

Archivo general

8362

# **Baker Petrolite del Ecuador S.A.**

*Estados Financieros por los Años Terminados el 31 de Diciembre del 2008 y 2007 e Informe de los Auditores Independientes*

 SUPERINTENDENCIA DE COMPAÑÍAS  
28 ABR. 2009  
OPERADOR 1  
CAPEIPI

## **INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES**

A los Señores Accionistas de  
Baker Petrolite del Ecuador S.A.:

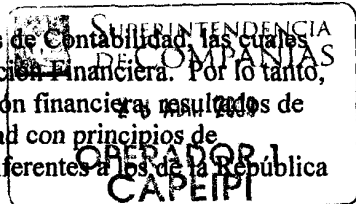
Hemos auditado los balances generales adjuntos de Baker Petrolite del Ecuador S.A. al 31 de diciembre del 2008 y 2007 y los correspondientes estados de resultados, de patrimonio de los accionistas y de flujos de caja por los años terminados en esas fechas. Estos estados financieros son responsabilidad 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 Baker Petrolite del Ecuador S.A. al 31 de diciembre del 2008 y 2007, 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 menciona en la Nota 1 a los estados financieros, durante el año 2008, imperaron en el país ciertas condiciones adversas en la economía nacional, tales como: reducción drástica de los precios de exportación del crudo ecuatoriano, déficit en la balanza comercial no petrolera, incremento en la tasa de inflación, condiciones influenciadas por la crisis financiera mundial. No ha sido factible, a la fecha, determinar las implicaciones que tendrían las referidas condiciones sobre el comportamiento futuro de la economía nacional y principalmente sobre la posición financiera e ingresos y egresos futuros de la entidad.

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 Baker Petrolite del Ecuador S.A. de conformidad con principios de contabilidad y prácticas generalmente aceptadas en países y jurisdicciones diferentes a los de la República del Ecuador.



The logo for Deloitte &amp; Touche, featuring the company name in a stylized, cursive font.

Marzo 9, 2009  
Registro No. 019

A handwritten signature in black ink, appearing to read 'Jorge Brito'.

Jorge Brito  
Licencia No. 21540

Member of  
Deloitte Touche Tohmatsu

**BAKER PETROLITE DEL ECUADOR S.A.**

**BALANCES GENERALES AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2008 Y 2007**

(Expresados en miles de U.S. dólares)

<b><u>ACTIVOS</u></b>	<b><u>Notas</u></b>	<b><u>2008</u></b>	<b><u>2007</u></b>
<b>ACTIVOS CORRIENTES:</b>			
Caja y bancos		569	565
Cuentas por cobrar comerciales	3	1,963	1,673
Inventarios	4	2,440	925
Gastos anticipados y otras cuentas por cobrar	5	<u>421</u>	<u>372</u>
Total activos corrientes		<u>5,393</u>	<u>3,535</u>
<b>PROPIEDADES Y EQUIPOS:</b>			
	6		
Edificios e instalaciones		35	35
Maquinaria y equipo		77	67
Vehículos		271	238
Muebles, enseres y otros		23	23
Equipos computación		<u>14</u>	<u>14</u>
Total		420	377
Menos depreciación acumulada		<u>238</u>	<u>179</u>
Propiedades y equipos, neto		<u>182</u>	<u>198</u>
<b>TOTAL</b>		<u>5,575</u>	<u>3,733</u>

Ver notas a los estados financieros



Handwritten signature of Marco Regalado.

Marco Regalado  
Gerente General

**PASIVOS Y PATRIMONIO  
DE LOS ACCIONISTAS**

	<u>Notas</u>	<u>2008</u>	<u>2007</u>
<b>PASIVOS CORRIENTES:</b>			
Cuentas por pagar	7	2,535	1,261
Participación a trabajadores		75	35
Otros gastos acumulados y otras cuentas por pagar	10	<u>445</u>	<u>315</u>
Total pasivos corrientes		<u>3,055</u>	<u>1,611</u>
PROVISIONES PARA JUBILACIÓN Y DESAHUCIO	11	<u>212</u>	<u>161</u>
<b>PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS:</b>			
Capital social	12	1	1
Aportes para futura capitalización		318	318
Reserva de capital		1,344	1,344
Reserva legal		97	97
Reserva facultativa		1	1
Utilidades retenidas		<u>547</u>	<u>200</u>
Patrimonio de los accionistas		<u>2,308</u>	<u>1,961</u>
TOTAL		<u>5,575</u>	<u>3,733</u>



  
 Bolívar Garrido  
 Gerente Financiero

  
 Norma Trujillo  
 Contadora

**BAKER PETROLITE DEL ECUADOR S.A.**

**ESTADOS DE RESULTADOS  
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2008 Y 2007**

(Expresados en miles de U.S. dólares)

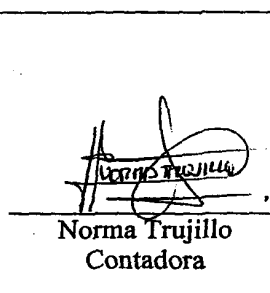
	<u>Notas</u>	<u>2008</u>	<u>2007</u>
VENTAS NETAS		8,382	10,633
COSTO DE VENTAS	13	<u>5,405</u>	<u>7,367</u>
MARGEN BRUTO		2,977	3,266
GASTOS DE ADMINISTRACIÓN Y VENTAS	13	<u>2,235</u>	<u>2,849</u>
UTILIDAD DE OPERACIONES		742	417
OTROS GASTOS, NETO		<u>(243)</u>	<u>(185)</u>
UTILIDAD ANTES DE PARTICIPACIÓN A TRABAJADORES E IMPUESTO A LA RENTA		<u>499</u>	<u>232</u>
MENOS:			
Participación a trabajadores		75	35
Impuesto a la renta	8	<u>129</u>	<u>44</u>
Total		<u>204</u>	<u>79</u>
UTILIDAD NETA		<u>295</u>	<u>153</u>

Ver notas a los estados financieros



  
Marco Regalado  
Gerente General

  
Bolívar Garrido  
Gerente Financiero

  
Norma Trujillo  
Contadora

- 3 -

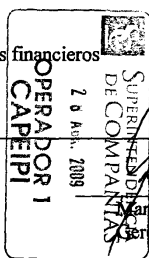
**BAKER PETROLITE DEL ECUADOR S.A.**

**ESTADOS DE PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS  
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2008 Y 2007**

(Expresados en miles de U.S. dólares)

	<u>Capital Social</u>	<u>Aportes para Futura Capitalización</u>	<u>Reserva de Capital</u>	<u>Reserva Legal</u>	<u>Reserva Facultativa</u>	<u>Utilidades Retenidas</u>	<u>Total</u>
Saldos al 31 de diciembre del 2006	1	318	1,344	97	1	47	1,808
Utilidad neta	—	—	—	—	—	153	153
Saldos al 31 de diciembre del 2007	1	318	1,344	97	1	200	1,961
Ajuste impuesto a la renta 2006						52	52
Utilidad neta	—	—	—	—	—	295	295
Saldos al 31 de diciembre del 2008	<u>1</u>	<u>318</u>	<u>1,344</u>	<u>97</u>	<u>1</u>	<u>547</u>	<u>2,308</u>

Ver notas a los estados financieros



*[Signature]*

Marco Regalado  
Gerente General

*[Signature]*

Bolívar Garrido  
Gerente Financiero

*[Signature]*

Norma Trujillo  
Contadora

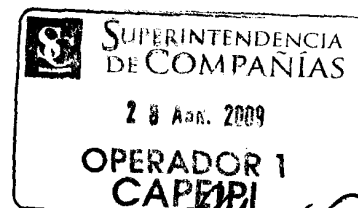
**BAKER PETROLITE DEL ECUADOR S.A.**

**ESTADOS DE FLUJOS DE CAJA  
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2008 Y 2007**

(Expresados en miles de U.S. dólares)

	<b><u>2008</u></b>	<b><u>2007</u></b>
<b>FLUJOS DE CAJA DE (EN) ACTIVIDADES DE OPERACIÓN:</b>		
Recibido de clientes	8,092	10,482
Pagado a proveedores y trabajadores	(7,661)	(10,637)
Participación a trabajadores	(34)	
Impuesto a la renta	(108)	(153)
Otros gastos, neto	<u>(258)</u>	<u>(191)</u>
Efectivo neto proveniente de (utilizado en) actividades de operación	<u>31</u>	<u>(499)</u>
<b>FLUJOS DE CAJA EN ACTIVIDADES DE INVERSIÓN:</b>		
Adquisición de propiedades y equipos	(42)	(36)
Precio de venta de propiedades y equipos	<u>15</u>	<u>27</u>
Efectivo neto utilizado en actividades de inversión	<u>(27)</u>	<u>(9)</u>
<b>CAJA Y BANCOS:</b>		
Incremento (disminución) neto durante el año	4	(508)
Saldos al comienzo del año	<u>565</u>	<u>1,073</u>
<b>SALDOS AL FIN DEL AÑO</b>	<u><u>569</u></u>	<u><u>565</u></u>

(Continúa...)



**BAKER PETROLITE DEL ECUADOR S.A.**

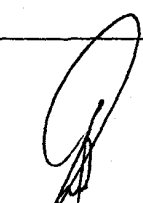
**ESTADOS DE FLUJOS DE CAJA (Continuación...)  
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2008 Y 2007**

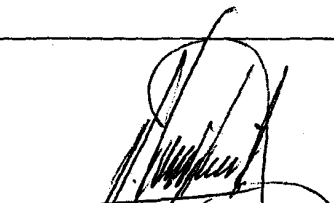
(Expresados en miles de U.S. dólares)

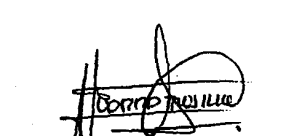
	<u>2008</u>	<u>2007</u>
<b>CONCILIACIÓN DE LA UTILIDAD NETA CON EL EFECTIVO NETO PROVENIENTE DE (UTILIZADO EN) ACTIVIDADES DE OPERACIÓN</b>		
Utilidad neta	291	153
Ajustes para conciliar la utilidad neta con el efectivo neto proveniente de (utilizado en) actividades de operación:		
• Depreciación de propiedades y equipos	58	60
Utilidad en venta de propiedades y equipos	(15)	(6)
Provisión (reversión) para obsolescencia de inventarios	73	(67)
Provisiones para jubilación y desahucio, neto de pagos	51	(10)
Cambios en activos y pasivos:		
Cuentas por cobrar comerciales	(290)	(151)
Inventarios	(1,588)	891
Gastos anticipados y otras cuentas por cobrar	(69)	(12)
Cuentas por pagar	1,274	(1,185)
Participación a trabajadores	49	35
Impuesto a la renta	68	(109)
Otros gastos acumulados y otras cuentas por pagar	<u>129</u>	<u>(98)</u>
<b>EFFECTIVO NETO PROVENIENTE DE (UTILIZADO EN) ACTIVIDADES DE OPERACIÓN</b>	<u>31</u>	<u>(499)</u>

Ver notas a los estados financieros



  
\_\_\_\_\_  
Marco Regalado  
Gerente General

  
\_\_\_\_\_  
Bolívar Garrido  
Gerente Financiero

  
\_\_\_\_\_  
Norma Trujillo  
Contadora



## **BAKER PETROLITE DEL ECUADOR S.A.**

### **NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2008 Y 2007**

---

#### **1. OPERACIONES**

Baker Petrolite del Ecuador S.A. es una subsidiaria de Baker Petrolite Inc. de los Estados Unidos de América. Sus actividades principales son producir, importar, exportar, almacenar, vender y usar químicos y productos relacionados con la industria petrolera.

En el mes de noviembre del 2007, finalizó el contrato de provisión de bienes para tratamientos químicos del crudo y servicios que la Compañía mantenía con la Unidad de Administración y Operación Temporal Bloque 15 y no pudo ser renovado, dicho contrato representó el 44% del total de los ingresos por el año terminado el 31 de diciembre del 2007.

Durante el segundo semestre del año 2008, en el país imperaron ciertas condiciones adversas en la economía nacional, tales como: reducción drástica de los precios de exportación del petróleo ecuatoriano, disminución de las remesas que los emigrantes envían al país, moratoria en el pago de ciertos tramos de la deuda externa pública e incremento en la tasa de inflación; condiciones influenciadas en parte por la crisis financiera mundial. Estos eventos han afectado las condiciones económicas del Ecuador, lo cual se ve reflejado en la alta calificación del riesgo país, incremento en la tasa de inflación y restricciones en el acceso a las líneas internacionales de crédito, lo que podría generar una disminución consecutiva de las actividades económicas de las empresas en el país.

El Gobierno Ecuatoriano ha diseñado ciertas estrategias para poder cubrir los efectos generados por los asuntos mencionados precedentemente, entre las cuales, constan reajustes al presupuesto General del Estado, financiamiento del déficit fiscal a través de la emisión de bonos del estado, restricción de importación de algunos productos y creación de nuevos impuestos.<sup>15</sup>

A la fecha de emisión de los estados financieros, no es factible determinar las posibles implicaciones que tendrían las referidas condiciones sobre el comportamiento futuro de la economía nacional y, principalmente, sobre la posición financiera y resultados futuros de operación de la entidad. En tal virtud, los estados financieros adjuntos deben ser leídos y analizados considerando los acontecimientos antes mencionados.

Los planes de la gerencia para el año 2009, consisten en participar en todas las licitaciones que se presenten para prestar servicios de provisión de bienes para tratamientos químicos del crudo y servicios en otros campos.



## 2. POLÍTICAS 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, las cuales son establecidas por la Federación Nacional de Contadores del Ecuador y autorizadas por la Superintendencia de Compañías del Ecuador, dichas normas 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:

**Caja y Bancos** - Representa el efectivo disponible y saldos en bancos.

**Ventas y Costos de Ventas** - Los ingresos por ventas y su costo son reconocidos en resultados en el período que se realiza la transferencia de dominio de los productos.

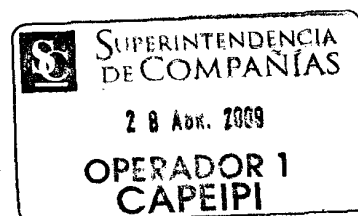
**Valuación de Inventarios** - Al costo de adquisición que no excede a los correspondientes valores netos de realización. Las importaciones en tránsito se encuentran registradas a su costo de adquisición. Los inventarios incluyen una provisión para reconocer pérdidas por obsolescencia, la cual es determinada en función de un análisis de la posibilidad real de venta.

**Valuación de Propiedades y Equipos** - 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 20 para edificios e instalaciones, 10 para maquinaria y equipo, muebles, enseres y otros, y 5 para vehículos.

**Provisión para Impuesto a la Renta** - Está constituida de acuerdo con disposiciones legales a las tasa del 25% y es registrada en los resultados del año.

**Provisión para Participación de Trabajadores** - De conformidad con disposiciones legales, los trabajadores tienen derecho a participar en las utilidades de la empresa en un 15% aplicable a las utilidades líquidas y es registrada en los resultados del año.

**Provisiones para Jubilación y Desahucio** - Se llevan a resultados, en base a los correspondientes cálculos matemáticos actuariales determinados por un profesional independiente.



### 3. CUENTAS POR COBRAR COMERCIALES

Un resumen de cuentas por cobrar comerciales es como sigue:

	... Diciembre 31,...	
	<u>2008</u>	<u>2007</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Petroproducción	1,122	982
Consorcio Bloques 7 y 21	168	358
Consorcio Petróleos Sudamericanos	158	99
Sociedad Internacional Petrolera S.A.	115	83
Petrobell Inc.	106	55
Consorcio Bloque 17	94	42
Agip Oil Ecuador	90	30
Unidad de Administración y Operación Temporal Bloque 15	70	
Otros	<u>40</u>	<u>24</u>
Total	<u>1.963</u>	<u>1.673</u>

### 4. INVENTARIOS

Un resumen de inventarios es como sigue:

	... Diciembre 31,...	
	<u>2008</u>	<u>2007</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Materia prima	1,394	282
Producto terminado	275	167
Materiales	46	28
Importaciones en tránsito	825	475
Provisión para obsolescencia	<u>(100)</u>	<u>(27)</u>
Total	<u>2.440</u>	<u>925</u>



## 5. GASTOS ANTICIPADOS Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR

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

	... Diciembre 31,...	
	<u>2008</u>	<u>2007</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Retenciones en la fuente (Nota 8)	274	294
Garantías	46	53
Cuentas por cobrar a compañías relacionadas:		
Baker Hughes Do Brasil Ltda.	11	11
Baker Hughes Venezuela S.C.P.A.	3	3
Otras	<u>87</u>	<u>11</u>
Total	<u>421</u>	<u>372</u>

## 6. PROPIEDADES Y EQUIPOS

Los movimientos de propiedades y equipos fueron como sigue:

	<u>2008</u>	<u>2007</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Saldos netos al comienzo del año	198	243
Adquisiciones	43	36
Ventas y bajas		(21)
Depreciación	<u>(57)</u>	<u>(60)</u>
Saldos netos al fin de año	<u>182</u>	<u>198</u>

## 7. CUENTAS POR PAGAR

Un resumen de cuentas por pagar es como sigue:

	... Diciembre 31,...	
	<u>2008</u>	<u>2007</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Baker Petrolite Inc.	2,212	1,147
Proveedores locales	323	114
Total		

Baker Petrolite Inc. - Constituye una cuenta por pagar originada por la compra de inventarios.



## 8. 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:

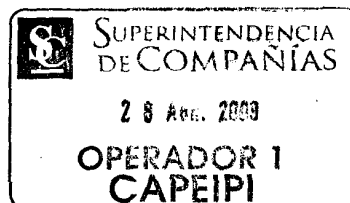
	<u>2008</u>	<u>2007</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Utilidad según estados financieros, neta de participación a trabajadores	424	197
Amortización de pérdidas tributarias	(50)	(58)
Otros gastos deducibles	(250)	(141)
Gastos no deducibles	<u>391</u>	<u>176</u>
Utilidad gravable	<u>515</u>	<u>174</u>
Impuesto a la renta cargado a resultados	<u>129</u>	<u>44</u>

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

	<u>2008</u>	<u>2007</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Saldos al comienzo del año	(294)	(185)
Provisión del año	128	44
Pagos efectuados	<u>(108)</u>	<u>(153)</u>
Saldos al fin del año (Nota 5)	<u>(274)</u>	<u>(294)</u>

De acuerdo con disposiciones legales, las pérdidas tributarias pueden ser compensadas con las utilidades gravables que se obtengan dentro de los cinco (5) períodos impositivos siguientes, sin que exceda, en cada período, del 25% de las utilidades gravables. Al 31 de diciembre del 2008, el saldo por amortizar de pérdidas tributarias asciende a US\$58 mil.

Las declaraciones de impuestos han sido revisadas por las autoridades tributarias hasta el año 2003 y están pendientes de revisión las declaraciones de los años 2004 al 2007.



## 9. PRECIOS DE TRANSFERENCIA

La Compañía no dispone del estudio de precios de transferencia correspondiente al año 2008, requerido por disposiciones legales vigentes, en razón de que el plazo para su presentación ante las autoridades tributarias, vence en el mes de junio del año 2009. Dicho estudio constituye una base para determinar si las operaciones con partes relacionadas han sido efectuadas a precios razonables que se aproximan a valores de plena competencia. A la fecha de emisión de los estados financieros, dicho estudio se encuentra en proceso de ejecución y la Administración de la Compañía considera que los efectos del mismo, si hubieran, carecen de importancia relativa. Al 31 de diciembre del 2007, la Compañía efectuó el estudio de precios de transferencia en el cual se estableció que las transacciones con partes relacionadas han sido efectuadas a precios razonables que se aproxima a valores de plena competencia.

## 10. OTROS GASTOS ACUMULADOS Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR

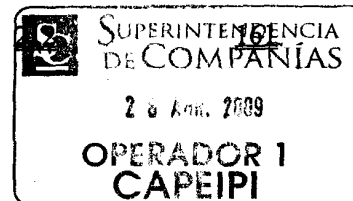
Un resumen de otros gastos acumulados y otras cuentas por pagar es como sigue:

	... Diciembre 31,...	
	<u>2008</u>	<u>2007</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Impuesto al Valor Agregado - IVA	154	90
Provisión bono ejecutivos	97	65
Beneficios sociales	88	59
Instituto Ecuatoriano de Seguridad Social - IESS	47	45
Retenciones en la fuente	11	10
Otras	<u>48</u>	<u>46</u>
Total	<u>445</u>	<u>315</u>

## 11. PROVISIONES PARA JUBILACIÓN Y DESAHUCIO

Un resumen de las provisiones para jubilación y desahucio es como sigue:

	... Diciembre 31,...	
	<u>2008</u>	<u>2007</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Jubilación	147	104
Desahucio	<u>65</u>	<u>57</u>
Total		



**Provisión para Jubilación** - De acuerdo con disposiciones del Código del Trabajo, los trabajadores que por veinte años o más hubieren prestado sus servicios en forma continuada o interrumpida, tendrán derecho a ser jubilados por sus empleadores sin perjuicio de la jubilación que les corresponde en su condición de afiliados al Instituto Ecuatoriano de Seguridad Social. Al 31 de diciembre del 2008 y 2007, la Compañía tiene registrada una provisión por dicho concepto sustentada en un estudio actuarial preparado por un profesional independiente, basado en el método prospectivo, de la siguiente manera:

- a. Una reserva por obligaciones adquiridas para atender el pago de 2 trabajadores que al 31 de diciembre del 2008 tenían más de 20 años de trabajo.
- b. Una reserva por el valor actual de las obligaciones futuras para 11 trabajadores (12 trabajadores en el 2007) que aún no completaban el requisito de tiempo de trabajo.

Para el cálculo, se consideró una tasa anual de conmutación actuarial del 4%.

**Provisión para Desahucio** - De acuerdo con disposiciones del Código del Trabajo en los casos de terminación de la relación laboral por desahucio solicitado por el empleador o por el trabajador, el empleador bonificará al trabajador con el 25% del equivalente a la última remuneración mensual por cada uno de los años de servicio prestados a la misma empresa o empleador.

## 12. PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS

**Capital Social** - El capital social autorizado consiste de 1,200 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.

## 13. TRANSACCIONES SIGNIFICATIVAS CON COMPAÑÍAS RELACIONADAS

Las principales transacciones con compañías relacionadas, durante los años 2008 y 2007, se desglosan como sigue:

Compras

Honorarios de Administración

 <b>SUPERINTENDENCIA DE COMPAÑÍAS</b>	
2008	2007
(en miles de U.S. Dólares)	
<b>OPERADOR I</b>	
4.894	4.894
<b>CAPEPI</b>	

253

170

#### **14. COMPROMISOS**

Contrato de Servicios - La Compañía mantiene vigentes contratos para la provisión de químicos para el tratamiento de crudo con: Consorcio Bloques 7 y 21, Agip Oil Ecuador, Petroproducción, Consorcio Petróleos Sudamericanos, Sociedad Internacional Petrolera S.A., cuyas vigencias en promedio son hasta junio del 2009.

#### **15. EVENTOS SUBSECUENTES**

Entre el 31 de diciembre del 2008 y la fecha de emisión de los estados financieros (marzo 9 del 2009) no se produjeron eventos que en opinión de la Administración pudieran tener un efecto importante sobre los estados financieros adjuntos.

