

**CHANGQING PETROLEUM
EXPLORATION BUREAU (CPEB)
(SUCURSAL ECUADOR)**

**Examen de los Estados Financieros
Al 31 de Diciembre del 2010**



INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

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

Informe sobre los estados financieros

Hemos auditado los estados financieros que se adjuntan de **Changqing Petroleum Exploration Bureau (CPEB) – Sucursal Ecuador**, que comprenden el balance general al 31 de diciembre del 2010 y los correspondientes estados de resultados, de cambios en el patrimonio y de flujos de caja por el año terminado en esa fecha y un resumen de las políticas contables significativas y otras notas explicativas.

Responsabilidad de la Gerencia de la Compañía por los estados financieros

La gerencia de la Compañía es responsable de la preparación y presentación razonable de estos estados financieros de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en el Ecuador. Esta responsabilidad incluye: el diseño, la implementación, y el mantenimiento de controles internos que son relevantes para la preparación y presentación razonable de los estados financieros de forma que éstos carezcan de errores importantes causados por fraude o error; la selección y aplicación de políticas contables apropiadas; y la elaboración de estimaciones contables que son razonables de acuerdo con las circunstancias.

Responsabilidad del Auditor

Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre estos estados financieros basados en nuestra auditoría. Nuestra auditoría fue efectuada de acuerdo con normas internacionales de auditoría. Dichas normas requieren que cumplamos con requisitos éticos y planifiquemos y realicemos la auditoría para obtener certeza razonable de si los estados financieros no contienen errores importantes.

Una auditoría comprende la realización de procedimientos para obtener evidencia de auditoría sobre los saldos y revelaciones presentadas en los estados financieros. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio del auditor, incluyendo la evaluación del riesgo de errores importantes en los estados financieros por fraude o error. Al efectuar esta evaluación de riesgo, el auditor toma en consideración los controles internos relevantes para la preparación y presentación razonable de los estados financieros de la Compañía a fin de diseñar procedimientos de auditoría adecuados a las circunstancias, pero no con el propósito de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno de la Compañía. Una auditoría también comprende la evaluación de que los principios de contabilidad utilizados son apropiados y de que las estimaciones contables hechas por la gerencia son razonables, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros. Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido es suficiente y apropiada para proporcionar una base para nuestra opinión de auditoría.

Opinión

En nuestra opinión, los referidos estados financieros presentan razonablemente, en todos los aspectos importantes, la posición financiera de **Changqing Petroleum Exploration Bureau (CPEB) – Sucursal Ecuador**, al 31 de diciembre del 2010, el resultado de sus operaciones y sus flujos de caja por el año terminado en esa fecha, de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en el Ecuador.

Asuntos de énfasis

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 2010, se emite por separado.

Quito, 25 de febrero del 2011

Guerra & Asociados

Registro en la Superintendencia
de Compañías: 060

Byron Guerra Villavicencio

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



Changqing Petroleum Exploration Bureau – CPEB
(Sucursal Ecuador)
Balances Generales
Al 31 de Diciembre del 2010 y 2009
(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

ACTIVOS

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
<u>Activos Corrientes</u>		
Efectivo y Equivalentes de Efectivo (Nota 4)	3'312,901	8'557,908
Cuentas por Cobrar (Nota 5)	15'817,731	12'460,496
Inventarios (Nota 6)	<u>4'325,456</u>	<u>4'875,022</u>
Total Activos Corrientes	23'456,088	25'893,426
<u>Activos Fijos</u> (Nota 7)		
Instalaciones Campamento Lago	1'112,452	1'112,452
Terrenos	1,000	1,000
Equipos Petroleros	63'005,364	61'549,900
Equipo de Campo	591,229	591,229
Vehículos	815,262	712,892
Equipo de Comunicación	2,380	2,380
Equipos de Computación	109,832	109,832
Depreciación Acumulada	<u>(27'641,840)</u>	<u>(21'348,621)</u>
Total Activos Fijos, Neto	37'995,679	42'731,064
Otros Activos y Activos Diferidos (Nota 8)	<u>169,096</u>	<u>462,805</u>
Total Activos	<u>61'620,863</u>	<u>69'087,295</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 2010 y 2009
(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

PASIVOS Y PATRIMONIO

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
<u>Pasivos Corrientes</u>		
Proveedores y Otros (Nota 9)	4'464,431	11'642,636
Casa Matriz (Nota 10)	54'831,074	56'268,966
Pasivos Acumulados (Nota 11)	<u>1'050,667</u>	<u>1'119,445</u>
Total Pasivos Corrientes	<u>60'346,172</u>	<u>69'031,047</u>
Total Pasivos	<u>60'346,172</u>	<u>69'031,047</u>
<u>Patrimonio</u>		
Capital Asignado	2,000	2,000
Resultados Acumulados	54,248	(1'056,213)
Utilidad Neta	<u>1'218,443</u>	<u>1'110,461</u>
Total Patrimonio	<u>1'274,691</u>	<u>56,248</u>
Total Pasivos y Patrimonio	<u>61'620,863</u>	<u>69'087,295</u>

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

Estados de Resultados

Años Terminados el 31 de Diciembre del 2010 y 2009

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

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
<u>Ingresos y Costos</u>		
Ingresos Operacionales	51'725,591	56'777,059
Costos Operacionales	<u>(42'346,354)</u>	<u>(48'012,189)</u>
Utilidad Bruta	9'379,237	8'764,870
<u>Gastos Operacionales:</u>		
Gastos Generales y Administrativos	<u>(5'617,681)</u>	<u>(5'455,449)</u>
Total Gastos Operacionales	<u>(5'617,681)</u>	<u>(5'455,449)</u>
Utilidad Operacional	3'761,556	3'309,421
<u>Otros Ingresos (Gastos):</u>		
Intereses y Comisiones, netos	10,150	74,678
Otros (Gastos) Ingresos, netos	<u>(1'580,268)</u>	<u>(1'228,770)</u>
Total Otros (Gastos) Ingresos	<u>(1'570,118)</u>	<u>(1'154,092)</u>
Utilidad antes de Participación Trabajadores e Impuesto a la Renta	2'191,438	2'155,329
Participación a Trabajadores (Nota 12)	(328,716)	(323,299)
Impuesto a la Renta (Nota 13)	<u>(644,279)</u>	<u>(721,569)</u>
Total	<u>(972,995)</u>	<u>(1'044,868)</u>
Utilidad Neta	<u>1'218,443</u>	<u>1'110,461</u>

Las notas adjuntas 1 a 19 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 2010 y 2009
 (En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

	<u>Capital Asignado</u>	<u>Resultados Acumulados</u>	<u>Utilidad del Ejercicio</u>	<u>Total</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>
Transferencia de Saldos 2008	-	996,984	(996,984)	-
Utilidad Neta	-	-	<u>1'110,461</u>	<u>1'110,461</u>
Saldos al 31 de diciembre del 2009	<u>2,000</u>	<u>(1'056,213)</u>	<u>1'110,461</u>	<u>56,248</u>
Transferencia de Saldos 2009		1'110,461	(1'110,461)	-
Utilidad Neta	-	-	<u>1'218,443</u>	<u>1'218,443</u>
Saldos al 31 de diciembre del 2010	<u>2,000</u>	<u>54,248</u>	<u>1'218,443</u>	<u>1'274,691</u>

Las notas adjuntas 1 a 19 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 2010 y 2009
(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
<u>Flujos de Efectivo por las Actividades de Operación:</u>		
Utilidad Neta	1'218,443	1'110,461
Ajustes para conciliar la utilidad neta con el efectivo neto utilizado en actividades de operación:		
Depreciación de activos fijos	6'293,218	5'988,296
Amortización de otros activos y activos diferidos	648,857	193,384
Costo de las construcciones	-	1'345,335
Participación trabajadores	328,716	323,299
Impuesto a la renta	644,279	721,569
Provisiones	77,672	-
Otros ajustes	-	2'632,346
<u>Cambios Netos en Activos y Pasivos:</u>		
(Aumento) Disminución en cuentas por cobrar	(3'357,235)	6'448,290
Disminución en inventarios	549,566	7'495,276
(Disminución) de cuentas por pagar	(7'178,205)	(7'774,952)
(Disminución) en gastos acumulados y otras cuentas por pagar	<u>(1'119,444)</u>	<u>(477,879)</u>
Efectivo neto proveniente de (utilizado en) las actividades de operación	<u>(1'894,133)</u>	<u>18'005,425</u>
<u>Flujos de Efectivo por las Actividades de Inversión:</u>		
Adiciones de activos fijos, neto	(1'557,834)	(1'139,840)
Adiciones de otros activos, neto	<u>(355,148)</u>	<u>25,753</u>
Efectivo neto utilizado en las actividades de inversión	<u>(1'912,982)</u>	<u>(1'114,087)</u>
<u>Flujos de Efectivo por las Actividades de Financiamiento:</u>		
Obligaciones Casa Matriz, neto	<u>(1'437,892)</u>	<u>(9'840,780)</u>
Efectivo neto utilizado de las actividades de financiamiento	<u>(1'437,892)</u>	<u>(9'840,780)</u>
(Disminución) Aumento del efectivo y equivalentes de efectivo	(5'245,007)	7'050,558
Saldo del efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del Año	<u>8'557,908</u>	<u>1'507,351</u>
Saldo del efectivo y equivalentes de efectivo al final del Año	<u>3'312,901</u>	<u>8'557,909</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 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 2010, la Compañía opera con 7 taladros.

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 cuales requieren que la Gerencia de la compañía efectúe estimaciones y utilice ciertos supuestos, para determinar el valor de ciertas transacciones incluidas en dichos estados financieros.

Las Normas Ecuatorianas de Contabilidad (NEC) son similares a las Normas Internacionales de Contabilidad (NIC). Para aquellas situaciones específicas que no estén normadas por las NEC, la Federación Nacional de Contadores del Ecuador recomienda que las NIC provean los lineamientos a seguirse como principios de Contabilidad en Ecuador. A partir del ejercicio fiscal 2011 la Compañía adoptará las Normas Internacionales de Información Financiera – NIIF para la preparación de sus estados financieros, para el año 2010 la obligación de la Compañía es elaborar y presentar sus estados financieros comparativos con observancia de las Normas Internacionales de Información Financiera “NIIF’s”.

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, 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</u> <u>Depreciables</u>	<u>Años</u>	<u>Porcentajes de</u> <u>Depreciación</u>
Instalaciones	20	5
Equipos Petroleros	10	10
Equipos de Campo	10	10
Vehículos	5	20
Equipos de Comunicación	10	10
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. Una vez aprobadas, la Sucursal procede a emitir las facturas definitivas.

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>
2008	8.83
2009	4.31
2010	3.33

Nota 4 – Efectivo y Equivalentes de Efectivo

El detalle del Efectivo y Equivalentes de Efectivo Al 31 de Diciembre del 2010 y 2009, es como sigue:

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
Efectivo	103,030	2,428
Bancos	3'209,871	8'474,785
Cartas de Crédito	-	80,695
Total	<u>3'312,901</u>	<u>8'557,908</u>

Nota 5 – Cuentas por Cobrar

El detalle de las Cuentas por Cobrar Al 31 de Diciembre del 2010 y 2009, es como sigue:

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
Clientes	6'549,334	4'200,682
Anticipos a contratos	99,403	10,268
Fondos de garantía y otros	<u>9'168,994</u>	<u>8'249,546</u>
Total	<u>15'817,731</u>	<u>12'460,496</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 2010 y 2009, es como sigue:

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
Importaciones en transito	866,269	719,522
Casing y Tubería de conducción	75,722	75,722
Varios Misceláneos	<u>3'383,465</u>	<u>4'079,778</u>
Total	<u>4'325,456</u>	<u>4'875,022</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 2010 y 2009, es como sigue:

	<u>Saldo</u> <u>Final</u> <u>2008</u>	<u>Adiciones</u>	<u>Saldo</u> <u>Final</u> <u>2009</u>	<u>Adiciones</u>	<u>Saldo</u> <u>Final</u> <u>2010</u>
Instalaciones Campamento Lago	1'112,452	-	1'112,452	-	1'112,452
Terrenos	1,000	-	1,000	-	1,000
Equipos Petroleros	60'601,101	948,799	61'549,900	1'455,464	63'005,364
Equipos de Campo	591,229	-	591,229	-	591,229
Vehículos	521,851	191,041	712,892	102,370	815,262
Equipo de Comunicación	2,380	-	2,380	-	2,380
Equipos de Computación	<u>109,832</u>	<u>-</u>	<u>109,832</u>	<u>-</u>	<u>109,832</u>
Subtotal	62'939,845	1'139,840	64'079,685	1'557,834	65'637,519
Depreciación Acumulada	<u>(15'227,850)</u>	<u>(6'120,771)</u>	<u>(21'348,621)</u>	<u>(6'293,218)</u>	<u>(27'641,840)</u>
Total	<u>47'711,995</u>	<u>(4'980,931)</u>	<u>42'731,064</u>	<u>(4'735,384)</u>	<u>37'995,679</u>

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

Nota 8 – Otros Activos y Activo Diferido

El detalle de los Otros Activos y del Activo Diferido Al 31 de Diciembre del 2010 y 2009, es como sigue:

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
Gastos de constitución	-	3,806
Cerramiento Lago Agrio	-	214,361
Administración campo (Atacapi Parahuacu)	-	1'604,166
Intereses préstamos Casa Matriz	-	6'014,567
Gastos oficina Matriz – China	-	2'807,196
Seguros Prepagados	618,184	263,036
Amortización	<u>(449,088)</u>	<u>(10'444,327)</u>
Total	<u>169,096</u>	<u>462,805</u>

Nota 9 – Proveedores y Otros

El detalle de proveedores y otros Al 31 de Diciembre del 2010 y 2009, es como sigue:

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
Proveedores locales y del exterior	2'260,732	1'744,131
Retenciones por pagar	(2'362,096)	(1'931,049)
IESS por pagar	97,901	99,927
Anticipos Recibidos	3'561,111	11'675,649
Otras	<u>906,783</u>	<u>53,978</u>
Total	<u>4'464,431</u>	<u>11'642,636</u>

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

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

Nota 10 – Casa Matriz

El detalle de las obligaciones corrientes con Casa Matriz Al 31 de Diciembre del 2010 y 2009, es como sigue:

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
Facturación interna	45'628,470	47'066,362
Pagos cuenta CPEB Ecuador	5'041,827	5'041,827
Intereses sobre préstamos	<u>4'160,777</u>	<u>4'160,777</u>
Total	<u>54'831,074</u>	<u>56'268,966</u>

Nota 11 – Pasivos Acumulados

El detalle de los Pasivos Acumulados Al 31 de Diciembre del 2010 y 2009, es como sigue:

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
Beneficios sociales	77,672	74,577
Participación trabajadores (Nota 12)	328.716	323,299
Impuesto a la renta por pagar (Nota 13)	<u>644.279</u>	<u>721,569</u>
Total	<u>1'050.667</u>	<u>1'119,445</u>

Nota 12 – Participación a Trabajadores

La Participación de Trabajadores de la sucursal correspondiente al ejercicio económico 2010 y 2009, fue calculado como sigue:

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
Utilidad antes de participación trabajadores e impuesto a la renta	<u>2'191,438</u>	<u>2'155,329</u>
15% participación a trabajadores (Nota 13)	<u>328,716</u>	<u>323,299</u>

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

Nota 13 – Impuesto a la Renta

La conciliación tributaria para la determinación del impuesto a la renta de la sucursal correspondiente al ejercicio económico 2010 y 2009, fue calculado como sigue:

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
Utilidad antes de participación trabajadores e impuesto renta	2'191,438	2'155,329
15% Participación a trabajadores	<u>(328,716)</u>	<u>(323,299)</u>
<u>Más:</u>		
Gastos no deducibles	817,205	1'126,409
<u>Menos:</u>		
Otras Partidas Conciliatorias	<u>(102,811)</u>	<u>(72,163)</u>
Base imponible	2'577,116	2'886,276
(A) Impuesto a la renta causado	644,279	721,569
(B) Anticipo calculado 2009	<u>570,648</u>	<u>-</u>
Impuesto a la renta (mayor entre A y B)	644.279	721.569
<u>Menos:</u>		
Retenciones en la fuente	<u>(909,126)</u>	<u>(1'260,983)</u>
(Crédito Tributario)	<u>(264,847)</u>	<u>(539,414)</u>

Nota 14 – 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 2010.

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

Nota 15 – Garantías Asignadas

Al 31 de diciembre 2010, la Compañía tiene asignadas las siguientes garantías:

Contrato	Póliza	Tipo de Garantía	Compañía	Valor
AP2001075	1040653	Garantía de cumplimiento	Seguros Colonial	3'500,000
AP2007012	1040891	Garantía de cumplimiento	Seguros Colonial	868,000
B-15	1034403	Garantía de cumplimiento	Seguros Colonial	1'955,943
PAM 168	1044450	Garantía de Cumplimiento	Seguros Colonial	1'200,040
PPR2009016	1043064	Garantía de cumplimiento	Seguros Colonial	1'905,405
	1018765	Garantía de anticipo	Seguros Colonial	387,509
PPR2009036	1032430	Garantía de cumplimiento	Seguros Colonial	1'667,289
	1021064	Garantía de anticipo	Seguros Colonial	844,085
	1044955	Extensión	Seguros Colonial	1'488,651
PPR2009071	1035846	Garantía de cumplimiento	Seguros Colonial	1'845,652
	1021582	Garantía de anticipo	Seguros Colonial	2'008,541

Nota 16 – Transacciones Significativas con Casa Matriz

Las principales transacciones significativas con Casa Matriz, durante los ejercicios económicos 2010 y 2009, son como sigue:

	Al 31 de diciembre del <u>2010</u>	<u>2009</u>
Compras de bienes y servicios	4'562,107	5'775,314
Pagos a Casa Matriz	<u>(6'000,000)</u>	<u>(14'000,000)</u>
Total, neto	<u>(1'437,893)</u>	<u>(8'224,686)</u>

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

Nota 17 – 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 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 firmó el contrato complementario N° 2007012.

Nota 18 – Situación Fiscal

La Administración Tributaria el 27 de agosto de 2009 emitió la Orden de Determinación N° 2009170194 notificada al contribuyente el 28 de agosto del mismo año, con el objeto de verificar el cumplimiento de las obligaciones tributarias correspondientes al Impuesto a la Renta causado del período fiscal 2006, el acta borrador de determinación fue revisado el 20 de julio de 2010 conjuntamente entre la Administración Tributaria y el Contribuyente.

La Compañía mediante trámite 117012010060155 de 12 de agosto de 2010, presentó observaciones sobre el acta borrador de Determinación para que sean consideradas en el acta de determinación, adicionalmente la Compañía ha interpuesto una apelación al acta de determinación emitida por la Administración Tributaria, la cual se está analizando en los órganos competentes.

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.

La facultad de las autoridades tributarias para revisar las declaraciones de impuesto a la renta hasta el año 2007 en adelante de acuerdo con lo indicado en el literal a) anterior, aún no ha prescrito.

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

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, pudieron tener un efecto significativo sobre los estados financieros.

