

## INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

Al Representante Legal de

**Pride South America Ltd.  
(Sucursal Ecuador)**

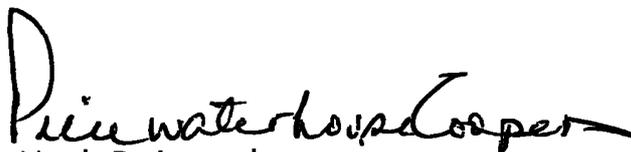
Quito, 8 de agosto del 2003

1. Hemos auditado los balances generales adjuntos de Pride South America Ltd. (Sucursal Ecuador) al 31 de diciembre del 2002 y 2001 y los correspondientes estados de resultados, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el año terminado el 31 de diciembre del 2002 y por el período comprendido entre el 15 de agosto y el 31 de diciembre del 2001. 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. Al 31 de diciembre del 2001 la Sucursal constituyó provisiones para gastos por US\$77,800 por las cuales no cuenta con documentación respaldatoria. Consideramos que, por este motivo, la pérdida neta del período comprendido entre el 15 de agosto y el 31 de diciembre del 2001 se encuentra sobrestimada en dicho monto.
4. En nuestra opinión, excepto por el efecto del asunto mencionado en el párrafo anterior sobre los estados financieros al 31 de diciembre del 2001, los estados financieros arriba mencionados presentan razonablemente, en todos los aspectos importantes, la situación financiera de Pride South

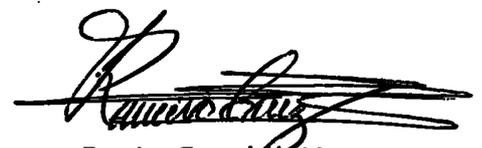
Al Representante legal de  
**Pride South America Ltd.**  
(Sucursal Ecuador)  
Quito, 8 de agosto del 2003

America Ltd. (Sucursal Ecuador) al 31 de diciembre del 2002 y 2001 y los resultados de sus operaciones, los cambios en su patrimonio y sus flujos de efectivo por el año terminado el 31 de diciembre del 2002 y por el período comprendido entre el 15 de agosto y el 31 de diciembre del 2001, de conformidad con principios de contabilidad generalmente aceptados en el Ecuador.

5. Como se explica en la Nota 2 i), en el año 2002 la Sucursal cambió la estimación del período de amortización del rubro "Otros activos".
6. Como se indica en la Nota 1, la suspensión temporal a inicios del año 2002 del contrato con su principal cliente no permitió a la Compañía cubrir sus gastos operativos, generando al 31 de diciembre del 2002 una pérdida neta de US\$1,113,627, un patrimonio negativo de US\$1,302,719 y un incremento en el déficit de capital de trabajo que a dicha fecha asciende a US\$7,949,300. Cabe señalar que debido a que las pérdidas acumuladas exceden el límite máximo permitido por la legislación ecuatoriana, la Sucursal está sujeta a una liquidación automática si la Casa Matriz no resuelve esta situación a satisfacción de las autoridades de control. En la mencionada Nota 1 a los estados financieros, la Administración de la Sucursal expone los argumentos y los hechos que, junto con el apoyo financiero confirmado de su Casa Matriz, ratifican que existen expectativas que le permitirán generar ingresos suficientes para cubrir costos y gastos operativos, tornar rentable su operación y superar la situación patrimonial actual en el mediano plazo.
7. Como se indica en la Nota 10 a los estados financieros, al 31 de diciembre del 2002 la Sucursal mantiene saldos por cobrar y por pagar con compañías y partes relacionadas por US\$2,383,758 y US\$12,780,712, respectivamente (2001: cuentas por pagar por US\$4,968,431); adicionalmente, durante el año 2002 realizó transacciones con dichas compañías que representan ingresos, costos y gastos para la Sucursal cuyos montos se exponen en la mencionada Nota 10. Las transacciones y saldos con las compañías y partes relacionadas inciden significativamente en la determinación de la situación financiera y los resultados de las operaciones de la Sucursal.



No. de Registro en la  
Superintendencia de  
Compañías: 011



Ramiro Cruz de la Vega  
Apoderado  
No. de Licencia  
Profesional: 14760



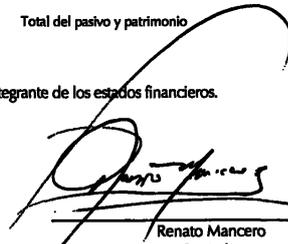
PRIDE SOUTH AMERICA LTD.  
(SUCURSAL ECUADOR)

**BALANCES GENERALES**  
31 DE DICIEMBRE DEL 2002 Y 2001  
(Expresados en dólares estadounidenses)

Activo	Referencia a Notas	2002	2001	Pasivo y patrimonio	Referencia a Notas	2002	2001
<b>ACTIVO CORRIENTE</b>				<b>PASIVO CORRIENTE</b>			
Efectivo y equivalentes de efectivo		<u>209,135</u>	<u>33,275</u>	Documentos y cuentas por pagar			
Documentos y cuentas por cobrar				Proveedores	7	216,211	459,709
Compañías y partes relacionadas	10	2,303,758	-	Compañías y partes relacionadas	10	12,780,712	4,968,431
Clientes	3	786,971	1,119,151	Otras cuentas por pagar		<u>87,791</u>	<u>157,297</u>
Anticipos		251,796	101,237			<u>13,084,714</u>	<u>5,585,437</u>
Impuestos	4	181,968	136,021	Pasivos acumulados			
Otras cuentas por cobrar		<u>37,979</u>	<u>44,427</u>	Impuestos por pagar		5,697	21,458
		<u>3,562,472</u>	<u>1,400,836</u>	Beneficios sociales	9	<u>6,803</u>	<u>2,681</u>
Inventarios	5	<u>1,376,307</u>	<u>139,132</u>			<u>12,500</u>	<u>24,139</u>
Total del activo corriente		5,147,914	1,573,243	Total del pasivo corriente		13,097,214	5,609,576
ACTIVO FIJO, neto	6	6,646,581	3,764,827				
OTROS ACTIVOS		-	82,414	PATRIMONIO (Véase estados adjuntos)		( 1,302,719)	( 189,092)
Total del activo		<u>11,794,495</u>	<u>5,420,484</u>	Total del pasivo y patrimonio		<u>11,794,495</u>	<u>5,420,484</u>

Las notas explicativas anexas 1 a 13 son parte integrante de los estados financieros.

  
Juan Darío Arévalo  
Gerente General

  
Renato Mancero  
Contador



PRIDE SOUTH AMERICA LTD.  
(SUCURSAL ECUADOR)

ESTADOS DE RESULTADOS  
POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2002 Y  
PERIODO COMPRENDIDO ENTRE EL 15 DE AGOSTO Y  
EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2001  
(Expresados en dólares estadounidenses)

	Referencia a Notas	2002	2001
Ingresos por prestación de servicios	3 y 10 (7)	2,856,202	2,052,652
Costo de los servicios prestados		<u>( 2,519,921)</u>	<u>( 1,725,356)</u>
Utilidad bruta		336,281	327,296
Gastos operativos			
De administración		( 607,842)	( 271,386)
Depreciación	6	<u>( 791,025)</u>	<u>( 234,917)</u>
Pérdida operativa		( 1,062,586)	( 179,007)
Otros egresos, neto		<u>( 51,041)</u>	<u>( 12,085)</u>
Pérdida neta del año y del período		<u>( 1,113,627)</u>	<u>( 191,092)</u>

Las notas explicativas anexas 1 a 13 son parte integrante de los estados financieros.

Ivan Dario Arévalo  
Gerente General

Renato Mancero  
Contador



PRIDE SOUTH AMERICA LTD.  
(SUCURSAL ECUADOR)

ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO  
POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2002 Y  
PERIODO COMPRENDIDO ENTRE EL 15 DE AGOSTO Y  
EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2001

(Expresados en dólares estadounidenses)

	<u>Capital asignado</u>	<u>Pérdidas acumuladas</u>	<u>Total</u>
Saldos al 15 de agosto del 2001	-	-	-
Contribución de capital	2,000		2,000
Pérdida del período	-	( 191,092)	( 191,092)
Saldos al 31 de diciembre del 2001	2,000	( 191,092)	( 189,092)
Pérdida del año	-	( 1,113,627)	( 1,113,627)
Saldos al 31 de diciembre del 2002	<u>2,000</u>	<u>( 1,304,719)</u>	<u>( 1,302,719)</u>

Las notas explicativas anexas 1 a 13 son parte integrante de los estados financieros.

Iván Darío Arévalo  
Gerente General

Renato Mancero  
Contador



PRIDE SOUTH AMERICA LTD.  
(SUCURSAL ECUADOR)

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO  
POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2002 Y  
PERIODO COMPRENDIDO ENTRE EL 15 DE AGOSTO Y  
EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2001  
(Expresados en dólares estadounidenses)

	Referencia a Notas	<u>2002</u>	<u>2001</u>
<b>Flujo de efectivo de las actividades de operación:</b>			
Pérdida neta del año/período		( 1,113,627)	( 191,092)
Más cargos a resultados que no representan movimiento de efectivo:			
Amortización		82,414	5,797
Depreciación	6	<u>791,025</u>	<u>234,917</u>
		( 240,188)	49,622
<b>Cambios en activos y pasivos:</b>			
Documentos y cuentas por cobrar		( 179,153)	( 1,323,036)
Inventarios		( 287,636)	( 139,132)
Documentos y cuentas por pagar		874,714	2,179,637
Pasivos acumulados		<u>( 11,639)</u>	<u>24,139</u>
Efectivo neto provisto por las actividades de operación		<u>156,098</u>	<u>791,230</u>
<b>Flujo de efectivo de las actividades de inversión:</b>			
Adiciones de activo fijo, neto		( 382,238)	( 1,309,744)
Incremento de otros activos		-	( 88,211)
Efectivo neto utilizado en las actividades de inversión		<u>( 382,238)</u>	<u>( 1,397,955)</u>
<b>Flujo de efectivo de las actividades de financiamiento:</b>			
Préstamos por pagar a compañías y partes relacionadas		402,000	638,000
Contribución de capital		-	2,000
Efectivo neto provisto por las actividades de financiamiento		<u>402,000</u>	<u>640,000</u>
Aumento neto de efectivo		175,860	33,275
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del año/período		<u>33,275</u>	-
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del año/período		<u><u>209,135</u></u>	<u><u>33,275</u></u>

Las notas explicativas anexas 1 a 13 son parte integrante de los estados financieros.

Iván Darío Arévalo  
Gerente General

Renato Mancero  
Contador



**PRIDE SOUTH AMERICA LTD.  
(SUCURSAL ECUADOR)**

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS  
31 DE DICIEMBRE DEL 2002 Y 2001**

**NOTA 1 - OPERACIONES**

El 31 de julio del 2001 la Superintendencia de Compañías, mediante Resolución No. 01.Q.IJ.3877, autorizó el establecimiento de una Sucursal en el Ecuador de la compañía extranjera Pride South America BVI Ltd, domiciliada en las Islas Vírgenes Británicas, la cual fue inscrita en el Registro Mercantil el 15 de agosto del 2001 y en el Registro de Hidrocarburos el 17 de agosto del 2001.

Debido a que Pride South America BVI Ltd. posee el 100% del capital asignado, Pride South America Ltd. (Sucursal Ecuador) es una compañía extranjera según el Régimen Común de Tratamiento a los Capitales Extranjeros previsto en la Decisión 291 de la Comisión del Acuerdo de Cartagena.

La Sucursal forma parte del grupo de empresas de Pride South America BVI Ltd., la cual se dedica entre otras actividades a brindar servicios integrados de perforación de pozos petrolíferos. Cada una de las empresas que conforman el referido grupo económico tiene a su cargo una o más etapas de los servicios de perforación de pozos petrolíferos y servicios afines. Las operaciones de Pride South America Ltd. (Sucursal Ecuador), que se iniciaron en agosto del 2001, corresponden mayormente a la prestación de servicios de perforación y workover (mantenimiento de pozos petrolíferos) a clientes y compañías relacionadas. La financiación de las actividades de la Sucursal depende de las vinculaciones y acuerdos existentes con el resto de las compañías del referido grupo económico. Como parte de su actividad la Sucursal realiza importaciones de activos fijos (taladros) principalmente bajo el Régimen aduanero especial de Importación Temporal con Reexportación en el mismo estado (véase Nota 6).

Debido a un replanteo de la zona de explotación petrolera asignada al operador TecpEcuador S.A. por el Gobierno Ecuatoriano, dicha compañía suspendió, a partir de febrero del 2002 y por un período aproximado de 13 meses, la ejecución del contrato de perforación suscrito con la Sucursal, según se indica en la Nota 12 i) siguiente; dicho contrato constituía hasta esa fecha la principal fuente de ingresos para la Sucursal. Ante esta situación, en mayo del 2002 la Sucursal suscribió un contrato de perforación con su compañía relacionada San Antonio Services Ltd. (Sucursal Ecuador), mediante el cual se prestaron servicios de perforación por un período aproximado de tres meses <véase Nota 10 (7)>. Desde agosto hasta diciembre del 2002, la Sucursal no percibió ingresos por concepto de servicios de perforación.

**NOTA 1 - OPERACIONES**  
(Continuación)

La situación mencionada en el párrafo anterior, no permitió a la Compañía cubrir sus gastos operativos, generando al 31 de diciembre del 2002 una pérdida neta de US\$1,113,627, un patrimonio negativo de US\$1,302,719 y un incremento en el déficit de capital de trabajo que ha dicha fecha asciende a US\$7,949,300. Cabe señalar que, debido a que las pérdidas acumuladas exceden el límite máximo permitido por la legislación ecuatoriana, la Sucursal está sujeta a una liquidación automática si la Casa Matriz no resuelve esta situación a satisfacción de las autoridades de control. A continuación la Administración de la Sucursal expone los argumentos y los hechos que, junto con el apoyo financiero confirmado de su Casa Matriz, ratifican que existen expectativas que permitirán generar ingresos suficientes para cubrir costos y gastos operativos, tornar rentable su operación y superar la situación patrimonial actual en el mediano plazo:

- a) Incremento del volumen de ingresos mediante la suscripción de nuevos contratos de perforación de pozos petrolíferos, para la utilización de los equipos que, al 31 de diciembre del 2002, se encontraban en tránsito (véase Nota 6). A la fecha de emisión de estos estados financieros (8 de agosto del 2003), la Sucursal ha suscrito nuevos contratos de perforación con clientes y compañías relacionadas, y reinició en marzo del 2003 las tareas de perforación del contrato suscrito con TecpEcuador S.A. <véase Nota 12 i)>.
- b) Mejoramiento en el control de los costos fijos y variables.
- c) Continuar recibiendo facilidades de pago en los plazos sobre los saldos por pagar a compañías relacionadas por concepto de compras de activos y préstamos recibidos.
- d) Aportes de capital a ser proporcionados por la Casa Matriz en la medida de que se requieran para garantizar las operaciones del negocio. Durante el año 2003 la Sucursal recibió por este concepto US\$538,000 en efectivo.

Los estados financieros adjuntos deben ser leídos a la luz de las circunstancias descritas anteriormente.

**NOTA 2 - 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.

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

## **NOTA 2 - RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES**

(Continuación)

La preparación de los 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.

### **b) Efectivo y equivalentes de efectivo -**

Incluye efectivo y depósitos en bancos de libre disponibilidad.

### **c) Inventarios -**

Los inventarios, los cuales están constituidos básicamente por herramientas y repuestos, se presentan al costo histórico, utilizándose el método promedio ponderado para la imputación de las salidas de dichos bienes. El saldo del rubro no excede el valor de mercado de los inventarios.

Las importaciones en tránsito se presentan al costo de las facturas más otros cargos relacionados con la importación.

### **d) Activo fijo -**

Se muestra al costo histórico menos la depreciación acumulada. El monto neto de activo fijo no excede su valor de utilización económica.

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. 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.

### **e) Participación de los trabajadores en las utilidades -**

El 15% de la utilidad anual que la Sucursal debe reconocer por concepto de participación laboral en las utilidades es registrado con cargo a los resultados del ejercicio en que se devenga, con base en las sumas por pagar exigibles. Al 31 de diciembre del 2002 y 2001 no aplica la constitución de dicha provisión dado que la Sucursal registra pérdidas.

**NOTA 2 - RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES**  
(Continuación)

**f) Impuesto a la renta -**

La provisión para impuesto a la renta se calcula mediante la tasa de impuesto 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.

Las normas tributarias vigentes establecen una tasa de impuesto del 25% de las utilidades gravables. A partir del ejercicio 2001 dicha tasa se reduce al 15% si las utilidades son reinvertidas por el contribuyente. Al 31 de diciembre del 2002 y 2001 no aplica la constitución de dicha provisión dado que la Sucursal registra pérdidas.

**g) Reconocimiento de ingresos -**

Los ingresos por servicios de perforación de pozos petrolíferos y otros servicios se llevan a resultados en base a su realización, en función de la facturación por servicios prestados.

**h) Costos y gastos -**

Se contabilizan por el método del devengado.

**i) Cambio contable -**

La Sucursal cambió, con efecto al 1 de enero del 2002, la estimación del periodo de amortización del rubro Otros activos y los amortizó totalmente durante dicho año. En el año 2001, dicho rubro, correspondiente a gastos de constitución, era amortizado considerando un período de 5 años. El cambio de la estimación del período de amortización representó un aumento de la pérdida del año de aproximadamente US\$65,000.

**NOTA 3 - INGRESOS POR PRESTACION DE SERVICIOS Y DOCUMENTOS Y CUENTAS POR COBRAR - CLIENTES**

Composición:

(Véase página siguiente)

**NOTA 3 - INGRESOS POR PRESTACION DE SERVICIOS Y DOCUMENTOS Y CUENTAS POR COBRAR - CLIENTES**

(Continuación)

	2002		2001	
	Ingresos por servicios	Saldos por cobrar al fin del año (1)	Ingresos por servicios	Saldos por cobrar al fin del año (1)
Tecpecuador S.A.	864,154	92,340	1,987,416	1,052,231
Agip Oil Ecuador B.V.	138,000	90,576	65,236	66,920
Ecuador TLC	350,000	388,500	-	-
Consortio Petrosud-Petroriva	605,000 (3)	215,460	-	-
Otros menores	1,456	95	-	-
	<u>1,958,610</u>	<u>786,971 (2)</u>	<u>2,052,652</u>	<u>1,119,151 (2)</u>
Compañías relacionadas	<u>897,592 (4)</u>		<u>-</u>	
	<u>2,856,202</u>		<u>2,052,652</u>	

(1) El saldo incluye el 12% del Impuesto al Valor Agregado (IVA).

(2) Las cuentas tienen un plazo de cobro de 30 días.

(3) Corresponde a la facturación por movilización de equipos de contratos suscritos con San Antonio Services Ltd. (Sucursal Ecuador).

(4) Véase Nota 10 (7).

**NOTA 4 - DOCUMENTOS Y CUENTAS POR COBRAR - IMPUESTOS**

Composición:

	2002	2001
Impuesto al valor agregado (crédito tributario)	111,698	115,537
Retenciones en la fuente de impuesto a la renta (1)	<u>70,270</u>	<u>20,484</u>
Saldo al 31 de diciembre	<u>181,968</u>	<u>136,021</u>

(1) Estos montos pueden ser recuperados mediante la compensación con el impuesto a la renta del ejercicio fiscal corriente o mediante una solicitud de devolución de pago en exceso.

**NOTA 5 - INVENTARIOS**

Composición:

(Véase página siguiente)

**NOTA 5 - INVENTARIOS**  
(Continuación)

	<u>2002</u>	<u>2001</u>
Materiales y repuestos	228,284	139,132
Importaciones en tránsito (1)	<u>1,148,023</u>	<u>-</u>
	<u>1,376,307</u>	<u>139,132</u>

(1) Incluye principalmente la importación hecha a una compañía relacionada de los repuestos y materiales de las torres de perforación (equipos Pride 16 y Pride 30).

**NOTA 6 - ACTIVO FIJO**

Composición:

	<u>2002</u>	<u>2001</u>	<u>Tasa anual de depreciación</u> %
Maquinaria y equipo (1)	3,418,495	3,488,364	20
Vehículos	93,444	312,078	20
Equipos de computación	66,552	74,562	20
Muebles y enseres	<u>61,859</u>	<u>71,819</u>	10
	3,640,350	3,946,823	
Menos:			
Depreciación acumulada	<u>( 957,221)</u>	<u>( 234,917)</u>	
	<u>2,683,129</u>	<u>3,711,906</u>	
Construcciones en curso (2)	3,931,452	20,921	
Terrenos	<u>32,000</u>	<u>32,000</u>	
Saldo al 31 de diciembre	<u>6,646,581</u>	<u>3,764,827</u>	

Movimiento:

(Véase página siguiente)

**NOTA 6 - ACTIVO FIJO**  
(Continuación)

	<u>2002</u>	<u>2001</u>
Saldo al inicio	3,764,827	-
Compras a compañías relacionadas	5,042,141 (1)	2,690,000 (2)
Ventas a compañías relacionadas	( 1,751,600) (1)	-
Otras adiciones, netas	382,238	1,309,744
Depreciación del año/período	<u>( 791,025)</u>	<u>( 234,917)</u>
Saldo al 31 de diciembre	<u>6,646,581</u>	<u>3,764,827</u>

- (1) Incluye: i) compra de 2 torres de perforación (Pride 16 y Pride 30) por US\$3,637,200, las cuales se encontraban en tránsito al 31 de diciembre del 2002; dichas maquinarias fueron ingresadas al país bajo el Régimen de Importación Temporal con reexportación en el mismo estado y sobre las cuales se instrumentaron garantías aduaneras por US\$2,219,923 (véase Nota 11 ), y ii) compra de equipo cementador por US\$1,404,941, el cual fue vendido durante el año 2002 a una compañía relacionada. Estas compras de activo fijo fueron financiadas por las compañías relacionadas y no representaron desembolsos de efectivo para la Sucursal.
- (2) Corresponde a la compra de una torre de perforación (Pride 26) efectuada a una compañía relacionada, la cual ingresó al país bajo el régimen de Importación Temporal con Reexportación en el mismo estado. Sobre dicha importación se instrumentaron garantías aduaneras por US\$876,010 (véase Nota 11).

**NOTA 7 - DOCUMENTOS Y CUENTAS POR PAGAR - PROVEEDORES**

Composición:

	<u>2002</u>	<u>2001</u>
Corni S.A.	34,415	-
Santa Fe Petroleum S.A.	29,464	-
Seguros Equinoccial	16,827	-
General Pipe Services Inc.	14,253	54,635
Urazul S.A.	-	147,487
Uniservih Cía. Ltda	-	57,163
Otros menores	<u>121,252</u>	<u>200,424</u>
	<u>216,211</u>	<u>459,709</u>

## NOTA 8 - IMPUESTO A LA RENTA

### Situación fiscal -

La Sucursal desde el inicio de sus operaciones hasta la fecha de preparación de los estados financieros (8 de agosto del 2003) no ha sido fiscalizada. Los años 2001 y 2002 se encuentran abiertos a revisión por parte de las autoridades tributarias.

### Restricciones sobre remesas de dividendos -

De acuerdo con la Decisión 291 de la Comisión del Acuerdo de Cartagena, toda inversión extranjera, subregional o neutra, tiene derecho a transferir libremente sus utilidades al exterior. Dicha remesa se podrá efectuar una vez que se haya pagado el impuesto a la renta correspondiente.

### Amortización de pérdidas fiscales acumuladas -

De acuerdo con las disposiciones legales vigentes, la pérdida de un año puede compensarse con las utilidades que se obtuvieron dentro de los cinco años siguientes, sin exceder en cada año el 25% de las utilidades obtenidas. Al 31 de diciembre del 2002, las pérdidas tributarias acumuladas, que no consideran eventuales diferencias producto de futuras fiscalizaciones, ascienden a US\$1,180,697 (2001: US\$113,292), según las declaraciones tributarias correspondientes a los años 2002 y 2001.

## NOTA 9 - PROVISIONES

### Composición y movimiento:

	Saldos al inicio	Incrementos	Pagos y/o utilizaciones	Saldos al al final
<u>2002</u>				
Provisión para reparaciones de torres de perforación (1)	77,800	13,125 (	77,800)	13,125
Beneficios sociales	2,681	47,821 (	43,699)	6,803
<u>2001</u>				
Provisión para reparaciones de torres de perforación (1)	-	77,800	-	77,800
Beneficios sociales	-	4,177	1,496	2,681

(1) Incluida dentro del rubro Otras cuentas por pagar.

## NOTA 10 - SALDOS Y TRANSACCIONES CON COMPAÑÍAS Y PARTES RELACIONADAS

Al 31 de diciembre del 2002 y 2001 existían los siguientes saldos con compañías y partes relacionadas:

(Véase página siguiente)

**NOTA 10 - SALDOS Y TRANSACCIONES CON COMPAÑÍAS Y PARTES RELACIONADAS**  
(Continuación)

	<u>2002</u>	<u>2001</u>
<b>Activo</b>		
Documentos y cuentas por cobrar - compañías relacionadas		
San Antonio Services Ltd. (Sucursal Ecuador) (1)	2,189,427	-
Marlin Colombia Drilling Co. Inc.	114,331	-
	<u>2,303,758</u>	<u>-</u>
Documentos y cuentas por cobrar - anticipos		
San Antonio Services Ltd. (Sucursal Ecuador)	80,000	-
	<u>80,000</u>	<u>-</u>
<b>Pasivo</b>		
Documentos y cuentas por pagar - compañías relacionadas		
Marlin Colombia Drilling, Co. Inc.	11,316,596	4,135,094
Petroleum Supply Company (2)	1,012,235	833,337
San Antonio Services Ltd. (Sucursal Ecuador)	416,553	-
San Antonio Services Ltd. (Sucursal Argentina)	35,328	-
	<u>12,780,712</u>	<u>4,968,431</u>

- (1) Incluye principalmente el saldo por cobrar por la venta de activos fijos e inventarios por US\$2,081,230 (costo más IVA) efectuada en el mes de diciembre del 2002.
- (2) Corresponde a compras de inventarios efectuadas en los años 2001 y 2002. En octubre del 2001 Petroleum Supply Company y Pride South America Ltd. (Sucursal Ecuador) suscribieron un contrato de línea de crédito por las importaciones de equipos, partes y repuestos, el cual tiene una vigencia de tres años. Las partes convinieron que Pride South America Ltd. (Sucursal Ecuador) pagará por el financiamiento otorgado por Petroleum Supply Company un interés del 12% anual. El capital e intereses serán cancelados de manera conjunta, mediante pago de cuotas mensuales, a partir del momento en que Pride South America Ltd. (Sucursal Ecuador) tenga disponibilidad de fondos. Dicha compañía relacionada decidió condonar los intereses financieros por los años 2002 y 2001.

Excepto por lo mencionado en el numeral 2 anterior y por los saldos por pagar por concepto de préstamos recibidos descritos en el numeral 5 siguiente, estos saldos no devengan intereses y no tienen fecha definida de cobro y/o pago, pero la Administración estima que serán cobrados y/o cancelados en el corto plazo.

El siguiente es un resumen de las principales transacciones realizadas durante el año con compañías y partes relacionadas. Se incluye bajo la denominación de compañías relacionadas a la Casa Matriz y a las compañías con accionistas comunes:

**NOTA 10 - SALDOS Y TRANSACCIONES CON COMPAÑÍAS Y PARTES RELACIONADAS**  
(Continuación)

	<u>2002</u>	<u>2001</u>
<b>Marlin Colombia Drilling Co. Inc.:</b>		
Compras de activos fijos (3)	5,042,141	2,690,000
Compras de inventarios (4)	1,180,422	-
Préstamos recibidos (5)	1,040,000	638,000
Costos y gastos administrativos (6)	542,568	693,972
Ventas de activos fijos (3)	107,501	-
Intereses financieros (5)	71,101	12,666
Anticipos recibidos	-	100,456
<b>San Antonio Services Ltd. (Sucursal Ecuador):</b>		
Ventas de activos fijos (3)	1,644,099	-
Ingresos por prestación de servicios (7)	897,592	-
Ventas de inventarios	230,883	-
<b>Petroleum Supply Company:</b>		
Compras de inventarios	114,400	833,337

(3) Véase Nota 6.

(4) Véase Nota 5.

(5) Corresponden a préstamos recibidos para financiar capital de trabajo, los cuales generan una tasa de interés anual del 12%. Estos préstamos están contemplados en el contrato de línea de crédito firmado en julio del 2001 entre las partes, el cual tiene una vigencia de 2 años. De acuerdo a este contrato, el capital e intereses serán cancelados de manera conjunta, mediante pago de cuotas mensuales o semestrales, de conformidad con el flujo de caja disponible de la Sucursal.

(6) Corresponde principalmente a reembolsos por costos incurridos en traslados de equipos y gastos administrativos y de mantenimiento.

(7) Corresponde a ingresos por servicios de perforación de pozos petrolíferos según el contrato No. PSA-OP-006, el cual venció en agosto del 2002. A la fecha de emisión de estos estados financieros (8 de agosto del 2003). Existe un nuevo contrato con esta compañía <véase Nota 12 iii)>.

Las transacciones descritas precedentemente son realizadas exclusivamente bajo términos y condiciones establecidas anualmente por la Administración de la Sucursal, y no son comparables con aquellas efectuadas con terceros.

#### **NOTA 11 - GARANTIAS**

Al 31 de diciembre del 2002, fueron otorgadas por cumplimiento de contratos de servicios y obligaciones tributarias aduaneras, garantías bancarias y aduaneras, por US\$3,295,933.

#### **NOTA 12 - PRINCIPALES CONTRATOS SUSCRITOS**

**i) Contrato de Servicios No.15-600-161 de perforación de pozos suscrito con TecpEcuador S.A. -**

Mediante contrato suscrito el 15 de junio del 2001, Pride South America Ltd. (Sucursal Ecuador), realizará para TecpEcuador S.A. tareas de perforación de 7 pozos en búsqueda de petróleo o gas, y en el área del Campo Marginal Bermejo, Provincia de Sucumbíos, República del Ecuador, en base a las tarifas que se definen en dicho contrato. Durante la vigencia de este contrato y cualquier modificación y/o extensión futura al mismo, la Compañía tomará por su cuenta y costo las pólizas de seguros enumeradas en el contrato y las mantendrá vigentes durante todo el tiempo que insumiere la obra encomendada. Este contrato continuaría vigente hasta la finalización de la desmovilización del equipo Pride 26 del último pozo, lo que sucederá cuando fueren retirados de la locación los últimos elementos integrantes del equipo.

Mediante el acta de suspensión No. 1 y su adendum firmados en abril del 2002 y enero del 2003, respectivamente, la ejecución de este contrato se suspendió por mutuo acuerdo a partir de febrero del 2002 y por un período aproximado de 13 meses. El 20 de marzo del 2003 se firmó el acta de levantamiento de la suspensión del contrato entre ambas partes. A partir de este momento pasan a formar parte del contrato nuevas tarifas de operación y se elimina el suministro de ciertos servicios que debían ser proporcionados por la Compañía de acuerdo a lo estipulado en el contrato original. Adicionalmente se acordó que la vigencia del contrato es hasta el 31 de octubre del 2003. Véase Nota 1.

**ii) Contrato de perforación en tierra de pozos de desarrollo suscrito con EcuadorTLC S.A. -**

Mediante contrato suscrito el 26 de noviembre del 2002, Pride South America Ltd. (Sucursal Ecuador) prestará servicios de perforación en Tierra, de 5 pozos de desarrollo en el campo Palo Azul y Campo Pata en el Bloque 18 en la región amazónica ecuatoriana a EcuadorTLC S.A. bajo riesgo exclusivo de la Compañía, utilizando sus propios recursos. Por su parte EcuadorTLC S.A. se obliga y compromete a cancelar a la Compañía por los servicios prestados, según tarifas y condiciones previstas en el contrato. Pride South America Ltd. (Sucursal Ecuador) tomará por su cuenta y costo las pólizas de seguros enumeradas en el contrato y las mantendrá vigentes durante todo el tiempo que insumiere la obra o el servicio encomendado. Se acordó que la vigencia del contrato es hasta el 25 de Noviembre del 2003, sin embargo las partes por mutuo acuerdo pueden definir una prórroga del contrato, por lo menos con 30 días de anterioridad a la terminación del plazo.

**NOTA 12 - CONTRATOS SUSCRITOS**  
(Continuación)

**iii) Contrato de servicios No. PSA-OP-0009 de perforación de pozos suscrito con San Antonio Services Ltd. (Sucursal Ecuador) -**

Mediante contrato suscrito el 7 de febrero del 2003, Pride South America Ltd. (Sucursal Ecuador) prestará servicios de perforación de 6 pozos en los campos Pindo, Palanda y Yuca Sur con el equipo Pride 30 a San Antonio Services Ltd. (Sucursal Ecuador) bajo riesgo exclusivo de la Compañía, utilizando sus propios recursos. Este contrato obedece a las necesidades resultantes del contrato suscrito entre el Consorcio Petrosud/Petroriva (operador de las áreas en mención) y San Antonio Services Ltd. (Sucursal Ecuador). Como compensación, San Antonio Services Ltd. (Sucursal Ecuador) reconocerá a la Compañía los valores que resulten de multiplicar los trabajos realizados por las tarifas unitarias descritas en el contrato. Pride South America Ltd. (Sucursal Ecuador) tomará por su cuenta y costo las pólizas de seguros enumeradas en el contrato y las mantendrá vigentes durante todo el tiempo que insumiere la obra o el servicio encomendado. Este contrato continuará vigente por el tiempo que dure la perforación de hasta 6 pozos o hasta el 31 de diciembre del 2003. El plazo del contrato podrá ser aumentado previo acuerdo entre las partes.

**NOTA 13 - EVENTOS SUBSECUENTES**

Entre el 31 de diciembre del 2002 y la fecha de emisión de estos estados financieros (8 de agosto del 2002), 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.