



AUDITORES ASESORES CIA. LTDA.

Rep. del Salvador N34 - 183 y Moscu
Edif. Torrezul Of. 802
Telf.: 2456958 / 2432405
Celular.: 09 9832263
E - mail: catig@pi.pro.ec
Casilla: 17 - 21 - 726 Quito - Ecuador

47345

TRIPETROL EXPLORATION & PRODUCTION CO.
EXAMEN A LOS ESTADOS FINANCIEROS
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2005
E INFORME DE LOS AUDITORES

INDEPENDIENTE DE CIAS.
SUPERVISORIAS DE CIAS.
DIVISION INFORMATICA
30 MAYO 2006
Patricio Viteri



AUDITORES ASESORES CIA. LTDA.

Rep. del Salvador N34 - 183 y Moscu
Edif. Torrezul Of. 802
Telf.: 2456958 / 2432405
Celular.: 09 9832263
E - mail: catig@pi.pro.ec
Casilla: 17 - 21 -726 Quito - Ecuador

TRIPETROL EXPLORATION & PRODUCTION CO.
ESTADOS FINANCIEROS
31 DE DICIEMBRE DE 2005

CONTENIDO

- Informe de los Auditores Independientes
- Balance General
- Estado de Resultados
- Estado de Evolución del Patrimonio
- Notas a los Estados Financieros



AUDITORES ASESORES CIA. LTDA.

Rep. del Salvador N34 - 183 y Moscú
Edif. Torrezul Of. 802
Telf.: 2456958 / 2432405
Celular.: 09 9832263
E - mail: catig@pi.pro.ec
Casilla: 17 - 21 -726 Quito - Ecuador

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

A los Accionistas de TRIPETROL EXPLORATION & PRODUCTION CO.

1. Hemos examinado el balance general adjunto de TRIPETROL EXPLORATION & PRODUCTION CO., al 31 de diciembre de 2005 y los correspondientes estados de resultados, de patrimonio de los accionistas por el año terminado en esa fecha. Dichos estados son responsabilidad de la Gerencia de la Compañía. Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre dichos estados financieros basado en nuestra auditoría.
2. Nuestra auditoría fue efectuada de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en el Ecuador. Estas normas requieren que una auditoría sea diseñada y realizada para obtener certeza razonable de si los estados financieros no contienen errores importantes. Una auditoría incluye el examen a base de pruebas selectivas, de la evidencia que sustenta las cantidades y revelaciones presentadas en los estados financieros. Incluye también la evaluación de los principios de contabilidad utilizados y de las estimaciones importantes hechos por la Gerencia, así como de una evaluación de la presentación general de los estados financieros. Consideramos que nuestra auditoría provee una base razonable para nuestra opinión.
3. Como se menciona en la Nota 1, en 1998 la Compañía transfirió el 50% de los derechos y obligaciones de la operación del Bloque 1 a Canadá Grande Limited (una sucursal de East Asia Gas Company con domicilio en Seúl Korea), la misma que según convenio entre las partes debería transferir a Tepco el 50% del resultado de las operaciones efectuadas durante los años 2001 al 2005. A la fecha de este informe la operadora Canada Grande Limited no ha enviado esta información. Por lo tanto no pudimos cuantificar los efectos sobre los estados financieros de la compañía, por la porción correspondiente a la operación del Bloque 1.
4. Según se explica en la Nota 2 a los estados financieros, acogiéndose a opciones establecida en el Decreto Ejecutivo 1628 del 22 de diciembre de 1999 y su disposición transitoria sexta (Registro Oficial No. 350 del 30 de diciembre de 1999), la compañía difirió al 31 de diciembre de 1999 pérdidas en cambio devengadas en dicho año por un monto equivalentes a US \$ 2.015.617 para ser amortizadas en un plazo de hasta cinco años a partir del 2000 y, por la aplicación de los procedimientos contenidos en la NEC 17 en el año 2000 se incrementó el valor de US \$ 565.082. El lapso desde el año 2001 al 2005 la compañía no amortizó las referidas pérdidas. Este tratamiento contable, si bien está permitido por la normas legales vigentes, no está de acuerdo con las normas ecuatorianas de contabilidad.

5. La compañía ha iniciado las siguientes acciones legales derivadas del contrato de prestación de servicios modificado al contrato de participación del Bloque 1
- a) CONTENCIOSO ADMINISTRATIVO.- Demanda en contra del Ministerio de Energía y Minas, demandando declare ilegal y nulo la resolución mediante la cual negó la devolución de la operación del Bloque 1, la cuantía de esta causa es indeterminada.
 - b) SOLICITUD ADMINISTRATIVA A PETROECUADOR.- Trámite administrativo solicitando la liquidación de cuentas del Contrato de Prestación de Servicios para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos del Bloque 1.
 - c) TRAMITE ADMINISTRATIVO ANTE PETROECUADOR Y LA DIRECCIÓN DE HIDROCARBUROS .- Trámite administrativo solicitando la suspensión de la entrega de 100% de la participación de la Contratista en la producción del Bloque 1, a la compañía CANADA GRANDE LIMITED, operadora del indicado Bloque, tal participación debe ser entregado 50% a cada una de la compañías que conforman la Contratista del Bloque 1, por ser ellas propietarias en dicho porcentaje de los derechos y obligaciones contractuales.
 - d) Demanda penal en contra de Canada Grande Limited, operadora del Bloque 1, por APROPIACIÓN INDEBIDA. Esta demanda se sustenta en el hecho de que la nombrada compañía, desde que fue designada operadora del Bloque, pese haber recibido de PETROECUADOR el 100% de la participación de la Contratista, jamás entregó a TEPCO el porcentaje que le corresponde, esto es el 50%. Por ser un asunto de prejudicialidad, luego de obtener sentencia favorable en la vía penal, se sustanciará la acción civil para reclamar la devolución de lo indebidamente apropiado, intereses, más daños y perjuicios. Esta demanda de ser negativa la sentencia, podría afectar al patrimonio de la empresa.

Mayo 23, 2006


Marco A. Cruz
Representante Legal
AFIG AUDITORES ASESORES CIA. LTDA.
Registro SC - RNAE 422

TRIPETROL EXPLORATION & PRODUCTION CO.

BALANCE GENERAL AL 31 DE DICIEMBRE DE 2005

(Expresado en U.S. Dólares)

| | Notas | |
|--------------------|-------|------------------|
| ACTIVOS | | |
| ACTIVO CORRIENTE | | |
| Cuentas por Cobrar | 3 | 173.806 |
| Inversiones | 4 | 4.737.698 |
| TOTAL ACTIVO | | <u>4.911.504</u> |

Ver notas a los estados financieros

TRIPETROL EXPLORATION & PRODUCTION CO.

BALANCE GENERAL AL 31 DE DICIEMBRE DE 2005

(Expresado en U.S. Dólares)

| | Notas | |
|---------------------------|-------|------------------|
| PASIVOS Y PATRIMONIO | | |
| Obligaciones por Pagar | 5 | 4.659.572 |
| Retenciones | 6 | 3.201 |
| TOTAL PASIVO | | <u>4.662.773</u> |
| PATRIMONIO | | |
| | | 248.731 |
| TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO | | <u>4.911.504</u> |

Ver notas a los estados financieros

TRIPETROL EXPLORATION & PRODUCTION CO.

ESTADO DE RESULTADOS
POR EL PERIODO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2004
(Expresado en U. S. Dolares)

GASTOS

| | |
|------------------------------|--------------|
| Gastos Administrativos | 1.345 |
| Total Gastos | <u>1.345</u> |
| PERDIDA DEL EJERCICIO | <u>1.345</u> |

Ver notas a los estados financieros

TRIPETROL EXPLORATION & PRODUCTION CO.

ESTADO DE PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS
POR EL PERIODO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2004
(Expresado en U.S. Dólares)

| | Capital Social | Reserva de Capital | Resultados Acumulados | Perdida del Ejercicio | Total |
|---------------------------|----------------|--------------------|-----------------------|-----------------------|---------|
| Saldo al comienzo del año | 2.000 | 1.824.967 | (1.576.691) | (200) | 250.076 |
| Pérdida del Ejercicio | | | | (1.345) | (1.345) |
| Saldo al final del año | 2.000 | 1.824.967 | (1.576.691) | (1.545) | 248.731 |

Ver notas a los estados financieros

TRIPETROL EXPLORATION & PRODUCTION CO.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2004

NOTA 1 - OPERACIONES Y ENTORNO ECONOMICO

TRIPETROL EXPLORATION & PRODUCTION CO. Sucursal Ecuador, está organizada y opera en el Ecuador a partir de marzo de 1992 y su actividad principal es la producción de petróleo crudo.

En abril de 1998 Tripetrol Exploration and Production Co. Sucursal Ecuador y Canada Grande Limited sucursal Ecuador, solicitan al Ministerio de Energía y Minas que autorice la transferencia del 50% de los derechos y obligaciones que tiene Tripetrol Exploration and Production Co en el contrato de participación suscrito con Petroecuador para la exploración y explotación de hidrocarburos en el Bloque 1, a favor de la compañía Canada Grande Limited Sucursal Ecuador. Canada Grande Limited tiene a cargo las operaciones del Bloque 1 a partir del 18 de diciembre de 1998 una vez que el contrato fue inscrito en esa fecha en el Registro de la Dirección Nacional de Hidrocarburos.

Como resultado de la recesión económica producida en los últimos años, debido principalmente al deterioro de la capacidad productiva de los sectores económicos del país, el Gobierno Ecuatoriano aprobó un proceso de dolarización de la economía fijando como moneda de curso legal en el país el dólar de los Estados Unidos de América. Consecuentemente, a partir del 1 de abril del 2000, la contabilidad registra las transacciones en U.S.D. dólares.

Si bien el proceso de dolarización incorpora el dólar de los Estados Unidos de América como una moneda estable, la variación en los índices de precios al consumidor (Véase Nota 7) en la República del Ecuador, ha tenido como efecto incrementar ciertos importes incluidos en los estados financieros adjuntos por el año terminado el 31 de diciembre de 2005.

NOTA 2. POLITICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS

Las políticas contables de la Compañía son las establecidas por la Federación Nacional de Contadores del Ecuador y autorizadas por la Superintendencia de Compañías del Ecuador. Estas políticas están basadas en Normas Ecuatorianas de Contabilidad, las cuales requieren que la Administración realice ciertas estimaciones y establezca algunos supuestos inherentes a la actividad económica de la entidad, con el propósito de determinar la valuación y presentación de algunas partidas que forman parte de los estados financieros.

En opinión de la Administración, tales estimaciones y supuestos estuvieron basados en la mejor utilización de la información disponible al momento.

A continuación se resumen las principales políticas contables seguidas por la Compañía en la preparación de sus estados financieros:

Valuación de Inversiones - A su costo de adquisición que no excede a su correspondiente valor patrimonial proporcional.

Cargos Diferidos.- La empresa, de acuerdo a disposiciones legales, se acogió al diferimiento de hasta cinco años del resultado débito neto del año 1999

Participación a empleados e Impuesto a la Renta - Se reconoce en los resultados del año en función a su devengamiento.

NOTA 3. CUENTAS POR COBRAR

El detalle de cuentas por cobrar es como sigue:

| | |
|--------------|----------------|
| Petroecuador | 82.188 |
| Casa Matriz | <u>91.618</u> |
| Total | <u>173.806</u> |

NOTA 4. INVERSIONES

El detalle de Inversiones es como sigue

| | |
|---|------------------|
| Inversiones Petroleras no reembolsables | 1.442.753 |
| Otras Inversiones | 3.248.979 |
| Inversiones Financieras | <u>45.966</u> |
| Total | <u>4.737.698</u> |

NOTA 5. CUENTAS POR PAGAR

El detalle de Cuentas por Pagar es como sigue

| | |
|--------------------------------|------------------|
| C/P Dólares Banco de Préstamos | 4.656.476 |
| C/P Sueldos | 1.751 |
| C/P Sept S.C.C | <u>1.345</u> |
| Total | <u>4.659.572</u> |

NOTA 6. RETENCIONES

El detalle de Retenciones es como sigue

| | |
|-------------------------------|--------------|
| Retenciones por Liquidaciones | <u>3.201</u> |
| Total | <u>3.201</u> |

NOTA 7. INDICE DE PRECIOS AL CONSUMIDOR

Cambio en los Índices de Precios al Consumidor - El siguiente cuadro presenta información relacionada con el porcentaje de variación en los índices de precios al consumidor preparados por el Instituto Nacional de Estadística y Censos.

| <u>Año terminado</u> <u>Diciembre 31</u> | <u>Variación</u> <u>Porcentual</u> |
|---|---------------------------------------|
| 2001 | 22 |
| 2002 | 9 |
| 2003 | 6 |
| 2004 | 2.75 |
| 2005 | 4.36 |

NOTA 8. PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS

Capital Asignado - El capital asignado representa la inversión extranjera directa registrada en el Banco Central del Ecuador. La sucursal está registrada en la Superintendencia de Compañías del Ecuador como sucursal de compañía extranjera.

Reserva de Capital - Incluye los valores de las cuentas Reserva por Revalorización del Patrimonio y Rexpresión Monetaria originadas en la corrección monetaria del patrimonio y de los activos y pasivos no monetarios de años anteriores respectivamente, transferidos a esta cuenta. Esta reserva puede ser total o parcialmente capitalizada. El saldo de esta cuenta no es disponible para el pago de dividendos en efectivo.

ATIG AUDITORES ASESORES CÍA LTDA.