CHANGQING PETROLEUM EXPLORATION BUREAU (CPEB)(SUCURSAL ECUADOR)

Examen de los Estados Financieros
Al 31 de Diciembre del 2009

MGI Guerra & Asociados

AUDITORES INDEPENDIENTES

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 2009 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 2009, 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

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.

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 2009, se emite por separado.

Quito, 23 de febrero del 2010

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 2009 y 2008
(En Dólares de los Estados Unidos de América - US$)

PASIVOS Y PATRIMONIO

	2009	2008
Pasivos Corrientes		
Proveedores y Otros (Nota 10)	11'642,637	19'417,589
Casa Matriz (Nota 11)	56'268,966	66'109,746
Pasivos Acumulados (Nota 12)	1'119,444	552.455
Total Pasivos Corrientes	69'031,047	86'079,790
Pasivos a Largo Plazo (Nota 16)	-	-
Total Pasivos	69'031,047	86'079,790
Patrimonio		
Capital Asignado	2,000	2,000
Resultados Acumulados	(1'056,213)	(2'053,197)
Utilidad Neta	1'110,461	996,984
Total Patrimonio	56,248	(1'054,213)
Total Pasivos y Patrimonio	69'087,295	85'025,577

Changqing Petroleum Exploration Bureau – CPEB
(Sucursal Ecuador)
Estados de Resultados
Años Terminados el 31 de Diciembre del 2009 y 2008
(En Dólares de los Estados Unidos de América - US$)

	2009	2008
Ingresos y Costos		
Ingresos Operacionales	56'777,059	61'461,455
Costos Operacionales	(48'012,189)	(50'657,496)
Utilidad Bruta	8'764,870	10'803,959
Gastos Operacionales:		
Gastos Generales y Administrativos	(5'455,449)	(6'573,008)
Total Gastos Operacionales	(5'455,449)	(6'573,008)
Utilidad Operacional	3'309,421	4'230,951
Otros Ingresos (Gastos):		
Intereses y Comisiones, netos	74,678	2,719
Otros (Gastos) Ingresos, netos	(1'228,770)	(2'792,106)
Total Otros (Gastos) Ingresos	(1'154,092)	(2'789,387)
Utilidad antes de Participación Trabajadores e Impuesto a la Renta	2'155,329	1'441,564
Participación a Trabajadores (Nota 13)	(323,299)	(216,235)
Impuesto a la Renta (Nota 14)	(721,569)	(228,345)
Total	(1'044,868)	(444,580)
Utilidad Neta	1'110,461	996,984

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 2009 y 2008
(En Dólares de los Estados Unidos de América - US$)

	Capital Asignado	Resultados Acumulados	Utilidad (Pérdida) del Ejercicio	Total
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	-	-	996,984	996,984
Saldos al 31 de diciembre del 2008	2,000	(2'053,197)	996,984	(1'054,213)
Transferencia de Saldos 2008	-	996,984	(996,984)	-
Utilidad Neta	-	-	1'110,461	1'110,461
Saldos al 31 de diciembre del 2009	2,000	(1'056,213)	1'110,461	56,248

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 2009 y 2008
(En Dólares de los Estados Unidos de América - US$)

	2009	2008
Flujos de Efectivo por las Actividades de Operación:		
Utilidad Neta	1'110,461	996,984
Ajustes para conciliar la utilidad neta con el efectivo neto utilizado en actividades de operación:		
Depreciación de activos fijos	5'988.296	5'141,774
Amortización de otros activos y activos diferidos	193,384	1'587,100
Costo de las construcciones	1'345,335	1'020,704
Participación Trabajadores	323,299	216,235
Impuesto a la Renta	721,569	228,345
Otros Ajustes	2'632,346	669,635
Cambios Netos en Activos y Pasivos:		
Disminución (Aumento) en cuentas por cobrar	6'448,290	(4'938,364)
Disminución (Aumento) en inventarios	7'495,276	(5'321,770)
Disminución en construcciones en curso y otros activos	25,753	8'439,847
(Disminución) Aumento de cuentas por pagar	(7'774,952)	17'648,165
(Disminución) en gastos acumulados y otras cuentas por pagar	(477,879)	(437,393)
Efectivo Neto Proveniente de las Actividades de Operación	18'031,178	25'695,846
Flujos de Efectivo por las Actividades de Inversión:		
Adiciones de activos fijos, netos	(1'139,840)	(16'748,167)
Efectivo Neto Utilizado en las Actividades de Inversión	(1'139,840)	(16'748,167)
Flujos de Efectivo por las Actividades de Financiamiento:		
Obligaciones a largo plazo - Casa Matriz, neto	(9'840,780)	(8'697,443)
Efectivo neto Proveniente de las Actividades de Financiamiento	(9'840,780)	(8'697,443)
Aumento del Efectivo y Equivalentes de Efectivo	7'050,558	250,236
Saldo del Efectivo y Equivalentes de Efectivo al Inicio del Año	1'507,351	1'257,115
Saldo del Efectivo y Equivalentes de Efectivo al Final del Año	8'557,909	1'507,351

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, al 31 de diciembre de 2009, 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 efectué 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.

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:

Activos Depreciables	Años	Porcentajes de Depreciación
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.

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):

Año Terminado Diciembre 31	Variación Porcentual
2006	2.87
2007	3.32
2008	8.83
2009	4.31

Nota 4 – Efectivo y Equivalentes de Efectivo

El detalle del Efectivo y Equivalentes de Efectivo al 31 de diciembre del 2009 y 2008, es como sigue:

	2009	2008
Efectivo	2,428	30,202
Cartas de Crédito	80,695	-
Bancos	8'474.786	1'477,149
Total	8'557,909	1'507,351

Nota 5 – Cuentas por Cobrar

El detalle de las Cuentas por Cobrar al 31 de diciembre del 2009 y 2008, es como sigue:

	2009	2008
Clientes	4'200,682	11'636,473
Anticipos a contratos	10,268	243,024
Fondos de garantía y otros	8'249,545	7'029,288
Total	12'460,495	18'908,785

Nota 6 – Inventarios

El detalle de los Inventarios al 31 de diciembre del 2009 y 2008, es como sigue:

	2009	2008
Material Metálico:		
Casing	60,096	60,096
Tubería de conducción	15,627	15,626
Varios Misceláneos	4'079,778	9'680,836
Combustibles y Lubricantes	-	967,514
Importaciones y compras locales en tránsito	719,522	1'646,227
Total	4'875,023	12'370,299

Nota 7 – Activos Fijos

El movimiento de los Activos Fijos durante los ejercicios económicos 2009 y 2008, es como sigue:

	Saldo Final 2007	Adiciones	Bajas	Saldo Final 2008	Adiciones	Saldo Final 2009
Instalaciones Campamento Lago	-	-	-	1'112.452	-	1'112,452
Terrenos	1,000	-	-	1,000	-	1,000
Equipos Petroleros	45'122,092	15'479,009	-	60'601,101	948,799	61'549,900
Equipos de Campo	591,229	-	-	591,229	-	591,229
Vehículos	482,080	98,553	(58,782)	521,851	191,041	712,892
Equipo de Comunicación	2,380	-	-	2,380	-	2,380
Equipos de Computación	51,677	58,154	-	109,832	-	109,832
Subtotal	46'250,458	15'635,717	(58,782)	62'939,845	1'139,840	64'079,685
Depreciación Acumulada	(10'143,095)	(5'141,774)	57,019	(15'227,850)	(6'120,771)	(21'348,621)
Total	36'107,362	10'493,943	(1,763)	47'711,995	(4'980,931)	42'731,064

Nota 8 – Construcciones en Curso

El movimiento de Construcciones en Curso durante los ejercicios económicos 2009 y 2008, es como sigue:

	Saldo Final 2007	Adiciones	Ajustes / Reclasificaciones	Saldo Final 2008	Adiciones	Ajustes / Reclasificaciones	Saldo Final 2009
Prospección Geológica Sísmica	8'672,190	-	-	8'672,190	-	-	8'672,190
Indemnización de Tierras	1'680,187	3,804	-	1'683,991	-	-	1'683,991
Perforación Pozos Exploratorios	26'748,593	-	2'451,792	29'200,385	-	-	29'200,385
Proyectos de Campo	51,950	1'020,704	(1'072,654)	-	-	-	-
Provisión Computadores y Vehículos	144,936	-	-	144,936	-	-	144,936
Facilidad de Producción	5'013,217	70,335	-	5'083,552	1,196	-	5'084,748
Generación Eléctrica y Transmisión	18'564,793	-	-	18'564,793	-	-	18'564,793
Completación	4'969,068	10,983	-	4'980,051	-	-	4'980,051
Construcción Camino y Plataformas	1'434,924	-	-	1'434,924	-	-	1'434,924
Obras Civiles y Facilidad Producción	55,485	-	-	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	159,274	(21,062)	12'143,947
Subtotal	70'028,132	9'435,559	4'736,401	84'200,091	160,470	(21,062)	84,339,499
Costos Facturados	(59'387,608)	(23'627,618)	-	(83'015,226)	-	(1'324,273)	(84'339,499)
Total	10'640,524	(14'192,059)	4'736,401	1'184,865	160,470	(1'345,335)	-

Nota 9 – Otros Activos y Activo Diferido

El detalle de los Otros Activos y del Activo Diferido al 31 de diciembre del 2009 y 2008, es como sigue:

	2009	2008
Gastos de constitución	3,806	3,806
Cerramiento Lago Agrio	214,361	407,745
Administración campo (Atacapi Parahuacu)	1'604,166	1'604,166
Intereses préstamos Casa Matriz	6'014,567	6'014,568
Gastos oficina Matriz – China	2'807,195	2'807,195
Gastos Diferidos de Taladros	-	2'290,171
Seguros Prepagados	263,036	449,259
Otros	-	209,703
Amortización	(10'444,327)	(10'444,327)
Total	462,804	3'342,286

El movimiento de los otros activos y activos diferidos al 31 de diciembre del 2009 y 2008, es como sigue:

	2009	2008
Saldo Inicial	(10'444,327)	(9'050,612)
Adiciones:		
Amortización Gastos Indirectos – Matr (AP)	-	(589,922)
Amortización Intereses Préstamos	-	(803,793)
Saldo Final	(10'444,327)	(10'444,327)

Nota 10 – Proveedores y Otros

El detalle de proveedores y otros al 31 de diciembre del 2009 y 2008, es como sigue:

	2009	2008
Proveedores locales y del exterior	1'744,131	2'639,390
Retenciones por pagar	(1'931,049)	(3'250,530)
IESS por pagar	99,927	87,027
Anticipos Recibidos	11'675,649	19'863,234
Otras	53,979	78,468
Total	11'642,637	19'417,589

Nota 11 – Casa Matriz

El detalle de las obligaciones con Casa Matriz al 31 de diciembre del 2009 y 2008, es como sigue:

	2009	2008
Porción corriente del pasivo a largo plazo (Nota 16)	56'268,966	66'109,746
Total	56'268,966	66'109,746

Nota 12 – Pasivos Acumulados

El detalle de los Pasivos Acumulados al 31 de diciembre del 2009 y 2008, es como sigue:

	2009	2008
Beneficios sociales	74,576	107,875
Participación trabajadores (Nota 13)	323,299	216,235
Impuesto a la renta por pagar (Nota 14)	721,569	228,345
Total	1'119,444	552,455

Nota 13 – Participación a Trabajadores

La Participación de Trabajadores de la sucursal correspondiente al ejercicio económico 2009 y 2008, fue calculado como sigue:

	2009	2008
Utilidad antes de participación trabajadores e impuesto a la renta	2'155,329	1'441,564
15% participación a trabajadores (Nota 14)	323,299	216,235

Nota 14 – Impuesto a la Renta

La conciliación tributaria para la determinación del impuesto a la renta de la sucursal correspondiente al ejercicio económico 2009 y 2008, fue calculado como sigue:

	2009	2008
Utilidad antes de participación trabajadores e impuesto renta	2'155,329	1'441,564
15% Participación a trabajadores	(323,299)	(216,235)
Más:		
Gastos no deducibles	1'126,409	872.569
Menos:		
Otras Partidas Conciliatorias	(72,163)	(1'139,518)
Base imponible	2'886,276	913,381
Impuesto a la renta causado	721,569	228,345
Menos:		
Retenciones en la fuente	1'260,983	-
(Crédito Tributario) Impuesto a la Renta a Pagar	(539,414)	228,345

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 2009.

Nota 16 – Pasivos a Largo Plazo

El detalle de los Pasivos a Largo Plazo al 31 de diciembre del 2009 y 2008, es como sigue:

	2009	2008
Casa Matriz – China		
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
Facturación interna	47'066,362	53'657,142
Pagos cuenta CPEB Ecuador	5'041,827	5'041,827
Intereses sobre préstamos	4'160,777	4'160,777
Porción corriente del pasivo a largo plazo (nota 11)	(56'268,966)	(66'109,746)
Total	-	-

Nota 17 – Garantías Asignadas

Al 31 de diciembre 2009, 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	1,251,252
PPR2008016	1043064	Garantía de cumplimiento	Seguros Colonial	1,905,405
	1018765	Garantía de anticipo	Seguros Colonial	3,482,731
PPR2008036	1032430	Garantía de cumplimiento	Seguros Colonial	1,667,289
	1021064	Garantía de anticipo	Seguros Colonial	4,584,475
PPR2008071	1035846	Garantía de cumplimiento	Seguros Colonial	1,845,652
	1021582	Garantía de anticipo	Seguros Colonial	2,831,580

Nota 18 – Transacciones Significativas con Casa Matriz

Las principales transacciones significativas con Casa Matriz, durante los ejercicios económicos 2009 y 2008, son como sigue:

	Al 31 de diciembre del 2009	2008
Compras de bienes y servicios	5'775,314	20'937,270
Intereses por préstamos	-	1'865,216
Pagos a Casa Matriz	(14'000,000)	(3'816,137)
Total, neto	(8'224,686)	18'986,349

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.

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 – 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.

La facultad de las autoridades tributarias para revisar las declaraciones de impuesto a la renta hasta el año 2006 en adelante de acuerdo con lo indicado en el literal a) anterior, aún no ha prescrito.

Nota 21 – 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.