

**CHANGQUING PETROLEUM  
EXPLORATION BUREAU CPEB**

**Examen de los Estados Financieros  
Al 31 de Diciembre del 2008 y 2007**



# MGI Guerra & Asociados

---

## AUDITORES INDEPENDIENTES

### INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

Al señor Representante Legal de:  
**Changqing Petroleum Exploration Bureau (CPEB)**  
**(Sucursal Ecuador)**

Quito, 29 de enero del 2009

- 1.- Hemos auditado los balances generales adjuntos de **Changqing Petroleum Exploration Bureau (CPEB) – Sucursal Ecuador** al 31 de diciembre del 2008 y 2007, y los correspondientes estados de resultados, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los años terminados en dichas fechas. Estos estados financieros son responsabilidad de la Administración de la Sucursal. Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre estos estados financieros basados en nuestras auditorías.
- 2.- Nuestras auditorías fueron efectuadas de acuerdo con las normas de auditoría generalmente aceptadas en Ecuador. Estas normas requieren que una auditoría sea diseñada y realizada para obtener certeza razonable de si los estados financieros no contienen errores 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 nuestras auditorías proveen una base razonable para expresar una opinión.
- 3.- En nuestra opinión, los estados financieros mencionados en el primer párrafo presentan razonablemente, en todos los aspectos importantes, la situación financiera de **Changqing Petroleum Exploration Bureau (CPEB) – Sucursal Ecuador**, al 31 de diciembre del 2008 y 2007, y los resultados de sus operaciones, los cambios en su patrimonio y sus flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas, de conformidad con principios de contabilidad generalmente aceptados en Ecuador.
- 4.- Los estados financieros adjuntos, se han preparado considerando que la Sucursal continuará como negocio en marcha. Como se expresa en la Nota 1 a los estados financieros, la Sucursal mantiene pérdidas acumuladas importantes. Los planes de la Casa Matriz con respecto a este punto, se describen también en la Nota 1.
- 5.- Tal como se menciona en la Nota 1, a partir del segundo semestre del año 2008 la crisis financiera mundial influyó considerablemente en el deterioro de la economía nacional, afectando de manera significativa los precios de exportación del petróleo ecuatoriano, el ingreso de remesas de los migrantes así como agravando el déficit de la balanza comercial no petrolera. El Gobierno Nacional ha emprendido ciertas medidas para

enfrentar el impacto de la situación económica que le es adversa. A la fecha de emisión de los estados financieros, no es posible determinar el efecto del mencionado entorno económico sobre la posición financiera y resultados futuros de operación de la Compañía. En tal sentido, los estados financieros adjuntos debe ser leídos y analizados considerando dicha circunstancia.

- 6.- Nuestra opinión sobre el cumplimiento de las obligaciones tributarias de la compañía, como agente de retención por el ejercicio terminado el 31 de diciembre del 2008, se emite por separado.

*Guerra & Asociados* 

Registro en la Superintendencia  
de Compañías: 060

BYRON GUERRA VILLAVICENCIO C.P.A.  
Socio – Licencia No. 2408

**Changqing Petroleum Exploration Bureau – CPEB**  
**(Sucursal Ecuador)**  
Balances Generales  
Al 31 de Diciembre del 2008 y 2007  
*(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)*

**ACTIVOS**

|                                              | <u>2008</u>         | <u>2007</u>         |
|----------------------------------------------|---------------------|---------------------|
| <b><u>Activos Corrientes</u></b>             |                     |                     |
| Efectivo y Equivalentes de Efectivo (Nota 4) | 1'507,351           | 1'257,115           |
| Cuentas por Cobrar (Nota 5)                  | 18'908,785          | 13'970,421          |
| Inventarios (Nota 6)                         | <u>12'370,299</u>   | <u>7'048,529</u>    |
| Total Activos Corrientes                     | 32'786,435          | 22'276,065          |
| <b><u>Activos Fijos</u></b> (Nota 7)         |                     |                     |
| Terrenos                                     | 1,000               | 1,000               |
| Equipos Petroleros                           | 61'713,551          | 45'122,092          |
| Equipos de Campo                             | 591,229             | 591,229             |
| Vehículos                                    | 521,851             | 482,080             |
| Equipo de Comunicación                       | 2,380               | 2,380               |
| Equipos de Computación                       | 109,832             | 51,677              |
| Depreciación Acumulada                       | <u>(15'227,851)</u> | <u>(10'143,095)</u> |
| Total Activos Fijos, Neto                    | 47'711,992          | 36'107,362          |
| Construcciones en Curso (Nota 8)             | 1'184,864           | 10'640,524          |
| Otros Activos y Activos Diferidos (Nota 9)   | <u>3'342,286</u>    | <u>6'046,731</u>    |
| Total Activos                                | <u>85'025,577</u>   | <u>75'070,682</u>   |

Las notas adjuntas 1 a 22 son parte integrante de estos estados financieros.

**Changqing Petroleum Exploration Bureau – CPEB**  
**(Sucursal Ecuador)**  
Balances Generales  
Al 31 de Diciembre del 2008 y 2007  
*(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)*

**PASIVOS Y PATRIMONIO**

|                                  | <u>2008</u>        | <u>2007</u>        |
|----------------------------------|--------------------|--------------------|
| <b><u>Pasivos Corrientes</u></b> |                    |                    |
| Proveedores y Otros (Nota 10)    | 19'417,589         | 1'769,420          |
| Casa Matriz (Nota 11)            | 66'109,746         | 53'927,189         |
| Pasivos Acumulados (Nota 12)     | <u>552,455</u>     | <u>545,268</u>     |
| Total Pasivos Corrientes         | 86'079,790         | 56'241,877         |
| Pasivos a Largo Plazo (Nota 16)  | <u>-</u>           | <u>20'880,000</u>  |
| Total Pasivos                    | 86'079,790         | 77'121,877         |
| <b><u>Patrimonio</u></b>         |                    |                    |
| Capital Asignado                 | 2,000              | 2,000              |
| Resultados Acumulados            | (2'053,197)        | (2'935,196)        |
| Utilidad Neta                    | <u>996,984</u>     | <u>882,000</u>     |
| Total Patrimonio                 | <u>(1'054,213)</u> | <u>(2'051,196)</u> |
| Total Pasivos y Patrimonio       | <u>85'025,577</u>  | <u>75'070,681</u>  |

**Changqing Petroleum Exploration Bureau – CPEB**  
**(Sucursal Ecuador)**  
 Estados de Resultados  
 Años Terminados el 31 de Diciembre del 2008 y 2007  
 (En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

|                                                                    | <u>2008</u>         | <u>2007</u>         |
|--------------------------------------------------------------------|---------------------|---------------------|
| <b><u>Ingresos y Costos</u></b>                                    |                     |                     |
| Ingresos Operacionales                                             | 61'461,455          | 47'538,214          |
| Costos Operacionales                                               | <u>(50'657,496)</u> | <u>(35'021,922)</u> |
| Utilidad Bruta                                                     | 10'803,959          | 12'516,292          |
| <b><u>Gastos Operacionales:</u></b>                                |                     |                     |
| Gastos Generales y Administrativos                                 | <u>(6'573,008)</u>  | <u>(6'731,812)</u>  |
| Total Gastos Operacionales                                         | <u>(6'573,008)</u>  | <u>(6'731,812)</u>  |
| Utilidad Operacional                                               | 4'230,951           | 5'784,480           |
| <b><u>Otros Ingresos (Gastos):</u></b>                             |                     |                     |
| Intereses y Comisiones, netos                                      | 2,719               | 14,414              |
| Otros (Gastos) Ingresos, netos                                     | <u>(2'792,106)</u>  | <u>(4'420,738)</u>  |
| Total Otros (Gastos) Ingresos                                      | <u>(2'789,387)</u>  | <u>(4'406,324)</u>  |
| Utilidad antes de Participación Trabajadores e Impuesto a la Renta | 1'441,564           | 1'378,155           |
| Participación a Trabajadores (Nota 13)                             | (216,235)           | (206,723)           |
| Impuesto a la Renta (Nota 14)                                      | <u>(228,345)</u>    | <u>(289,432)</u>    |
| Total                                                              | <u>(444,580)</u>    | <u>(496,155)</u>    |
| Utilidad Neta                                                      | <u>996,984</u>      | <u>882,000</u>      |

Las notas adjuntas 1 a 22 son parte integrante de estos estados financieros.

**Changqing Petroleum Exploration Bureau – CPEB**  
**(Sucursal Ecuador)**  
 Estados de Cambios en el Patrimonio  
 Al 31 de Diciembre del 2008 y 2007  
 (En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

|                                    | <u>Capital<br/>Asignado</u> | <u>Resultados<br/>Acumulados</u> | <u>Utilidad<br/>(Pérdida) del<br/>Ejercicio</u> | <u>Total</u>     |
|------------------------------------|-----------------------------|----------------------------------|-------------------------------------------------|------------------|
| Saldos al 31 de diciembre del 2006 | 2,000                       | (3'349,842)                      | 414,645                                         | (2'933,197)      |
| Transferencias de Saldos 2006      | -                           | 414,645                          | (414,645)                                       | -                |
| Utilidad Neta                      | <u>-</u>                    | <u>-</u>                         | <u>882,000</u>                                  | <u>882,000</u>   |
| Saldos al 31 de diciembre del 2007 | 2,000                       | (2'935,197)                      | 882,000                                         | (2'051,197)      |
| Transferencia de Saldos 2007       | -                           | 882,000                          | (882,000)                                       | -                |
| Utilidad Neta                      | <u>-</u>                    | <u>-</u>                         | <u>996,984</u>                                  | <u>996,984</u>   |
| Saldos al 31 de diciembre del 2008 | <u>2,000</u>                | <u>(2'053,197)</u>               | <u>996,984</u>                                  | <u>1'054,213</u> |

Las notas adjuntas 1 a 22 son parte integrante de estos estados financieros.

**Changqing Petroleum Exploration Bureau – CPEB**  
**(Sucursal Ecuador)**

Estados de Flujos de Efectivo

Años Terminados el 31 de Diciembre del 2008 y 2007

(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

|                                                                                                        | <u>2008</u>         | <u>2007</u>        |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------|--------------------|
| <b><u>Flujos de Efectivo por las Actividades de Operación:</u></b>                                     |                     |                    |
| Utilidad Neta                                                                                          | 996,984             | 882,000            |
| Ajustes para conciliar la utilidad neta con el efectivo neto<br>utilizado en actividades de operación: |                     |                    |
| Depreciación de activos fijos                                                                          | 5'141,774           | 4'257,637          |
| Amortización de otros activos y activos diferidos                                                      | 1'587,100           | 13'335,989         |
| Costo de las construcciones                                                                            | 1'020,704           | 1'119,599          |
| Participación Trabajadores                                                                             | 216,235             | -                  |
| Impuesto a la Renta                                                                                    | 228,345             | -                  |
| Otros Ajustes                                                                                          | 669,635             | (823,591)          |
| <b><u>Cambios Netos en Activos y Pasivos:</u></b>                                                      |                     |                    |
| (Aumento) en cuentas por cobrar                                                                        | (4'938,364)         | (2'035,249)        |
| (Aumento) en inventarios                                                                               | (5'321,770)         | (3'296,175)        |
| Disminución (Aumento) en construcciones en curso y otros activos                                       | 8'439,847           | (11'927,139)       |
| Aumento (Disminución) de cuentas por pagar                                                             | 17'648,165          | (1'328,527)        |
| Aumento en gastos acumulados y otras cuentas por pagar                                                 | (437,393)           | 418,753            |
| Efectivo Neto Proveniente de las Actividades de Operación                                              | <u>25'695,846</u>   | <u>5'742,934</u>   |
| <b><u>Flujos de Efectivo por las Actividades de Inversión:</u></b>                                     |                     |                    |
| (Adiciones) de activos fijos, netos                                                                    | (16'748,167)        | (4'654,558)        |
| Efectivo Neto (Utilizado en) las Actividades de Inversión                                              | <u>(16'748,167)</u> | <u>(4'654,558)</u> |
| <b><u>Flujos de Efectivo por las Actividades de Financiamiento:</u></b>                                |                     |                    |
| Obligaciones a largo plazo - Casa Matriz, neto                                                         | (8'697,443)         | -                  |
| Efectivo neto Proveniente de las Actividades de Financiamiento                                         | <u>(8'697,443)</u>  | <u>-</u>           |
| Aumento (Disminución) del Efectivo y Equivalentes de Efectivo                                          | 250,236             | (1'088,376)        |
| Saldo del Efectivo y Equivalentes de Efectivo al Inicio del Año                                        | <u>1'257,115</u>    | <u>168,739</u>     |
| Saldo del Efectivo y Equivalentes de Efectivo al Final del Año                                         | <u>1'507,351</u>    | <u>1'257,115</u>   |

Las notas adjuntas 1 a 22 son parte integrante de estos estados financieros.

**Changqing Petroleum Exploration Bureau – CPEB  
(Sucursal Ecuador)**

Notas a los Estados Financieros  
(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

**Nota 1 – Operaciones**

**Changqing Petroleum Exploration Bureau (CPEB) - Sucursal Ecuador** se constituyó en la República del Ecuador el 20 de noviembre del 2001. Sus actividades principales son: Extracción de petróleo, minerales bituminosos que incluye los proceso de decantación, desalación, deshidratación y estabilización del petróleo crudo, eliminación de fracciones muy livianas y otros procesos; prestación de todo tipo de servicios en yacimientos de petróleo y de gas, tales como: perforación, cementación de los tubos de encamisado de los pozos, bombeo de pozos, taponamiento y abandono de pozos; actividades geológicas y de prospección como: medición y observación de superficies para determinar la estructura del subsuelo, la ubicación de yacimientos de petróleo, gas natural, minerales y depósitos de aguas, estudios aerogeofísicos, estudios hidrológicos, actividades de cartografía y agrimensura conexas, al 31 de diciembre de 2008, la Compañía opera con 7 taladros.

Debido a que las pérdidas acumuladas son importantes, la Casa Matriz de la Sucursal se ha comprometido a lo siguiente:

- Prestar soporte técnico necesario para desarrollar las operaciones de la Sucursal.
- No existen resoluciones de la Matriz que afecten la operación normal de la sucursal al 31 de diciembre del 2008.
- Se evaluarán diferentes alternativas para cubrir el exceso de pasivos sobre activos que la Sucursal presenta el 31 de diciembre del 2008. La Matriz considera que este exceso será cubierto en el año 2008.

La dirección actual registrada de la Sucursal es la Av. República del Salvador No. 309 y Moscú Edificio Dygoil, pisos 6 y 7, Quito – Ecuador.

A partir del segundo semestre del año 2008 la crisis financiera mundial influyó considerablemente en el deterioro de la economía nacional, afectando de manera significativa los precios de exportación del petróleo ecuatoriano, el ingreso de remesas de los migrantes así como agravando el déficit de la balanza comercial no petrolera. El Gobierno Nacional ha emprendido ciertas medidas para enfrentar el impacto de la situación económica que le es adversa. A la fecha de emisión de los estados financieros, no es posible determinar el efecto del mencionado entorno económico sobre la posición financiera y resultados futuros de operación de la Compañía. En tal sentido, los estados financieros adjuntos debe ser leídos y analizados considerando dicha circunstancia.

**Nota 2 – Políticas Contables Significativas**

Los estados financieros adjuntos han sido preparados de acuerdo con las Normas Ecuatorianas de Contabilidad (NEC), las que han sido adoptadas por la Superintendencia de Compañías del Ecuador y son similares a las Normas Internacionales de Contabilidad (NIC), que se relacionan con la preparación y presentación de los Estados Financieros.

**Changqing Petroleum Exploration Bureau – CPEB**  
**(Sucursal Ecuador)**

Notas a los Estados Financieros  
(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

A continuación se resumen las principales políticas contables aplicadas por la Sucursal, en la preparación de sus estados financieros, así:

Inventarios

Los inventarios están registrados al costo de adquisición, el que no excede el valor de mercado. El costo se determina por el método de costo promedio, excepto por los inventarios en tránsito; que se registran al costo específico de la factura, más los gastos de importación incurridos.

Activos Fijos

Los equipos y vehículos están registrados al costo de adquisición. Las renovaciones y mejoras importantes se capitalizan, mientras que los reemplazos menores, reparaciones y mantenimiento que no mejoran el activo y no alargan su vida útil, se cargan al gasto a medida que se efectúan. El costo de los equipos y vehículos se deprecian aplicando el método de línea recta sobre la diferencia del costo y el valor residual, correspondiente al 3% del costo de adquisición, cuyo porcentaje de depreciación se determina en base a la vida útil estimada de los mismos, como sigue:

| <u>Activos</u><br><u>Depreciables</u> | <u>Años</u> | <u>Porcentajes de</u><br><u>Depreciación</u> |
|---------------------------------------|-------------|----------------------------------------------|
| Equipos Petroleros                    | 10          | 10                                           |
| Equipos de Campo                      | 10          | 10                                           |
| Vehículos                             | 5           | 20                                           |
| Equipos de Computación                | 3           | 33                                           |

Ingresos

La Sucursal mensualmente envía a Petroproducción el Reporte Real de Inversión en el cual se detallan las “facturas devengadas” para su revisión y aprobación y de acuerdo con la disponibilidad económica de Petroproducción, la Sucursal procede a emitir las facturas definitivas. Adicionalmente, la Sucursal factura un costo de gestión, originado en los casos en que Petroproducción difiere el pago de los servicios.

Construcciones en Curso y Costos de los Proyectos

Los costos directos e indirectos relacionados con los proyectos son acumulados en la cuenta de Construcciones en Curso hasta la finalización de los trabajos y son cargados a los resultados del período, en base al método de distribución de costos, aplicado por la Sucursal, en función de la facturación realizada a Petroproducción en cada ejercicio económico.

Participación de los Empleados en las Utilidades

Las leyes laborales de la República del Ecuador requieren que la Sucursal distribuya entre sus empleados el 15% de sus utilidades antes del impuesto a la renta. Este cargo es registrado en los resultados del ejercicio.

**Changqing Petroleum Exploration Bureau – CPEB  
(Sucursal Ecuador)**

Notas a los Estados Financieros  
(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

Provisión para Impuesto a la Renta

La provisión para impuesto a la renta se calcula mediante la aplicación de la tasa impositiva del 25% aplicable a las utilidades gravables. Este cargo es registrado en los resultados del ejercicio

**Nota 3 – Índices de Precios al Consumidor (IPC)**

Porcentaje de Variación en los Índices de Precios al Consumidor (IPC)

La disminución en el poder adquisitivo distorsiona las cifras contables y no permite efectuar una adecuada comparación con períodos anteriores.

El siguiente cuadro presenta información relacionada con el porcentaje de variación en los índices de precios al consumidor (IPC) preparación por el Instituto Nacional de Estadísticas y Censos (INEC):

| <u>Año Terminado</u><br><u>Diciembre 31</u> | <u>Variación</u><br><u>Porcentual</u> |
|---------------------------------------------|---------------------------------------|
| 2003                                        | 6.07                                  |
| 2004                                        | 1.95                                  |
| 2005                                        | 3.14                                  |
| 2006                                        | 2.87                                  |
| 2007                                        | 3.32                                  |
| 2008                                        | 8.83                                  |

**Nota 4 – Efectivo y Equivalentes de Efectivo**

El detalle del Efectivo y Equivalentes de Efectivo al 31 de diciembre del 2008 y 2007, es como sigue:

|          | <u>2008</u>      | <u>2007</u>      |
|----------|------------------|------------------|
| Efectivo | 30,202           | 3,194            |
| Bancos   | <u>1'477,149</u> | <u>1'253,921</u> |
| Total    | <u>1'507,351</u> | <u>1'257,115</u> |

**Changqing Petroleum Exploration Bureau – CPEB**  
**(Sucursal Ecuador)**  
 Notas a los Estados Financieros  
 (En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

**Nota 5 – Cuentas por Cobrar**

El detalle de las Cuentas por Cobrar al 31 de diciembre del 2008 y 2007, es como sigue:

|                                                   | <u>2008</u>       | <u>2007</u>       |
|---------------------------------------------------|-------------------|-------------------|
| Clientes                                          | 11'636,473        | 3'558,995         |
| Anticipos a contratos                             | 243,024           | 1'774,713         |
| Impuestos:                                        |                   |                   |
| 1% Impuesto a la renta (nota 14)                  | -                 | 747,197           |
| Crédito Tributario del Impuesto al Valor Agregado | -                 | 2'465,194         |
| Retenciones en la fuente de años anteriores       | -                 | 314,637           |
| Otros                                             | <u>7'029,288</u>  | <u>5'109,685</u>  |
| Total                                             | <u>18'908,785</u> | <u>13'970,421</u> |

**Nota 6 – Inventarios**

El detalle de los Inventarios al 31 de diciembre del 2008 y 2007, es como sigue:

|                                             | <u>2008</u>       | <u>2007</u>      |
|---------------------------------------------|-------------------|------------------|
| Material Metálico:                          |                   |                  |
| Casing                                      | 60,096            | 60,096           |
| Tubería de conducción                       | 15,626            | 15,626           |
| Varios Misceláneos                          | 9'680,836         | 6'067,206        |
| Combustibles y Lubricantes                  | 967,514           | -                |
| Importaciones y compras locales en tránsito | <u>1'646,227</u>  | <u>905,601</u>   |
| Total                                       | <u>12'370,299</u> | <u>7'048,529</u> |

**Changqing Petroleum Exploration Bureau CPEB**  
**(Sucursal Ecuador)**  
 Notas a los Estados Financieros  
 (En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

**Nota 7 – Activos Fijos**

El movimiento de los Activos Fijos durante los ejercicios económicos 2008 y 2007, es como sigue:

|                         | <u>Saldo</u><br><u>Final</u><br><u>2006</u> | <u>Adiciones</u> | <u>Reclasificaciones</u> | <u>Saldo</u><br><u>Final</u><br><u>2007</u> | <u>Adiciones</u>  | <u>Bajas</u>   | <u>Ajustes</u>   | <u>Saldo</u><br><u>Final</u><br><u>2008</u> |
|-------------------------|---------------------------------------------|------------------|--------------------------|---------------------------------------------|-------------------|----------------|------------------|---------------------------------------------|
| Instalaciones com. lago | -                                           | -                | -                        | -                                           | -                 | -              | 1'112,452        | 1'112,452                                   |
| Terrenos                | 1,000                                       | -                | -                        | 1,000                                       | -                 | -              | -                | 1,000                                       |
| Equipos Petroleros      | 40'768,326                                  | 4'378,738        | (24,972)                 | 45'122,092                                  | 15'479,009        | -              | -                | 60'601,101                                  |
| Equipos de Campo        | 420,645                                     | 170,584          | -                        | 591,229                                     | -                 | -              | -                | 591,229                                     |
| Vehículos               | 387,346                                     | 94,734           | -                        | 482,080                                     | 98,553            | (58,782)       | -                | 521,851                                     |
| Equipo de Comunicación  | 2,380                                       | -                | -                        | 2,380                                       | -                 | -              | -                | 2,380                                       |
| Equipos de Computación  | 16,202                                      | 10,503           | 24,972                   | 51,677                                      | 58,154            | -              | -                | 109,832                                     |
| Subtotal                | 41'595,899                                  | 4'654,558        | -                        | 46'250,458                                  | 15'635,717        | (58,782)       | 1'112,452        | 62'939,845                                  |
| Depreciación Acumulada  | (5'885,458)                                 | (4'257,637)      | -                        | (10'143,095)                                | (5'141,774)       | 57,019         | -                | (15'227,850)                                |
| Total                   | <u>35'710,441</u>                           | <u>396,921</u>   | <u>-</u>                 | <u>36'107,362</u>                           | <u>10'493,943</u> | <u>(1,763)</u> | <u>1'112,452</u> | <u>47'711,995</u>                           |

**Changqing Petroleum Exploration Bureau – CPEB**  
**(Sucursal Ecuador)**  
 Notas a los Estados Financieros  
 (En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

**Nota 8– Construcciones en Curso**

El movimiento de Construcciones en Curso durante los ejercicios económicos 2008 y 2007, es como sigue:

|                                      | Saldo<br>Final<br>2006 | Adiciones           | Saldo<br>Final<br>2007 | Adiciones           | Ajustes /<br>Reclasificaciones | Saldo<br>Final<br>2008 |
|--------------------------------------|------------------------|---------------------|------------------------|---------------------|--------------------------------|------------------------|
| Prospección Geológica Sísmica        | 8'672,190              | -                   | 8'672,190              | -                   | -                              | 8'672,190              |
| Indemnización de Tierras             | 1'680,187              | -                   | 1'680,187              | 3,804               | -                              | 1'683,991              |
| Perforación Pozos Exploratorios      | 26'748,593             | -                   | 26'748,593             | -                   | 2'451,792                      | 29'200,385             |
| Proyectos de Campo                   | -                      | 51,950              | 51,950                 | 1'020,704           | (1'072,654)                    | -                      |
| Provisión Computadores y Vehículos   | 144,936                | -                   | 144,936                | -                   | -                              | 144,936                |
| Facilidad de Producción              | 4'272,971              | 740,246             | 5'013,217              | 70,335              | -                              | 5'083,552              |
| Generación Eléctrica y Transmisión   | 18'556,131             | 8,662               | 18'564,793             | -                   | -                              | 18'564,793             |
| Completación                         | 4'969,068              | -                   | 4'969,068              | 10,983              | -                              | 4'980,051              |
| Construcción Camino y Plataformas    | 1'434,924              | -                   | 1'434,924              | -                   | -                              | 1'434,924              |
| Obras Civiles y Facilidad Producción | 55,484                 | -                   | 55,485                 | -                   | -                              | 55,485                 |
| Electro sumergible                   | 2'374,049              | -                   | 2'374,049              | -                   | -                              | 2'374,049              |
| Proyecto Atacapi-Parahuaca C200712   | -                      | -                   | 318,740                | 8'329,733           | 3'357,263                      | 12'005,735             |
| <b>Subtotal</b>                      | <b>68'908,533</b>      | <b>800,858</b>      | <b>70'028,132</b>      | <b>9'435,559</b>    | <b>4'736,401</b>               | <b>84'200,091</b>      |
| Costos Facturados                    | (47'664,902)           | (11'722,706)        | (59'387,608)           | (23'627,618)        | -                              | (83'015,226)           |
| <b>Total</b>                         | <b>21'243,631</b>      | <b>(10'921,848)</b> | <b>10'640,524</b>      | <b>(14'192,059)</b> | <b>4'736,401</b>               | <b>1'184,865</b>       |

**Changqing Petroleum Exploration Bureau – CPEB**  
**(Sucursal Ecuador)**

Notas a los Estados Financieros  
(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

**Nota 9 – Otros Activos y Activo Diferido**

El detalle de los Otros Activos y del Activo Diferido al 31 de diciembre del 2008 y 2007, es como sigue:

|                                          | <u>2008</u>         | <u>2007</u>        |
|------------------------------------------|---------------------|--------------------|
| Gastos de constitución                   | 3,806               | 3,806              |
| Cerramiento Lago Agrio                   | 407,745             | 601,130            |
| Administración campo (Atacapi Parahuacu) | 1'604,166           | 1'604,166          |
| Intereses préstamos Casa Matriz          | 6'014,568           | 6'014,568          |
| Gastos oficina Matriz – China (1)        | 2'807,195           | 2'807,195          |
| Gastos Diferidos de Taladros             | 2'290,171           | 3'750,985          |
| Seguros Prepagados                       | 449,259             | 315,493            |
| Otros                                    | 209,703             | -                  |
| Amortización                             | <u>(10'444,327)</u> | <u>(9'050,612)</u> |
| Total                                    | <u>3'342,286</u>    | <u>6'046,731</u>   |

El movimiento de los otros activos y activos diferidos al 31 de diciembre del 2008 y 2007, es como sigue:

|                                            | <u>2008</u>         | <u>2007</u>        |
|--------------------------------------------|---------------------|--------------------|
| Saldo Inicial                              | (9'050,612)         | (7'437,623)        |
| Adiciones:                                 |                     |                    |
| Amortización Gastos Indirectos – Matr (AP) | (589,922)           | -                  |
| Amortización Gastos de Constitución        | -                   | (459)              |
| Amortización Cerramiento y ADM Campo       | -                   | (572,450)          |
| Amortización Intereses Préstamos           | <u>(803,793)</u>    | <u>(1'040,080)</u> |
| Saldo Final                                | <u>(10'444,327)</u> | <u>(9'050,612)</u> |

**Nota 10 – Proveedores y Otros**

El detalle de proveedores y otros al 31 de diciembre del 2008 y 2007, es como sigue:

|                                    | <u>2008</u>       | <u>2007</u>      |
|------------------------------------|-------------------|------------------|
| Proveedores locales y del exterior | 2'639,390         | 724,090          |
| Retenciones por pagar              | (3'250,530)       | 186,453          |
| IESS por pagar                     | 87,027            | 25,256           |
| Anticipos Recibidos                | 19'863,234        | -                |
| Otras                              | <u>78,468</u>     | <u>833,621</u>   |
| Total                              | <u>19'417,589</u> | <u>1'769,420</u> |

**Changqing Petroleum Exploration Bureau – CPEB**  
**(Sucursal Ecuador)**  
 Notas a los Estados Financieros  
 (En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

**Nota 11 – Casa Matriz**

El detalle de las obligaciones con Casa Matriz al 31 de diciembre del 2008 y 2007, es como sigue:

|                                                      | <u>2008</u>       | <u>2007</u>       |
|------------------------------------------------------|-------------------|-------------------|
| Porción corriente del pasivo a largo plazo (Nota 16) | 66'109,746        | 53'927,189        |
| Total                                                | <u>66'109,746</u> | <u>53'927,189</u> |

**Nota 12 – Pasivos Acumulados**

El detalle de los Pasivos Acumulados al 31 de diciembre del 2008 y 2007, es como sigue:

|                                         | <u>2008</u>    | <u>2007</u>    |
|-----------------------------------------|----------------|----------------|
| Beneficios sociales                     | 107,875        | 49,113         |
| Participación trabajadores (Nota 13)    | 216,235        | 206,723        |
| Impuesto a la renta por pagar (Nota 14) | <u>228,345</u> | -              |
| Total                                   | <u>552,455</u> | <u>545,268</u> |

**Nota 13 – Participación a Trabajadores**

La Participación de Trabajadores de la sucursal correspondiente al ejercicio económico 2008 y 2007, fue calculado como sigue:

|                                                                    | <u>2008</u>      | <u>2007</u>      |
|--------------------------------------------------------------------|------------------|------------------|
| Utilidad antes de participación trabajadores e impuesto a la renta | <u>1'441,564</u> | <u>1'378,155</u> |
| 15% participación a trabajadores (Nota 14)                         | <u>216,235</u>   | <u>206,723</u>   |

**Nota 14 – Impuesto a la Renta**

La conciliación tributaria para la determinación del impuesto a la renta de la sucursal correspondiente al ejercicio económico 2008 y 2007, fue calculado como sigue:

**Changqing Petroleum Exploration Bureau – CPEB**  
**(Sucursal Ecuador)**

Notas a los Estados Financieros  
(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

|                                                                    | <u>2008</u>    | <u>2007</u>      |
|--------------------------------------------------------------------|----------------|------------------|
| Utilidad antes de participación trabajadores e impuesto a la renta | 1'441,564      | 1'378,155        |
| 15% Participación a trabajadores                                   | (216,235)      | (206,723)        |
| <u>Más:</u>                                                        |                |                  |
| Gastos no deducibles                                               | 872,569        | 372,208          |
| <u>Menos:</u>                                                      |                |                  |
| Amortización de pérdidas (25%)                                     | -              | (385,910)        |
| Otras Partidas Conciliatorias                                      | (1'139,518)    | -                |
| Base imponible                                                     | <u>913,381</u> | <u>1'157,730</u> |
| Impuesto a la renta (25%)                                          | 228,345        | 289,432          |
| <u>Menos:</u>                                                      |                |                  |
| Retenciones en la fuente                                           | <u>-</u>       | <u>(747,197)</u> |
| Impuesto a la Renta a Pagar (Crédito Tributario)                   | <u>228,345</u> | <u>(457,765)</u> |

**Nota 15 – Precios de Transferencia**

De conformidad con disposiciones legales vigentes, los contribuyentes del impuesto a la renta que hayan efectuado operaciones con partes relacionadas domiciliadas en el exterior, dentro de un mismo período fiscal en un monto acumulado superior a un millón de dólares de los Estados Unidos de América (USD 1'000.000,00), deberán presentar al Servicio de Rentas Internas el anexo de precios de transferencia. adicionalmente, aquellos contribuyentes que hayan efectuado operaciones con partes relacionadas domiciliadas en el exterior, dentro de un mismo período fiscal en un monto acumulado superior a los cinco millones de dólares (USD 5'000.000,00) deberán presentar adicionalmente al anexo de precios de transferencia, el informe integral de precios de transferencia. A la fecha de este informe la Compañía se encuentra preparando el informe integral del año 2008.

**Nota 16 – Pasivos a Largo Plazo**

El detalle de los Pasivos a Largo Plazo al 31 de diciembre del 2008 y 2007, es como sigue:

|                                                                                                                                  | <u>2008</u>         | <u>2007</u>         |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------|---------------------|
| <u>Casa Matriz – China</u>                                                                                                       |                     |                     |
| En el año 2004, se realizó un refinanciamiento de créditos por US\$ 38'823.864 y US\$ 2'000.000 a 24 y 36 meses respectivamente. | 3'250,000           | 25'650,000          |
| Facturación interna                                                                                                              | 53'657,142          | 36'536,009          |
| Pagos cuenta CPEB Ecuador                                                                                                        | 5'041,827           | 5'041,827           |
| Intereses sobre préstamos                                                                                                        | 4'160,777           | 7'579,353           |
| Porción corriente del pasivo a largo plazo (nota 11)                                                                             | <u>(66'109,746)</u> | <u>(53'927,189)</u> |
| Total                                                                                                                            | <u>-</u>            | <u>20'880,000</u>   |

**Changqing Petroleum Exploration Bureau – CPEB**  
**(Sucursal Ecuador)**  
 Notas a los Estados Financieros  
 (En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

**Nota 17 – Garantías Asignadas**

- 1.- Garantía Bancaria del Banco del Pichincha N° G1205080 a favor de PETROPRODUCCION por la suma de US\$ 600,000, con vigencia hasta el 21 de junio del 2007. Por la invitación a ofertar PPR – CCQ – 2006 – 069.
- 2.- Garantía Bancaria del Banco del Pichincha N° G120577 a favor de PETROPRODUCCION por la suma de US\$ 254,000, con vigencia hasta el 17 de junio del 2007. Por la invitación a ofertar PPR – CCQ – 2006 – 065.
- 3.- Garantía Bancaria del City Bank N° 5367274501 con vencimiento al 11 de agosto del 2008 por US\$ 500,000, por la suscripción del contrato N° CO – 002 – B15 – 2007 con el bloque 15 por servicios de perforación de pozos direccionales y/u horizontales
- 4.- Garantía de fiel cumplimiento de Contrato, una garantía bancaria del Banco del Pichincha a favor de PETROPRODUCCION por US\$ 868,000, cantidad que no es menor al 5% del monto total de lo contratado para garantizar del contrato N° 2001075, cuyo vencimiento es el 5 de febrero del 2007..
- 5.- Garantía Bancaria N° 5366258506 otorgada por el City Bank a favor de Sociedad Petrolera Internacional S.A. (SIPEC), por US\$ 500,000, con vigencia hasta el 15 de septiembre del 2007.
- 6.- De acuerdo con el contrato firmado con PETROPRODUCCION, Changqing Petroleum Exploration Bureau (CPEB) constituyó una garantía en el Banco del Pichincha por US\$ 3'500.000, equivalente al 5% del monto total del contrato, destinada a cubrir la garantía de fiel cumplimiento del contrato.

**Nota 18 – Transacciones Significativas con Casa Matriz**

Las principales transacciones significativas con Casa Matriz, durante los ejercicios económicos 2008 y 2007, son como sigue:

|                               | Al 31 de diciembre del |                    |
|-------------------------------|------------------------|--------------------|
|                               | <u>2008</u>            | <u>2007</u>        |
| Compras de bienes y servicios | 20'937,270             | 8'369,883          |
| Intereses por préstamos       | 1'865,216              | 2'966,949          |
| Pagos a Casa Matriz           | (3'816,137)            | (17'700,000)       |
| Otros                         | -                      | 1'281,122          |
| Total, neto                   | <u>(18'986,349)</u>    | <u>(5'082,046)</u> |

**Changqing Petroleum Exploration Bureau – CPEB  
(Sucursal Ecuador)**

Notas a los Estados Financieros  
(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

**Nota 19 – Compromisos**

**Antecedentes**

El 23 de mayo del 2001 Petroproducción y Dygoil Cía. Ltda. , suscribieron el contrato No. 2001075 para ejecutar los servicios integrados de sísmica tridimensional, perforación de siete pozos (uno vertical, tres direccionales y tres horizontales), pruebas de producción, completación, adquisición e instalación de facilidades de superficie y energía eléctrica, provisión e instalación de bombeo eléctrico sumergible, tratamiento y provisión de químicos, y protección ambiental, en los campos Atacapi – Parahuacu del Distrito Amazónico. La vigencia de este contrato se extiende hasta que Petroproducción cancele el valor total de las inversiones y costo de gestión, pero en ningún caso será mayor a 120 meses a partir de la fecha de suscripción y vigencia del mismo.

Con posterioridad Dygoil Cía. Ltda., subcontrató con Changqing Petroleum Exploration Bureau (CPEB) las actividades relacionadas con el incremento de la producción de los campos Atacapi – Parahuacu por US\$ 69'246.971 más el Impuesto al Valor Agregado respectivo.

**Contrato de Cesión de Derechos y Obligaciones (C. No 2004025)**

Mediante Resolución No. 441-CAD-2003-09-16, el Consejo de Administración de Petroecuador, resolvió autorizar la cesión de derechos y obligaciones del contrato 2001075 de Dygoil Cía Ltda., a favor de la empresa **Changqing Petroleum Exploration Bureau (CPEB) Sucursal Ecuador.**

Mediante Resolución No. 143-CAD-2004 del 18 de marzo del 2004, el Consejo de Administración de Petroecuador autorizó la modificación del contrato 2001075 suscrito entre Petroproducción y Dygoil, cuya modificación es “perforar cinco pozos verticales en un tiempo máximo de 25 días cada uno, en lugar de los tres pozos horizontales previstos en el contrato inicial.

Si los resultados son positivos, se perforarán dos pozos adicionales sin sobrepasar el monto total del contrato”. Con fecha 14 de abril del 2004 se celebró el contrato modificatorio al contrato 2001075 en los términos constantes en la Resolución No. 143-CAD-2004.

Con fecha 29 de junio del 2004 se firma el contrato de transferencia y cesión de derechos y obligaciones entre Petroproducción, DYGOIL Consultoría y Servicios Petroleros Cía. Ltda., a favor de Changqing Petroleum Exploration Bureau (CPEB). Adicionalmente existe un acuerdo con Dygoil Cía. Ltda., en el cual se estipula que se ha estimado US\$ 63'447.990 como monto de las inversiones a ser ejecutadas y sobre el cual se calculará una comisión del 5% que asciende a US\$ 3'172.398. Esta comisión será pagada a Dygoil Cía. Ltda., en función de los pagos efectuados por Petroproducción de acuerdo al procedimiento establecido en el contrato No. 2001075.

**Changqing Petroleum Exploration Bureau – CPEB  
(Sucursal Ecuador)**

Notas a los Estados Financieros  
(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

Contrato Modificatorio entre la empresa estatal de Exploración y Producción de Petróleos del Ecuador (PETROPRODUCCIÓN) y Changqing Petroleum Exploration Bureau (CPEB) Sucursal Ecuador.

El objeto de este contrato modificatorio al contrato N° 2001075, es la perforación vertical de 4 pozos en el Campo Parahuacu, con sus facilidades de producción, a fin de incrementar la producción de crudo en este campo, aportando capital, tecnología, equipos, maquinaria y materiales necesarios para los trabajos que se realicen y otros documentos precontractuales; a consecuencia de este contrato modificatorio se firmo el contrato complementario N° 2007012.

**Nota 20 – Proceso Judicial**

Juicio contencioso administrativo iniciado por la Compañía; y auspiciado por la firma Perez, Bustamante & Ponce, en contra de una glosa emitida por la Contraloría General del Estado. Este proceso lo conoce la Segunda Sala del Tribunal Distrital No. 1 de lo Contencioso Administrativo de Quito, bajo el número 11713-MHM. Al momento se encuentra gestionando la prueba pendiente. Si el resultado fuere contrario a CPEB este no afectaría los resultados financieros de la Compañía pues, como resultado de la glosa de la Contraloría, Petroproducción procedió a realizar los descuentos correspondientes a los pagos adeudados a la Compañía, por los servicios prestados por ésta a la citada empresa estatal.

**Nota 21 – Situación Fiscal**

La Sucursal no ha sido fiscalizada por parte de las autoridades tributarias desde el año de su constitución en el 2001.

**Revisión Tributaria**

De acuerdo con lo establecido en el Artículo 94 del Código Tributario, la facultad de la entidad supervisora para determinar la obligación tributaria, sin que requiera pronunciamiento previo caduca:

- a) En tres años, contados desde la fecha de la declaración, en los tributos que la Ley exija determinación por el sujeto pasivo;
- b) En seis años a partir de la fecha en que se vence el plazo para presentar la declaración cuando no se hubieren declarado en todo o en parte; y;
- c) En un año, cuando se trate de verificar un acto de determinación practicada por el sujeto pasivo o en forma mixta, contado desde la fecha de notificación de tales actos.

**Changqing Petroleum Exploration Bureau – CPEB**  
**(Sucursal Ecuador)**  
Notas a los Estados Financieros  
(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

**Pérdidas de Operación**

De acuerdo con la Ley de Régimen Tributario Interno, las pérdidas tributarias pueden compensarse con las utilidades gravables que obtenga la Sucursal dentro de los cinco años siguientes a aquel en que se produjo la pérdida sin que dicha compensación exceda, en cada período, el 25% de las utilidades obtenidas.

Al 31 de diciembre del 2008 no tiene saldo de pérdidas tributarias por compensar.

**Nota 22 – Eventos Subsecuentes**

A la fecha de emisión del informe por parte de los Auditores Externos, no han sucedido situaciones, que a criterio de la administración de la Sucursal, pudieron tener un efecto significativo sobre los estados financieros.

---