

**PricewaterhouseCoopers  
del Ecuador Cía. Ltda.**  
Almagro N32-48 y Whympar  
Casilla: 17-21-1915  
Quito - Ecuador  
Teléfono: (593) 2 2562288  
Fax: (593) 2 2567010

Señores  
**Superintendencia de Compañías**  
Ciudad

Quito, 1 de agosto del 2007

Expediente No. 88288 ✓

De mis consideraciones:

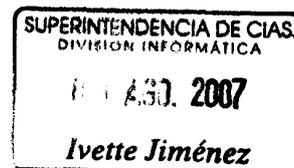
De acuerdo con disposiciones vigentes adjunto a la presente un ejemplar del informe de auditoría sobre los estados financieros de **Burlington Resources Oriente Limited (Sucursal Ecuador)** por el año terminado el 31 de diciembre del 2006.

Atentamente,



Carlos Cruz

Adjunto:  
lo indicado



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

**ESTADOS FINANCIEROS**

**31 DE DICIEMBRE DEL 2006 Y 2005**

**BURLINGTON RESOURCES ORIENTE 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
NEC No. 17	-	Norma Ecuatoriana de Contabilidad No. 17 - "Conversión de Estados Financieros Para Efectos de Aplicar el Esquema de Dolarización"
DNH	-	Dirección Nacional de Hidrocarburos
PETROECUADOR	-	Empresa Estatal Petróleos del Ecuador
bpd	-	Barriles por día
Operador del Consorcio	-	Perenco Ecuador Limited

**INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES**

Al señor Apoderado General

**Burlington Resources Oriente Limited  
(Sucursal Ecuador)**

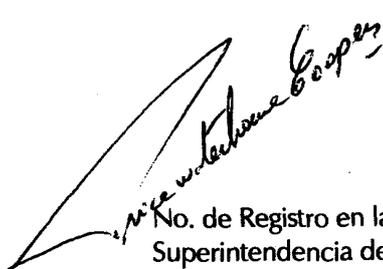
Quito, 1 de agosto del 2007

1. Hemos auditado los balances generales adjuntos de Burlington Resources Oriente 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 nuestras auditorías proveen una base razonable para expresar una opinión.
3. Tal como se explica en las Notas 6 y 13, al 31 de diciembre del 2006 la Sucursal presenta dentro de la cuenta por cobrar a PETROECUADOR US\$10,406,723 (2005: US\$14,558,738) que corresponden a créditos tributarios del Impuesto al Valor Agregado pagados en importaciones y compras locales de bienes y servicios, cuyo reintegro por las autoridades había sido gestionado sin éxito por el Operador del Consorcio hasta el año 2005. Con posterioridad al cierre del ejercicio 2006 y hasta la fecha de emisión del presente informe las autoridades tributarias han confirmado el derecho de la Sucursal a recuperar créditos tributarios por US\$4,184,596. El saldo de US\$6,222,127 incluye US\$1,692,058 que no son recuperables pero que, con base en el Acta Acuerdo firmado con las autoridades gubernamentales, fue castigado durante los primeros meses del 2007, y US\$4,530,069 de créditos del impuesto aún no confirmados por las autoridades tributarias. Consideramos que, por lo tanto, las referidas cuentas por cobrar y la utilidad neta del año terminado el 31 de diciembre del 2006 están sobrestimados en US\$1,692,058; este monto puede incrementarse en un valor adicional que no es posible estimar en estos momentos si los créditos aún

Al señor Apoderado General  
**Burlington Resources Oriente Limited**  
**(Sucursal Ecuador)**  
Quito, 1 de agosto del 2007

no confirmados por las autoridades son, total o parcialmente, rechazados por éstos para propósitos de reembolso.

4. En nuestra opinión excepto por la sobrestimación no cuantificada del activo y de la utilidad neta del 2006 que se explica en el párrafo precedente, los estados financieros arriba mencionados presentan razonablemente, en todos los aspectos importantes, la situación financiera de Burlington Resources Oriente 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.

  
No. de Registro en la  
Superintendencia de  
Compañías: 011



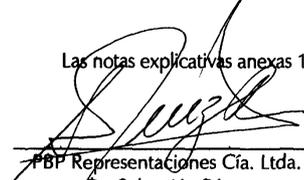
José Aguirre S.  
Representante Legal  
No. de Licencia  
Profesional: 14895

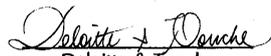
**BURLINGTON RESOURCES ORIENTE LIMITED**  
**(SUCURSAL ECUADOR)**

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

Activo	Referencia a Notas	2006	2005	Pasivo y patrimonio	Referencia a Notas	2006	2005
<b>ACTIVO CORRIENTE</b>				<b>PASIVO CORRIENTE</b>			
Caja y bancos		1,970,413	29,380	Cuentas por pagar			
Cuentas por cobrar				Proveedores	6	2,193,381	-
Clientes	4	16,389,044	-	PETROECUADOR	10	2,979,297	-
Operador del Consorcio	5	-	12,897,458	Casa Matriz	11	84,869,459	30,429,407
PETROECUADOR	6	10,755,538	-	Pasivos acumulados		37,879,508	10,490,217
Impuesto al valor agregado	13	1,018,294	14,558,738				
Operador Bloque 10	8	1,239,058	930,192	<b>Total del pasivo corriente</b>		127,921,645	40,919,624
Otros		3,120,657	23,896				
		<u>32,522,591</u>	<u>28,410,284</u>				
Inventarios	7	7,990,187	3,681,257				
Costos pagados por anticipado		293,439	-	<b>PASIVO A LARGO PLAZO</b>			
<b>Total del activo corriente</b>		42,776,630	32,120,921	Casa Matriz	10	-	30,000,000
OPERADOR BLOQUE 10	8	7,847,013	7,441,534	Obligaciones por retiro de bienes		1,091,147	-
				Jubilación patronal		516,631	-
ACTIVOS FIJOS, neto		588,977	416,286				
INVERSIONES DE PRE-PRODUCCION Y PRODUCCION, neto	9	123,218,063	82,465,994	<b>PATRIMONIO (Véanse estados adjuntos)</b>		45,295,839	51,705,379
OTROS ACTIVOS		27,547	27,606				
CARGOS DIFERIDOS		367,032	152,662				
		<u>174,825,262</u>	<u>122,625,003</u>			<u>174,825,262</u>	<u>122,625,003</u>

Las notas explicativas anexas 1 al 15 son parte integrante de los estados financieros.

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

  
 Deloitte & Touche  
 Contador

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

**ESTADOS DE RESULTADOS  
AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2006 y 2005  
(Expresados en dólares estadounidenses)**

	<u>2006</u>	<u>2005</u>
Ingresos por producción de crudo	161,421,252	79,614,636
Gastos operacionales	<u>(106,520,598)</u>	<u>(50,944,401)</u>
	54,900,654	28,670,235
Otros ingresos	<u>256,557</u>	<u>179,162</u>
Utilidad antes de impuestos	55,157,211	28,849,397
Impuesto a la renta	<u>(15,059,817)</u>	<u>(7,998,314)</u>
Utilidad neta del año	<u><u>40,097,394</u></u>	<u><u>20,851,083</u></u>

Las notas explicativas anexas 1 al 15 son parte integrante de los estados financieros.

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

  
Deloitte & Touche  
Contador

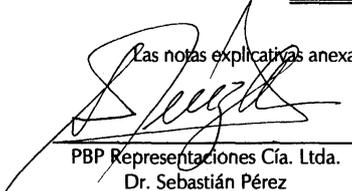
**BURLINGTON RESOURCES ORIENTE LIMITED**  
**(SUCURSAL ECUADOR)**

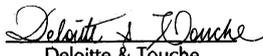
**ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO**  
**AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2006 Y 2005**  
(Expresados en dólares estadounidenses)

	<u>Capital asignado</u>	<u>Reinversión de utilidades</u>	<u>Resultados acumulados</u>	<u>Total</u>
Saldos al 1 de enero del 2005	4,000	1,267,383	29,582,913	30,854,296
Reinversión de utilidades 2004 (1)	-	1,841,954	(1,841,954)	-
Utilidad neta del año	-	-	20,851,083	20,851,083
Saldos al 31 de diciembre del 2005	4,000	3,109,337	48,592,042	51,705,379
Reinversión de utilidades 2005 (1)	-	2,085,108	(2,085,108)	-
Remesa de utilidades (según instrucciones de la Casa Matriz de fecha 31 de diciembre del 2006)	-	-	(46,506,934)	(46,506,934)
Utilidad neta del año	-	-	40,097,394	40,097,394
Reinversión de utilidades 2006 (1)	-	4,009,739	(4,009,739)	-
Saldos al 31 de diciembre del 2006	4,000	9,204,184	36,087,655	45,295,839

(1) Ver Nota 12.

Las notas explicativas anexas 1 al 15 son parte integrante de los estados financieros.

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

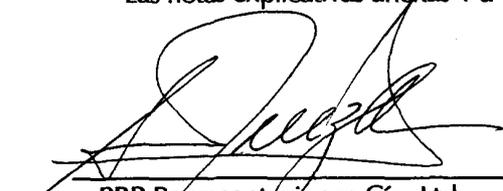
  
Deloitte & Touche  
Contador

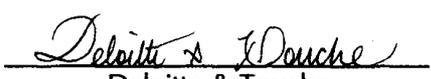
**BURLINGTON RESOURCES ORIENTE LIMITED  
(SUCURSAL ECUADOR)**

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

	Referencia a Notas	<u>2006</u>	<u>2005</u>
<b>Flujo de efectivo de las actividades de operación:</b>			
Utilidad neta del año		40,097,394	20,851,083
<b>Más cargos a resultados que no representan movimiento de efectivo:</b>			
Castigo parcial de Impuesto al Valor Agregado	13	4,670,798	-
Depreciación de activos fijos		391,420	151,382
Amortización de inversiones	9	21,672,992	20,214,661
Carlos efectuados por el operador del Bloque 10	8	1,063,246	1,004,642
Amortización de cargos diferidos		924,837	-
<b>Cambios en activos y pasivos:</b>			
Cientes		(9,929,802)	-
Impuesto al valor agregado		10,101,944	(4,083,497)
Cuentas por cobrar / pagar a PETROECUADOR		(7,976,538)	-
Inventarios		(2,361,803)	(1,398,464)
Gastos pagados por anticipado		(229,749)	-
Cuentas por cobrar / pagar al Operador Operador Bloque 10		12,897,458	(14,670,214)
Operador Bloque 10		-	(122,652)
Cargos Diferidos		(1,139,207)	(152,662)
Proveedores		1,738,758	-
Pasivos acumulados		17,807,632	1,000,488
Pasivos a largo plazo		1,492,740	-
Efectivo neto provisto por (usado en) en las actividades de operación		<u>91,222,120</u>	<u>22,794,767</u>
<b>Flujo de efectivo de las actividades de inversión:</b>			
Efectivo adquirido en la cesión mencionada en la Nota 2		712,667	-
Incremento neto en activos fijos		(357,232)	(75,952)
Incremento en inversiones de producción	9	<u>(36,950,613)</u>	<u>(23,825,805)</u>
Efectivo neto utilizado en las actividades de inversión		<u>(36,595,178)</u>	<u>(23,901,757)</u>
<b>Flujos de efectivo de las actividades de financiamiento:</b>			
Remesa de utilidades	10	(46,506,934)	-
Reducción (incremento) neto en saldo con Casa Matriz	10	<u>(6,178,975)</u>	<u>1,091,813</u>
Efectivo neto (usado en) provisto por las actividades de financiamiento		<u>(52,685,909)</u>	<u>1,091,813</u>
(Disminución) aumento neto de efectivo		1,941,033	(15,177)
Efectivo al principio del año		<u>29,380</u>	<u>44,557</u>
Efectivo al fin del año		<u>1,970,413</u>	<u>29,380</u>

Las notas explicativas anexas 1 a 15 son parte integrante de los estados financieros.

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

  
Deloitte & Touche  
Contador

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

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

**NOTA 1 - OBJETO LEGAL**

La Superintendencia de Compañías, mediante Resolución No.99.1.1.1.2425 del 5 de octubre de 1999 e inscrita en el Registro Mercantil el 15 de octubre de 1999, concedió un permiso para operar en el Ecuador a la compañía extranjera Burlington Resources Oriente Limited, la misma que se dedicará en forma directa o en asociación con terceros a una o más de las actividades de exploración, explotación o beneficio de yacimientos que contengan hidrocarburos.

**NOTA 2 - OPERACIONES DEL CONSORCIO**

**a) BLOQUE 7 -**

**Antecedentes**

La Sucursal forma parte del Consorcio que hasta el 31 de marzo del 2000, tenía los derechos y obligaciones en un contrato de riesgo de prestación de servicios para la exploración y explotación de hidrocarburos en el Bloque 7. En dicha fecha se inscribió en el Registro de Hidrocarburos la modificación del mencionado contrato, mediante la cual el mismo fue adaptado a la modalidad de participación. El período de explotación durará hasta el 16 de agosto del 2010.

El Consorcio lo integraban Perenco Ecuador Limited, Preussag Energie Internacional GMBH, y la Sucursal. Hasta el mes de septiembre del 2006, la participación fue la siguiente:

	%
Burlington Resources Oriente Limited	30
Perenco Ecuador Limited	45
Preussag Energie Internacional GMBH	25
	<hr/>
	100

El 30% de participación fue adquirido por la Sucursal mediante operaciones de cesión de derechos y obligaciones a favor de la Sucursal autorizados por el Ministerio de Energía y Minas el 8 de enero del 2002 y el 4 de octubre de 1999, e inscritos en el Registro de Hidrocarburos el 13 de septiembre del 2002 y el 28 de febrero del 2002.

**NOTA 2 - OPERACIONES DEL CONSORCIO**  
(Continuación)

La participación del Consorcio en la producción del Bloque 7 es la siguiente:

PRODUCCION	PARTICIPACION
Producción X1 (5,000 bpd)	76.2%
Producción X2 (5,000 –10,000 bpd)	74.2%
Producción X3 (Mayor a 10,000 bpd)	65.0%

Para los nuevos descubrimientos la participación del Consorcio es la siguiente:

PRODUCCION	PARTICIPACION
Producción X1 (9,000 bpd)	76%
Producción X2 (9,000 –15,000 bpd)	72%
Producción X3 (Mayor a 15,000 bpd)	68%

**Campo unificado Coca - Payamino**

En forma paralela al cambio de contrato se elaboró un "Convenio Operacional de Explotación Unificada del campo Coca-Payamino", cuya firma se concretó el 31 de mayo del 2000, inscribiéndose en el Registro de Hidrocarburos el 17 de octubre del mismo año pero con vigencia a partir del 1 de abril del 2000.

El Convenio Operacional regirá hasta el 16 de agosto del 2010 o hasta la fecha en que se declare su terminación. Las partes han designado al Operador del Consorcio como operadora del campo unificado mientras dure dicho convenio.

La participación de PETROPRODUCCION y del Consorcio en la producción de crudo será estimada trimestralmente por las partes en forma anticipada, utilizando los valores reales de la producción fiscalizada y grados API.

La participación del Consorcio en el campo unificado es como sigue:

PRODUCCION	PARTICIPACION
Producción X1 (9,000 bpd)	70%
Producción X2 (9,000 –15,000 bpd)	65%
Producción X3 (Mayor a 15,000 bpd)	62%

## **NOTA 2 - OPERACIONES DEL CONSORCIO**

(Continuación)

### **Campos Gacela, Jaguar, Mono y Lobo**

Mediante Acuerdo Ministerial No. 175 del 7 de febrero de 1994 se aprobó el Plan de Desarrollo de los campos Gacela, Jaguar Sur, Mono y Lobo del Bloque 7 presentado por el Consorcio y el 24 de febrero de 1994 Oryx Ecuador Energy Company declaró la comercialidad de los campos mencionados anteriormente.

### **Campo Oso**

Mediante Acuerdo Ministerial No. 363 del 3 de junio del 2002, se aprobó la actualización del Plan de Desarrollo para el Período de Explotación del Bloque 7, de la arena Napo del Campo Oso, en base al monto de reservas de 1,500,000 barriles de petróleo crudo, para el período comprendido entre los años 2002 a 2008.

Mediante Acuerdo Ministerial No. 039 del 26 de marzo del 2004, se aprobó la actualización del Plan de Desarrollo Adicional del Bloque 7, Formación Hollín del Campo Oso considerando reservas estimadas adicionales a las indicadas precedentemente de 1,000,000 barriles de petróleo crudo, para el período comprendido entre los años 2004 a 2010.

### **Transferencia de derechos y obligaciones en el 2006**

Según el Acuerdo Ministerial No. 56 del 2 de agosto del 2006, el Ministerio de Energía y Minas autorizó a la compañía Preussag Energie International GMBH a ceder a Perenco Ecuador Limited y a Burlington Resources Oriente Limited los derechos y obligaciones que mantenía por su participación en el contrato firmado entre el Consorcio y PETROECUADOR. Con fecha 26 de septiembre del 2006, Perenco y la Sucursal suscribieron la escritura de cesión de derechos y obligaciones a través de la cual la compañía Preussag Energie International GMBH les transfirió, traspasó y cedió la totalidad de los derechos y obligaciones que le correspondían en el Contrato Modificadorio de Prestación de Servicios a Contrato de Participación para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos en el Bloque 7, y que fue del 25%, la cesión de derechos se realizó en partes iguales de 12.5% a favor del Operador y la Sucursal. Con fecha 2 de octubre del 2006 esta cesión de derechos y obligaciones se inscribió en el Registro de Hidrocarburos.

Los saldos transferidos en la cesión descrita son los siguientes:

(Véase página siguiente)

**NOTA 2 - OPERACIONES DEL CONSORCIO**  
(Continuación)

Cuentas por Cobrar - Ventas de Crudo	2,912,694
Impuestos - IVA por cobrar	2,439,652
Inventarios	1,320,583
Activos fijos	86,561
Inversiones de Producción	8,715,991
Impuestos - Anticipos y retenciones	800,312
Impuesto a la renta	(2,413,347)
Participación laboral	(1,703,539)
Participación Ingresos adicionales al estado	(1,262,118)
Otros	(816,356)
	<u>10,080,433</u>

La Sucursal registró los saldos arriba indicados con contrapartida en la cuenta por pagar a la Casa Matriz (Nota 10).

Como resultado de esta cesión de derechos, las participaciones a partir del mes de octubre del 2006 son las siguientes:

	%
Burlington Resources Oriente Limited	42.50
Perenco Ecuador Limited	<u>57.50</u>
	<u>100.00</u>

**Principales actividades durante el 2006 y 2005**

La producción estimada de petróleo crudo del campo Coca-Payamino registró un volumen total fiscalizado por la DNH de 1,912,911 barriles (2005: 2,158,822 barriles), correspondiendo al Consorcio 1,344,317 barriles (2005: 1,529,966 barriles). Con respecto a la producción estimada de petróleo crudo de los campos Gacela, Jaguar, Mono, Lobo y Oso del Bloque 7, se registró un volumen de 3,750,621 barriles (2005: 1,937,318 barriles) de los cuales 2,792,996 barriles (2005: 1,496,086 barriles) corresponden al Consorcio.

**b) BLOQUE 21 -**

El 8 de marzo de 1995 se firmó un convenio de Consorcio entre Oryx Ecuador Energy Company, Santa Fe Minerales del Ecuador, Clapsa y Sociedad Internacional Petrolera S.A., para negociar un contrato de participación para la exploración y explotación de hidrocarburos en el Bloque 21 de la Región Amazónica. Adicionalmente, en este convenio se nombró a Oryx Ecuador Energy Company

## NOTA 2 - OPERACIONES DEL CONSORCIO

(Continuación)

como operadora del Consorcio. Dicho contrato fue firmado el 20 de marzo de 1995 con PETROECUADOR, y fue inscrito en el Registro de Hidrocarburos el 19 de abril de 1995.

El Consorcio lo integraban Perenco Ecuador Limited, Preussag Energie International GMBH, y la Sucursal. Hasta el mes de septiembre del 2006, la participación fue la siguiente:

	%
Burlington Resources Oriente Limited	37.50
Perenco Ecuador Limited	45.00
Preussag Energie International GMBH	17.50
	<u>100.00</u>

El 37.5% de participación fue adquirida por la Sucursal mediante la cesión de derechos y obligaciones autorizados por el Ministerio de Energía y Minas el 8 de enero del 2002 y el 9 de mayo de 2002 e inscritos en el Registro de Hidrocarburos el 28 de febrero del 2002 y el 13 de septiembre del 2002.

La participación del Consorcio en el bloque 21 es como sigue:

PRODUCCION	PARTICIPACION
Producción X1 (30,000 bpd)	67.5%
Producción X2 (30,000 –60,000 bpd)	60.0%
Producción X3 (Mayor a 60,000 bpd)	Menor o igual a X2 y menor que X1

### **Campo Yuralpa**

Mediante Oficio No.1913-DNH-EE 0314627 del 11 de noviembre del 2003, la Dirección Nacional de Hidrocarburos, autorizó la incorporación del campo Yuralpa a la producción nacional. Consecuentemente, el Consorcio obtuvo la primera producción de crudo en el Campo Yuralpa el 18 de diciembre del 2003.

### **Transferencia de derechos y obligaciones en el 2006**

Según el Acuerdo Ministerial No. 55 del 2 de agosto del 2006, el Ministerio de Energía y Minas autorizó a la compañía Preussag Energie International GMBH a ceder a Perenco Ecuador Limited y a Burlington Resources Oriente Limited los derechos y obligaciones que mantenía por su participación en el contrato firmado entre el Consorcio y PETROECUADOR. Con fecha 26 de septiembre del 2006, Perenco y la Sucursal suscribieron la escritura de cesión de derechos y

## NOTA 2 - OPERACIONES DEL CONSORCIO

(Continuación)

obligaciones a través de la cual la compañía Preussag Energie International GMBH les transfirió, traspasó y cedió la totalidad de los derechos y obligaciones que le correspondían en el Contrato de Participación para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos en el Bloque 21, y que fue del 17.5%, la cesión de derechos se realizó en partes iguales de 8.75% a favor del Operador y la Sucursal. Con fecha 2 de octubre del 2006 esta cesión de derechos y obligaciones se inscribió en el Registro de Hidrocarburos.

Los saldos transferidos en la cesión descrita son los siguientes:

Cuentas por cobrar - Ventas de Crudo	3,546,548
Impuestos - IVA por cobrar	1,729,272
Inventarios	626,544
Activo fijo	72,258
Inversiones de producción	7,765,113
Inversiones de pre-producción (1)	8,993,344
Cuentas por cobrar- Bloque 10	1,777,590
Impuestos - Anticipos y retenciones	407,727
Impuesto a la renta	(1,215,560)
Participación trabajadores	(858,043)
Participación de PETROECUADOR en el excedente del precio de venta del crudo	(1,187,048)
Otros	(1,119,151)
	<u>20,538,594</u>

(1) Incluye US\$1,179,298 de diferencia en cambio diferida.

La Sucursal registró los saldos arriba indicados con contrapartida en la cuenta por pagar a la Casa Matriz (Nota 10).

Como resultado de esta cesión de derechos, las participaciones a partir del mes de octubre del 2006 son las siguientes:

	%
Burlington Resources Oriente Limited	46.25
Perenco Ecuador Limited	53.75
	<u>100.00</u>

**NOTA 2 - OPERACIONES DEL CONSORCIO**  
(Continuación)

**Principales actividades durante el 2006 y 2005**

La producción estimada de petróleo crudo del campo Yuralpa registró un volumen total fiscalizado por la DNH de 5,702,261 barriles (2005: 3,946,803 barriles), correspondiendo al Consorcio 4,709,557 barriles (2005: 3,230,076 barriles).

**c) 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 Ley 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.

**d) Modificación a la Ley de Hidrocarburos**

Mediante Registro Oficial No.257-S de fecha 25 de abril del 2006 se expidió el Reglamento a la Ley No. 42-2006 reformativa a la Ley de Hidrocarburos mediante la cual se establece que la participación del Estado en los excedentes de los precios de venta del petróleo no pactados o no previstos en los Contratos de Participación para la Exploración de Hidrocarburos y la Explotación de Petróleo Crudo, suscrito con el Estado Ecuatoriano por intermedio de PETROECUADOR, corresponde al menos al 50% de los ingresos extraordinarios producidos por la diferencia entre el precio promedio mensual efectivo de venta FOB del petróleo ecuatoriano realizada por la contratista y el precio promedio mensual de venta vigente a la fecha de la suscripción de los referidos Contratos de Participación, ajustados en base al índice de precios al consumidor de los Estados Unidos de América del respectivo mes, publicado por el Banco Central del Ecuador y multiplicado por número de barriles producidos por la contratista.

### **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.

Hasta el 26 de diciembre del 2003 la Sucursal difirió todos los gastos incurridos en el Bloque 21, por encontrarse en estado preoperativo, tal como se describe en las Notas 3 f) y 9. A partir de dicha fecha comenzó la amortización de los referidos gastos por haberse iniciado las 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 pasivos contingentes. Debido a la subjetividad inherente en este proceso contable, los resultados reales pueden diferir de los montos estimados por la Administración de la Sucursal.

#### **b) Ingresos por producción de crudo -**

La participación de la Sucursal en los ingresos por producción de crudo del Consorcio se reconocen con base en el volumen de crudo producido, valorizado al precio establecido en los contratos de venta.

El sobrelevante (participación en el volumen de petróleo crudo exportado a ser producido posteriormente por la Sucursal) se valora al precio de mercado y se registra como una cuenta por pagar al Operador del Consorcio hasta el 31 de diciembre del 2005, en adelante se registra una cuenta por pagar a PETROECUADOR. Para los años 2006 y 2005, el sobrelevante resultante de los Bloques 7 y 21 fueron registrados de acuerdo a los barriles presentados en los Oficios No.029-DNH-LE 0701610 y No.060-DNH-LE 0602482 enviados por el Ministerio de Energía y Minas el 8 de febrero del 2007 y 16 de marzo del 2006, respectivamente y se valoró al precio de mercado. Los barriles que componen el sobrelevante determinado por la DNH excede (en la parte correspondiente a la Sucursal) en 88,765 el número de barriles informados por Petroecuador al cierre del 2006 (al cierre del 2005 este exceso ascendía a 209,342 barriles). La diferencia acumulada al 31 de diciembre del 2006 asciende a 298,107 barriles para el Consorcio de cuyo monto 100,528 barriles corresponde a la Sucursal, el cual se encuentra registrado como un pasivo por US\$2,979,297 (Nota 6). Esta diferencia se encuentra bajo análisis de la DNH y PETROECUADOR y, si llegara reducirse la Sucursal deberá reversar total o parcialmente el pasivo con crédito a los resultados.

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

El sublevante (participación en el volumen de petróleo crudo extraído pero no vendido por la Sucursal) se valora al precio de mercado y se registra como una cuenta por cobrar al Operador del Consorcio.

**c) Gastos operacionales -**

Se incluye en este rubro la parte proporcional correspondiente a la Sucursal del cargo por participación de los trabajadores en las utilidades del Consorcio como resultado de las utilidades registradas en el Bloque 7 y 21. Para el Bloque 7 el monto asciende a US\$5,766,333 (2005: US\$2,813,292) y para el Bloque 21 a US\$4,864,126 (2005: US\$2,832,577).

**d) Inventarios -**

La participación de la Sucursal en los inventarios de materiales se presenta al costo histórico de adquisición, calculado para dichos inventarios, utilizando el método promedio ponderado de base anual para la imputación de las salidas de tales inventarios.

**e) Activos fijos -**

La participación de la Sucursal en los activos fijos se muestran al costo histórico de adquisición, menos la depreciación acumulada. El valor de los activos fijos y la depreciación acumulada de los elementos vendidos o retirados se descargan de las cuentas correspondientes cuando se produce la venta o el retiro y el resultado de dichas transacciones se registra cuando se causa.

Bloque 7

Los gastos de mantenimiento y reparaciones menores se cargan a los resultados del año.

La depreciación de los activos se registra con cargo a las operaciones del año, utilizando tasas que se consideran adecuadas para depreciar el valor de los activos durante su vida útil estimada, siguiendo el método de la línea recta.

Bloque 21

Los gastos de mantenimiento y reparaciones menores se cargaron a la cuenta Cargos diferidos hasta el 26 de diciembre del 2003, fecha en la cual terminó la etapa de exploración, desde entonces se cargan a los resultados del año.

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

De igual manera la depreciación de los activos se registró 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; a partir del 27 de diciembre del 2003 se registra con cargo a las operaciones del año.

**f) Inversiones de preproducción -**

La participación de la Sucursal en las inversiones de preproducción del Bloque 21 se muestra al costo histórico de adquisición, menos la correspondiente amortización acumulada.

Hasta el 26 de diciembre del 2003 la Sucursal difirió en el rubro Cargos diferidos todas las inversiones de exploración y desarrollo realizadas en el Bloque 21 por un total de US\$76,004,793 y pérdidas en cambio incurridas durante el período de preproducción. Con fecha 27 de diciembre del 2003 dichos cargos diferidos fueron reclasificados al rubro Inversiones de preproducción, y la Sucursal comenzó su amortización mediante el método de línea recta sobre un período de cinco años.

**g) Operador Bloque 10 -**

El saldo de US\$ 1,239,058 (2005: US\$930,192) que conforma el rubro Operador Bloque 10, y los saldos de US\$7,847,013 (2005: US\$7,441,534) de Cuentas por cobrar a largo plazo tienen origen en la participación de la Sucursal en el costo de construcción de las facilidades de almacenamiento y transporte mencionadas en la Nota 8, las cuales fueron transferidas al Operador del Bloque 10 constituyéndose, en consecuencia, en una cuenta por cobrar a partir de la fecha de transferencia. Los montos facturados al Bloque 21 por el Operador del Bloque 10 para cubrir su servicio de transporte y almacenamiento del crudo del Consorcio del Bloque 21 en dichas facilidades son cargadas al gasto, procediéndose a una compensación inmediata de la cuenta por pagar al Operador del Bloque 10 con la cuenta por cobrar arriba indicada, hasta la total cancelación del saldo.

**h) Inversiones de producción -**

La participación de la Sucursal en las inversiones de producción se muestra al costo histórico de adquisición, menos la correspondiente amortización acumulada.

Las inversiones de producción son amortizadas con cargo a los resultados del año mediante una tasa basada en las unidades producidas, a partir del año siguiente a aquél en el cual se incurren las inversiones. La amortización relacionada con el Bloque 21 comenzó en el año 2005.

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

(Continuación)

**i) Cargos diferidos y Obligaciones por retiro de bienes**

A la terminación de los contratos mencionados en la Nota 2, la Sucursal deberá realizar las actividades necesarias para restablecer las condiciones ambientales del área de explotación a las que existían al comienzo de la operación. Con efecto al inicio de la puesta en producción de los bloques, la Sucursal contabilizó el valor presente del costo estimado de estas actividades, constituyendo una provisión por US\$1,091,147, denominada Obligaciones por retiro de bienes con contrapartida en Cargos Diferidos, para su amortización contra resultados sobre el período restante de los contratos. El saldo de la provisión se incrementa cada año con cargo a los resultados, para reflejar el interés financiero en el que se incurre por efectos del paso del tiempo.

**j) Jubilación patronal -**

El costo del beneficio jubilatorio a cargo de la Sucursal, determinado con base en un estudio actuarial practicado por un profesional independiente, se provisiona con cargo a los resultados del ejercicio con base en el método de amortización gradual.

**k) Impuesto a la renta y participación de los trabajadores del Consorcio en las utilidades -**

De acuerdo con disposiciones legales vigentes, cuando se ha suscrito más de un contrato de riesgo de prestación de servicios para la exploración y explotación de hidrocarburos o contratos para dichos fines bajo otra modalidad, no se podrán consolidar o deducir los resultados de los distintos contratos para efectos de determinación del impuesto a la renta y de la participación de los trabajadores del Consorcio en las utilidades.

La provisión para impuesto a la renta se calcula mediante la tasa de impuesto (25%) aplicable a las utilidades gravables y se carga a los resultados del año en que se devenga con base en el impuesto por pagar exigible.

En cumplimiento de las disposiciones mencionadas en el literal c) de la Nota 2, la Sucursal y sus socios (Perenco y Preussag Energie Internacional GMBH), a partir del 1 de enero del 2006 inscribieron el Consorcio Petrolero Bloque 7 y Bloque 21 ante las Autoridades Tributarias y obtuvieron un Registro Único de Contribuyentes para el Consorcio a fin de cumplir con sus obligaciones tributarias como entidades independientes de sus socio operador y socios inversionistas a partir del 1 de enero del 2006.

#### NOTA 4 - CUENTAS POR COBRAR

Composición:

	2006	2005
<u>Cientes</u>		
Castor Petroleum Ltd. (1)	<u>16,389,044</u>	<u>-</u>

- (1) El saldo al 31 de diciembre del 2006 corresponde a la venta de crudo por el mes de diciembre del 2006. A la fecha de presentación de estos estados financieros este saldo ha sido cobrado en su totalidad.

#### NOTA 5 - OPERADOR DEL CONSORCIO

Composición:

	2006	2005
<u>Cuentas por cobrar</u>		
Bloque 7 (1)	-	4,740,735
Bloque 21 (2)	-	8,156,723
	<u>-</u>	<u>12,897,458</u>

- (1) Incluye el equivalente a un sobrelevante de crudo de 48,500 barriles, correspondiendo a la Sucursal 14,550 barriles, valorados al precio de mercado de US\$44.44.
- (2) Incluye el equivalente a un sobrelevante de crudo de 27,167 barriles, correspondiendo a la Sucursal 10,187 barriles, valorados al precio de mercado Napo de US\$37.75.

#### NOTA 6 - PETROECUADOR

Composición:

(Véase página siguiente)

**NOTA 6 - PETROECUADOR**

(Continuación)

	<u>2006</u>	<u>2005</u>
<u>Cuentas por cobrar</u>		
Impuesto al Valor Agregado - Bloque 7 (1)	5,634,444	-
Impuesto al Valor Agregado - Bloque 21 (1)	4,772,279	-
	<u>10,406,723</u>	-
Otros	348,815	-
	<u>10,755,538</u>	-
<u>Cuentas por pagar</u>		
Bloque 7 (2)	2,071,619	-
Bloque 21 (3)	907,678	-
	<u>2,979,297</u>	-

- (1) Véase Nota 13 - Impuesto al Valor Agregado.
- (2) Equivalente a un sobrelevante de crudo de 93,910 barriles, correspondiendo a la Sucursal 39,912 barriles, valorados al precio de mercado de US\$51.90.
- (3) Equivalente a un sobrelevante de crudo de 42,972 barriles, correspondiendo a la Sucursal 19,875 barriles, valorados al precio de mercado de US\$45.67.

**NOTA 7 - INVENTARIOS**

Composición:

	<u>2006</u>	<u>2005</u>
Materiales - Bloque 7	4,191,664	1,740,155
Materiales - Bloque 21	3,798,523	1,941,102
	<u>7,990,187</u>	<u>3,681,257</u>

## NOTA 8 - OPERADOR DEL BLOQUE 10

Una de las condiciones establecidas por el Ministerio de Energía y Minas para la aprobación del Plan de Desarrollo del Bloque 21 es la firma por parte de Perenco Ecuador Limited (Operador del Bloque 21) y por AGIP OIL ECUADOR B.V. – Sucursal Ecuador (Operador del Bloque 10) de un convenio de transporte de crudo por el Oleoducto Secundario Villano - Baeza. El 31 de agosto del 2003, ambos operadores sumillaron un contrato de servicio de transporte de crudo, el cual indica que el Operador del Bloque 21 construirá una estación de bombeo para posibilitar la evacuación del petróleo crudo producido en dicho Bloque a través del referido oleoducto secundario. El 30 de noviembre del 2004 las partes suscribieron un acta de entrega recepción de las facilidades de almacenamiento y transporte al Operador del Bloque 10, a través de la cual se formaliza la transferencia de dichos bienes. Con fecha 11 de enero del 2006 PETROECUADOR autorizó, mediante Acta del Comité de Administración No.002-2006, la firma del mencionado contrato lo cual se encuentra aún pendiente.

Hasta el 31 de diciembre del 2006, el consorcio del Bloque 21 ha invertido US\$27,117,526 en la construcción de dichas facilidades, de cuyo monto US\$11,946,662 (2005: US\$10,169,072) le corresponde a la Sucursal en función de la participación en el Consorcio (el monto correspondiente al 2006 incluye US\$1,777,590 transferidos a la Sucursal en el año de acuerdo a lo mencionado en la Nota 2 b). El Operador del Bloque 10 factura al Bloque 21 una tarifa de transporte que incluye la depreciación de las facilidades mencionadas durante un período de diez años más una cantidad que cubre los costos de operación y servicios incurridos por el Operador del Bloque 10 y un porcentaje de utilidad.

Los saldos y movimientos registrados en esta cuenta en el 2006 y 2005 se resumen a continuación:

	<u>2006</u>	<u>2005</u>
Saldos al 1 de enero	8,371,726	9,253,716 (1)
. Adiciones del año	-	122,652
. Cargos efectuados por el Operador del Bloque 10	(1,063,246)	(1,004,642)
. Cesión de derechos (Nota 2)	<u>1,777,591</u>	<u>-</u>
Porción a largo plazo de la cuenta por cobrar	<u><u>9,086,071</u></u>	<u><u>8,371,726</u></u>

(1) El saldo se presenta neto de US\$792,704 correspondiente a cargos compensados de acuerdo a lo mencionado arriba.

Los saldos indicados en el cuadro anterior se presentan en el Balance General de la siguiente manera:

(Véase página siguiente)

**NOTA 8 - OPERADOR DEL BLOQUE 10**  
(Continuación)

	<u>2006</u>	<u>2005</u>
Operador del Bloque 10 – Corto plazo	1,239,058	930,192
Operador del Bloque 10 – Largo plazo	<u>7,847,013</u>	<u>7,441,534</u>
	<u>9,086,071</u>	<u>8,371,726</u>

**NOTA 9 - INVERSIONES DE PRE-PRODUCCION  
Y PRODUCCION**

Composición:

	<u>Bloque 7</u>	<u>Bloque 21</u>	<u>Total</u>
<u>2006</u>			
Inversiones de preproducción	-	96,950,680	96,950,680
Inversiones de producción	<u>102,396,426</u>	<u>49,799,595</u>	<u>152,196,021</u>
	102,396,426	146,750,275	249,146,701
Menos:			
Amortización acumulada	<u>(64,303,975)</u>	<u>(61,624,663)</u>	<u>(125,928,638)</u>
Saldo al 31 de diciembre del 2006	<u>38,092,451</u>	<u>85,125,612</u> (1)	<u>123,218,063</u>
<u>2005</u>			
Inversiones de preproducción	342,268	76,004,793	76,347,061
Inversiones de producción	<u>58,661,506</u>	<u>20,605,030</u>	<u>79,266,536</u>
	59,003,774	96,609,823	155,613,597
Menos:			
Amortización acumulada	<u>(42,125,530)</u>	<u>(31,022,073)</u>	<u>(73,147,603)</u>
Saldo al 31 de diciembre del 2005	<u>16,878,244</u>	<u>65,587,750</u> (1)	<u>82,465,994</u>

(1) El saldo incluye US\$1,822,887 (2005: US\$1,936,555) de diferencia en cambio diferida.

Movimiento:

(Véase página siguiente)

**NOTA 9 - INVERSIONES DE PRE-PRODUCCION  
Y PRODUCCION**  
(Continuación)

	<u>Bloque 7</u>	<u>Bloque 21</u>	<u>Total</u>
<u>Inversiones de preproducción</u>			
Saldo al 1 de enero del 2005	7,293	60,970,145	60,977,438
Reclasificación	-	(408,384)	(408,384)
Amortización del año (2)	-	(15,347,109)	(15,347,109)
Saldo al 31 de diciembre del 2005	7,293	45,214,652	45,221,945
Reclasificación	(7,293)	-	(7,293)
Adiciones, netas (1)	-	853,099	853,099
Cesión de derechos (3)	-	8,993,344	8,993,344
Amortización del año (2)	-	(16,479,134)	(16,479,134)
Saldo al 31 de diciembre del 2006	-	38,581,961	38,581,961
<u>Inversiones de producción</u>			
Saldo al 1 de enero del 2005	14,193,548	3,683,864	17,877,412
Reclasificación	-	408,385	408,385
Adiciones, netas (1)	7,313,023	16,512,781	23,825,804
Amortización del año (2)	(4,635,620)	(231,932)	(4,867,552)
Saldo al 31 de diciembre del 2005	16,870,951	20,373,098	37,244,049
Reclasificación	7,293	-	7,293
Adiciones, netas (1)	15,141,160	20,956,354	36,097,514
Cesión de derechos (3)	8,715,991	7,765,113	16,481,104
Amortización del año (2)	(2,642,944)	(2,550,914)	(5,193,858)
Saldo al 31 de diciembre del 2006	38,092,451	46,543,651	84,636,102
	<u>38,092,451</u>	<u>85,125,612</u>	<u>123,218,063</u>

- (1) Estas partidas ascienden a un total de US\$36,950,613 (2005: US\$23,825,805) que se presenta en los estados de flujos de efectivo.
- (2) Estas partidas ascienden a un total de US\$21,672,992 (2005: US\$20,214,661) y se presenta en el estado de flujos de efectivo.
- (3) Ver Nota 2.

**NOTA 9 - INVERSIONES DE PRE-PRODUCCION  
Y PRODUCCION**  
(Continuación)

Las inversiones de producción están sujetas a revisión por parte de la DNH. Si este Organismo eventualmente objetara tales inversiones, éstas podrían no formar parte de la amortización aceptada para fines del cálculo del impuesto a la renta y participación de los trabajadores en las utilidades (Véase Nota 13).

**NOTA 10 - CASA MATRIZ**

Composición:

<u>Pasivo a corto plazo</u>	<u>2006</u>	<u>2005</u>
Bloque 7	10,089,057	(9,261,703)
Bloque 21	<u>74,780,402</u>	<u>39,691,110</u>
Saldos al 31 de diciembre	<u><u>84,869,459</u></u>	<u><u>30,429,407</u></u>

**Pasivo a corto plazo - Bloque 7**

	<u>2006</u>	<u>2005</u>
Saldos al 1 de enero	(9,261,703)	(6,587,059)
. Fondos proporcionados por Casa Matriz durante el año por cuenta de la Sucursal local para el desenvolvimiento de sus operaciones y otros conceptos	50,172,022 (4)	24,388,712
. Cobros por ventas de crudo (1)	(71,707,899) (4)	(29,304,021)
. Activos netos transferidos (2)	10,080,433	-
. Remesa de utilidades (3)	30,362,716 (4)	-
. Otros	<u>443,488 (4)</u>	<u>2,240,665</u>
Saldos al 31 de diciembre	<u><u>10,089,057</u></u>	<u><u>(9,261,703)</u></u>

**Pasivo a corto plazo - Bloque 21**

(Véase página siguiente)

**NOTA 10 - CASA MATRIZ**  
(Continuación)

	<u>2006</u>	<u>2005</u>
Saldos al 1 de enero	39,691,110	35,924,653
. Porción corriente del pasivo a largo plazo	30,000,000	-
. Fondos proporcionados por Casa Matriz durante el año por cuenta de la Sucursal local para el desenvolvimiento de sus operaciones y otros conceptos	53,946,793 (4)	37,962,982
. Cobros por ventas de crudo (1)	(84,761,914) (4)	(36,456,936)
. Activos netos transferidos (2)	20,538,594	-
. Remesa de utilidades (3)	16,144,218 (4)	-
. Otros	(778,399) (4)	2,260,411
Saldos al 31 de diciembre	<u>74,780,402</u>	<u>39,691,110</u>

- (1) El Operador del Consorcio paga directamente a la Casa Matriz los valores originados en las ventas de crudo. Dichos valores son deducidos del pasivo que la Sucursal mantiene con la Casa Matriz.
- (2) Estos valores corresponden a la contrapartida de los saldos cedidos en la transferencia de derechos y obligaciones que se menciona en la Nota 2.
- (3) De acuerdo a instrucciones recibidas de la Casa Matriz se remesaron utilidades por un monto de US\$46,506,934.
- (4) Estas partidas ascienden a un total de US\$6,178,975 (2005: US\$1,091,813) y se presenta en el estado de flujos de efectivo.

**Pasivo a largo plazo - Bloque 21**

	<u>2006</u>	<u>2005</u>
Saldos al 1 de enero	30,000,000	30,000,000
. Porción corriente del pasivo a largo plazo (4)	(30,000,000)	-
Saldos al 31 de diciembre	<u>-</u>	<u>30,000,000</u>

- (5) Véase Pasivo a corto plazo – Bloque 21 en esta Nota.

Estas cuentas no devengan intereses ni tienen plazos definidos de pago.

## NOTA 11 - PASIVOS ACUMULADOS

Composición:

	<u>2006</u>	<u>2005</u>
Impuesto a la renta (1)	9,804,792	4,810,052
Participación de los trabajadores en las utilidades (2)	10,630,432	5,645,869
Participación de PETROECUADOR en el excedente del precio de venta de crudo (3)	8,216,213	-
Provisiones de inversiones, costos, gastos y otros	<u>9,228,071</u>	<u>34,296</u>
Saldos al 31 de diciembre	<u><u>37,879,508</u></u>	<u><u>10,490,217</u></u>

- (1) Corresponde a la participación de la Sucursal en el impuesto a la renta causado por los ingresos gravados de las operaciones de los Bloque 7 por US\$5,343,276 (2005: US\$2,398,359) y Bloque 21 US\$4,461,517 (2005: US\$2,411,693).
- (2) Corresponde a la participación de la Sucursal en la participación de los trabajadores del Consorcio en las utilidades del Bloque 7 US\$5,766,333 (2005: US\$2,813,292) y Bloque 21 US\$4,864,126 (2005: US\$2,832,577).
- (3) Véase Nota 2 d).

## NOTA 12 - REINVERSION DE UTILIDADES

El contrato de participación mencionado en la Nota 2 establece la obligación de invertir un mínimo del 10% de las utilidades netas, según los resultados financieros de la Sucursal, en la forma establecida en la Ley de Hidrocarburos. La reinversión debe efectuarse para el desenvolvimiento de la Sucursal o de otras industrias de hidrocarburos en el país. Las inversiones realizadas por la Sucursal en el período de explotación, en sus actividades de exploración adicional y explotación de hidrocarburos pueden ser imputadas al 10% antes mencionado. Las utilidades netas reinvertidas por la Sucursal en exceso del 10%, pueden ser acreditadas al año fiscal siguiente, solo cuando la Sucursal genere utilidades. Estas reinversiones sólo podrán ser repatriadas, una vez que hayan permanecido en el país como inversión del contribuyente por un lapso mínimo de cinco años. Las utilidades reinvertidas al 31 de diciembre del 2006 se muestran en la cuenta Reinversión de utilidades, tal como se expone en el Estado de Cambios en el Patrimonio.

## **NOTA 13 - SITUACION FISCAL**

### **Auditorías tributarias**

La Sucursal estuvo sujeta a fiscalizaciones por parte de las autoridades tributarias, en relación con sus declaraciones de impuesto a la renta de los años 2000 y 2001. Como resultado de estas fiscalizaciones, las autoridades reclaman que los pagos por participación laboral e impuesto a la renta de dichos años han sido subestimados en aproximadamente US\$73,500, más intereses y multas.

En el mes de noviembre del 2006, el Servicio de Rentas Internas concluyó el proceso de auditoría efectuado a la declaración del impuesto a la renta del Consorcio por el año 2002 del Bloque 7 y 21. Cabe mencionar que el Bloque 21 no generó resultados en dicho año. Esta auditoría glosó a la Sucursal y a los socios, separando los costos correspondientes al Consorcio del Bloque 7 y 21 de los costos propios de cada uno de los socios. El valor correspondiente a la Sucursal con respecto a las glosas del Bloque 7 es de aproximadamente US\$157,000. Con base en esta glosa las autoridades reclaman que la participación de los trabajadores en las utilidades de la Sucursal y su impuesto a la renta de dicho año están, respectivamente, subestimados en aproximadamente US\$23,500 y US\$33,000, más intereses y multas.

Por los asuntos expuestos anteriormente, la Sucursal ha interpuesto sendas demandas ante el Tribunal Distrital de lo Fiscal de Pichincha en contra de los informes surgidos como resultado de las fiscalizaciones mencionadas. En estos momentos no es posible anticipar razonablemente el resultado de estos asuntos; por este motivo no se ha constituido una provisión al 31 de diciembre del 2006.

Los años 2003 y siguientes no han sido aún auditados por las autoridades fiscales.

### **Impuesto al Valor Agregado**

Al 31 de diciembre del 2006, la Sucursal presenta dentro de las cuentas por cobrar a PETROECUADOR US\$10,406,723 y en la cuenta de Impuesto al Valor Agregado del activo US\$1,018,294 (2005: US\$14,558,738) que corresponden a créditos tributarios del Impuesto al Valor Agregado pagados en importaciones y compras locales de bienes y servicios. La Sucursal considera que, de acuerdo con las disposiciones legales vigentes, el IVA es reembolsable por las autoridades si los bienes y servicios son usados para la manufactura y fabricación de productos de exportación. En años anteriores, las autoridades negaron los reclamos de devolución del crédito tributario presentados por el Operador del Consorcio debido a que, basados en su interpretación de las regulaciones actuales, consideran que dicho crédito tributario es no reembolsable. Por lo que el Operador del Consorcio procedió a negociar directamente con las autoridades un recupero de los montos a los que considera tener derecho.

**NOTA 13 - SITUACION FISCAL**  
(Continuación)

El 29 de agosto del 2006, el Estado Ecuatoriano, representado por PETROECUADOR, la Procuraduría General del Estado y el Operador del Consorcio, suscribieron un Acta Acuerdo mediante la cual se procedió a la cuantificación y liquidación del IVA pagado por la Sucursal en adquisiciones de bienes y servicios efectuados durante los siguientes períodos: (i) abril del 2000 hasta mayo del 2005 y (ii) posteriores al 31 de mayo del 2005. Según dicha Acta Acuerdo, el pago al Consorcio de los valores determinados y liquidados por el SRI, se hará en barriles de petróleo crudo de la participación del Estado en la producción de los Bloques 7 y 21, calculados al precio de referencia del crudo Oriente en el puerto de Balao del mes anterior a la liquidación que realice PETROECUADOR. Los barriles de petróleo crudo para este pago, serán entregados en dicho puerto.

El IVA correspondiente al período comprendido entre abril del 2000 hasta mayo del 2005, se liquidó de la siguiente manera:

	Consortio Bloque 7 y 21	% participación de la Sucursal
Recuperado, y por recuperar, de PETROECUADOR en el año (incluye US\$583,225 de cuyo monto US\$247,871 corresponde a la Sucursal que se encuentra pendiente de recuperación al cierre del 2006)	18,928,627	6,503,772
Cargado al gasto en el año (la mayor parte deducible para el cálculo del Impuesto a la renta en el ejercicio 2006)	14,003,176	4,670,798
Cargado a Inversiones de Exploración del Bloque 21	<u>1,267,494</u>	<u>475,310</u>
Total liquidación	<u><u>34,199,297</u></u>	<u><u>11,649,880</u></u>

El IVA correspondiente a períodos posteriores al 31 de mayo del 2005 será recuperado mediante pagos a ser efectuados por PETROECUADOR a partir del mes inmediatamente posterior a la presentación del informe del SRI sobre las declaraciones mensuales de IVA. El SRI tendrá un plazo máximo de 30 días, contados desde la fecha en que el Consorcio presente al SRI los respaldos documentales de la declaración para revisar las citadas declaraciones con sus respaldos y emitir su informe, caso contrario, se las entenderá como aprobadas.

Con fecha 16 de marzo del 2007, el SRI emitió la liquidación del IVA del período comprendido entre el 1 de junio y el 31 de diciembre del 2005. Esta liquidación determinó que:

(Véase página siguiente)

**NOTA 13 - SITUACION FISCAL**  
(Continuación)

	Cosorcio Bloque 7 y 21	% participación de la Sucursal
Sea recuperado de PETROECUADOR	5,050,160	3,936,725
Sea cargado al gasto (la mayor parte deducible para el cálculo del Impuesto a la renta en el ejercicio 2007)	3,843,515	1,692,058
Total liquidación	<u>8,893,675</u>	<u>5,628,783</u>

Los créditos tributarios del IVA del período comprendido entre el 1 de enero y el 31 de diciembre del 2006 ascienden a US\$5,548,363, de los cuales US\$4,530,069 han sido reclasificados a la cuenta por cobrar a PETROECUADOR en vista que se encuentran bajo revisión del SRI, y US\$1,018,294 se presenta como Impuesto al Valor Agregado del activo. Sobre estos saldos, no es posible establecer razonablemente el monto que podrá recuperarse y el plazo correspondiente.

Composición de las Cuentas por cobrar PETROECUADOR e Impuesto al Valor Agregado:

Monto pendiente de cobro a PETROECUADOR del IVA correspondiente al período comprendido entre abril del 2000 hasta mayo del 2005	247,871
Créditos tributarios de IVA del período comprendido entre el 1 de junio del 2005 y el 31 de diciembre del 2005 (incluye US\$1,692,058 no recuperables y que será castigado contra los resultados en el año 2007)	5,628,783
Créditos tributarios de IVA del período comprendido entre el 1 de enero del 2006 y el 30 de noviembre del 2006	<u>4,530,069</u>
Total Impuesto al Valor Agregado incluido en la cuenta por cobrar a PETROECUADOR (Véase Nota 6)	<u>10,406,723</u>
Impuesto al valor agregado (crédito tributario de IVA del mes de diciembre del 2006)	<u>1,018,294</u>

**Auditorías de la DNH**

La DNH ha auditado las operaciones de la Sucursal llevadas a cabo en los años 2002 al 2005, habiendo emitido los informes correspondientes en los que concluye, principalmente, que determinados gastos financieros son no deducibles (éstos pertenecen al Operador del Consorcio, sin efecto para la Sucursal), al igual que una parte de los pagos realizados a la compañía OCP por el servicio de transporte del petróleo crudo del Bloque 21, de cuyo monto aproximadamente US\$4,130,000 le corresponde a la Sucursal. Estos ajustes fueron impugnados ante el Tribunal de lo

**NOTA 13 - SITUACION FISCAL**  
(Continuación)

Contencioso Administrativo, excepto que los ajustes determinados mediante auditoría de las operaciones del Bloque 21 en el 2004 y a través de las auditorías de las operaciones del 2005 de los Bloques 7 y 21 fueron impugnados ante el Señor Ministro de Energía y Minas.

**NOTA 14 - RECLASIFICACIONES DE LOS ESTADOS FINANCIEROS RESPECTO A LOS REGISTROS CONTABLES**

Con finalidades de presentación, el balance general al 31 de diciembre del 2006 da efecto a las siguientes reclasificaciones no efectuadas en los libros de la Sucursal a esa fecha:

	Según registros contables	Según estados financieros	Diferencia
<b>Balance General</b>			
Cuentas por cobrar			
Operador Bloque 10	-	1,239,058	(1,239,058)
<b>OPERADOR BLOQUE 10</b>	<u>9,086,071</u>	<u>7,847,013</u>	1,239,058
	<u>9,086,071</u>	<u>9,086,071</u>	

**NOTA 15 - EVENTOS SUBSECUENTES**

Entre el 31 de diciembre del 2006 y la fecha de emisión de los 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.