

CLIPPER ENERGY SUPPLY COMPANY
(Una sucursal de Clipper Energy Supply Co. Houston)

ESTADOS FINANCIEROS

Años Terminados al 31 de diciembre de 2007 y 2006
Con informe de los Auditores Externos Independientes

CLIPPER ENERGY SUPPLY COMPANY
(Una sucursal de Clipper Energy Supply Co. Houston)

BALANCES GENERALES

POR LOS AÑOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007 Y 2006
(Expresados en dólares de los Estados Unidos de Norteamérica)

	<u>2007</u>	<u>2006</u>
<u>Activos</u>		<i>(US\$ Dólares)</i>
Activos Corrientes:		
Efectivo y equivalentes de efectivo <i>(Nota 2.2)</i>	17,649	17,414
Cuentas por cobrar, neto de estimación para cuentas de dudoso cobro de US\$ 36,524 en el 2007 y US\$ 34,282 en el 2006 <i>(Nota 3)</i>	491,151	573,296
Inventarios <i>(Nota 4)</i>	<u>168,342</u>	<u>397,587</u>
Total Activos Corrientes	<u>677,142</u>	<u>988,297</u>
Activos No Corrientes:		
Propiedad y equipos neto de depreciación acumulada de US\$ 55,315 en el 2007 y US\$ 64,235 en el 2006 <i>(Nota 5)</i>	119,055	124,229
Cargos diferidos <i>(Nota 6)</i>	12,677	13,842
Otros activos	<u>636</u>	<u>-</u>
Total Activos	<u>809,510</u>	<u>1,126,368</u>
<u>Pasivos y Patrimonio de Accionistas</u>		
Pasivos Corrientes:		
Obligaciones bancarias <i>(Nota 7)</i>	108,255	142,683
Cuentas por pagar <i>(Nota 8)</i>	611,719	1,173,005
Pasivos acumulados <i>(Nota 9)</i>	<u>31,010</u>	<u>22,258</u>
Total Pasivos	750,984	1,337,946
Patrimonio de Accionistas:		
Capital social <i>(Nota 10)</i>	2,000	2,000
Aportes para futuros aumentos de capital	725,584	230,252
Reserva legal <i>(Nota 10)</i>	2,578	2,578
Déficit acumulado	<u>(671,636)</u>	<u>(446,408)</u>
Total Patrimonio de Accionistas	58,526	(211,578)
Compromisos y Contingencias <i>(Nota 13 y 14)</i>	_____	_____
Total Pasivos y Patrimonio de Accionistas	<u>809,510</u>	<u>1,126,368</u>

CLIPPER ENERGY SUPPLY COMPANY
(Una sucursal de Clipper Energy Supply Co. Houston)

ESTADOS DE RESULTADOS
POR LOS AÑOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007 Y 2006
(Expresados en dólares de los Estados Unidos de Norteamérica)

	<u>2007</u>	<u>2006</u>
	<i>(US\$ Dólares)</i>	
Ventas Netas	2,497,649	1,906,963
Otros Ingresos:		
Intereses ganados	-	1,228
Utilidad en venta de activo fijo	-	8,000
Otros ingresos, neto	<u>1,386</u>	<u>38,473</u>
	<u>1,386</u>	<u>47,701</u>
Utilidad Bruta	<u>2,499,035</u>	<u>1,954,664</u>
Costos y Gastos de Operación:		
Costo de Ventas	2,227,224	1,649,202
Gastos de personal	275,614	370,659
Gastos generales	173,129	146,294
Gastos de ventas	38,778	38,503
Gastos financieros	<u>9,518</u>	<u>3,956</u>
Total Costos y Gastos de Operación	<u>2,724,263</u>	<u>2,208,614</u>
Pérdida antes de la Participación de los Trabajadores en las Utilidades e Impuesto a la Renta	(225,228)	(253,950)
Participación de los Trabajadores en las Utilidades <i>(Nota 2.8 y 11)</i>	-	-
Impuesto a la Renta <i>(Nota 2.11 y 11)</i>	<u>-</u>	<u>-</u>
(Pérdida) Utilidad Neta	<u>(225,228)</u>	<u>(253,950)</u>
(Pérdida) Utilidad por Acción <i>(Nota 2.12):</i>		
Común	(112.61)	(126.98)
Diluida	<u>(0.97)</u>	<u>(1.10)</u>

Ver notas adjuntas

CLIPPER ENERGY SUPPLY COMPANY
(Una sucursal de Clipper Energy Supply Co. Houston)

ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS
POR LOS AÑOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007 Y 2006
(Expresados en dólares de los Estados Unidos de Norteamérica)

	Capital social <i>(Nota 10)</i>	Aportes para futuros aumentos de capital <i>(Nota 10)</i>	Reserva legal <i>(Nota 10)</i>	Déficit Acumulado	Total patrimonio de los accionistas
	<i>(US\$ Dólares)</i>				
SalDOS al 31 de diciembre del 2005	2,000	230,252	2,578	(196,402)	38,428
Pérdida neta	-	-	-	(253,950)	(253,950)
Ajuste	-	-	-	3,944	3,944
SalDOS al 31 de diciembre del 2006	2,000	230,252	2,578	(446,408)	(211,578)
Pérdida neta	-	-	-	(225,228)	(225,228)
Aporte para futuras capitalizaciones	-	495,332	-	-	495,332
SalDOS al 31 de diciembre del 2007	2,000	725,584	2,578	(671,636)	58,526

Ver notas adjuntas

CLIPPER ENERGY SUPPLY COMPANY
(Una sucursal de Clipper Energy Supply Co. Houston)

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO
POR LOS AÑOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007 Y 2006
(Expresados en dólares de los Estados Unidos de Norteamérica)

	<u>2007</u>	<u>2006</u>
	<i>(US\$ Dólares)</i>	
Efectivo de las actividades de operación:		
Efectivo recibido de clientes	2,582,036	1,882,039
Efectivo pagado a empleados, proveedores y otros	(3,038,077)	(1,976,231)
Otros ingresos	1,386	46,537
Intereses ganados	<u>-</u>	<u>1,228</u>
Efectivo neto utilizado en las actividades de operación	<u>(454,655)</u>	<u>(46,427)</u>
Efectivo de las actividades de inversión:		
Adquisición de propiedades y equipos	(6,014)	(51,375)
Adiciones a cargos diferidos	-	(2,401)
Proveniente de la venta y retiros de propiedades y equipos	-	14,900
Devolución de cargos diferidos	<u>-</u>	<u>4,000</u>
Efectivo neto utilizado en las actividades de inversión	<u>(6,014)</u>	<u>(34,876)</u>
Efectivo de las actividades de financiamiento:		
Aportes recibidos para futuras capitalizaciones	495,332	-
(Disminución) aumento en obligaciones bancarias	<u>(34,428)</u>	<u>(10,356)</u>
Efectivo neto provisto (utilizado en) por las actividades de financiamiento	<u>460,904</u>	<u>(10,356)</u>
Aumento (disminución) neto del efectivo y equivalentes de efectivo durante el período	235	(91,659)
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del período	<u>17,414</u>	<u>109,073</u>
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del período	<u>17,649</u>	<u>17,414</u>

Ver notas adjuntas

CLIPPER ENERGY SUPPLY COMPANY
(Una sucursal de Clipper Energy Supply Co. Houston)

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO

**CONCILIACION DE LA PÉRDIDA NETA CON EL EFECTIVO NETO UTILIZADO
EN LAS ACTIVIDADES DE OPERACION**

POR LOS AÑOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007 Y 2006
(Expresados en dólares de los Estados Unidos de Norteamérica)

	<u>2007</u>	<u>2006</u>
	<i>(US\$ Dólares)</i>	
Perdida Neta	(225,228)	(253,950)
Ajustes para conciliar la perdida utilidad neta con el efectivo neto utilizado en las actividades de operación:		
Estimación para cuentas de dudoso cobro	2,242	2,408
Depreciación y amortizaciones	19,071	21,500
Utilidad en venta de propiedad, planta y equipo	-	(8,000)
Ajuste en activos fijos	(6,718)	-
Ajuste de años anteriores	<u>-</u>	<u>3,944</u>
	14,595	19,852
Cambios netos en activos y pasivos:		
Disminución (aumento) en cuentas por cobrar	79,903	(5,999)
Disminución (aumento) en inventarios	229,245	(194,182)
Aumento en otros activos	(636)	-
(Disminución) aumento en cuentas por pagar	(561,286)	388,928
Aumento (disminución) en pasivos acumulados	<u>8,752</u>	<u>(1,076)</u>
	(244,022)	<u>187,671</u>
Efectivo neto utilizado en las actividades de operación	<u>(454,655)</u>	<u>(46,427)</u>

Ver notas adjuntas

CLIPPER ENERGY SUPPLY COMPANY
(Una sucursal de Clipper Energy Supply Co. Houston)

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

POR LOS AÑOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007 Y 2006
(Expresados en dólares de los Estados Unidos de Norteamérica)

1. Actividades

Clipper Energy Supply Company. – “La Compañía” fue domiciliada en la ciudad de Quito - Ecuador como una sucursal de Clipper Energy Supply Company Houston el 8 de febrero del 2000 e inscrita en el Registro Mercantil el 10 de febrero del mismo año. El objeto social de la Compañía constituye principalmente la importación y comercialización de partes y piezas utilizadas en la industria petrolera. En julio del 2005 la Compañía inició las actividades de importación y comercialización de equipos de cómputo.

En el 2007 el 62% (100% en el 2006) de las ventas se efectuaron en el mercado ecuatoriano.

2. Políticas Contables Significativas

2.1 Bases de Presentación de los Estados Financieros

Los estados financieros adjuntos son preparados de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en Ecuador - PCGA, los cuales requieren que la Gerencia de la Compañía efectúe estimaciones y supuestos que afectan los importes de ciertos activos, pasivos, ingresos y gastos, incluidos en dichos estados financieros. Se debe considerar que los resultados reales podrían diferir de esas estimaciones.

Las principales diferencias entre los principios de contabilidad generalmente aceptados (PCGA) en Ecuador y las normas internacionales de información financiera (NIIF), son como sigue:

Los PCGA en Ecuador establecen que el impuesto a la renta se registre en función de la base imponible determinada de acuerdo a disposiciones tributarias. Las NIIF requieren que adicionalmente se registre un activo o pasivo por impuestos a la renta diferido, sobre las diferencias temporales entre los importes de activos y pasivos consignados en la declaración del impuesto a la renta y aquellos importes establecidos por los principios de contabilidad generalmente aceptados.

2.2 Efectivo y equivalentes de efectivo

Al 31 de diciembre del 2007 y 2006 el saldo del efectivo y equivalentes de efectivo comprende el saldo disponible en caja y bancos.

CLIPPER ENERGY SUPPLY COMPANY
(Una sucursal de Clipper Energy Supply Co. Houston)

2. Políticas Contables Significativas (continuación)

2.3 Estimación para Cuentas de Dudoso Cobro

La estimación para cuentas de dudoso cobro se incrementa mediante provisiones con cargo a resultados del período y se disminuye por los castigos de las cuentas consideradas irre recuperables.

2.4 Valuación de Inventarios

El costo de los inventarios se determina por el método promedio; excepto por los inventarios en tránsito que se contabilizan al costo específico de la factura más los gastos de importación incurridos. El costo no excede el valor neto de realización.

2.5 Propiedades y equipos

Están registrados al costo de adquisición. El gasto por la depreciación de la propiedad y equipos se registra con cargo a las operaciones del período y es calculado mediante el método de línea recta, utilizando las siguientes tasas que se consideran apropiadas para depreciar el valor de los activos en función de la vida útil estimada:

Muebles y Enseres	10%
Equipo de Campo	20%
Equipos de oficina	10%
Equipos de computación	33%
Vehículos	20%
Instalaciones	5%
Herramientas	5%
Galpón Lago Agrio	<u>5%</u>

Los cánones pagados por los contratos de arrendamiento mercantil se reconocen como gastos (véase nota 13) y únicamente se registra como activo el valor pagado por la opción de compra, el cual se deprecia en base a su vida útil estimada, según se indica anteriormente.

2.6 Cargos Diferidos

Los cargos diferidos se presentan neto de la amortización acumulada y están registrados al costo histórico.

El gasto por la amortización de los cargos diferidos se registra con cargo a los resultados del período por el método de línea recta, según los siguientes porcentajes anuales:

Mejoras en instalaciones arrendadas	10%
Software de computación	<u>33%</u>

CLIPPER ENERGY SUPPLY COMPANY
(Una sucursal de Clipper Energy Supply Co. Houston)

2. Políticas Contables Significativas (continuación)

2.7 Provisiones

Cuando la Compañía tiene una obligación presente como resultado de un evento pasado, que probablemente resulte en la salida de recursos económicos y que pueda ser estimada razonablemente, se reconoce una provisión.

2.8 Participación de Trabajadores

De acuerdo con el Código de Trabajo, la Compañía debe distribuir entre sus empleados el 15% de las utilidades antes de impuesto a la renta. Al 31 de diciembre del 2007 y 2006 no se reconoció este gasto puesto que la compañía presenta pérdida gravable.

2.9 Reconocimiento de Ingresos

La Compañía reconoce los ingresos por la venta de bienes sobre una base acumulada cuando el riesgo y la titularidad de los bienes han sido transferidos íntegramente al cliente.

2.10 Gastos Financieros

Son registrados mediante el método de acumulación.

2.11 Impuesto a la Renta

El 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.

Las disposiciones tributarias vigentes establecen que la tasa corporativa de impuesto será del 25% sobre las utilidades gravables (15% si las utilidades son reinvertidas "capitalizadas" por el contribuyente hasta el 31 de diciembre del año siguiente). En el 2007 y 2006 no generó gasto por impuesto a la renta puesto que presenta pérdida tributaria.

2.12 (Pérdida) Utilidad por Acción

La (pérdida) utilidad por acción común representa el derecho que tienen los accionistas comunes de participar en la (pérdida) utilidad neta del período dividida entre el promedio ponderado de acciones ordinarias en circulación durante cada período. La (pérdida) utilidad por acción diluida refleja las acciones ordinarias adicionales que hubiesen estado en circulación si las acciones potencialmente dilutivas hubiesen sido emitidas. Las acciones ordinarias que pueden ser emitidas por la Compañía se relacionan únicamente a los aportes para futuros aumentos de capital.

CLIPPER ENERGY SUPPLY COMPANY
(Una sucursal de Clipper Energy Supply Co. Houston)

2. Políticas Contables Significativas (continuación)

2.12 (Pérdida) Utilidad por Acción

La (pérdida) utilidad por acción ha sido calculada como sigue:

	2007	2006
	<i>(US\$ Dólares)</i>	
Común:		
- Pérdida neta para accionistas comunes	(225,228)	(253,950)
- Promedio ponderado de acciones ordinarias en circulación	<u>2,000</u> <u>(112.61)</u>	<u>2,000</u> <u>(126.98)</u>
Diluida:		
- (Pérdida) utilidad neta para accionistas comunes	(225,228)	(253,950)
- Promedio ponderado de acciones ordinarias en circulación asumiendo la conversión de los aportes para futuros aumentos de capital	<u>232,252</u> <u>(0.97)</u>	<u>232,252</u> <u>(1.10)</u>

3. Cuentas por Cobrar

Al 31 de diciembre del 2007 y 2006 las cuentas por cobrar constan de lo siguiente:

	2007	2006
	<i>(US\$ Dólares)</i>	
Clientes	241,532	272,353
Estimación para cuentas de dudoso cobro	<u>(36,524)</u> 205,008	<u>(34,282)</u> 238,071
Compañía Relacionada (Nota 12)	-	120,495
Impuesto al Valor Agregado - IVA	161,021	162,803
Impuesto a la Renta pagado en exceso	96,851	42,997
Otras cuentas por cobrar	<u>28,271</u> <u>491,151</u>	<u>8,930</u> <u>573,296</u>

El saldo de cuenta por cobrar clientes representan principalmente facturas con plazo de hasta 30 días y no generan intereses.

Impuesto al Valor Agregado – IVA representa crédito tributario principalmente pagado en la adquisición de bienes y servicios de años anteriores.

	2007	2006
	<i>(US\$ Dólares)</i>	
Saldo al principio del año	(34,282)	(31,874)
Provisión cargada al gasto	<u>(2,242)</u> <u>(36,524)</u>	<u>(2,408)</u> <u>(34,282)</u>

CLIPPER ENERGY SUPPLY COMPANY
(Una sucursal de Clipper Energy Supply Co. Houston)

4. Inventarios

Un detalle de inventarios Al 31 de diciembre del 2007 y 2006 es el siguiente:

	2007	2006
	<i>(US\$ Dólares)</i>	
Materiales	64,294	75,068
Equipos de cómputo	2,496	48,642
Válvulas	37,385	43,228
Otros	27,478	29,697
Importaciones en tránsito	<u>36,689</u>	<u>200,952</u>
	<u>168,342</u>	<u>397,587</u>

Al 31 de diciembre del 2006, parte del inventario se encuentra garantizando obligaciones contraídas con una entidad financiera local. *(Nota 7)*

5. Propiedades y equipos

Un detalle y movimiento de Propiedades y equipos por los años terminados el 31 de diciembre del 2007 y 2006 fueron como sigue:

CLIPPER ENERGY SUPPLY COMPANY
(Una sucursal de Clipper Energy Supply Co. Houston)

5. Propiedades y equipos, (continuación)

	<u>Saldos al</u> <u>31/12/05</u>	<u>Adiciones</u>	<u>Ventas y</u> <u>Retiros</u>	<u>Saldos al</u> <u>31/12/06</u>	<u>Adiciones</u>	<u>Ventas y</u> <u>Retiros</u>	<u>Saldos al</u> <u>31/12/07</u>
	 (US\$ Dólares)						
Terrenos	10,000	-	-	10,000	-	-	10,000
Edificios	34,700	4,457	-	39,157	-	-	39,157
Vehículos	16,339	18,035	(16,339)	18,035	-	-	18,035
Equipo de computación	33,871	4,124	-	37,995	-	(20,036)	17,959
Muebles y equipo de oficina	27,634	4,613	-	32,247	-	-	32,247
Equipo de campo	30,218	4,669	(6,900)	27,987	3,417	-	31,404
Instalaciones	7,566	12,717	-	20,283	2,597	(72)	22,808
Herramientas	-	<u>2,760</u>	-	<u>2,760</u>	-	-	<u>2,760</u>
	160,328	51,375	(23,239)	188,464	6,014	(20,108)	174,370
Depreciación acumulada	<u>(59,752)</u>	<u>(20,822)</u>	<u>16,339</u>	<u>(64,235)</u>	<u>(17,906)</u>	<u>26,826</u>	<u>55,315</u>
Total	<u>100,576</u>	<u>30,553</u>	<u>(6,900)</u>	<u>124,229</u>	<u>(11,892)</u>	<u>6,718</u>	<u>119,055</u>

El cargo a costos y gastos por concepto de depreciación de las propiedades y equipos fue de US\$ 17,906 en el 2007 y US\$ 20,822 en el 2006.

CLIPPER ENERGY SUPPLY COMPANY
(Una sucursal de Clipper Energy Supply Co. Houston)

6. Cargos Diferidos

Un detalle de los cargos diferidos Al 31 de diciembre del 2007 y 2006 es el siguiente:

	2007	2006
	<i>(US\$ Dólares)</i>	
Mejoras en instalaciones arrendadas	13,923	13,923
Software de computación	<u>1,445</u>	<u>1,445</u>
	15,368	15,368
 Amortización acumulada	 <u>(2,691)</u>	 <u>(1,526)</u>
	<u>12,677</u>	<u>13,842</u>

El movimiento de los cargos diferidos por los años terminados el 31 de diciembre del 2007 y 2006 es el siguiente:

	2007	2006
	<i>(US\$ Dólares)</i>	
Saldo al inicio del año	13,842	16,119
Adiciones al costo	-	2,401
Devoluciones	-	(4,000)
Gasto por amortización del año	<u>(1,165)</u>	<u>(678)</u>
Saldo al final del año	<u>12,677</u>	<u>13,842</u>

7. Obligaciones Bancarias

Un detalle de las obligaciones bancarias Al 31 de diciembre del 2007 y 2006 es el siguiente:

	2007	2006
	<i>(US\$ Dólares)</i>	
Banco Internacional	52,833	52,833
Produbanco	<u>55,422</u>	<u>89,850</u>
	<u>108,255</u>	<u>142,683</u>

Banco Internacional.- Operaciones contratadas para la importación de inventario, generan un interés del 10% anual, a 90 días plazo, cuyo vencimiento es a la fecha del cierre del ejercicio económico y se encuentra garantizado con un certificado de depósito a plazo de propiedad del accionista de la Compañía.

Produbanco.- Crédito para capital de trabajo, generan un interés del 10.5% y tienen un vencimiento hasta abril del 2007. El crédito se encuentra garantizado con inventarios por US\$ 357,375 y propiedades del accionista por aproximadamente US\$ 58,000. (Notas 4)

CLIPPER ENERGY SUPPLY COMPANY
(Una sucursal de Clipper Energy Supply Co. Houston)

8. Cuentas por Pagar

Al 31 de diciembre del 2007 y 2006 las cuentas por pagar constan de lo siguiente:

	2007	2006
	<i>(US\$ Dólares)</i>	
Proveedores:		
Nacionales	38,289	69,532
Del exterior	<u>-</u>	<u>13,781</u>
	38,289	83,313
Compañía relacionada (Nota 12)	522,814	1,037,722
Anticipo de clientes	15,715	42,097
Impuestos por pagar	28,104	4,987
Instituto Ecuatoriano de Seguridad Social – IESS	3,825	4,099
Empleados	2,972	-
Otras cuentas por pagar	<u>-</u>	<u>787</u>
	<u>611,719</u>	<u>1,173,005</u>

Proveedores nacionales corresponde a facturas por compras de materiales y servicios con plazo de hasta 30 días.

Impuestos por pagar representan valores retenidos por impuesto al valor agregado e impuesto a la renta generado en la adquisición de bienes y servicios de los años 2007 y 2006.

9. Pasivos Acumulados

Un detalle de los pasivos acumulados Al 31 de diciembre del 2007 y 2006 es el siguiente:

	2007	2006
	<i>(US\$ Dólares)</i>	
Beneficios sociales	23,907	15,131
Otras provisiones	<u>7,103</u>	<u>7,127</u>
	<u>31,010</u>	<u>22,258</u>

10. Patrimonio

Capital social.- Al 31 de diciembre del 2007 y 2006, el capital social de la Compañía está constituido por 2,000 acciones ordinarias, pagadas y en circulación, con un valor nominal de US\$ 1 cada una.

CLIPPER ENERGY SUPPLY COMPANY
(Una sucursal de Clipper Energy Supply Co. Houston)

10. Patrimonio, (continuación)

Aportes para futuras capitalizaciones.- La Junta General de Accionistas en diciembre del 2007 con el propósito de fortalecer patrimonialmente a la Compañía, decidió efectuar un aporte para futuros aumentos de capital mediante la compensación de créditos con la casa matriz por aproximadamente US\$ 495,000.

Reserva legal.- De acuerdo con las disposiciones societarias vigentes, la Compañía deberá transferir a reserva legal un porcentaje no menor al 10% de la utilidad neta anual, hasta igualar por lo menos, el 50% del capital social de la Compañía. Dicha reserva no está sujeta a distribución, excepto en el caso de liquidación de la Compañía, pero puede ser capitalizada o utilizada para cubrir pérdidas en las operaciones.

11. Impuesto a la Renta

De acuerdo con lo establecido en el Artículo 94 del Código de Tributario, la facultad de la Administración para determinar la obligación tributaria, sin que requiera pronunciamiento previo caduca (i) en tres años, contados desde la fecha de declaración, en que la Ley exija determinación por el sujeto pasivo; (ii) en seis años a partir de la fecha en que vence el plazo para presentar la declaración cuando no se hubieren declarado en todo o en parte; y (iii) en un año cuando se trate de verificar un acto de determinación practicado por el sujeto pasivo o en forma mixta, contado desde la fecha de notificación de tales actos.

Las declaraciones de impuesto a la renta no han sido revisadas por las autoridades tributarias hasta la fecha de nuestra auditoría.

La Compañía efectúa transacciones importantes con su compañía relacionada Clipper Energy Company Houston, cuyos términos y condiciones podrían diferir tratándose de un tercero.

12. Transacciones significativas con Compañía relacionada

Al 31 de diciembre del 2007, el saldo de cuentas por pagar con la compañía relacionada, corresponde a operaciones de importación de mercaderías por US\$ 522,814 (US\$1,037,722 en el 2006) (Nota 8).

El saldo de cuentas por cobrar corresponde principalmente a un préstamo otorgado a Clipper Energy Company Houston, el mismo que no tiene fecha específica de vencimiento y no genera intereses. (Nota 3)

CLIPPER ENERGY SUPPLY COMPANY
(Una sucursal de Clipper Energy Supply Co. Houston)

13.- Compromisos

La Compañía mantiene suscrito un contrato de arrendamiento mercantil con el Produbanco para la adquisición de un vehículo a 30 meses plazo. El gasto por este concepto en el 2007 ascendió aproximadamente a US\$ 7,300 (US\$12,800 en el 2006). Los pagos mínimos futuros son como sigue:

<u>Año</u>	<u>Cánones anuales</u>	<u>Descuento por pronto pago</u>	<u>Opción de compra</u>
.....(US\$ Dólares).....			
2007	7,890	1,221	-
2008	<u>5,260</u>	<u>814</u>	<u>658</u>

Los contratos incluyen una cláusula de reajuste trimestral de los cánones de arrendamiento mercantil en base a la tasa pasiva referencial establecida por el Banco Central del Ecuador. Adicionalmente, incluyen una cláusula para hacer uso de la opción de compra, equivalente a la última cuota de arrendamiento.

Los bienes arrendados están avalizando las operaciones de leasing contratados.

14.- Contingencias

Al 31 de diciembre del 2007 y 2006 la Compañía mantiene ha iniciado un juicio para recuperación de cartera con la compañía Recubritec por US\$ 5,000, saldo que proviene desde febrero del 2004. El asesor legal de la compañía manifiesta que la recuperación será favorable.

15.- Negocio en Marcha

La Compañía ha preparado los estados financieros y notas a los mismos asumiendo que continuará como un negocio en marcha.

La Compañía, al 31 de diciembre del 2006 presenta un patrimonio negativo de aproximadamente US\$ 212,000 originado principalmente por las pérdidas en las operaciones. El déficit acumulado al 31 de diciembre del 2006 supera el 50% del capital social mas reservas; por tal motivo la administración de la Compañía se encuentra analizando estrategias de mercado para solventar dichas pérdidas.

La Administración de la Compañía, mediante resolución del 23 de noviembre del 2007 de Junta Directiva aprobada por el Directorio absorbió las perdidas acumuladas mediante la compensación de cuentas

CLIPPER ENERGY SUPPLY COMPANY
(Una sucursal de Clipper Energy Supply Co. Houston)

16.- Reclasificaciones

Al 31 de diciembre del 2007, los registros contables de la Compañía difieren de los estados financieros adjuntos, debido a ciertas reclasificaciones efectuadas para propósitos de presentación del informe, tal como se indica a continuación:

	Según registros <u>contables</u>	<u>Reclasificaciones</u>		Según estados <u>financieros</u>
		<u>Débitos</u>	<u>Créditos</u>	
	 (Dólares)			
Balance general:				
Activos:				
Cuentas por cobrar, neto	464,380	26,771	-	491,151
Inversiones a largo plazo	26,771	-	26,771	-
Pasivos:				
Cuentas por pagar	596,004	-	15,715	611,719
Pasivos diferidos	<u>15,715</u>	<u>15,715</u>	<u>-</u>	<u>-</u>

En adición, ciertas cifras de los estados financieros del 2006 han sido reclasificadas para propósitos de comparabilidad con las cifras de los estados financieros del 2007.

17.- Eventos Subsecuentes

Entre el 31 de diciembre del 2006 y la fecha de emisión del informe de los auditores independientes (22 de abril del 2008) no se produjeron eventos que en opinión de la Administración pudiera tener un efecto importante sobre los estados financieros.