

Señores
Superintendencia de Compañías
Ciudad

Quito, 1 de agosto del 2007

Expediente No. 94402 ✓

De mis consideraciones:

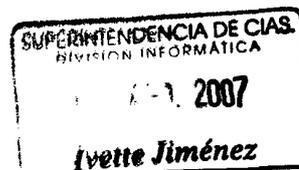
De acuerdo con disposiciones vigentes adjunto a la presente un ejemplar del informe de auditoría sobre los estados financieros de **Burlington Resources Andean Limited (Sucursal Ecuador)** por el año terminado el 31 de diciembre del 2006.

Atentamente,



Carlos Cruz

Adjunto:
lo indicado



**BURLINGTON RESOURCES ANDEAN LIMITED
(SUCURSAL ECUADOR)**

ESTADOS FINANCIEROS

31 DE DICIEMBRE DEL 2006 Y 2005

INDICE

Informe de los auditores independientes

Balances generales

Estados de resultados

Estados de cambios en el patrimonio

Estados de flujos de efectivo

Notas a los estados financieros

Abreviaturas usadas:

US\$	-	Dólar estadounidense
PETROECUADOR	-	Empresa Estatal Petróleos del Ecuador
DNH	-	Dirección Nacional de Hidrocarburos
Consortio	-	Consortio CGC San Jorge - Compañía General de Combustibles S.A. - Burlington Resources Andean Limited (Sucursal Ecuador)
CGC	-	Compañía General de Combustibles S.A.

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

Al Representante legal de

Burlington Resources Andean Limited
(Sucursal Ecuador)

Quito, 1 de agosto del 2007

1. Hemos auditado los balances generales adjuntos de Burlington Resources Andean Limited (Sucursal Ecuador) al 31 de diciembre del 2006 y 2005 y los correspondientes estados de resultados, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los años terminados en esas 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 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 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 nuestra auditoría provee una base razonable para expresar una opinión.
3. Tal como se explica mas ampliamente en la Nota 3, los estados financieros adjuntos han sido preparados con base en normas contables aplicables a una entidad en estado preoperativo, las cuales permiten a la Sucursal diferir todos los gastos acumulados hasta el 31 de diciembre del 2006 para su amortización a partir de la puesta en marcha de las operaciones productivas.
4. En nuestra opinión, los estados financieros arriba mencionados presentan razonablemente, en todos los aspectos importantes, la situación financiera de Burlington Resources Andean Limited (Sucursal Ecuador) al 31 de diciembre del 2006 y 2005 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 el Ecuador.

Al Representante legal de
Burlington Resources Andean Limited
(Sucursal Ecuador)
Quito, 1 de agosto del 2007

5. Como se indica en la Nota 2 e), al cierre del año la Sucursal presenta pérdidas acumuladas por US\$54,201; este volumen de pérdidas supera el monto máximo permitido por las normas legales vigentes y constituye una de las causales de disolución, a menos que su Casa Matriz proponga alternativas de solución a satisfacción de la Superintendencia de Compañías. La Administración menciona en dicha Nota que espera revertir esta situación pero que, hasta tanto ello se concrete, prevé depender sustancialmente del apoyo de su Casa Matriz, la cual ha confirmado que continuará proporcionando el apoyo financiero, técnico y de otra naturaleza que pueda requerir la Sucursal.
6. Según se describe en la Nota 5 a los estados financieros, el balance general al 31 de diciembre del 2006 incluye gastos preoperativos incurridos por la Sucursal e inversiones de exploración petrolera originados en la cesión de derechos mencionada en la Nota 2 b), los que se encuentran diferidos por un total de US\$6,449,694 (2005: US\$6,314,106). El recupero de dichos gastos diferidos y el pago del pasivo contingente con su Casa Matriz mencionado en la Nota 6 c) depende de que la Sucursal logre (i) superar las actuales restricciones que impiden continuar con sus actividades exploratorias tal como se describe en la Nota 2 b), (ii) encontrar yacimientos comercialmente explotables y (iii) llevar a cabo actividades productivas que generen ingresos suficientes para absorber la amortización de los referidos gastos y pagar sus pasivos.
7. En la Nota 3 g) la Administración menciona que los estados financieros por el año terminado el 31 de diciembre del 2005 emitidos con fecha 13 de abril del 2006 fueron reestructurados para reflejar en forma comparativa los efectos de la adopción de la política contable de consolidación proporcional, para reflejar la participación de la Sucursal en los activos netos y resultados de la operación conjunta en el Bloque 23, tal como si ello se hubiera producido a partir del 1 de enero del 2005 pero sin modificar los estados financieros de dicho año presentados ante las autoridades de control.


No. de Registro en la
Superintendencia de
Compañías: 011

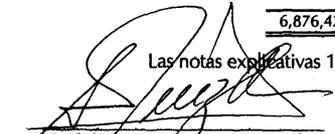

José Aguirre S.
Representante Legal
No. de Licencia
Profesional: 14895

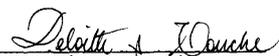
BURLINGTON RESOURCES ANDEAN LIMITED
(Sucursal Ecuador)

BALANCES GENERALES
31 DE DICIEMBRE DEL 2006 Y 2005
(Expresados en dólares estadounidenses)

Activo	Referencia a Notas	2006	2005	Pasivo y Patrimonio	2006	2005
ACTIVO CORRIENTE				PASIVO CORRIENTE		
Efectivo		8,066	23,034	Cuentas por pagar		
Cuentas por cobrar				Proveedores y otros	6	5,753
Compañías relacionadas	6	32,000	17,500	Compañías relacionadas	6	96,109
Impuestos	7	352,848	337,186	Impuestos por pagar		454
Otras		12,259	12,130	Total del pasivo corriente		102,316
		<u>397,107</u>	<u>366,816</u>			91,920
Total del activo corriente		405,173	389,850			
ACTIVOS FIJOS, neto	4	16,184	17,081	COMPAÑÍAS RELACIONADAS	6	94,068
CARGOS DIFERIDOS	5	6,449,694	6,314,106	PASIVO CONTINGENTE		
				Casa Matriz	6	7,029,204
OTROS ACTIVOS		5,370	6,485	PATRIMONIO		
				(Véanse estados adjuntos)		(349,167)
		<u>6,876,421</u>	<u>6,727,522</u>			(52,201)
						<u>6,876,421</u>
						<u>6,727,522</u>

Las notas explicativas 1 a 9 son parte integrante de los estados financieros.


PBP Representaciones Cía. Ltda.
Dr. Sebastián Pérez
Representante Legal

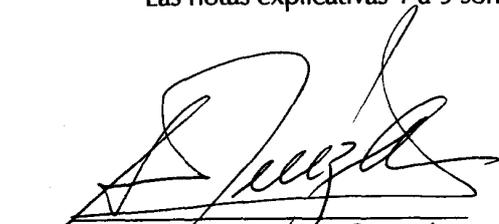

Deloitte & Touche
Contador

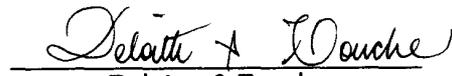
BURLINGTON RESOURCES ANDEAN LIMITED
(Sucursal Ecuador)

ESTADOS DE RESULTADOS
AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2006 Y 2005
(Expresados en dólares estadounidenses)

	<u>2006</u>	<u>2005</u>
Gastos de administración	-	<u>(23,908)</u>
Perdida neta del año	<u>-</u>	<u>(23,908)</u>

Las notas explicativas 1 a 9 son parte integrante de los estados financieros.


PBP Representaciones Cía. Ltda.
Dr. Sebastián Pérez
Representante Legal

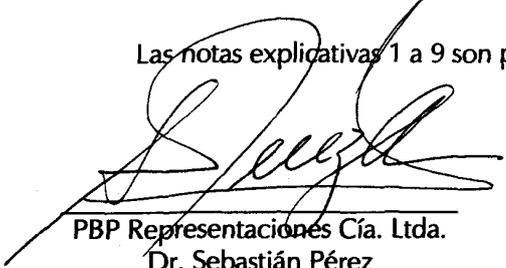

Deloitte & Touche
Contador

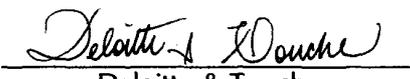
BURLINGTON RESOURCES ANDEAN LIMITED
(Sucursal Ecuador)

ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO
AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2006 Y 2005
(Expresados en dólares estadounidenses)

	<u>Capital social</u>	<u>Reserva de capital</u>	<u>Pérdidas acumuladas</u>	<u>Total</u>
Saldos al 1 de enero del 2005	2,000	-	(30,293)	(28,293)
Perdida del año	-	-	(23,908)	(23,908)
Saldos al 31 de diciembre del 2005	2,000	-	(54,201)	(52,201)
Reserva de capital	-	(296,966)	-	(296,966)
Saldos al 31 de diciembre del 2006	2,000	(296,966)	(54,201)	(349,167)

Las notas explicativas 1 a 9 son parte integrante de los estados financieros.


PBP Representaciones Cía. Ltda.
Dr. Sebastián Pérez
Representante Legal

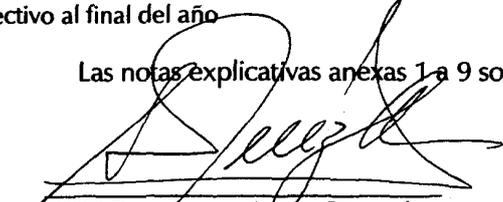

Deloitte & Touche
Contador

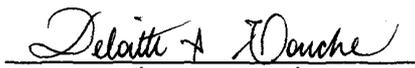
BURLINGTON RESOURCES ANDEAN LIMITED
(Sucursal Ecuador)

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO
AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2006 Y 2005
(Expresados en dólares estadounidenses)

	Referencia a Notas	2006	2005
Flujo de efectivo de las actividades de operación:			
Perdida neta del año		-	(23,908)
Flujo de efectivo de las actividades de inversión:			
Cargos que no representan movimiento de efectivo:			
Depreciación de activos fijos	4	4,084	3,557
Incremento en Cargos Diferidos	5	(135,588)	(397,991)
Reserva de capital		(296,966)	-
Regularización del pasivo contingente con Casa Matriz	6	52,500	-
Cambios en activos y pasivos			
Cuentas por cobrar		(30,291)	16,528
Otros activos		1,115	59
Cuentas por pagar		10,396	30,571
Cuentas por pagar largo plazo		38,469	15,453
Efectivo neto utilizado en actividades de inversión		(356,281)	(331,823)
Flujo de efectivo de las actividades de financiamiento:			
Compra de activos fijos, neto	4	(3,187)	2,235
Fondos provistos por la Casa Matriz	6	344,500	349,000
Efectivo neto provisto por las actividades de financiamiento		341,313	351,235
Movimiento neto de efectivo		(14,968)	(4,496)
Efectivo al inicio del año		23,034	27,530
Efectivo al final del año		8,066	23,034

Las notas explicativas anexas 1 a 9 son parte integrante de los estados financieros.


PBP Representaciones Cía. Ltda.
Dr. Sebastián Pérez
Representante Legal


Deloitte & Touche
Contador

**BURLINGTON RESOURCES ANDEAN LIMITED
(SUCURSAL ECUADOR)**

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
31 DE DICIEMBRE DEL 2006 Y 2005**

NOTA 1 - OBJETO LEGAL

El 7 de noviembre de 2001 la Superintendencia de Compañías, mediante Resolución No. 01.Q.IJ.5319, autorizó el establecimiento de una Sucursal en el Ecuador de la compañía extranjera Burlington Resources Andean Limited, la cual fue inscrita en el Registro Mercantil el 22 de enero del 2002 y en el Registro de Hidrocarburos el 5 de febrero del 2002.

NOTA 2 - OPERACIONES

a) Contrato de Consorcio

El 26 de julio de 1996, el Consorcio formado por Compañía General de Combustibles S.A. y Petrolera Argentina San Jorge S.A. firmó con PETROECUADOR un contrato de participación para la exploración de hidrocarburos y explotación de petróleo crudo en el Bloque 23 de la Región Amazónica, inscrito en el Registro Mercantil el 22 de julio de 1996 y en el Registro de Hidrocarburos el 9 de agosto de 1996. En el mencionado contrato se establece que CGC cumplirá el papel de Operador del contrato.

El contrato establece que si el contratista encuentra yacimientos comercialmente explotables, deberá entregar al Estado Ecuatoriano a través de PETROECUADOR una participación en la producción que se determinará con base en los niveles de producción. Esta participación no podrá ser inferior al 81.5% ni superior al 87.5% de la producción.

Durante el año 2002 la razón social de Petrolera Argentina San Jorge S.A. fue cambiada a Chevron San Jorge S.R.L. Este cambio de denominación se inscribió en el Registro de Hidrocarburos de la Dirección Nacional de Hidrocarburos el 30 de octubre del 2002.

b) Cesión de derechos

El 5 de febrero del 2003 Burlington Resources Andean Limited (Sucursal Ecuador) y Chevron San Jorge S.R.L. firmaron un contrato de cesión de los derechos y obligaciones a favor de la Sucursal del 100% que la Compañía Chevron San Jorge S.R.L. mantenía en el contrato de participación para la exploración de hidrocarburos y explotación de petróleo crudo en el Bloque 23 de la Región Amazónica. A través de este acuerdo la Sucursal participa en el 50% del Consorcio; este convenio fue autorizado por el Ministro de Energía y Minas mediante Decreto 408 del 22 de noviembre del 2002 e inscrito en el Registro de Hidrocarburos el 26 de febrero del 2003.

El monto de los activos y pasivos recibidos como resultado de esta transacción, fue el siguiente:

NOTA 2 - OPERACIONES DE LA SUCURSAL
(Continuación)

Activos

INVERSIONES A LARGO PLAZO

Consortio

5,595,704

Pasivos

PASIVO CONTINGENTE

Casa Matriz

5,595,704

c) Estado de fuerza mayor

Las actividades de exploración del Bloque 23 se encuentran suspendidas por estado de fuerza mayor desde el año 1999, el mismo que fue aprobado por el Ministerio de Energía y Minas y PETROECUADOR mediante Acuerdo Ministerial No.197 y Oficio No.016-ACP-2001 de abril 1999 y enero del 2001, respectivamente.

Dicha restricción se presenta por la imposibilidad del Operador de realizar los estudios de impacto ambiental requeridos por el contrato, debido a la oposición de las organizaciones formadas por las poblaciones indígenas que habitan en el área del Bloque. El inicio oficial de la fase de exploración está suspendido hasta que el estudio de impacto ambiental sea desarrollado y aprobado.

A la fecha de emisión del presente informe el Operador continúa en estado de fuerza mayor, debido a las dificultades para lograr acuerdos con las comunidades que habitan en el Bloque 23. Por tal motivo, sus mayores esfuerzos están dirigidos a programas de relaciones comunitarias con el fin de mejorar las mismas.

d) Tratamiento tributario de consorcios en la Industria Petrolera

De acuerdo con la Resolución 437 del Servicio de Rentas Internas publicada en el Registro Oficial 110 del 23 de septiembre del 2005 y en virtud de que según el artículo 98 de la Ley de Régimen Tributario los consorcios o asociaciones constituyen sociedades para fines tributarios, éstas deben cumplir con todas las responsabilidades y obligaciones que las leyes y reglamentos tributarios determinan.

Esta Resolución establece, entre otros, que el consorcio o asociación, mantendrá una contabilidad y registros contables dedicados exclusivamente al o a los contratos en ejecución, como una unidad económica independiente de la de sus miembros. Mientras, el artículo séptimo, dice que los miembros de un consorcio o asociación, mantendrán cada uno sus estados financieros, su contabilidad y demás registros, de forma independiente de los del consorcio o asociación. También menciona que el impuesto a la renta causado por el consorcio o asociación, se entenderá atribuible como crédito tributario a sus miembros, cuando éstos sean sucursales de sociedades extranjeras o sociedades constituidas en el exterior.

NOTA 2 - OPERACIONES DE LA SUCURSAL
(Continuación)

En cumplimiento de estas disposiciones, la participación de la Sucursal en los activos netos y resultados de la operación conjunta con el socio en el Bloque 23 es contabilizado mediante el método conocido como consolidación proporcional desde el año 2006. Bajo este método, la participación de la Sucursal en los ingresos, costos y gastos, activos, pasivos y flujos de efectivo derivado de la operación conjunta de dicho bloque es combinado línea por línea en los estados financieros de la Sucursal.

e) Operaciones de la Sucursal

Durante los años 2006 y 2005 la Sucursal no tuvo operaciones productivas y sus actividades durante dichos años estuvieron limitadas a la provisión de fondos al Consorcio en el cual participa, los cuales son provistos por la Casa Matriz de la Sucursal, y a cubrir los gastos necesarios para mantener vigente su existencia legal, preparación de registros contables y cumplimiento de obligaciones tributarias y regulatorias.

Al cierre del año 2006 la Sucursal presenta pérdidas acumuladas por US\$54,201; este volumen de pérdidas supera el monto máximo permitido por las normas legales vigentes y constituye una de las causales de disolución, a menos que su Casa Matriz proponga alternativas de solución a satisfacción de la Superintendencia de Compañías. La Administración espera obtener ingresos en el mediano plazo que le permitan revertir esta situación pero, hasta tanto ello se concrete, prevé depender sustancialmente del apoyo de su Casa Matriz, la cual ha confirmado que continuará proporcionando el apoyo financiero, técnico y de otra naturaleza que pueda requerir la Sucursal.

**NOTA 3 - RESUMEN DE LAS PRINCIPALES
POLITICAS CONTABLES**

a) Preparación de los estados financieros -

Los estados financieros han sido preparados con base en las Normas Ecuatorianas de Contabilidad (NEC) y están basados en el costo histórico.

Por encontrarse en estado preoperativo, y tal como se describe en la Nota 2 c), la Sucursal difiere todos los gastos incurridos, para su amortización a partir de la puesta en marcha de sus operaciones productivas.

A menos que se indique lo contrario, todas las cifras presentadas en las notas están expresadas en dólares estadounidenses.

La preparación de estados financieros de acuerdo con las Normas Ecuatorianas de Contabilidad involucra la elaboración de estimaciones contables que inciden en la valuación de determinados activos y pasivos y en la determinación de los resultados, así como en la revelación de activos y

**NOTA 3 - RESUMEN DE LAS PRINCIPALES
POLITICAS CONTABLES**
(Continuación)

pasivos contingentes. Debido a la subjetividad inherente en este proceso contable, los resultados reales pueden diferir de los montos estimados por la Administración.

b) Activos fijos -

Se muestra al costo histórico, menos la correspondiente depreciación acumulada.

Los gastos de mantenimiento y reparaciones menores se registran en Cargos diferidos.

La depreciación de los activos se registra en la cuenta Cargos diferidos, utilizando tasas que se consideran adecuadas para depreciar el valor de los activos durante su vida útil estimada, siguiendo el método de línea recta.

c) Cargos diferidos -

Los cargos diferidos se muestran al costo histórico.

d) Participación de los trabajadores en las utilidades y Jubilación patronal -

Debido a que la Sucursal no tiene empleados, no corresponde contabilizar cargos por estos conceptos.

e) Impuesto a la renta -

Por estar en etapa de exploración, la Sucursal no generó en los años 2006 y 2005 ingresos gravables, por cuyo motivo no corresponde constituir provisiones por este concepto.

f) Reserva de capital -

Este rubro fue creado en el 2006 mediante la contabilización de un ajuste realizado con débito a la cuenta Reserva de capital y crédito a Cargos diferidos. Este ajuste obedece a que los activos y pasivos contabilizados en el 2003 mediante la cesión efectuada por Chevron San Jorge S.R.L. descrita en la Nota 2 b) no incluyeron ciertos efectos que habían sido determinados al 31 de marzo del 2000 en el proceso de conversión de los registros contables a dólares estadounidenses. Este ajuste fue realizado por el monto comunicado por el Consorcio.

g) Cambio en política contable

En el 2006 la Sucursal adoptó la política contable conocida como "consolidación proporcional" para contabilizar su participación en los activos netos y resultados de la operación conjunta con el socio

**NOTA 3 - RESUMEN DE LAS PRINCIPALES
POLITICAS CONTABLES**
(Continuación)

en el Bloque 23. Bajo este método, la participación de la Sucursal en los ingresos, costos y gastos, activos, pasivos y flujos de efectivo derivados de la operación conjunta de dicho bloque es combinado línea por línea en los estados financieros de la Sucursal. Hasta el 2005 la Sucursal contabilizaba su participación en el Consorcio al valor histórico de los aportes entregados al mismo cuyo monto coincidió con el valor patrimonial calculado mediante el método contable de participación aplicable a inversiones en asociadas.

De acuerdo con la Norma Ecuatoriana de Contabilidad Nro. 5, la Sucursal reestructuró los estados financieros por el año terminado el 31 de diciembre del 2005 emitidos con fecha 13 de abril del 2006 para reflejar en forma comparativa los efectos de la adopción de esta política tal como si ello se hubiera producido a partir del 1 de enero del 2005 pero sin modificar los estados financieros de dicho año presentados ante las autoridades de control.

<u>Activo</u>	Balance General 2005	Reclasificaciones	Balance General 2005 (reestructurado)
Efectivo	2,000	21,034	23,034
Cuentas por cobrar			
Compañías relacionadas	-	17,500	17,500
Impuestos	-	337,186	337,186
Otras	-	12,130	12,130
ACTIVOS FIJOS, neto	-	17,081	17,081
CARGOS DIFERIDOS	-	6,314,106	6,314,106
INVERSIONES A LARGO PLAZO			
Consortio	6,632,204	(6,632,204)	-
OTROS ACTIVOS	-	6,485	6,485
	<u>6,634,204</u>	<u>93,318</u>	<u>6,727,522</u>
<u>Pasivo y Patrimonio</u>			
Cuentas por pagar			
Proveedores y otros	-	36,231	36,231
Compañías relacionadas	54,193	-	54,193
Impuestos por pagar	8	1,488	1,496
COMPAÑÍAS RELACIONADAS	-	55,599	55,599
PASIVO CONTINGENTE			
Casa Matriz	6,632,204	-	6,632,204
PATRIMONIO	(52,201)	-	(52,201)
	<u>6,634,204</u>	<u>93,318</u>	<u>6,727,522</u>

NOTA 4 - ACTIVOS FIJOS

Composición:

	<u>2006</u>	<u>2005</u>	Tasa anual de depreciación %
Muebles y equipos	12,348	11,842	10
Equipo de computación	12,959	10,277	33 y 20
Vehículos	<u>20,340</u>	<u>20,340</u>	20
	45,647	42,459	
Menos:			
Depreciación acumulada	<u>(29,463)</u>	<u>(25,378)</u>	
	<u>16,184</u>	<u>17,081</u>	

Movimiento del año:

	<u>2006</u>	<u>2005</u>
Saldos iniciales al 1 de enero	17,081	22,873
Adiciones, netas	3,187	(2,235)
Depreciación del año (1)	<u>(4,084)</u>	<u>(3,557)</u>
Saldos al 31 de diciembre	<u>16,184</u>	<u>17,081</u>

(1) Incluidos en el rubro Cargos diferidos.

NOTA 5 - CARGOS DIFERIDOS

Composición y movimiento:

(Véase página siguiente)

NOTA 5 - CARGOS DIFERIDOS
(Continuación)

	Saldos al 1 de enero	Incremento	Saldos al 31 de diciembre
Año 2006			
Inversiones de exploración:			
Medio Ambiente	1,011,967	45,986	1,057,953
Geología y Geofísica	2,253,328	-	2,253,328
Administración	2,517,344	34,642 (1)	2,551,986
Obligaciones contractuales	531,467	11,052	542,519
Gastos propios preoperativos	-	43,908	43,908
	<u>6,314,106</u>	<u>135,588</u>	<u>6,449,694</u>
Año 2005			
Inversiones de exploración:			
Medio Ambiente	949,243	62,724	1,011,967
Geología y Geofísica	2,253,328	-	2,253,328
Administración	2,211,430	305,914 (1)	2,517,344
Obligaciones contractuales	502,114	29,353	531,467
Gastos propios preoperativos	-	-	-
	<u>5,916,115</u>	<u>397,991</u>	<u>6,314,106</u>

(1) Para el año 2006 incluye US\$4,084 de gasto de depreciación (2005: US\$3,557).

NOTA 6 - SALDOS Y TRANSACCIONES CON COMPAÑÍAS Y PARTES RELACIONADAS

El siguiente es un resumen de los saldos y las principales transacciones realizadas durante el año con compañías y partes relacionadas.

a) **Cuentas por cobrar**

	2006	2005
Compañía General de Combustibles S.A.	16,000	17,500
Otros	16,000	-
	<u>32,000</u>	<u>17,500</u>

NOTA 6 - SALDOS Y TRANSACCIONES CON COMPAÑÍAS Y PARTES RELACIONADAS
(Continuación)

b) Cuentas por pagar

	<u>2006</u>	<u>2005</u>
Corto plazo (1)		
Burlington Resources Ecuador Limited (Sucursal Ecuador)	28,161	30,297
Burlington Resources Oriente Limited (Sucursal Ecuador)	<u>67,948</u>	<u>23,896</u>
	<u>96,109</u>	<u>54,193</u>
Largo plazo		
Compañía General de Combustibles S.A.	71,746	43,416
Otros	<u>22,322</u>	<u>12,183</u>
	<u>94,068</u>	<u>55,599</u>

(1) Fondos proporcionados por las compañías relacionadas para cubrir costos y gastos de la Sucursal.

c) Pasivo contingente con Casa Matriz

Comprende la contrapartida de los activos netos transferidos por Chevron San Jorge S.R.L. a través de la cesión de derechos mencionada en la Nota 2 b) y los fondos asignados por la Casa Matriz a la Sucursal para financiar sus aportes al Consorcio. El pago de esta cuenta se halla sujeto al descubrimiento de reservas de hidrocarburos comercialmente explotables por parte del Consorcio y a la generación de ingresos futuros por parte del mismo, suficientes para cubrir el pago del pasivo.

Saldo al 1 de enero del 2005	6,283,204
Fondos proporcionados durante el año 2005	<u>349,000</u>
Saldo al 31 de diciembre del 2005	6,632,204
Fondos proporcionados durante el año 2006	344,500
Otros (1)	<u>52,500</u>
Saldo al 31 de diciembre del 2006	<u>7,029,204</u>

(1) El valor incluye US\$54,500 de fondos entregados por la Casa Matriz al Consorcio en el año 2004 para cubrir la participación de la Sucursal en las operaciones del Consorcio. Este monto no fue comunicado oportunamente a la Sucursal por cuyo motivo se omitió su registración en el 2004, la cual se regularizó en el 2006 al aclararse ciertas diferencias que

NOTA 6 - SALDOS Y TRANSACCIONES CON COMPAÑÍAS Y PARTES RELACIONADAS
(Continuación)

se mantenían con el operador del Consorcio y que se originaban en la situación arriba indicada.

Los saldos por pagar a compañías relacionadas no devengan intereses y no tienen plazos definidos de pago.

NOTA 7 - IMPUESTOS

Impuesto a la renta

A la fecha de emisión de estos estados financieros, las declaraciones de impuesto a la renta de los años 2004 y siguientes se hallan sujetos a una posible revisión por parte de las autoridades tributarias.

Impuesto al Valor Agregado

Al 31 de diciembre del 2006, la Sucursal presenta una cuenta por cobrar por US\$352,848 (2005: US\$337,186), que corresponde al Impuesto al Valor Agregado pagado en importaciones y compras locales de bienes y servicios. De acuerdo con la Sucursal, los créditos de Impuesto al Valor Agregado son reembolsables por las autoridades una vez que se inicien las exportaciones de crudo. Hasta el año 2005, las autoridades resolvieron desfavorablemente diversos reclamos de reembolso de dicho impuesto presentados por otras compañías petroleras, por considerar que no corresponde devolución del referido crédito tributario; la Sucursal conoce que varias de dichas compañías han procedido a negociar directamente con las autoridades un recupero de los montos a los que consideran tener derecho. No es posible anticipar en estos momentos el resultado final de este asunto y si los montos indicados podrán ser recuperados de las autoridades.

NOTA 8 - GARANTIAS

En garantía del fiel cumplimiento del contrato firmado con PETROECUADOR mencionado en la Nota 2 a), el Consorcio ha constituido una garantía bancaria a favor de PETROECUADOR y a través del Citibank N.A. Nueva York por US\$3,194,000, cuyo vencimiento es el 21 de marzo del 2008, de la cual la Sucursal participa en un 50% del valor mencionado.

NOTA 9 - EVENTOS SUBSECUENTES

Entre el 31 de diciembre del 2006 y la fecha de emisión de estos estados financieros (1 de agosto del 2007) no se produjeron eventos que, en la opinión de la Administración de la Sucursal, pudieran tener un efecto significativo sobre dichos estados financieros que no se hayan revelado en los mismos.