

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

A los Señores Accionistas de
Geopetsa Servicios Petroleros S.A.:

1. Hemos auditado los balances generales adjuntos de Geopetsa Servicios Petroleros S.A. al 31 de diciembre del 2003 y 2002 y los correspondientes estados de resultados, de patrimonio de los accionistas y de flujos de caja por los años terminados en esas fechas. Dichos estados financieros son responsabilidad de la gerencia de la Compañía. Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre dichos estados financieros basada en nuestras auditorías.
2. Nuestras auditorías fueron efectuadas de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en el Ecuador. Dichas normas requieren que una auditoría sea diseñada y realizada para obtener certeza razonable de si los estados financieros no contienen errores importantes. Una auditoría incluye el examen, a base de pruebas selectivas, de la evidencia que sustenta las cantidades y revelaciones presentadas en los estados financieros. Incluye también la evaluación de los principios de contabilidad utilizados y de las estimaciones importantes hechas por la gerencia, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros. Consideramos que nuestras auditorías proveen una base razonable para nuestra opinión.
3. En nuestra opinión, los referidos estados financieros presentan razonablemente, en todos los aspectos importantes, la posición financiera de Geopetsa Servicios Petroleros S.A. al 31 de diciembre del 2003 y 2002, los resultados de sus operaciones, los cambios en su patrimonio y sus flujos de caja por los años terminados en esas fechas, de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en el Ecuador.
4. Como se explica en la Nota 2 a los estados financieros, es política de la Compañía registrar la facturación en litigio, una vez instrumentada el acta de finiquito, mientras tanto la facturación que sustenta el trámite se mantiene en una cuenta control. Al 31 de diciembre del 2003 y 2002, el saldo de dicha cuenta asciende a US\$110 mil. A la fecha de nuestro informe no es posible conocer el resultado de tales litigios y consecuentemente, su eventual efecto sobre los estados financieros adjuntos.
5. Tal como se explica en la Nota 2, los estados financieros adjuntos fueron preparados sobre bases contables aplicables a una empresa en marcha las que prevén la realización de activos y cancelación de pasivos en el curso normal del negocio. A la fecha del presente informe el contrato de Servicio de Reacondicionamiento de Pozos firmado con Petroproducción (único cliente de la Compañía) se encuentra vencido conforme los términos iniciales del contrato. Sin embargo de esta situación y de mutuo acuerdo, las partes decidieron ampliar el contrato de servicios por tres meses más, esto es hasta el mes de marzo del 2004. Considerando esta situación y si la Compañía no logra la adjudicación de nuevos contratos, la Compañía tendría un alto riesgo de no poder seguir operando. Esta situación indica, a nuestro juicio, que la continuación de la Compañía como empresa en marcha y la generación de operaciones rentables dependen de eventos futuros que incluyen la consecución de nuevos contratos

A member firm of
Deloitte Touche Tohmatsu

de operación que permitan lograr un nivel adecuado de ingresos para soportar la estructura de costos de la Compañía. Los estados financieros adjuntos no incluyen ajustes relacionados con la posibilidad de recuperación y clasificación de los importes en libros de los activos o el importe y clasificación de los pasivos que pudieran ser necesarios si la Compañía no pudiera continuar como negocio en marcha. Los planes de la Administración de la Compañía relativos a estos asuntos se describen en la Nota 2 a los estados financieros adjuntos.

6. La Compañía prepara sus estados financieros en base a Normas Ecuatorianas de Contabilidad, las cuales podrían diferir en ciertos aspectos de las Normas Internacionales de Contabilidad. Por lo tanto, los estados financieros adjuntos no tienen como propósito presentar la posición financiera, resultados de operación y flujos de caja de Geopetsa Servicios Petroleros S.A. de conformidad con principios de contabilidad y prácticas generalmente aceptadas en países y jurisdicciones diferentes a los de la República del Ecuador.


Enero 5, 2004
Registro No. 019


Basem Bader
Licencia No. 18398

GEOPETSA SERVICIOS PETROLEROS S.A.**BALANCES GENERALES AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2003 Y 2002**

(Expresados en miles de U.S. dólares)

<u>ACTIVOS</u>	<u>Notas</u>	<u>2003</u>	<u>2002</u>
ACTIVOS CORRIENTES:			
Caja y bancos		6	17
Cuentas por cobrar comerciales	4	1,563	1,548
Inventarios	5	330	310
Gastos anticipados y otras cuentas por cobrar	6	<u>412</u>	<u>293</u>
Total activos corrientes		<u>2,311</u>	<u>2,168</u>
PROPIEDADES Y EQUIPO:			
	7		
Terreno		16	16
Equipos de reacondicionamiento		2,733	2,794
Campamento		252	251
Vehículos		375	281
Muebles de oficina		63	55
Herramientas		45	38
Equipos de comunicación		5	5
Construcciones en curso		<u>153</u>	<u>76</u>
Total		3,642	3,516
Menos depreciación acumulada		<u>2,064</u>	<u>1,843</u>
Propiedades y equipo, neto		<u>1,578</u>	<u>1,673</u>
OTROS ACTIVOS	8	<u>831</u>	<u>570</u>
TOTAL		<u>4,720</u>	<u>4,411</u>

Ver notas a los estados financieros

**PASIVOS Y PATRIMONIO
DE LOS ACCIONISTAS**

	<u>Notas</u>	<u>2003</u>	<u>2002</u>
PASIVOS CORRIENTES:			
Sobregiros bancarios		3	33
Obligaciones por pagar a bancos y otros	9	765	810
Cuentas por pagar	10	899	902
Participación a trabajadores	11	97	174
Impuesto a la renta	12	120	207
Otros gastos acumulados y otras cuentas por pagar	13	<u>607</u>	<u>360</u>
Total pasivos corrientes		<u>2,491</u>	<u>2,486</u>
PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS:			
	14		
Capital social		351	351
Reserva de capital		1,762	1,762
Reserva legal		10	10
Utilidades retenidas (Déficit acumulado)		<u>106</u>	<u>(198)</u>
Patrimonio de los accionistas		<u>2,229</u>	<u>1,925</u>
TOTAL		<u>4,720</u>	<u>4,411</u>

GEOPETSA SERVICIOS PETROLEROS S.A.

**ESTADOS DE RESULTADOS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2003 Y 2002**

(Expresados en miles de U.S. dólares)

	<u>Notas</u>	<u>2003</u>	<u>2002</u>
VENTAS NETAS		5,455	5,325
COSTO DE VENTAS		<u>3,659</u>	<u>3,641</u>
MARGEN BRUTO		1,796	1,684
GASTOS DE ADMINISTRACION	15	<u>1,023</u>	<u>630</u>
UTILIDAD DE OPERACIONES		<u>773</u>	<u>1,054</u>
OTROS GASTOS (INGRESOS):			
Intereses pagados		57	128
Ingresos financieros			(19)
Otros gastos (ingresos), neto		<u>85</u>	<u>(146)</u>
Total		<u>142</u>	<u>(37)</u>
UTILIDAD ANTES DE PARTICIPACION A TRABAJADORES E IMPUESTO A LA RENTA		<u>631</u>	<u>1,091</u>
MENOS:			
Participación a trabajadores	11	95	174
Impuesto a la renta	12	<u>232</u>	<u>246</u>
Total		<u>327</u>	<u>420</u>
UTILIDAD NETA		<u>304</u>	<u>671</u>

Ver notas a los estados financieros

GEOPETSA SERVICIOS PETROLEROS S.A.

**ESTADOS DE PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2003 Y 2002**

(Expresados en miles de U.S. dólares)

	<u>Capital Social</u>	<u>Aportes para Futura Capitalización</u>	<u>Reserva de Capita</u>	<u>Reserva Legal</u>	<u>Utilidades Retenidas (Déficit Acumulado)</u>	<u>Total</u>
Saldos al 31 de diciembre del 2001	8		1,762	1	(825)	946
Aportes mediante compensación de créditos		308				308
Utilidad neta					671	671
Transferencia				9	(9)	
Capitalización	<u>343</u>	<u>(308)</u>	<u>—</u>	<u>—</u>	<u>(35)</u>	<u>—</u>
Saldos al 31 de diciembre del 2002	351		1,762	10	(198)	1,925
Utilidad neta	<u>—</u>	<u>—</u>	<u>—</u>	<u>—</u>	<u>304</u>	<u>304</u>
Saldos al 31 de diciembre del 2003	<u>351</u>	<u>—</u>	<u>1,762</u>	<u>10</u>	<u>106</u>	<u>2,229</u>

Ver notas a los estados financieros

GEOPETSA SERVICIOS PETROLEROS S.A.

**ESTADOS DE FLUJOS DE CAJA
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2003 Y 2002**

(Expresados en miles de U.S. dólares)

	<u>2003</u>	<u>2002</u>
FLUJOS DE CAJA DE ACTIVIDADES DE OPERACION:		
Recibido de clientes	5,113	5,092
Pagado a proveedores y trabajadores	(4,247)	(4,499)
Intereses pagados	(57)	(128)
Intereses ganados		1
Participación a trabajadores	(172)	(28)
Impuesto a la renta	(319)	(65)
Otros ingresos (gastos), neto	<u>(85)</u>	<u>19</u>
Efectivo neto proveniente de actividades de operación	<u>233</u>	<u>392</u>
FLUJOS DE CAJA EN ACTIVIDADES DE INVERSION:		
Adquisición de propiedades y equipos neto de bajas y efectivo neto utilizado en actividades de inversión	<u>(169)</u>	<u>(203)</u>
FLUJOS DE CAJA EN ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO:		
Sobregiros bancarios	(30)	(47)
Obligaciones por pagar a bancos y otros	<u>(45)</u>	<u>(127)</u>
Efectivo neto utilizado en actividades de financiamiento	<u>(75)</u>	<u>(174)</u>
CAJA Y BANCOS:		
(Disminución) Incremento neto durante el año	(11)	15
Comienzo del año	<u>17</u>	<u>2</u>
FIN DEL AÑO	<u>6</u>	<u>17</u>

(Continúa...)

GEOPETSA SERVICIOS PETROLEROS S.A.

**ESTADOS DE FLUJOS DE CAJA (Continuación...)
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2003 Y 2002**

(Expresados en miles de U.S. dólares)

	<u>2003</u>	<u>2002</u>
CONCILIACION DE LA UTILIDAD NETA CON EL EFECTIVO NETO PROVENIENTE DE ACTIVIDADES DE OPERACION:		
Utilidad neta	304	671
Ajustes para conciliar la utilidad neta con el efectivo neto proveniente de actividades de operación:		
Depreciación de propiedades y equipo	301	352
Provisión para cuentas dudosas	57	44
Pérdida en venta de propiedades y equipo	(77)	
Cambios en activos y pasivos:		
Cuentas por cobrar comerciales	(72)	(233)
Gastos anticipados y otras cuentas por cobrar	(110)	(243)
Inventarios	20	(23)
Cuentas por pagar	(273)	(267)
Otros gastos acumulados y otras cuentas por pagar	247	(209)
Participación a trabajadores	(77)	146
Impuesto a la renta	<u>(87)</u>	<u>154</u>
EFECTIVO NETO PROVENIENTE DE ACTIVIDADES DE OPERACION	<u>233</u>	<u>392</u>

Ver notas a los estados financieros

GEOPETSA SERVICIOS PETROLEROS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2003 Y 2002

1. OPERACIONES Y ENTORNO ECONOMICO

Geopetsa Servicios Petroleros S.A. fue constituida en el Ecuador el 10 de Septiembre de 1996 y su actividad principal es el reacondicionamiento y mantenimiento de pozos petroleros, así como prestar todas las labores propias de la actividad petrolera como son: exploración sísmica, exploración, explotación, producción, construcción de todo tipo de instalaciones, facilidades y complejos para la industria petrolera, entre otras. El principal cliente de la Compañía es Petroproducción - empresa estatal.

Actualmente la Compañía presta los servicios de reacondicionamiento de pozos en el Distrito Amazónico. Con este propósito la Compañía firmó el contrato de operación No. 2002012, en enero 10 del 2002 con la empresa estatal de Explotación y Producción de Petróleos del Ecuador por un período de 2 años que vence el 31 de diciembre del 2003; sin embargo, el 4 de diciembre del 2003, por mutuo acuerdo las partes decidieron extender el plazo de vigencia del contrato hasta marzo del 2004.

Los estados financieros han sido preparados en U.S. dólares como resultado del proceso de dolarización de la economía a través del cual el Gobierno Ecuatoriano fijó como moneda de curso legal del país, el dólar de los Estados Unidos de América.

Si bien el proceso de dolarización incorpora el dólar de los Estados Unidos de América como una moneda estable, la variación en los índices de precios al consumidor (Véase Nota 3) en la República del Ecuador, afecta la comparabilidad de ciertos importes incluidos en los estados financieros adjuntos por el año terminado el 31 de diciembre del 2003. Por lo tanto, el análisis comparativo de tales estados financieros debe hacerse considerando tal circunstancia.

2. POLITICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS

Bases de Presentación - Los estados financieros adjuntos fueron preparados sobre bases contables aplicables a una empresa en marcha las que prevén la realización de activos y cancelación de pasivos en el curso normal del negocio. A la fecha del presente informe el contrato de Servicio de Reacondicionamiento de Pozos firmado con Petroproducción (único cliente de la Compañía) se encuentra vencido conforme los términos iniciales del contrato. Sin embargo de esta situación y de mutuo acuerdo, las partes decidieron ampliar el contrato de servicios por tres meses más, esto es hasta el mes de marzo del 2004. Considerando esta situación y si la Compañía no logra la adjudicación de nuevos contratos, la Compañía tendría un alto riesgo de no poder seguir operando. Esta situación indica, que la continuación de la Compañía como empresa en marcha y la generación de operaciones rentables dependen de eventos futuros que incluyen la consecución de nuevos contratos de operación que permitan lograr un nivel adecuado de ingresos para soportar la estructura de costos de la Compañía. Los estados financieros adjuntos no incluyen ajustes relacionados con la posibilidad de recuperación y clasificación de los importes en libros de los activos o el importe y clasificación de los pasivos que pudieran ser necesarios si la Compañía no pudiera continuar como negocio en marcha.

Con este propósito la Compañía presentó el 30 de diciembre del 2003 a Petroproducción, una oferta para la prestación de servicios de reacondicionamiento de pozos con dos torres en el Distrito Amazónico por un monto de US\$9.7 millones, la misma que se encuentra en proceso de revisión.

Las políticas contables de la Compañía son las establecidas por la Federación Nacional de Contadores del Ecuador y autorizadas por la Superintendencia de Compañías del Ecuador. Estas políticas están basadas en Normas Ecuatorianas de Contabilidad, las cuales requieren que la Administración realice ciertas estimaciones y establezca algunos supuestos inherentes a la actividad económica de la entidad, con el propósito de determinar la valuación y presentación de algunas partidas que forman parte de los estados financieros. En opinión de la Administración, tales estimaciones y supuestos estuvieron basados en la mejor utilización de la información disponible al momento, los cuales podrían llegar a diferir de sus efectos finales.

A continuación se resumen las principales prácticas contables seguidas por la Compañía en la preparación de sus estados financieros:

Ingresos y Costos por Servicios - Se reconocen en resultados en base a la prestación del servicio. Los ingresos en litigio son reconocidos en resultados una vez instrumentada el acta de finiquito, mientras tanto la facturación que sustenta el trámite se mantiene en una cuenta de control.

Valuación de Inventarios - Al costo de adquisición que no excede a los valores de mercado. Las importaciones en tránsito se encuentran registradas a su costo de adquisición.

Valuación de Propiedades y Equipo - Al costo de adquisición. El costo de propiedades y equipo se deprecia de acuerdo con el método de línea recta en función de los años de vida útil estimada de 10 para equipos de reacondicionamiento, muebles y enseres y herramientas, 3 equipos de comunicación y 5 para vehículos.

Participación a Trabajadores e Impuesto a la Renta - Se reconocen en los resultados del año en función a su devengamiento (Ver Notas 11 y 12).

3. INDICES DE PRECIOS AL CONSUMIDOR

El siguiente cuadro presenta información relacionada con el porcentaje de variación en los índices de precios al consumidor preparado por el Instituto Nacional de Estadística y Censos.

Año Terminado <u>Diciembre 31</u>	<u>Variación</u> <u>Porcentual</u>
2000	91
2001	22
2002	9
2003	6

4. CUENTAS POR COBRAR COMERCIALES

Un resumen de cuentas por cobrar comerciales es como sigue:

	... Diciembre 31,...	
	<u>2003</u>	<u>2002</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Petroproducción	1,879	1,804
Lumbaqui Oil		3
Provisión para cuentas dudosas	<u>(316)</u>	<u>(259)</u>
Total	<u>1,563</u>	<u>1,548</u>

Petroproducción - Los saldos por cobrar al 31 de diciembre del 2003 y 2002 incluyen US\$288 mil y US\$303 mil respectivamente de cuentas por cobrar objetadas, las mismas que se encuentran en proceso de revisión. La provisión constituida está relacionada con esta cartera.

Los movimientos de la provisión para cuentas dudosas fueron como sigue:

	<u>2003</u>	<u>2002</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Saldos al comienzo del año	259	215
Provisión del año	<u>57</u>	<u>44</u>
Saldos al fin del año	<u>316</u>	<u>259</u>

5. INVENTARIOS

Un resumen de inventarios es como sigue:

	... Diciembre 31,...	
	<u>2003</u>	<u>2002</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Repuestos y materiales	316	279
Importaciones en tránsito	<u>14</u>	<u>31</u>
Total	<u>330</u>	<u>310</u>

6. GASTOS ANTICIPADOS Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR

Un resumen de gastos anticipados y otras cuentas por cobrar es como sigue:

	... Diciembre 31,...	
	<u>2003</u>	<u>2002</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Anticipos a empleados	129	19
Seguros	111	131
Anticipos a proveedores	92	82
Otras	<u>80</u>	<u>61</u>
Total	<u>412</u>	<u>293</u>

7. PROPIEDADES Y EQUIPO

Los movimientos de propiedades y equipo fueron como sigue:

	<u>2003</u>	<u>2002</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Saldos netos al comienzo del año	1,673	1,822
Adquisiciones	244	243
Ventas y/o retiros	(75)	(40)
Ajustes y/o reclasificaciones	37	
Depreciación	<u>(301)</u>	<u>(352)</u>
Saldos netos al fin del año	<u>1,578</u>	<u>1,673</u>

8. OTROS ACTIVOS

Un resumen de otros activos es como sigue:

	... Diciembre 31,...	
	<u>2003</u>	<u>2002</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Fondos de garantía	830	560
Otras cuentas por cobrar	<u>1</u>	<u>10</u>
Total	<u>831</u>	<u>570</u>

Fondos de Garantía - Corresponden a retenciones realizadas por Petroproducción de acuerdo con los términos contractuales, las mismas que serán devueltas a la liquidación de los contratos y a la suscripción del acta de entrega-recepción definitiva. Al 31 de diciembre del 2003, la Compañía no ha recibido ningún valor por devolución de Fondos de Garantía retenidos (durante el 2002 la Compañía recibió US\$34 mil).

9. OBLIGACIONES POR PAGAR A BANCOS Y OTROS

Un resumen de las obligaciones por pagar a bancos y otros es como sigue:

	... Diciembre 31, ...	
	<u>2003</u>	<u>2002</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Obligación por pagar a Rompetrol que a la presente fecha se encuentra vencida	615	615
Préstamos de terceros con vencimientos hasta febrero del 2004 (abril del 2003 para el 2002) que devengan una tasa de interés del 2.5% mensual	150	110
Obligaciones por pagar a bancos locales con vencimientos hasta marzo del 2003 que devengan una tasa de interés del 18% anual	—	<u>85</u>
Total	<u>765</u>	<u>810</u>

10. CUENTAS POR PAGAR

Un resumen de cuentas por pagar es como sigue:

	... Diciembre 31, ...	
	<u>2003</u>	<u>2002</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Proveedores locales	560	414
Cuentas por pagar Rompetrol	326	478
Otras	<u>13</u>	<u>10</u>
Total	<u>899</u>	<u>902</u>

Cuentas por Pagar - Rompetrol - Constituyen las facturas enviadas por Rompetrol por los servicios de prestación de personal y asistencia técnica. Durante el año 2003 no se recibió ninguna factura.

11. PARTICIPACION A TRABAJADORES

De conformidad con disposiciones legales, los trabajadores tienen derecho a participar en las utilidades anuales de la empresa en un 15% de la utilidad neta considerada para efectos del cálculo del impuesto a la renta. Los movimientos de la provisión para participación a trabajadores fueron como sigue:

	<u>2003</u>	<u>2002</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Saldos al comienzo del año	174	28
Provisión del año	95	174
Pagos efectuados	<u>(172)</u>	<u>(28)</u>
Saldos al fin del año	<u>97</u>	<u>174</u>

12. IMPUESTO A LA RENTA

De conformidad con disposiciones legales, la tarifa para el impuesto a la renta, se calcula en un 25% sobre las utilidades sujetas a distribución y del 15% sobre las utilidades sujetas a capitalización. Los dividendos en efectivo que se declaren o distribuyan a favor de accionistas nacionales o extranjeros no se encuentran sujetos a retención adicional alguna. Una reconciliación entre la utilidad según estados financieros y la utilidad gravable, es como sigue:

	... Diciembre 31,...	
	<u>2003</u>	<u>2002</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Utilidad según estados financieros, neta de participación a trabajadores	536	917
Amortización de pérdidas tributarias		(56)
Gastos no deducibles	<u>390</u>	<u>122</u>
Utilidad gravable	<u>926</u>	<u>983</u>
Impuesto a la renta cargado a resultados	<u>232</u>	<u>246</u>

Los movimientos de la provisión para impuesto a la renta fueron como sigue:

	... Diciembre 31,...	
	<u>2003</u>	<u>2002</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Saldos al comienzo del año	207	26
Provisión del año	232	246
Pagos efectuados	<u>(194)</u>	<u>(65)</u>
Retenciones en la fuente y anticipos	<u>(125)</u>	—
Saldos al fin del año	<u>120</u>	<u>207</u>

13. OTROS GASTOS ACUMULADOS Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR

Un resumen de otros gastos acumulados y otras cuentas por pagar es como sigue:

	... Diciembre 31,...	
	<u>2003</u>	<u>2002</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Provisiones	128	66
Beneficios sociales	110	40
Multas - Petroproducción	101	101
Sueldos por pagar	81	49
Impuesto al valor agregado	67	41
Impuestos por pagar - fisco	21	44
Otras cuentas por pagar	<u>99</u>	<u>19</u>
Total	<u>607</u>	<u>360</u>

14. PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS

Capital Social - El capital social autorizado consiste de 350,678 acciones de US\$1.00 valor nominal unitario.

Reserva de Capital - Incluye los valores de las cuentas Reserva por Revalorización del Patrimonio y Reexpresión Monetaria originadas en la corrección monetaria del patrimonio y de los activos y pasivos no monetarios de años anteriores, respectivamente, transferidos a esta cuenta. Esta reserva puede ser total o parcialmente capitalizada. El saldo de esta cuenta no es disponible para el pago de dividendos en efectivo.

Reserva Legal - La Ley de Compañías requiere que por lo menos el 10% de la utilidad anual sea apropiado como reserva legal hasta que ésta como mínimo alcance el 50% del capital social. Esta reserva no es disponible para el pago de dividendos en efectivo pero puede ser capitalizada en su totalidad.

15. GASTOS DE ADMINISTRACION

Un resumen de los gastos de administración es como sigue:

	... Diciembre 31,...	
	<u>2003</u>	<u>2002</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Sueldos y Honorarios	543	323
Mantenimiento	254	164
Provisión cuentas incobrables	56	44
Depreciaciones y Amortizaciones	50	45
Seguros	61	13
Otros	<u>59</u>	<u>41</u>
Total	<u>1,023</u>	<u>630</u>

16. COMPROMISOS

Contrato de Servicio de Reacondicionamiento de Pozos con Petroproducción - El 10 de enero del 2002, la Compañía suscribió el contrato No.2002012 con la empresa estatal de Explotación y Producción de Petróleos del Ecuador, para brindar servicios de reacondicionamiento de pozos en el Distrito Amazónico.

Los términos del contrato establecen:

- La cuantía del contrato asciende a US\$10,476 mil y el cobro de este valor se realizará mediante la presentación de las respectivas facturas mensuales y los soportes necesarios correspondiente a los trabajos realizados durante el mes y gastos incurridos.
- La vigencia del contrato es de dos años a partir de la fecha de su suscripción.
- Petroproducción retendrá el 5% del valor de las facturas emitidas como Fondo de Garantía por cumplimiento del contrato, los importes retenidos serán depositados en una cuenta del Banco Ecuatoriano de la Vivienda a nombre de la Compañía. Estos fondos más los respectivos intereses serán devueltos a la Compañía a la liquidación del contrato y la suscripción del acta de entrega-recepción definitiva.
- Al término de cada año la Compañía deberá notificar por escrito a Petroproducción en el plazo de 10 días después de emitir la última factura sobre el particular para suscribir una acta de entrega-recepción provisional anual. Al suscribir la segunda acta de entrega-recepción provisional la Compañía podrá tramitar el acta de entrega-recepción definitiva.
- Con fecha 4 de diciembre del 2003, se acordó la ampliación del mencionado contrato por tres meses y por un monto de US\$1,643 mil.

17. EVENTO SUBSECUENTE

Entre el 31 de diciembre del 2003 y la fecha del informe de los auditores independientes (enero 5 del 2004) no se produjeron eventos que en opinión de la Administración pudieran tener un efecto importante sobre los estados financieros.