



MGI Guerra & Asociados

AUDITORES INDEPENDIENTES

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

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

Quito, febrero 4 del 2005

- 1.- Hemos auditado el balance general adjunto de Changqing Petroleum Exploration Bureau (CPEB) – (Sucursal Ecuador) al 31 de diciembre del 2004 y el correspondiente estado de resultados, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el año terminado en dicha fecha. Estos estados financieros son responsabilidad de la Administración de la Sucursal. Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre estos estados financieros basado en nuestra auditoría. Los estados financieros de la Sucursal al 31 de diciembre del 2003, fueron auditados por otros auditores, cuyo informe de fecha 1 de junio del 2004, contiene una opinión con salvedad: 1) En el año 2003, se registró con cargo a la cuenta de construcciones en curso y con crédito al estado de resultados del año como otros ingresos y egresos el valor de US\$ 2'019.265, por costos directos e indirectos que fueron registrados en el año 2002, en consecuencia la pérdida neta del año está subestimada y el saldo al cierre del año de las construcciones en curso está sobrestimado en dicho monto.
- 2.- Nuestra auditoría fue efectuada de acuerdo con las Normas Ecuatorianas de Auditoría. Estas normas requieren que una auditoría sea diseñada y realizada para obtener certeza razonable de si los estados financieros no contienen exposiciones erróneas o inexactas de carácter significativo. Una auditoría incluye el examen, a base de pruebas, de la evidencia que soportan las cantidades y revelaciones presentadas en los estados financieros. Incluye también la evaluación de los principios de contabilidad utilizados y de las estimaciones relevantes hechas por la Administración, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros. Consideramos que nuestra auditoría provee una base razonable para expresar una opinión.
- 3.- En nuestra opinión, los estados financieros arriba mencionados presentan razonablemente, en todos los aspectos importantes, la situación financiera de Changqing Petroleum Exploration Bureau (CPEB) – (Sucursal Ecuador) al 31 de diciembre del 2004 y el resultado de sus operaciones, los cambios en su patrimonio y sus flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha, de conformidad con principios de contabilidad generalmente aceptados en el Ecuador.

Registro en la Superintendencia
de Compañías: 060

BYRÓN GUERRA VILLAVICENCIO C.P.A.
Socio - Licencia Nro. 2408

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

Balances Generales

Al 31 de Diciembre del 2004 y 2003

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

Activos

	<u>2004</u>	<u>2003</u>
<u>Activos Corrientes</u>		
Efectivo y Equivalentes de Efectivo (Nota 4)	300.810	1'721.669
Cuentas por Cobrar (Nota 5)	6'881.089	3'220.684
Inventarios (Nota 6)	<u>1'034.830</u>	<u>690.749</u>
Total Activos Corrientes	8'216.729	5'633.102
<u>Activo Fijo (Nota 7)</u>		
Equipos Petroleros	7'637.958	9'192.446
Equipos de Campo	44.322	38.680
Vehículos	258.153	258.153
Equipos de Computación	16.202	16.202
Depreciación Acumulada	<u>(2'328.859)</u>	<u>(1'989.387)</u>
Total Activo Fijo, neto	5'627.776	7'516.094
Construcciones en Curso (Nota 8)	45'086.124	32'413.157
Otros Activos y Activos Diferidos (Nota 9)	<u>3'985.709</u>	<u>1'964.089</u>
Total	<u>62'916.338</u>	<u>47'526.442</u>

Las notas adjuntas 1 a 19 son parte integrante de estos estados financieros.

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

Balances Generales

Al 31 de Diciembre del 2004 y 2003

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

Pasivos y Patrimonio

	<u>2004</u>	<u>2003</u>
<u>Pasivos Corrientes</u>		
Proveedores y Otros (Nota 10)	6'878.642	1'715.439
Casa Matriz (Nota 11)	16'803.096	31'063.932
Pasivos Acumulados (Nota 12)	<u>30.453</u>	<u>-</u>
Total Pasivos Corrientes	23'712.191	32'779.371
Pasivos a Largo Plazo (Nota 15)	<u>43'150.000</u>	<u>18'811.041</u>
Total Pasivos	66'862.191	51'590.412
<u>Patrimonio</u>		
Capital Asignado	2.000	2.000
Resultados Acumulados	(4'065.970)	(3'968.923)
Utilidad (Pérdida) del Ejercicio	<u>118.117</u>	<u>(97.047)</u>
Total Patrimonio	<u>(3'945.853)</u>	<u>(4'063.970)</u>
Total	<u>62'916.338</u>	<u>47'526.442</u>

Changqing Petroleum Exploration Bureau – CPEB
(Sucursal Ecuador)
Años que Terminaron el 31 de Diciembre del 2004 y 2003
Estados de Resultados
(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

<u>Ingresos y Costos</u>	<u>2004</u>	<u>2003</u>
Ingresos Operacionales	11'444.569	2'530.015
Costos Operacionales	<u>(8'764.533)</u>	<u>(2'647.647)</u>
Utilidad (Pérdida) Bruta	2'680.036	(117.632)
<u>Gastos Operativos:</u>		
Gastos Generales y Administrativos	<u>(1'438.176)</u>	<u>(1'718.648)</u>
Total Gastos	<u>(1'438.176)</u>	<u>(1'718.648)</u>
Utilidad (Pérdida) Operacional	1'241.860	(1'836.280)
<u>Otros Ingresos (Gastos):</u>		
Intereses y Comisiones, netos	(1'012.331)	(255.814)
Gastos de Años Anteriores	(48.814)	2'019.265
Otros (Gastos) Ingresos, netos	<u>(6.214)</u>	<u>(3.151)</u>
Total Otros (Gastos) Ingresos	<u>(1'067.359)</u>	<u>1'760.300</u>
Utilidad (Pérdida) antes de Participación Trabajadores e Impuesto a la Renta	174.501	(75.980)
Participación Trabajadores (Nota 13)	26.175	-
Impuesto a la Renta (Nota 14)	<u>30.209</u>	<u>(21.067)</u>
Total	<u>56.384</u>	<u>(97.047)</u>
Utilidad (Pérdida) del Ejercicio	<u>118.117</u>	<u>(97.047)</u>

Las notas adjuntas 1 a 19 son parte integrante de estos estados financieros.

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

Al 31 de Diciembre del 2004 y 2003
Estados de Cambios en el Patrimonio
(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, 2002	2.000	(419.183)	(3'549.740)	(3'966.923)
Transferencia de saldos 2002	-	(3'549.740)	3'549.740	-
Pérdida del ejercicio 2003	-	-	<u>(97.047)</u>	<u>(97.047)</u>
Saldo al 31 de diciembre, 2003	2.000	(3'968.923)	(97.047)	(4'063.970)
Transferencia de saldos 2003	-	(97.047)	97.047	-
Utilidad del Ejercicio 2004	-	-	<u>118.117</u>	<u>118.117</u>
Saldos al 31 de diciembre, 2004	<u>2.000</u>	<u>(4'065.970)</u>	<u>118.117</u>	<u>(3'945.853)</u>

Las notas adjuntas 1 a 19 son parte integrante de estos estados financieros.

Changqing Petroleum Exploration Bureau – CPEB
(Sucursal Ecuador)
Años que Terminaron el 31 de Diciembre del 2004 y 2003
Estados de Flujos de Efectivo
(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

<u>Flujos de Efectivo por las Actividades de Operación:</u>	<u>2004</u>	<u>2003</u>
Utilidad (pérdida) del ejercicio	118.117	(97.047)
Ajustes para conciliar la utilidad (pérdida) con el efectivo neto utilizado en actividades de operación:		
Depreciación de activos fijos	41.998	44.023
Amortización de otros activos y activos diferidos	1'080.937	154.496
Costo de las construcciones	7'721.259	2'053.274
Ajuste a proyectos en ejecución	-	(2'019.265)
<u>Cambios Netos en Activos y Pasivos:</u>		
(Aumento) en cuentas por cobrar	(3'690.614)	(47.292)
(Aumento) en inventarios	(344.081)	(690.749)
(Aumento) en construcciones en curso y otros activos	(23'675.314)	(17'923.048)
Aumento de cuentas por pagar	6'673.094	436.382
Aumento (disminución) en gastos acumulados y otras cuentas por pagar	128.507	(20.642)
Efectivo Neto Utilizado en Actividades de Operación	<u>(11'946.097)</u>	<u>(18'109.868)</u>
<u>Flujos de Efectivo por las Actividades de Inversión:</u>		
Retiros de activos fijos, netos	1'082.698	308.906
Efectivo Neto Proveniente de las Actividades de Inversión	<u>1'082.698</u>	<u>308.906</u>
<u>Flujos de Efectivo por las Actividades de Financiamiento:</u>		
Obligaciones a largo plazo - Casa Matriz, neto	9'442.540	18'660.161
Efectivo neto Proveniente de las Actividades de Financiamiento	<u>9'442.540</u>	<u>18'660.161</u>
(Disminución) Aumento del Flujo de Efectivo	(1'420.859)	859.199
Saldo del Efectivo al Inicio del Año	1'721.669	862.470
Saldo del Efectivo al Final del Año	<u>300.810</u>	<u>1'721.669</u>

Las notas adjuntas 1 a 19 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 procesos 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.

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.

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.

Activo Fijo

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:

Equipos Petroleros	10%
Equipos de Campo	10%
Vehículos	20%
Equipo de Computación	33,33%

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

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

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

Nota 3 – Índices de Precios al Consumidor

Porcentajes de Variación en los Índices de Precios al Consumidor

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

El siguiente cuadro representa información relacionada con el porcentaje de variación en los índices de precios al consumidor (inflación) preparado por el Instituto Nacional de Estadísticas y Censos.

<u>Año Terminado</u> <u>Diciembre 31</u>	<u>Variación</u> <u>Porcentual</u>
2001	25.00
2002	9.40
2003	6.07
2004	1.95

Changqing Petroleum Exploration Bureau – CPEB
(Sucursal Ecuador)

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

Nota 4 – Efectivo y Equivalentes de Efectivo

El detalle del Efectivo y Equivalentes de Efectivo al 31 de diciembre del 2004 y 2003, es como sigue:

	<u>2004</u>	<u>2003</u>
Efectivo	134.703	36.950
Bancos	41.107	677.623
Inversiones financieras temporales	<u>125.000</u>	<u>1'007.096</u>
Total	<u>300.810</u>	<u>1'721.669</u>

Nota 5 – Cuentas por Cobrar

El detalle de las Cuentas por Cobrar al 31 de diciembre del 2004 y 2003, es como sigue:

	<u>2004</u>	<u>2003</u>
Clientes	2'149.896	576.231
Anticipos a contratos	190.000	40.000
Fondo de garantía – 5%	605.672	119.588
Impuestos:		
1% Impuesto a la renta (nota 14)	86.163	-
Crédito Tributario del Impuesto al Valor Agregado	3'369.889	2'237.392
Retenciones en la fuente de años anteriores	23.192	23.191
Otros	<u>456.277</u>	<u>224.282</u>
Total	<u>6'881.089</u>	<u>3'220.684</u>

Nota 6 – Inventarios

El detalle de los Inventarios al 31 de diciembre del 2004 y 2003, es como sigue:

	<u>2004</u>	<u>2003</u>
Bodega de tubería:		
Casing	557.014	524.534
Tubería de conducción	64.735	71.466
Bodega de materiales:		
Inventario de materiales	279.200	80.748
AP materiales en general	2.669	2.669
Importaciones y compras locales en tránsito	<u>131.212</u>	<u>11.332</u>
Total	<u>1'034.830</u>	<u>690.749</u>

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

Nota 7 – Activo Fijo

El movimiento del Activo Fijo durante los ejercicios económicos 2004 y 2003, es como sigue:

	Saldo Inicial 2003	Adiciones	Ventas y/o Retiros	Ajustes y/o Reclasifi- caciones	Saldo Final 2003	Adiciones	Retiros	Ajustes y/o Reclasifi- caciones	Saldo Final 2004
Equipos Petroleros	9'491.584	-	(423.304)	124.166	9'192.446	193.103	(2'152.637)	405.046	7'637.958
Equipos de Campo	49.184	-	(10.504)	-	38.680	-	-	5.642	44.322
Vehículos	352.099	65.019	(158.965)	-	258.153	-	-	-	258.153
Equipos de Computación	6.750	9.452	-	-	16.202	-	-	-	16.202
Subtotal	9'899.617	74.471	(592.773)	124.166	9'505.481	193.103	(2'152.637)	410.688	7'956.635
Depreciación Acumulada	(1'098.602)	(972.919)	82.134	-	(1'989.387)	(805.620)	466.148	-	(2'328.859)
Total	8'801.015	(898.448)	(510.639)	124.166	7'516.094	(612.517)	(1'686.489)	410.688	5'627.776

- La Sucursal registró US\$ 41.998 (US\$ 37.298 para el año 2003) con cargo a los resultados del ejercicio por concepto de depreciación de los activos de la administración central. La diferencia de US\$ 763.622 (US\$ 935.621 para el año 2003) corresponden a la depreciación de los activos relacionados con la ejecución del contrato No. 2001075, que fueron registrados en las construcciones en curso.

- Los retiros del año 2003, por US\$ 1'686.489 corresponden a la reexportación de la unidad de registros sísmicos, realizada en el mes de mayo del 2004 con su Casa Matriz, que fue compensado con las cuentas por pagar.

**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 2004 y 2003, es como sigue:

	Saldo Inicial 2003	Adiciones	Ajustes y/o Reclasifi- caciones	Saldo Final 2003	Adiciones	Transferencias	Ajustes y/o Reclasifi- caciones	Saldo Final 2004
Prospección Geológica Sísmica	6'470.446	307.369	532.741	7'310.556	440.684	-	4.624	7'751.240
Perforación Pozos Exploratorios	6'651.248	3'469.244	2'926.952	13'047.444	7'314.549	-	2'434.624	22'796.617
Proyectos de Campo	286.514	2'130.859	164.650	2'582.023	3'046.176	16'498.826	47.524	22'174.549
Estaciones de Producción	145.673	-	(7.000)	138.673	-	-	-	138.673
Provisión Computadores y Vehículos	144.936	-	-	144.936	-	-	-	144.936
Diseño, Provisión, Construcción, Montaje de Central Eléctrica	2'447.010	9'419.283	-	11'866.293	4'632.533	(16'498.826)	-	-
Otros	-	-	-	-	2'477.891	-	245	2'478.136
Subtotal	16'145.827	15'326.755	3'617.343	35'089.925	17'911.833	-	2'482.393	55'484.151
Costos Facturados	(623.494)	-	(2'053.274)	(2'676.768)	-	-	(7'721.259)	(10'398.027)
Total	<u>15'522.333</u>	<u>15'326.755</u>	<u>1'564.069</u>	<u>32'413.157</u>	<u>17'911.833</u>	<u>-</u>	<u>(5'238.866)</u>	<u>45'086.124</u>

**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 2004 y 2003, es como sigue:

	<u>2004</u>	<u>2003</u>
Gastos de constitución	3.806	3.806
Cerramiento Lago Agrio	14.592	14.592
Administración campo (Atacapi Parahuacu)	1'421.857	1'016.922
Intereses préstamos Casa Matriz	3'562.534	1'297.201
Gastos oficina Matriz – China (1)	321.616	-
Otros	159.658	48.985
Amortización	<u>(1'498.354)</u>	<u>(417.417)</u>
Total	<u>3'985.709</u>	<u>1'964.089</u>

El movimiento de la amortización al 31 de diciembre del 2004 y 2003, es como sigue:

	<u>2004</u>	<u>2003</u>
Saldo Inicial	(417.417)	(2.672)
Adiciones:		
Amortización Gastos de Constitución	(609)	(609)
Amortización Cerramiento y ADM Campo	(165.576)	(76.393)
Amortización Intereses Préstamos	<u>(914.752)</u>	<u>(337.743)</u>
Saldo Final	<u>(1'498.354)</u>	<u>(417.417)</u>

- (1) Corresponden a gastos de personal y financieros incurridos por Casa Matriz en el año 2003, relacionados con los proyectos en ejecución de la Sucursal, y cuyo informe de revisión fue emitido por PriceWaterhouseCoopers – Beijing el 10 septiembre del 2004. Compuesto de, seguro social US\$ 23.446, gastos de viaje US\$ 81.615, cargos bancarios US\$ 200.643 y staff China US\$ 15.913.

Nota 10 – Proveedores y Otros

El detalle de proveedores y otros al 31 de diciembre del 2004 y 2003, es como sigue:

	<u>2004</u>	<u>2003</u>
Proveedores locales y del exterior	6'554.452	1'515.473
Retenciones por pagar	86.693	112.052
IESS por pagar	5.154	86
Otras	<u>232.343</u>	<u>87.828</u>
Total	<u>6'878.642</u>	<u>1'715.439</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 2004 y 2003, es como sigue:

	<u>2004</u>	<u>2003</u>
Porción corriente del pasivo a largo plazo (nota 15)	<u>16'803.096</u>	<u>31'063.932</u>
Total	<u>16'803.096</u>	<u>31'063.932</u>

Nota 12 – Pasivos Acumulados

El detalle de los Pasivos Acumulados al 31 de diciembre del 2004 y 2003, es como sigue:

	<u>2004</u>	<u>2003</u>
Beneficios sociales	4.278	-
Participación trabajadores (nota 14)	<u>26.175</u>	<u>-</u>
Total	<u>30.453</u>	<u>-</u>

Nota 13 – Participación de Trabajadores

La Participación de Trabajadores de la sucursal correspondiente al ejercicio económico 2004 y 2003, fue calculado como sigue:

	<u>2004</u>	<u>2003</u>
Utilidad (pérdida) del ejercicio económico	<u>174.501</u>	<u>-</u>
15% participación a trabajadores (nota 14)	<u>26.175</u>	<u>-</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 2004 y 2003, 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>2004</u>	<u>2003</u>
Utilidad (pérdida) del ejercicio económico	174.501	(75.980)
15% Participación a trabajadores	26.175	-
<u>Más:</u>		
Gastos no deducibles	12.786	188.336
<u>Menos:</u>		
Amortización de pérdidas	<u>40.278</u>	<u>28.089</u>
Base imponible	<u>120.834</u>	<u>84.267</u>
Impuesto a la renta	30.209	21.067
<u>Menos:</u>		
Retenciones en la fuente	<u>116.372</u>	<u>21.843</u>
Crédito Tributario	<u>(86.163)</u>	<u>(776)</u>

Nota 15 – Pasivos a Largo Plazo

El detalle de los Pasivos a Largo Plazo al 31 de diciembre del 2004 y 2003, es como sigue:

	<u>2004</u>	<u>2003</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.	40'823.864	38'407.025
Para el año 2003, se obtuvo créditos por US\$ 38'407.025 a 24 meses.		
BGP Ecuador Co. S.A.	2'500.000	-
Facturación interna	10'316.248	10'125.139
Transferencia para carta de crédito	2'769.300	-
Intereses sobre préstamos	3'543.684	1'342.809
Porción corriente del pasivo a largo plazo (nota 11)	<u>(16'803.096)</u>	<u>(31'063.932)</u>
Total	<u>43'150.000</u>	<u>18'811.041</u>

Nota 16 – Garantías Asignadas

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.

Changqing Petroleum Exploration Bureau – CPEB
(Sucursal Ecuador)

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

Nota 17 – Transacciones Significativas con Casa Matriz

Las principales transacciones significativas con Casa Matriz, durante los ejercicios económicos 2004 y 2003, son como sigue:

	Al 31 de diciembre <u>2004</u>	Al 31 de diciembre <u>2003</u>
Compras de bienes y servicios	1'877.595	272.570
Reexportación de bienes	(1'686.486)	(301.350)
Préstamos recibidos	2'416.839	18'660.161
Intereses por préstamos	2'200.875	849.315
Otros	<u>2'769.300</u>	<u>(6.569)</u>
Total, neto	<u>7'578.123</u>	<u>19'474.127</u>

Nota 18 – 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.

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

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

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.

Nota 19 – 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, pudieran tener un efecto significativo sobre los estados financieros.
