

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

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

Hemos auditado los balances generales adjuntos de Geopetsa Servicios Petroleros S.A. al 31 de diciembre del 2007 y 2006 y los correspondientes estados de resultados, de patrimonio de los accionistas y de flujos de caja por los años terminados en esas fechas. Estos estados financieros son responsabilidad de la gerencia de la Compañía. Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre estos estados financieros basada en nuestras auditorías.

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.

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 2007 y 2006, los resultados de sus operaciones y sus flujos de caja por los años terminados en esas fechas, de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en el Ecuador.

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 de control. Al 31 de diciembre del 2007 y 2006, el saldo de dicha cuenta asciende a US\$169 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.

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 Información Financiera. 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.



Abril 14, 2008
Registro No. 019



Basem Bader
Licencia No. 18398

GEOPETSA SERVICIOS PETROLEROS S.A.

BALANCES GENERALES AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007 Y 2006

(Expresados en miles de U.S. dólares)

<u>ACTIVOS</u>	<u>Notas</u>	<u>2007</u>	<u>2006</u>
ACTIVOS CORRIENTES:			
Caja y equivalentes de caja	3	449	376
Cuentas por cobrar comerciales	4	1,144	326
Inventarios	5	283	135
Gastos anticipados y otras cuentas por cobrar	6	455	800
Total activos corrientes		<u>2,331</u>	<u>1,637</u>
PROPIEDADES Y EQUIPO:			
	7		
Terreno		16	16
Equipos de reacondicionamiento		5,254	5,181
Campamento		610	600
Edificios		32	563
Vehículos		264	314
Muebles de oficina		129	124
Herramientas		193	124
Equipos de comunicación		30	10
Construcciones en curso		72	40
Total		6,600	6,972
Menos depreciación acumulada		<u>2,028</u>	<u>1,419</u>
Propiedades y equipo, neto		<u>4,572</u>	<u>5,553</u>
OTROS ACTIVOS	8	<u>666</u>	<u>550</u>
TOTAL		<u>7,569</u>	<u>7,740</u>

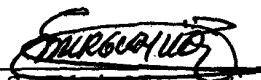
Ver notas a los estados financieros



Ing. Radú Mihail
Gerente General

**PASIVOS Y PATRIMONIO
DE LOS ACCIONISTAS**

	<u>Notas</u>	<u>2007</u>	<u>2006</u>
PASIVOS CORRIENTES:			
Cuentas por pagar	9	614	804
Participación a trabajadores	10	162	192
Impuesto a la renta	11	354	357
Otros gastos acumulados y otras cuentas por pagar	12	<u>1,237</u>	<u>1,717</u>
Total pasivos corrientes		<u>2,367</u>	<u>3,070</u>
OBLIGACIONES POR PAGAR A LARGO PLAZO			
	13	<u>1,130</u>	<u>925</u>
PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS:			
	14		
Capital social		351	351
Reserva de capital		1,762	1,762
Reserva por valuación		2,473	2,473
Reserva legal		49	43
Déficit acumulado		<u>(563)</u>	<u>(884)</u>
Patrimonio de los accionistas		<u>4,072</u>	<u>3,745</u>
TOTAL		<u>7,569</u>	<u>7,740</u>


Sr. Edwin Murgueta
Contador General

GEOPETSA SERVICIOS PETROLEROS S.A.

**ESTADOS DE RESULTADOS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007 Y 2006**

(Expresados en miles de U.S. dólares)

	<u>Notas</u>	<u>2007</u>	<u>2006</u>
INGRESOS POR SERVICIOS		5,623	4,888
COSTO DEL SERVICIO		<u>3,755</u>	<u>3,230</u>
MARGEN BRUTO		1,868	1,658
GASTOS DE ADMINISTRACION		<u>1,309</u>	<u>1,166</u>
UTILIDAD DE OPERACIONES		<u>559</u>	<u>492</u>
OTROS INGRESOS (GASTOS):			
Intereses pagados		(177)	(123)
Ingresos financieros		30	48
Otros ingresos, neto		<u>54</u>	<u>90</u>
Total		<u>(93)</u>	<u>15</u>
UTILIDAD ANTES DE PARTICIPACION A TRABAJADORES E IMPUESTO A LA RENTA		<u>466</u>	<u>507</u>
MENOS:			
Participación a trabajadores	10	70	182
Impuesto a la renta	11	<u>180</u>	<u>257</u>
Total		<u>250</u>	<u>439</u>
UTILIDAD NETA		<u>216</u>	<u>68</u>

Ver notas a los estados financieros



Ing. Radú Mihail
Gerente General



Sr. Edwin Murgueytio
Contador General

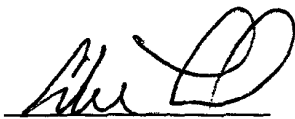
GEOPETSA SERVICIOS PETROLEROS S.A.

**ESTADOS DE PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007 Y 2006**

(Expresados en miles de U.S. dólares)

	<u>Capital Social</u>	<u>Reserva de Capital</u>	<u>Reserva por Valuación</u>	<u>Reserva Legal</u>	<u>Déficit Acumulado</u>	<u>Total</u>
Saldos al 31 de diciembre del 2005	351	1,762		40	(927)	1,226
Utilidad neta					68	68
Transferencia				3	(3)	
Avalúo de propiedades y equipo, Nota 7			2,473			2,473
Declaración de dividendos	—	—	—	—	(22)	(22)
Saldos al 31 de diciembre del 2006	351	1,762	2,473	43	(884)	3,745
Utilidad neta					216	216
Transferencia				6	(6)	
Ajustes de años anteriores					173	173
Declaración de dividendos	—	—	—	—	(62)	(62)
Saldos al 31 de diciembre del 2007	<u>351</u>	<u>1,762</u>	<u>2,473</u>	<u>49</u>	<u>(563)</u>	<u>4,072</u>

Ver notas a los estados financieros


Ing. Radú Mihail
Gerente General


Sr. Edwin Murgueytio
Contador General

GEOPETSA SERVICIOS PETROLEROS S.A.

**ESTADOS DE FLUJOS DE CAJA
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007 Y 2006**
(Expresados en miles de U.S. dólares)

	<u>2007</u>	<u>2006</u>
FLUJOS DE CAJA DE ACTIVIDADES DE OPERACION:		
Recibido de clientes y fondo de garantía	4,849	5,359
Pagado a proveedores y trabajadores	(4,521)	(3,917)
Intereses pagados	(177)	(123)
Intereses ganados	30	48
Participación a trabajadores	(33)	(16)
Impuesto a la renta	(77)	(61)
Otros ingresos, neto	<u>36</u>	<u>90</u>
Efectivo neto proveniente de actividades de operación	<u>107</u>	<u>1,380</u>
FLUJOS DE CAJA EN ACTIVIDADES DE INVERSION:		
Adquisición de propiedades y equipos	(264)	(926)
Precio de venta de propiedades y equipo	<u>25</u>	<u>16</u>
Efectivo neto utilizado en actividades de inversión	<u>(239)</u>	<u>(910)</u>
FLUJOS DE CAJA DE (EN) ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO:		
Sobregiros bancarios		(77)
Incremento (disminución) de obligaciones por pagar a largo plazo	<u>205</u>	<u>(19)</u>
Efectivo neto proveniente de (utilizado en) actividades de financiamiento	<u>205</u>	<u>(96)</u>
CAJA Y EQUIVALENTES DE CAJA:		
Incremento neto durante el año	73	374
Saldos al comienzo del año	<u>376</u>	<u>2</u>
SALDOS AL FIN DEL AÑO	<u>449</u>	<u>376</u>

(Continúa...)

GEOPETSA SERVICIOS PETROLEROS S.A.

**ESTADOS DE FLUJOS DE CAJA (Continuación...)
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007 Y 2006**
(Expresados en miles de U.S. dólares)

	<u>2007</u>	<u>2006</u>
CONCILIACION DE LA UTILIDAD NETA CON EL EFECTIVO NETO PROVENIENTE DE ACTIVIDADES DE OPERACION:		
Utilidad neta	216	68
Ajustes para conciliar la utilidad neta con el efectivo neto proveniente de actividades de operación:		
Depreciación de propiedades y equipo	676	487
Provisión para cuentas dudosas, neto de recuperaciones	(44)	96
Provisión para obsolescencia		26
Utilidad en venta de propiedades y equipo	(18)	
Cambios en activos y pasivos:		
Cuentas por cobrar comerciales	(774)	1,140
Inventarios	(148)	19
Gastos anticipados y otras cuentas por cobrar	440	(137)
Otros activos	(116)	(355)
Cuentas por pagar	(190)	(89)
Anticipo de clientes		(669)
Participación a trabajadores	37	166
Impuesto a la renta	103	196
Otros gastos acumulados y otras cuentas por pagar	<u>(75)</u>	<u>432</u>
EFECTIVO NETO PROVENIENTE DE ACTIVIDADES DE OPERACION	<u>107</u>	<u>1,380</u>
TRANSACCIONES QUE NO GENERARON MOVIMIENTO DE EFECTIVO		
Valuación a valor de mercado de propiedades y equipo, Nota 7	<u>-</u>	<u>2,473</u>

Ver notas a los estados financieros


Ing. Radú Mihail
Gerente General


Sr. Edwin Murgueta
Contador General

GEOPETSA SERVICIOS PETROLEROS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007 Y 2006

1. OPERACIONES

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 la empresa estatal de Exploración y Producción de Petróleos del Ecuador - Petroproducción.

Actualmente la Compañía presta los servicios de reacondicionamiento de pozos en el Distrito Amazónico. Con este propósito firmó los contratos de operación No. 2006044 y No. 2004027 en junio del 2005 y julio del 2004, respectivamente con la Empresa Estatal de Explotación y Producción de Petróleos del Ecuador - Petroproducción con vigencia hasta julio del 2006. Con fecha 10 de noviembre del 2006 se firmaron adendums a los mencionados contratos cuya vigencia se extiende 90 días (octubre 2006), a partir de dicho vencimiento, la Compañía ha prestado sus servicios mediante órdenes de trabajo. Con fecha 12 de abril del 2007, la Compañía ha recibido la adjudicación de un nuevo contrato con Petroproducción cuya vigencia es de 2 años hasta abril del 2009 y con ingresos aproximados de US\$13.2 millones.

Durante el año 2005, la Compañía realizó un overhaul a sus equipos de reacondicionamiento lo que significó una inversión de aproximadamente US\$287 mil. En el año 2006, la Compañía registró una valuación a valores de mercado de los equipos de reacondicionamiento (RIGS 1, 2 y 3) practicada por un perito independiente. Dicha valuación produjo un incremento en el valor neto de dichas partidas de US\$2,473 mil (Ver Nota 7).

2. POLITICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS

Los estados financieros han sido preparados en U.S. dólares. Las políticas contables de la Compañía están basadas en Normas Ecuatorianas de Contabilidad establecidas por la Federación Nacional de Contadores del Ecuador y autorizadas por la Superintendencia de Compañías del Ecuador. Estas políticas 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 y recepción 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 promedio 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 - Se muestran al costo de adquisición para terrenos, campamento, vehículos, muebles de oficina, herramientas y equipos de comunicación y a valores de mercado para equipos de reacondicionamiento en base a lo facultado por disposiciones legales. La valuación a valores de mercado fue realizada de conformidad con tales disposiciones. Estos activos se deprecian de acuerdo con el método de línea recta en función de los años de vida útil estimada de 10 para equipos de reacondicionamiento, campamento, muebles de oficina y herramientas, 3 equipos de comunicación y 5 para vehículos. Los gastos de mantenimiento y reparaciones ordinarias se cargan directamente a los resultados del año.

Bienes en Arrendamiento Mercantil - Los cargos (cánones) originados en contratos de arrendamiento mercantil se registran en los resultados del año en función a su devengamiento.

Provisiones para Participación de Trabajadores e Impuesto a la Renta - Están constituidas de acuerdo con disposiciones legales a las tasas del 15% para participación de trabajadores y 25% para impuesto a la renta y son registradas en los resultados del año (Ver Notas 10 y 11).

Reclasificaciones - Ciertas cifras de los estados financieros del año 2006, fueron reclasificados para hacerlas comparables con la presentación del año 2007.

3. CAJA Y EQUIVALENTES DE CAJA

Un resumen de caja y equivalentes de caja es como sigue:

	... Diciembre 31,...	
	<u>2007</u>	<u>2006</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Caja y bancos	449	263
Certificado de depósito con una tasa de interés nominal anual del 2.5% y con vencimiento en febrero del 2007	—	<u>113</u>
Total	<u>449</u>	<u>376</u>

4. CUENTAS POR COBRAR COMERCIALES

Un resumen de cuentas por cobrar comerciales es como sigue:

	... Diciembre 31,...	
	<u>2007</u>	<u>2006</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Petroproducción	1,262	489
Otras	9	8
Provisión para cuentas dudosas	<u>(127)</u>	<u>(171)</u>
Total	<u>1,144</u>	<u>326</u>

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

	<u>2007</u>	<u>2006</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Saldos al comienzo del año	171	75
Recuperación	(96)	
Provisión del año	<u>52</u>	<u>96</u>
Saldos al fin del año	<u>127</u>	<u>171</u>

5. INVENTARIOS

Un resumen de inventarios es como sigue:

	... Diciembre 31,...	
	<u>2007</u>	<u>2006</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Repuestos y materiales	282	247
Importaciones en tránsito	113	
Provisión para obsolescencia	<u>(112)</u>	<u>(112)</u>
Total	<u>283</u>	<u>135</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>2007</u>	<u>2006</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Préstamos y anticipos a empleados	180	249
Anticipos a proveedores	137	141
Impuesto al Valor Agregado - IVA	62	176
Retenciones en la fuente	37	36
Seguros	9	173
Otras	<u>30</u>	<u>25</u>
Total	<u>455</u>	<u>800</u>

7. PROPIEDADES Y EQUIPO

Los movimientos de propiedades y equipo fueron como sigue:

	<u>2007</u> (en miles de U.S. dólares)	<u>2006</u>
Saldos netos al comienzo del año	5,553	2,657
Avalúo (1)		2,473
Adquisiciones	264	926
Ventas	(7)	(16)
Ajustes (2)	(562)	
Depreciación	<u>(676)</u>	<u>(487)</u>
Saldos netos al fin del año	<u>4,572</u>	<u>5,553</u>

Durante el año 2007, la Compañía registró con cargo a resultados, US\$204 mil en concepto de cuotas de arrendamiento mercantil de edificios y vehículos (US\$59 mil en el año 2006). Al 31 de diciembre del 2007, el saldo pendiente de pago por este concepto asciende a US\$473 mil (US\$117 mil en el año 2006).

- (1) En base a lo facultado en la Resolución No. 00Q.ICI.013 de la Superintendencia de Compañías, la Compañía registró una valuación a valores de mercado del equipo de reacondicionamiento (RIGS 1, 2 y 3), practicada por un perito independiente. Dicha valuación produjo un incremento en el valor neto de dicha partida de US\$2,473 mil, el cual fue registrado con crédito al patrimonio (Reserva por Valuación). La depreciación acumulada del los referidos equipos a esa fecha, fue incrementada en el mismo porcentaje con débito a la cuenta Reserva por Valuación.

Durante el año 2006, la Compañía registró un ajuste debitando la depreciación acumulada y acreditando el costo de los equipos de reacondicionamiento por US\$1.9 millones. Este ajuste se registró para determinar el costo neto de los equipos y para agregarlo al overhaul realizado en el año 2005 para tener una misma base para el cálculo de la depreciación.

- (2) Durante el año 2007, la Compañía canceló la promesa de compra - venta con el Fideicomiso Amazonas Plaza - Mutualista Benalcázar para la adquisición de las oficinas ubicadas en el edificio Amazonas Plaza. La Compañía con el propósito de financiar la adquisición de dichas oficinas, con fecha 6 de marzo del 2007 firmó un contrato de arrendamiento mercantil con el Banco del Pacífico por US\$562 mil con un plazo de 7 años (Ver Nota 15).

Al 31 de diciembre del 2007, la Compañía registró con cargo a resultados US\$164 mil en concepto de las cuotas del arrendamiento mercantil inmobiliario.

8. OTROS ACTIVOS

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. Durante el año 2007, la Compañía recibió US\$108 mil (US\$88 mil en el año 2006) por devolución de estas retenciones más los correspondientes intereses.

9. CUENTAS POR PAGAR

Un resumen de cuentas por pagar es como sigue:

	... Diciembre 31,...	
	<u>2007</u>	<u>2006</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Proveedores locales	590	774
Cuentas por pagar - Rompetrol		12
Otras	<u>24</u>	<u>18</u>
Total	<u>614</u>	<u>804</u>

Cuentas por Pagar - Rompetrol - Constituyen las facturas enviadas por Rompetrol por los servicios de prestación de servicios de personal, asistencia técnica y venta de equipos.

10. 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>2007</u>	<u>2006</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Saldos al comienzo del año	192	26
Provisión del año	70	182
Ajustes años anteriores	(67)	
Pagos efectuados	<u>(33)</u>	<u>(16)</u>
Saldos al fin del año	<u>162</u>	<u>192</u>

11. 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:

	<u>2007</u>	<u>2006</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Utilidad según estados financieros, neta de participación a trabajadores	396	325
Gastos no deducibles	<u>322</u>	<u>703</u>
Utilidad gravable	<u>718</u>	<u>1,028</u>
Impuesto a la renta cargado a resultados	<u>180</u>	<u>257</u>

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

	<u>2007</u>	<u>2006</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Saldos al comienzo del año	357	161
Provisión del año	180	257
Ajustes años anteriores	(106)	
Retenciones en la fuente del período	<u>(77)</u>	<u>(61)</u>
Saldos al fin del año	<u>354</u>	<u>357</u>

Precios de Transferencia - De conformidad con disposiciones legales vigentes a partir del año 2005, los contribuyentes sujetos al impuesto a la renta que hayan efectuado operaciones con partes relacionadas domiciliadas en el exterior, dentro de un mismo período fiscal por un importe acumulado superior a US\$300 mil, están obligados a presentar un estudio de Precios de Transferencia que determine si tales operaciones ha sido efectuadas a valores de plena competencia. Las operaciones de la Compañía con partes relacionadas durante el año 2007, no superaron el importe acumulado mencionado.

12. 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>2007</u>	<u>2006</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Dividendos por pagar	285	296
Impuesto al Valor Agregado - IVA	198	75
Beneficios sociales	192	113
Honorarios por pagar	148	410
Retenciones por Impuesto al Valor Agregado - IVA	111	111
Multas - Petroproducción	101	101
Retenciones en la fuente por pagar	57	10
Fideicomiso Amazonas Plaza - Mutualista Benalcázar, Nota 15		467
Otras cuentas por pagar	<u>145</u>	<u>134</u>
Total	<u>1,237</u>	<u>1,717</u>

13. OBLIGACIONES POR PAGAR A LARGO PLAZO

Un resumen de las obligaciones por pagar a largo plazo es como sigue:

	... Diciembre 31, ... <u>2007</u>	<u>2006</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Obligación por pagar a Rompetrol que a la presente fecha se encuentra vencida	610	615
Préstamos de terceros con vencimientos trimestrales que devengan una tasa de interés del 3% mensual	310	250
Préstamos de terceros sin vencimiento que devengan una tasa de interés del 2.5% mensual	<u>210</u>	<u>60</u>
Total	<u>1.130</u>	<u>925</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.

Reserva por Valuación - Representa el efecto neto de los ajustes efectuados resultantes de la valuación a valores de mercado de ciertas partidas de propiedades y equipo (Véase Nota 7). El saldo acreedor de esta cuenta no puede distribuirse como dividendo en efectivo pero puede ser capitalizado total o parcialmente o utilizarse para compensar pérdidas.

15. COMPROMISOS

Los compromisos más importantes de la Compañía, al 31 de diciembre del 2007 y 2006, se detallan a continuación:

Contratos de Servicio de Reacondicionamiento de Pozos con Petroproducción

- El 20 de julio del 2004, la Compañía suscribió el contrato No. 2004027 con la Empresa Estatal de Explotación y Producción de Petróleos del Ecuador, para brindar servicios de reacondicionamiento de pozos con una torre en el Distrito Amazónico.

Los términos del contrato establecen:

- .. La cuantía del contrato asciende a US\$4.1 millones, incluido el impuesto al valor agregado 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. Este contrato es del tipo de precios ofertados unitarios, fijos e invariables y de cantidades de servicio variables.
- .. 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 suscripción del acta de entrega-recepción provisional del primer año 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 un 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 10 de noviembre del 2006, la Compañía firmó un adendum al contrato en donde se amplía el plazo de vigencia original por 90 días adicionales, hasta octubre 2006. A partir de esa fecha, la Compañía ha prestado sus servicios mediante órdenes de trabajo aprobadas por Petroproducción.
- Con fecha 12 de abril del 2007, la Compañía firmó el contrato No. 2007019 con la Empresa Estatal de Explotación y Producción de Petróleos del Ecuador, para brindar servicios de terminación, reacondicionamiento, profundización y abandono de pozos con tres torres permanentes en el Distrito Amazónico.

Los términos del contrato establecen:

- .. La cuantía estimada del contrato asciende a US\$13.2 millones, más el impuesto al valor agregado y el cobro de este valor se realizará mediante la presentación de las respectivas facturas mensuales verificada por el Fiscalizador y aprobadas por el Administrador del Contrato. Este contrato es del tipo de precios ofertados unitarios, fijos e invariables y de cantidades de servicio variables.
- .. La vigencia del contrato es de dos años a partir de la fecha de su suscripción, la prórroga de este período no será mayor a 90 días.
- .. 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 suscripción del acta de entrega-recepción provisional del primer año 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 un 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.

Fideicomiso Amazonas Plaza - Mutualista Benalcázar - El 15 de noviembre del 2004, la Compañía suscribió una promesa de compra - venta con el mencionado Fideicomiso para la adquisición de oficinas ubicadas en el edificio denominado Amazonas Plaza - Mutualista Benalcázar; esta promesa de compra - venta fue cancelada el 6 de marzo del 2007.

Arrendamiento Mercantil - Banco del Pacífico - El 6 de marzo del 2007, la Compañía firmó un contrato de arrendamiento mercantil inmobiliario con el propósito de financiar la adquisición de las oficinas ubicadas en el edificio Amazonas Plaza - Mutualista Benalcázar.

Los términos del contrato establecen:

- El costo total del contrato sumadas todas las rentas asciende a US\$857 mil y la cancelación de este valor se realizará mediante el pago de un canon inicial de US\$113 mil y 84 cánones de US\$8,861 pagaderos de forma mensual.
- La vigencia del contrato es de 7 años, al vencimiento del plazo la Compañía debe cancelar la totalidad de los cánones de arrendamiento.

16. EVENTOS SUBSECUENTES

Entre el 31 de diciembre del 2007 y la fecha del informe de los auditores independientes (abril 14 del 2008) no se produjeron eventos que en opinión de la Administración pudieran tener un efecto importante sobre los estados financieros.
