



MGI Guerra & Asociados

AUDITORES INDEPENDIENTES

Quito, 25 de Abril del 2008

91881

Señor
Superintendencia de Compañías
Roca 660 y Amazonas
Cuidad.-

De mis consideraciones:

En cumplimiento con las disposiciones de la Ley de Compañías, adjunto le estamos enviando un ejemplar del informe sobre el examen de los Estados Financieros del ejercicio económico del 2007, de **Changqing Petroleum Exploration Bureau (CPEB) (Sucursal Ecuador)**, realizado por nosotros.

Expediente No.91881

Atentamente,

Byron Guerra Villavicencio C.P.A.
GERENTE GENERAL

ITALIA 214 y ELOY ALFARO, QUITO - ECUADOR

TELE: (593) (2) 255 02 99 • FAX: (593) (2) 255 45 65 P.O.BOX: 17-03-143 • www.guerra-asociados.com

MGI is a worldwide association of independent auditing, accounting and consulting firms.
Each member firm undertakes no responsibility for the activities, work, opinions or service of the other member firms



MGI Guerra & Asociados

AUDITORES INDEPENDIENTES

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

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

Quito, 25 de enero del 2008

- 1.- Hemos auditado los balances generales adjuntos de **Changqing Petroleum Exploration Bureau (CPEB) – (Sucursal Ecuador)** al 31 de diciembre del 2007 y 2006, 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 2007 y 2006, 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.

Guerra & Asociados

Registro en la Superintendencia
de Compañías: 060

Byron Guerra Villavicencio

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



ITALIA 214 y ELOY ALFARO, QUITO - ECUADOR
TELE: (593) (2) 255 02 99 • FAX: (593) (2) 255 45 65 P.O.BOX: 17-03-143 • www.guerra-asociados.com

MGI is a worldwide association of independent auditing, accounting and consulting firms.
Each member firm undertakes no responsibility for the activities, work, opinions or service of the other member firms

Changqing Petroleum Exploration Bureau – CPEB
(Sucursal Ecuador)
Balances Generales
Al 31 de Diciembre del 2007 y 2006
(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

ACTIVOS

	<u>2007</u>	<u>2006</u>
<u>Activos Corrientes</u>		
Efectivo y Equivalentes de Efectivo (Nota 4)	1'257,115	168,739
Cuentas por Cobrar (Nota 5)	13'970,421	11'935,172
Inventarios (Nota 6)	<u>7'048,529</u>	<u>3'752,354</u>
Total Activos Corrientes	22'276,065	15'856,265
<u>Activos Fijos (Nota 7)</u>		
Terrenos	1,000	1,000
Equipos Petroleros	45'122,092	40'768,326
Equipos de Campo	591,229	420,645
Vehículos	482,080	387,346
Equipo de Comunicación	2,380	2,380
Equipos de Computación	51,677	16,202
Depreciación Acumulada	<u>(10'143,095)</u>	<u>(5'885,458)</u>
Total Activos Fijos, Neto	36'107,362	35'710,441
Construcciones en Curso (Nota 8)	10'640,524	21'243,631
Otros Activos y Activos Diferidos (Nota 9)	<u>6'046,731</u>	<u>7'370,162</u>
Total Activos	<u>75'070,681</u>	<u>80'180,499</u>

Las notas adjuntas 1 a 21 son parte integrante de estos estados financieros.

Changqing Petroleum Exploration Bureau – CPEB
(Sucursal Ecuador)
Balances Generales
Al 31 de Diciembre del 2007 y 2006
(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

PASIVOS Y PATRIMONIO

	<u>2007</u>	<u>2006</u>
<u>Pasivos Corrientes</u>		
Proveedores y Otros (Nota 10)	1'769,420	3'097,947
Casa Matriz (Nota 11)	53'927,189	59'009,234
Pasivos Acumulados (Nota 12)	<u>545,268</u>	<u>126,515</u>
Total Pasivos Corrientes	56'241,877	62'233,696
Pasivos a Largo Plazo (Nota 16)	<u>20'880,000</u>	<u>20'880,000</u>
Total Pasivos	77'121,877	83'113,696
<u>Patrimonio</u>		
Capital Asignado	2,000	2,000
Resultados Acumulados	(2'935,196)	(3'349,842)
Utilidad Neta	<u>882,000</u>	<u>414,645</u>
Total Patrimonio	(2'051,196)	(2'933,197)
Total Pasivos y Patrimonio	<u>75'070,681</u>	<u>80'180,499</u>

Changqing Petroleum Exploration Bureau – CPEB
(Sucursal Ecuador)
Estados de Resultados
Años Terminados el 31 de Diciembre del 2007 y 2006
(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

	<u>2007</u>	<u>2006</u>
<u>Ingresos y Costos</u>		
Ingresos Operacionales	47'538,214	44'288,277
Costos Operacionales	<u>(35'021,922)</u>	<u>(30'864,722)</u>
Utilidad Bruta	12'516,292	13'423,555
<u>Gastos Operacionales:</u>		
Gastos Generales y Administrativos	<u>(6'731,812)</u>	<u>(7'540,294)</u>
Total Gastos Operacionales	<u>(6'731,812)</u>	<u>(7'540,294)</u>
Utilidad Operacional	5'784,480	5'883,261
<u>Otros Ingresos (Gastos):</u>		
Intereses y Comisiones, netos	14,414	11,362
Otros (Gastos) Ingresos, netos	<u>(4'420,738)</u>	<u>(5'262,244)</u>
Total Otros (Gastos) Ingresos	<u>(4'406,324)</u>	<u>(5'250,882)</u>
Utilidad antes de Participación Trabajadores e Impuesto a la Renta	1'378,155	632,379
Participación a Trabajadores (Nota 13)	(206,723)	(94,857)
Impuesto a la Renta (Nota 14)	<u>(289,432)</u>	<u>(122,877)</u>
Total	<u>(496,155)</u>	<u>(217,734)</u>
Utilidad Neta	<u>882,000</u>	<u>414,645</u>

Las notas adjuntas 1 a 21 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 2007 y 2006
(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

	<u>Capital Asignado</u>	<u>Resultados Acumulados</u>	<u>Utilidad (Pérdida) del Ejercicio</u>	<u>Total</u>
Saldos al 31 de diciembre, 2005	2,000	(3'947,853)	598,011	(3'347,842)
Transferencias de saldos 2005	-	598,011	(598,011)	-
Utilidad Neta	-	-	414,645	414,645
Saldos al 31 de diciembre 2006	<u>2,000</u>	<u>(3'349,842)</u>	<u>414,645</u>	<u>(2'933,197)</u>
Transferencias de saldos 2006	-	414,645	(414,645)	-
Utilidad Neta	-	-	882,000	882,000
Saldos al 31 de diciembre del 2007	<u>2,000</u>	<u>(2'935,197)</u>	<u>882,000</u>	<u>(2'051,197)</u>

Las notas adjuntas 1 a 21 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 2007 y 2006
(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

	<u>2007</u>	<u>2006</u>
<u>Flujos de Efectivo por las Actividades de Operación:</u>		
Utilidad Neta	882,000	414,645
Ajustes para conciliar la utilidad neta con el efectivo neto utilizado en actividades de operación:		
Depreciación de activos fijos	4'257,637	2'485,604
Amortización de otros activos y activos diferidos	13'335,989	2'545,858
Costo de las construcciones	1'119,599	18'050,862
Otros Ajustes	(823,591)	2'934,396
<u>Cambios Netos en Activos y Pasivos:</u>		
(Aumento) en cuentas por cobrar	(2'035,249)	(3'924,399)
(Aumento) en inventarios	(3'296,175)	(1'978,018)
(Aumento) en construcciones en curso y otros activos	(11'927,139)	(6'714,542)
(Disminución) Aumento de cuentas por pagar	(1'328,527)	421,549
Aumento en gastos acumulados y otras cuentas por pagar	<u>418,753</u>	<u>108,828</u>
Efectivo Neto Proveniente de las Actividades de Operación	<u>5'742,934</u>	<u>14'344,783</u>
<u>Flujos de Efectivo por las Actividades de Inversión:</u>		
(Adiciones) de activos fijos, netos	<u>(4'654,558)</u>	<u>(17'370,457)</u>
Efectivo Neto (Utilizado en) las Actividades de Inversión	<u>(4'654,558)</u>	<u>(17'370,457)</u>
<u>Flujos de Efectivo por las Actividades de Financiamiento:</u>		
Obligaciones a largo plazo - Casa Matriz, neto	-	<u>1'038,989</u>
Efectivo neto Proveniente de las Actividades de Financiamiento	-	<u>1'038,989</u>
Aumento (Disminución) del Efectivo y Equivalentes de Efectivo	(1'088,376)	(1'986,685)
Saldo del Efectivo y Equivalentes de Efectivo al Inicio del Año	<u>168,739</u>	<u>2'155,424</u>
Saldo del Efectivo y Equivalentes de Efectivo al Final del Año	<u><u>1'257,115</u></u>	<u><u>168,739</u></u>

Las notas adjuntas 1 a 21 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.

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 2007.
- Se evaluarán diferentes alternativas para cubrir el exceso de pasivos sobre activos que la Sucursal presenta el 31 de diciembre del 2007.
- 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.

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.

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.

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

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 Depreciables</u>	<u>Años</u>	<u>Porcentajes de Depreciación</u>
Equipos Petroleros	10	10.00
Equipos de Campo	10	10.00
Vehículos	5	20.00
Equipos de Computación	3	33.33

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.

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

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

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> <u>Diciembre 31</u>	<u>Variación</u> <u>Porcentual</u>
2002	9.36
2003	6.07
2004	1.95
2005	3.14
2006	2.87
2007	3.32

Nota 4 – Efectivo y Equivalentes de Efectivo

El detalle del Efectivo y Equivalentes de Efectivo al 31 de diciembre del 2007 y 2006, es como sigue:

	<u>2007</u>	<u>2006</u>
Efectivo	3,194	13,074
Bancos	<u>1'253,921</u>	<u>155,665</u>
Total	<u>1'257,115</u>	<u>168,739</u>

Nota 5 – Cuentas por Cobrar

El detalle de las Cuentas por Cobrar al 31 de diciembre del 2007 y 2006, es como sigue:

	<u>2007</u>	<u>2006</u>
Clientes	3'558,995	2'904,294
Anticipos a contratos	1'774,713	66,954
Fondo de garantía – 5%	-	3'642,310
Impuestos:	-	-
1% Impuesto a la renta (nota 14)	747,197	316,048
Crédito Tributario del Impuesto al Valor Agregado	2'465,194	4'763,005
Retenciones en la fuente de años anteriores	314,637	234,209
Otros	<u>5'109,685</u>	<u>8,352</u>
Total	<u>13'970,421</u>	<u>11'935,172</u>

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

Nota 6 – Inventarios

El detalle de los Inventarios al 31 de diciembre del 2007 y 2006, es como sigue:

	<u>2007</u>	<u>2006</u>
Material Metálico:		
Casing	60,096	60,096
Tubería de conducción	15,626	15,626
Varios Misceláneos	6'067,206	2'766,687
Importaciones y compras locales en tránsito	<u>905,601</u>	<u>909,945</u>
Total	<u>7'048,529</u>	<u>3'752,354</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 2007 y 2006, es como sigue:

	Saldo Final 2005	Adiciones	Reexportación	Ajustes y/o Reclasificaciones	Saldo Final 2006	Adiciones	Reclasificaciones	Saldo Final 2007
Terrenos	1,000	-	-	-	1,000	-	-	1,000
Equipos Petroleros	23'559,229	16'947,511	(100,746)	362,332	40'768,326	4'378,738	(24,972)	45'122,092
Equipos de Campo	44,322	376,323	-	-	420,645	170,584	-	591,229
Vehículos	340,723	46,623	-	-	387,346	94,734	-	482,080
Equipo de Comunicación	2,380	-	-	-	2,380	-	-	2,380
Equipos de Computación	<u>16,202</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>16,202</u>	<u>10,503</u>	<u>24,972</u>	<u>51,677</u>
Subtotal	23'963,856	17'370,457	(100,746)	362,332	41'595,899	4'654,558	--	46'250,458
Depreciación Acumulada	<u>(3'449,530)</u>	<u>(2'485,604)</u>	<u>49,676</u>	<u>-</u>	<u>(5'885,458)</u>	<u>(4'257,637)</u>	<u>-</u>	<u>(10'143,095)</u>
Total	<u>20'514,326</u>	<u>14'884,853</u>	<u>(51,070)</u>	<u>362,332</u>	<u>35'710,441</u>	<u>396,921</u>	<u>-</u>	<u>36'107,362</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 2007 y 2006, es como sigue:

	Saldo Final 2005	Adiciones	Transferencias	Ajustes y/o Reclasificaciones	Saldo Final 2006	Adiciones	Saldo Final 2007
Prospección Geológica Sísmica	9'537,943	-	(865,753)	-	8'672,190	-	8'672,190
Indemnización de Tierras	-	69,014	1'636,783	(25,610)	1'680,187	-	1'680,187
Perforación Pozos Exploratorios	29'399,673	8,454	(2'417,919)	(241,615)	26'748,593	-	26'748,593
Proyectos de Campo	26'020,557	-	(26'020,557)	-	-	51,950	51,950
Estaciones de Producción	138,673	-	(138,673)	-	-	-	-
Provisión Computadores y Vehículos	144,936	-	-	-	144,936	-	144,936
CNPC Costo Perforación no facturado	724,945	-	-	(724,945)	-	-	-
Otros	2'647,387	-	(2'647,387)	-	-	-	-
Facilidad de Producción	-	3'014,247	1'262,256	(3,532)	4'272,971	740,246	5'013,217
Generación Eléctrica y Transmisión	-	136,979	20'357,845	(1'938,693)	18'566,131	8,662	18'564,793
Completación	-	-	4'969,068	-	4'969,068	-	4'969,068
Construcción Camino y Plataformas	-	-	1'434,924	-	1'434,924	-	1'434,924
Obras Civiles y Facilidad Producción	-	-	55,484	-	55,484	-	55,485
Electro sumergible	-	120	2'373,929	-	2'374,049	-	2'374,049
Proyecto Atacapi-Parahuaca C200712	-	-	-	-	-	-	318,740
Subtotal	68'614,114	3'228,814	-	(2'934,395)	68'908,533	800,858	70'028,132
Costos Facturados	(29'614,040)	-	-	(18'050,862)	(47'664,902)	(11'722,706)	(59'387,608)
Total	39'000,074	3'228,814	-	(20'985,257)	21'243,631	(10'921,848)	10'640,524

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 2007 y 2006, es como sigue:

	<u>2007</u>	<u>2006</u>
Gastos de constitución	3,806	3,806
Cerramiento Lago Agrio	601,130	853,407
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	3'750,985	3'291,854
Seguros Prepagados	315,493	-
Otros	-	232,789
Amortización	<u>(9'050,612)</u>	<u>(7'437,623)</u>
Total	<u>6'046,731</u>	<u>7'370,162</u>

El movimiento de los otros activos y activos diferidos al 31 de diciembre del 2007 y 2006, es como sigue:

	<u>2007</u>	<u>2006</u>
Saldo Inicial	(7'437,623)	(4'700,595)
Adiciones:	1,954	
Amortización Gastos de Constitución	(459)	(608)
Amortización Cerramiento y ADM Campo	(574,404)	(1'645,615)
Amortización Intereses Préstamos	<u>(1'040,080)</u>	<u>(1'090,805)</u>
Saldo Final	<u>(9'050,612)</u>	<u>(7'437,623)</u>

Nota 10 – Proveedores y Otros

El detalle de proveedores y otros al 31 de diciembre del 2007 y 2006, es como sigue:

	<u>2007</u>	<u>2006</u>
Proveedores locales y del exterior	724,090	2'404,962
Retenciones por pagar	186,453	109,700
IESS por pagar	25,256	17,074
Otras	<u>833,621</u>	<u>566,211</u>
Total	<u>1'769,420</u>	<u>3'097,947</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 2007 y 2006, es como sigue:

	<u>2007</u>	<u>2006</u>
Porción corriente del pasivo a largo plazo (Nota 16)	53'927,189	59'009,234
Total	53'927,189	59'009,234

Nota 12 – Pasivos Acumulados

El detalle de los Pasivos Acumulados al 31 de diciembre del 2007 y 2006, es como sigue:

	<u>2007</u>	<u>2006</u>
Beneficios sociales	49,113	31,658
Participación trabajadores (Nota 13)	206,723	94,857
Impuesto a la renta por pagar (Nota 14)	-	-
Total	545,268	126,515

Nota 13 – Participación a Trabajadores

La Participación de Trabajadores de la sucursal correspondiente al ejercicio económico 2007 y 2006, fue calculado como sigue:

	<u>2007</u>	<u>2006</u>
Utilidad antes de participación trabajadores e impuesto a la renta	1'378,155	632,379
15% participación a trabajadores (Nota 14)	206,723	94,857

Nota 14 – Impuesto a la Renta

La conciliación tributaria para la determinación del impuesto a la renta de la sucursal correspondiente al ejercicio económico 2007 y 2006, 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>2007</u>	<u>2006</u>
Utilidad antes de participación trabajadores e impuesto a la renta	1'378,155	632,379
15% Participación a trabajadores	(206,723)	(94,857)
<u>Más:</u>		
Gastos no deducibles	372,208	117,824
<u>Menos:</u>		
Amortización de pérdidas (25%)	<u>(385,910)</u>	<u>(163,837)</u>
Base imponible	<u>1'157,730</u>	<u>491,509</u>
Impuesto a la renta (25%)	289,432	122,877
<u>Menos:</u>		
Retenciones en la fuente	<u>(747,197)</u>	<u>(438,892)</u>
Crédito Tributario	<u>(457,765)</u>	<u>(316,015)</u>

Nota 15 – Precios de Transferencia

La Compañía no prepara aún, por el año terminado el 31 de diciembre del 2007, el estudio de precios de transferencia requerido por disposiciones legales vigentes. Dicho estudio constituye una base para determinar si las operaciones con partes relacionadas han sido efectuadas a precios que se aproximan a valores de plena competencia. De acuerdo con la opinión de la Administración los efectos derivados de dichos estudios, en caso de existir, carecerán de importancia relativa respecto de los estados financieros tomados en su conjunto.

Nota 16 – Pasivos a Largo Plazo

El detalle de los Pasivos a Largo Plazo al 31 de diciembre del 2007 y 2006, es como sigue:

	<u>2007</u>	<u>2006</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.	25'650,000	36'650,000
Facturación interna	36'536,009	29'866,126
Pagos cuenta CPEB Ecuador	5'041,827	3'760,705
Intereses sobre préstamos	7'579,353	9'612,404
Porción corriente del pasivo a largo plazo (nota 11)	<u>(53'927,189)</u>	<u>(59'009,235)</u>
Total	<u>20'880,000</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 CityBank 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 CityBank 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 2007 y 2006, son como sigue:

	Al 31 de diciembre del	
	<u>2007</u>	<u>2006</u>
Compras de bienes y servicios	8'369,883	16'816,284
Intereses por préstamos	2'966,949	4'006,502
Pagos a Casa Matriz	(17'700,000)	(21'209,571)
Otros	<u>1'281,122</u>	<u>1'371,901</u>
Total, neto	<u>(5'082,046)</u>	<u>985,116</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 modificadorio 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 Modificadorio 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 modificadorio 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 modificadorio se firmo el contrato complementario N° 2007012.

Nota 20 – 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 cada:

- 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.

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 2007 no tiene saldo de pérdidas tributarias por compensar.

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

Nota 21 – Eventos Subsecuentes

Con fecha 29 de diciembre del 2007, la Asamblea Constituyente publica con Registro Oficial # 242, la Ley Reformatoria para la Equidad Tributaria del Ecuador; la cual modifica el numeral 2 del artículo 10 de la Ley de Régimen Tributario Interno que dice en su tercer párrafo:

“Para que los intereses pagados por créditos externos sean deducibles, el monto del crédito externo no deberá ser mayor al 300% de la relación deuda externa respecto al Capital social pagado, tratándose de sociedades.”

Esta Ley esta en Vigencia a partir del 01 de enero del 2008, la aplicación de esta modificación a la ley esta sujeta a la emisión del reglamento que aun no se ha emitido.
