECUADOR)

ESTADOS DE RESULTADOS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2002 Y 2001

	<u>NOTAS</u>	<u>2002</u>	<u>2001</u>
		(US\$.)	
INGRESOS:			
Ingresos por producción de crudo	10	-	88.949
TOTAL		-	88.949
COSTOS Y GASTOS:			
Costos de producción	10	1.759.409	3.728.288
Gastos de administración	10	214.885	169.310
Gastos financieros	10	872.847	857.353
TOTAL		2.847.141	4.754.951
PERDIDA DEL EJERCICIO		2.847.141	4.666.002

Ver notas a los estados financieros

BELLWETHER INTERNATIONAL INC. (SUCURSAL ECUADOR)

ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO
 POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2002 Y 2001

	2001			
	Capital asignado	Resultados acumulados	Ajustes Años anteriores	TOTAL
	(US\$)			
Saldos al 1 de enero del 2001	2.000	(4.387.641)	(36.051)	(4.421.692)
Pérdida del ejercicio	-	(4.666.002)	-	(4.666.002)
Saldos al 31 de diciembre del 2001	2.000	(9.053.643)	(36.051)	(9.087.694)
	2002			
Saldos al 1 de enero del 2002	2.000	(9.053.643)	(36.051)	(9.087.694)
Ajustes años anteriores	-	-	282	282
Pérdida del ejercicio	-	(2.847.141)	-	(2.847.141)
Saldos al 31 de diciembre del 2002	2.000	(11.900.784)	(35.769)	(11.934.553)
Ver notas a los estados financieros				

BELLWETHER INTERNATIONAL INC. (SUCURSAL ECUADOR)

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2002 Y 2001**

1. POLITICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS

La Superintendencia de Compañías mediante Resolución No. 99.1.1.1.1272 concedió a la compañía extranjera Bellwether International Inc. un permiso para operar en el Ecuador, el cual fue inscrito en el Registro Mercantil el 4 de junio de 1999 y en el Registro de Hidrocarburos el 9 de noviembre del 1999; la Sucursal se constituyó con un capital asignado de US\$2.000. Su objeto es ejercer cualquiera actividad legal relacionada, en particular con la exploración, explotación, venta e industrialización de hidrocarburos.

El 19 de noviembre de 1999 se firmó un contrato entre el Consorcio conformado por Tecnipetrol Inc. (50%) y Bellwether International Inc. (50%) con Petroecuador, para negociar un contrato para la explotación de petróleo crudo y exploración adicional de hidrocarburos en el campo marginal Charapa a fin de incrementar la producción actual e incorporar nuevas reservas. Este contrato fue inscrito en el Registro de Hidrocarburos el 16 de diciembre de 1999. Bellwether International Inc. (Sucursal Ecuador) fue designada operadora del Consorcio.

El contrato ante 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 9 de marzo del 2001, fecha de aprobación del estudio de impacto ambiental por parte la Dirección Nacional de Protección Ambiental (DINAPA).

El Consorcio Bellwether – Tecnipetrol 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 ejecutar el programa mínimo de actividades de explotación e inversiones comprometidas para los tres primeros años por US\$11.7 millones (de los cuales US\$2.5 millones corresponden a inversiones adicionales de exploración y US\$9.2 millones a inversiones de producción), a fin de incrementar la curva base de producción. También se obliga preservar el medio ambiente, aplicando las técnicas más adecuadas en la práctica petrolera internacional.

Para la operación del campo marginal Charapa 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\$1.5 millones aproximadamente (según surge del inventario realizado al momento de inicio de las operaciones) los cuales deben ser devueltos al término del plazo del contrato en las mismas condiciones en que fueron entregados, salvo el desgaste por uso normal. Es responsabilidad del Consorcio administrar y asegurar los activos fijos de acuerdo a las condiciones estipuladas en el contrato.

1. **POLITICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS (continuación)**

Según acuerdo Ministerial No. 087 del 13 de noviembre del 2000, el Ministerio de Energía y Minas autorizó Tecnipetrol Inc. (Sucursal Ecuador) a ceder a Bellwether International Inc. (Sucursal Ecuador), el 40% de los derechos y obligaciones que mantenía en el contrato firmado entre el Consorcio y Petroecuador. Mediante escritura pública del 29 de Agosto del 2001, se suscribió dicho contrato de cesión, el cual fue inscrito en el Registro de Hidrocarburos el 31 de agosto del 2001, fecha a partir de la cual tiene efecto el cambio en la participación que la Sucursal mantenía en el Consorcio.

Base de Presentación.- La Sucursal mantiene sus registros contables en dólares de los Estados Unidos de América de acuerdo con Normas Ecuatorianas de Contabilidad - NEC emitidas por la Federación Nacional de Contadores del Ecuador y adoptadas por la Superintendencia de Compañías del Ecuador, las cuales difieren en ciertos aspectos de los Principios de Contabilidad Generalmente Aceptados.

Inventarios.- Los inventarios se encuentran registrados directamente en las cuentas del activo corriente.

Cargos diferidos.- Los cargos diferidos corresponden a gastos incurridos con anterioridad a la puesta en marcha de las operaciones de la sucursal, se registraron al costo histórico o valor ajustado y convertido a dólares de acuerdo con el método simplificado cuyos resultados no difieren significativamente de los montos que hubieran resultado de la aplicación de NEC 17.

Inversiones de producción.- Se registraron al costo histórico o valor convertido a dólares Americanos de acuerdo al método simplificado descrito precedentemente. De acuerdo con las disposiciones legales vigentes, la amortización de estas inversiones se efectuaron a partir del año siguiente al de su activación, mediante una tasa basada en las unidades producidas.

2. CUENTAS POR COBRAR

Un detalle de las cuentas por cobrar al 31 de diciembre del 2002 y 2001 es el siguiente:

	<u>2002</u>	<u>2001</u>
	(US\$.)	
Entidades relacionadas	-	35.620
Petroecuador	-	95.776
Impuestos fiscales	1.566.981	1.387.110
Otras cuentas por cobrar	324.302	201.952
Gastos pagados por anticipado	-	11.454
	<hr/>	<hr/>
Total	<u>1.891.283</u>	<u>1.731.912</u>

Al 31 de diciembre del 2002, la sucursal mantiene una cuenta por cobrar US\$1.566.981 correspondiente al Impuesto al Valor Agregado (IVA) pagado en la adquisición de bienes y servicios de años anteriores. La sucursal no ha definido acciones a tomar respecto a la recuperación de estos valores.

3. INVENTARIOS

Al 31 de diciembre del 2002, la cuenta de inventarios corresponde a saldos que se originaron en el año 2001, los mismos que a la fecha de nuestra revisión no nos ha sido posible determinar su adecuada valoración.

4. INVERSIONES DE PRODUCCION

Al 31 de diciembre del 2002 y 2001 se presentan al costo histórico o valor convertido a dólares Estadounidenses de acuerdo al método simplificado cuyos resultados no difieren significativamente de los montos que hubieran resultado de la aplicación de NEC 17. De acuerdo con las disposiciones legales vigentes, la amortización de estas inversiones en años anteriores se efectuó a partir del año siguiente al de su activación, mediante una tasa basada en las unidades producidas.

5. TECNIPETROL

Al 31 de diciembre del 2002 y 2001, este valor se encuentra pendiente de cobro, los mismos que corresponden a los cargos operativos relacionados con los gastos e inversiones efectuadas por la Sucursal, como operador del campo Charapa de acuerdo con la participación que mantenía Tecnipetrol dentro del consorcio.

6. CARGOS DIFERIDOS

Al 31 de diciembre del 2002 y 2001, el saldo de la cuenta cargos diferidos corresponden a gastos efectuados con anterioridad a la puesta en marcha de la Sucursal, los mismos que se registraron en el año 1999 y para el presente año se han ido amortizando de acuerdo a los porcentajes establecidos en la Ley de Régimen Tributario Interno y sus Reglamentos.

7. CUENTAS POR PAGAR

Un detalle de las cuentas por pagar al 31 de diciembre del 2002 y 2001, se resume como sigue:

	<u>2002</u>	<u>2001</u>
	(US\$.)	
Proveedores	3.000.842	1.185.170
Petroecuador	2.009.456	2.083.124
Retenciones e impuestos por pagar	18.975	9.970
Total	<u>5.029.273</u>	<u>3.278.264</u>

8. CUENTAS POR PAGAR A CASA MATRIZ

	<u>2002</u>	<u>2001</u>
	(US\$.)	
Casa Matriz	9.790.057	13.666.559
Intereses por pagar	6.227.765	1.137.457
Total	<u>16.017.822</u>	<u>14.804.016</u>

Al 31 de diciembre del 2002 y 2001, el saldo de cuentas por pagar a casa matriz se constituyó por fondos provistos para el financiamiento de las operaciones de la Sucursal, no devenga intereses y su pago se halla sujeto a la generación de ingresos futuros suficientes para cubrir los referidos pasivos.

Al 31 de diciembre del 2002 y 2001, el saldo de la cuenta intereses por pagar se origina por préstamo otorgado por American Energy Finance Corp., con base en el convenio firmado el 6 de diciembre de 1999, por el monto total de 15 millones de dólares el cual podía ser entregado en diversas cuotas. Está obligación devengó un interés anual del 15% y su vencimiento se operara en plazos de 3.5 años, contados a partir de la fecha en que se recibió cada desembolso.

9. CAPITAL ASIGNADO

Al 31 de diciembre del 2002 y 2001 el capital asignado de la Sucursal está representado por US\$. 2.000.

10. COSTOS DE PRODUCCION Y GASTOS OPERACIONALES

Al 31 de diciembre del 2002 la Sucursal afecta su costo de producción y gastos directamente a los resultados, existiendo un desvío de los Principios de Contabilidad Generalmente Aceptados; ya que los gastos son costos que están relacionados con ingresos del período ya sea directa o indirectamente, mediante la asociación con el período al cual el ingreso es asignado. Los costos y gastos que se asocian con ingresos futuros o que de otra manera se asocian con futuros períodos contables se difieren como activos.

11. SITUACION FISCAL

Al 31 de diciembre del 2002 y 2001 se hallan abiertos a revisión por parte de las autoridades tributarias.

Adicionalmente, se verificó documentadamente que la Compañía ha declarado su Impuesto a la Renta hasta el año 2002 y se desconoce el estado actual de las demás obligaciones tributarias.

12. EVENTOS SUBSECUENTES

Entre el 31 de diciembre del 2002 y la fecha de emisión de este informe (mayo 31 del 2007) la Sucursal por decisión de la casa matriz podría reiniciar sus operaciones; para lo cual se ha otorgado con fecha 15 de mayo del 2006, un Poder Especial al Dr. Carlos Arias Eguiguren quien podrá negociar las modificaciones al contrato del campo marginal Charapa con Petroecuador y Petroproducción. También podrá firmar y/o obtener las firmas necesarias a favor de Bellwether en el contrato modificadorio del Campo Marginal Charapa a ser negociado y suscrito con Petroecuador y Petroproducción.
