

Deloitte

Deloitte & Touche
Av. Amazonas N3517
Telf: (593 2) 225 1319
Quito - Ecuador
Av. Tulcán 803
Telf: (593 4) 245 2770
Guayaquil - Ecuador
www.deloitte.com

Mayo 26, 2008

Señores
Intendencia de Compañías
Guayaquil

De mis consideraciones:

Tenemos el agrado de adjuntar un ejemplar de los estados financieros por los años terminados el 31 de diciembre del 2007 y 2006 e informe de los auditores independientes de Duragas S. A.

Atentamente,


Jaime Castro H.
Socio

C.I. 0907815407
CV#: 093-0154

Exp: 60454



A member firm of
Deloitte Touche Tohmatsu

DURAGAS S. A.

Estados Financieros por los
Años Terminados el 31 de Diciembre del 2007 y 2006
e Informe de los Auditores Independientes



INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

A los Accionistas de
Duragas S. A.:

1. Hemos auditado los balances generales adjuntos de Duragas S.A. al 31 de diciembre del 2007 y 2006 y los correspondientes estados de resultados, de cambios en el patrimonio de los accionistas y de flujos de caja por los años terminados en esas fechas. Estos estados financieros son responsabilidad de la Administración de la Compañía. Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre estos estados financieros basada en nuestras auditorías.
2. Nuestras auditorías fueron efectuadas de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en el Ecuador. Estas normas requieren que una auditoría sea diseñada y realizada para obtener certeza razonable que 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 Administración, 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 Duragas 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.
4. 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 Duragas S.A. de conformidad con principios de contabilidad y prácticas generalmente aceptadas en países con disposiciones diferentes a los de la República del Ecuador.

Deloitte & Touche

SC-RNAE 019
Abril 29, 2008



Jaime Castro H.
Jaime Castro H.
Socio
Registro # 0.7503

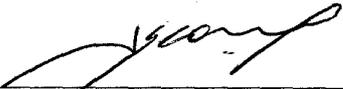
DURAGAS S.A.

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		1,895	2,370
Cuentas por cobrar	4	10,687	10,820
Inventarios	5	6,972	6,332
Otros activos		<u>90</u>	<u>80</u>
Total activos corrientes		<u>19,644</u>	<u>19,602</u>
PROPIEDADES:			
Terreno	6	990	893
Edificio e infraestructuras		9,052	8,396
Planta de envasado		8,253	8,823
Vehículos		3,374	3,526
Muebles y enseres		1,284	1,026
Equipos de computación		1,029	955
Obras en proceso		<u>1,063</u>	<u>1,689</u>
Total		25,045	25,308
Menos depreciación acumulada		<u>(9,273)</u>	<u>(9,374)</u>
Propiedades, neto		<u>15,772</u>	<u>15,934</u>
INVERSIONES PERMANENTES	7	<u>322</u>	<u>322</u>
OTROS ACTIVOS		<u>72</u>	<u>104</u>
TOTAL		<u>35,810</u>	<u>35,962</u>

Ver notas a los estados financieros


Sr. Andres Scarone Marchetti
Gerente General


CPA. Carmen Elena Alvia
Contadora General

**PASIVOS Y PATRIMONIO
DE LOS ACCIONISTAS**

	<u>Notas</u>	<u>2007</u>	<u>2006</u>
PASIVOS CORRIENTES:			
Cuentas por pagar	8	4,129	3,743
Participación a trabajadores	9	2,252	1,982
Impuesto a la renta	10	5,141	5,947
Otros gastos acumulados y otras cuentas por pagar		<u>118</u>	<u>287</u>
Total pasivos corrientes		<u>11,640</u>	<u>11,959</u>
PASIVOS NO CORRIENTES			
		<u>400</u>	<u>344</u>
PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS:			
Capital social	11	7,622	7,622
Reserva legal		1,516	1,029
Reserva facultativa		171	171
Reserva por valuación		116	116
Utilidades retenidas		<u>14,345</u>	<u>14,721</u>
Patrimonio de los accionistas		<u>23,770</u>	<u>23,659</u>
TOTAL			
		<u>35,810</u>	<u>35,962</u>



Sr. Andres Scarone Marchetti
Gerente General



CPA. Carmen Elena Alvia
Contador General

DURAGAS S.A.

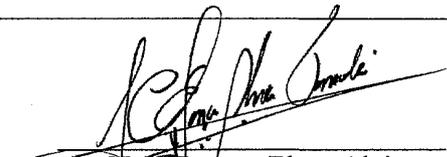
**ESTADOS DE RESULTADOS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007 Y 2006**

(Expresados en miles de U.S. dólares)

	<u>Notas</u>	<u>2007</u>	<u>2006</u>
INGRESOS:			
Ventas de Gas Licuado de Petróleo (GLP)		43,070	40,492
Servicio público de comercialización		31,987	30,384
Otros ingresos, neto	12	<u>493</u>	<u>1,187</u>
Total		<u>75,550</u>	<u>72,063</u>
COSTOS Y GASTOS:			
Costo de Ventas de GLP	13	42,182	38,997
Costo del Servicio público de comercialización	14	10,952	12,350
Gastos de administración y ventas		7,425	9,979
Depreciación y amortización		<u>1,805</u>	<u>1,267</u>
Total		<u>62,364</u>	<u>62,593</u>
UTILIDAD ANTES DE PARTICIPACION A TRABAJADORES E IMPUESTO A LA RENTA			
		<u>13,186</u>	<u>9,470</u>
MENOS:			
Participación a trabajadores	9	2,145	1,950
Impuesto a la renta	10	<u>2,930</u>	<u>2,648</u>
Total		<u>5,075</u>	<u>4,598</u>
UTILIDAD NETA			
		<u>8,111</u>	<u>4,872</u>

Ver notas a los estados financieros


Sr. Andres Scarone Marchetti
Gerente General


CPA. Carmen Elena Alvia
Contador General

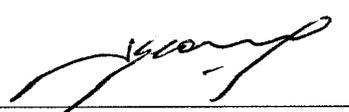
DURAGAS S.A.

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

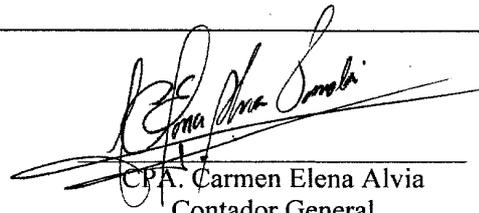
(Expresados en miles de U.S. dólares)

	<u>Capital Social</u>	<u>Reserva Legal</u>	<u>Reserva Facultativa</u>	<u>Reserva por Valuación</u>	<u>Utilidades Retenidas</u>	<u>Total</u>
Enero 1, 2006	7,622	596	171	116	10,304	18,809
Utilidad neta					4,872	4,872
Otros					(22)	(22)
Apropiación	—	<u>433</u>	—	—	<u>(433)</u>	—
Diciembre 31, 2006	7,622	1,029	171	116	14,721	23,659
Utilidad neta					8,111	8,111
Apropiación		487			(487)	
Dividendos	—	—	—	—	<u>(8,000)</u>	<u>(8,000)</u>
Diciembre 31, 2007	<u>7,622</u>	<u>1,516</u>	<u>171</u>	<u>116</u>	<u>14,345</u>	<u>23,770</u>

Ver notas a los estados financieros



Sr. Andres Scarone Marchetti
Gerente General



CPA. Carmen Elena Alvia
Contador General

DURAGAS 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	74,373	69,944
Pagado a proveedores y trabajadores	(64,086)	(61,305)
Impuesto a la renta	(3,735)	(2,493)
Otros ingresos, neto	<u>317</u>	<u>1,187</u>
Efectivo neto proveniente de actividades de operación	<u>6,868</u>	<u>7,333</u>
FLUJOS DE CAJA PARA ACTIVIDADES DE INVERSION:		
Adquisición de propiedades, neto de ventas	(2,525)	(2,756)
Otros activos	<u>(13)</u>	<u>—</u>
Efectivo neto utilizado en actividades de inversión	<u>(2,538)</u>	<u>(2,756)</u>
FLUJOS DE CAJA PARA ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO:		
Compañías relacionadas	3,195	(11,472)
Dividendos Pagados	<u>(8,000)</u>	<u>—</u>
Efectivo neto utilizado en actividades de financiamiento	<u>(4,805)</u>	<u>(11,472)</u>
CAJA Y EQUIVALENTES DE CAJA:		
Disminución del efectivo durante el año	(475)	(6,895)
Efectivo y equivalentes al comienzo del año	2,370	9,253
Transferencia por fusión, nota 1	<u>—</u>	<u>12</u>
FIN DEL AÑO	<u>1,895</u>	<u>2,370</u>

(Continúa...)

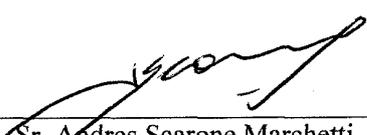
DURAGAS S.A.

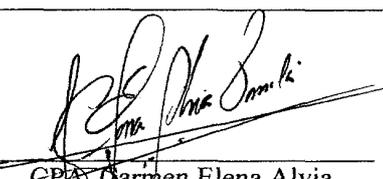
**ESTADOS DE FLUJOS DE CAJA (Continuación...)
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007 Y 2006**

(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	8,111	4,872
Ajustes para conciliar la utilidad neta con el efectivo neto proveniente de actividades de operación:		
Depreciación y amortización	1,849	1,265
Castigo de cuentas incobrables		91
Bajas de activos fijos	882	
Provisión para cuentas incobrables	33	2
Provisión para jubilación patronal	6	33
Baja de cilindros en mal estado	187	178
Cambios en activos y pasivos:		
Cuentas por cobrar	(3,094)	(932)
Inventarios	(827)	(1,490)
Otros activos	(10)	46
Cuentas por pagar	436	2,567
Otros gastos acumulados y otras cuentas por pagar	101	542
Impuesto a la renta	(806)	159
Total ajustes	<u>(1,243)</u>	<u>2,461</u>
EFFECTIVO NETO PROVENIENTE DE ACTIVIDADES DE OPERACION	<u>6,868</u>	<u>7,333</u>

Ver notas a los estados financieros


Sr. Andres Scarone Marchetti
Gerente General


CPA Carmen Elena Alvia
Contador General

DURAGAS S.A.

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

1. OPERACIONES

La compañía fue constituida en Ecuador en abril de 1954 y su actividad principal es la compra, almacenamiento, distribución y comercialización de Gas Licuado de Petróleo (GLP).

El Estado Ecuatoriano mediante decreto ejecutivo establece el precio oficial de venta al público de Gas Licuado de Petróleo (GLP) y determina la tarifa que corresponde a las Compañías comercializadoras calificadas por la prestación del servicio público de comercialización de GLP. Petrocomercial es la entidad designada por el estado ecuatoriano para centralizar el suministro de GLP y la liquidación por prestación del servicio público de comercialización.

Mediante resolución No. 06-G-DIC-0009020, emitida en diciembre 15 del 2006, la Superintendencia de Compañías del Ecuador aprobó la fusión por absorción de Autogas S.A. en Duragas; la misma que fue inscrita en el Registro Mercantil el 18 de diciembre del 2006.

En base a disposiciones legales, el balance general y el estado de resultados al 31 de diciembre del 2006, de la compañía absorbida fué incorporado a los estados financieros de Duragas S. A. Esta fusión tuvo el efecto en Duragas S.A. de aumentar los activos en US\$50,000, aumentar los pasivos en US\$12,000 y aumentar el patrimonio en US\$38,000 y aumentar los ingresos y los gastos del año en US\$988,000 y US\$950,000 respectivamente.

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 son establecidas por la Federación Nacional de Contadores de Ecuador y autorizadas por la Superintendencia de Compañías del Ecuador. Las Normas Ecuatorianas de Contabilidad 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 la 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 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 Equivalentes de Caja – Para propósitos del estado de flujos de caja, la Compañía incluyó en esta cuenta, los saldos de caja, bancos e inversiones temporales de fácil realización, cuyo vencimiento es menor a 90 días.

Inventarios - Están valuados al costo que no excede al valor de mercado, como sigue:

- Cilindros, válvulas y accesorios; Gas Licuado de Petróleo y Materiales y repuestos: Al costo promedio de adquisición
- Importaciones en tránsito se encuentran registrados a su costo de adquisición

Provisión por Obsolescencia y Bajas de Inventario- Es determinada en base al análisis realizado por el Departamento Técnico de la Compañía para identificar cilindros que de acuerdo a disposiciones técnicas establecidas por organismos de control no están aptos para el reenvasado de GLP. La baja de estos cilindros es registrada una vez que la Dirección Nacional de Hidrocarburos realiza la inspección y emite la correspondiente acta de baja.

Propiedades - Al costo de adquisición. El costo de propiedades se deprecia de acuerdo con el método de línea recta en función de los años de vida útil estimada de 20 para edificios e infraestructuras, 16 para planta de envasado, 10 para muebles y enseres, 5 para vehículos y 3 para equipos de computación.

Inversiones Permanentes - Al 31 de diciembre del 2007 y 2006, están registradas al costo de adquisición, debido a que la Administración de la Compañía no ejerce influencia significativa en las operaciones de su asociada. De acuerdo con este método, los dividendos distribuidos en efectivo son registrados como ingresos en los resultados del año que se distribuyen.

Otros Activos - Representan costos incurridos en adquisición de aplicaciones informáticas registradas a su costo de adquisición y son amortizados en línea recta en un período de 3 años.

Excedentes de GLP - Representan remanentes de GLP que contienen los tanques de almacenamiento de gas, los cuales son determinados por diferencia entre el volumen establecido en la observación física y el saldo contable de GLP; y están registrados netos del costo de ventas, nota 13, y están valorizados al precio de venta de GLP para industrias.

Ingresos por ventas de GLP y Costo de Venta de GLP - Se registran en base a la emisión de las facturas a los clientes y a la entrega del GLP en cilindros y al granel.

Ingresos por Servicio Público de Comercialización y Costo de Servicio Público de Comercialización- Se registran en base a la emisión de las facturas a Petrocomercial de conformidad con disposiciones legales, los costos por Servicios Públicos de Comercialización corresponden a los costos incurridos en la distribución y comercialización de GLP que son reconocidos por el Estado Ecuatoriano mediante una estructura tarifaria en base a las toneladas métricas de GLP adquiridas a Petrocomercial. La tarifa vigente al 31 de diciembre del 2007 y 2006 es de US\$86.79 por tonelada métrica de GLP.

Participación de Trabajadores - De conformidad con disposiciones legales, la participación de trabajadores está constituida de acuerdo con la tasa del 15% sobre las utilidades del ejercicio. Ver nota 9.

Impuesto a la Renta- De conformidad con disposiciones legales, la provisión para impuesto a la renta está constituida a la tasa del 25%. Ver nota 10.

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.

<u>Año Terminado</u> <u>Diciembre 31</u>	<u>Variación</u> <u>Porcentual</u>
2005	3
2006	3
2007	3

4. CUENTAS POR COBRAR

Un resumen de cuentas por cobrar es como sigue:

	... Diciembre 31...	
	<u>2007</u>	<u>2006</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Compañías relacionadas, nota 15	4,515	7,712
Clientes	3,307	2,532
Impuestos	1,802	236
Anticipo a proveedores	1,185	309
Otros	52	172
Provisión para cuentas dudosas	<u>(174)</u>	<u>(141)</u>
Total	<u>10,687</u>	<u>10,820</u>

Al 31 de diciembre del 2007 y 2006, cuentas por cobrar clientes tienen vencimientos promedio de 30 días y no generan intereses.

Al 31 de diciembre del 2007, impuestos por cobrar corresponde principalmente, anticipo de impuesto a la renta del año 2007 por US\$960,394 y retenciones efectuadas por los clientes durante el año por US\$612,903.

5. INVENTARIOS

Un resumen de inventarios es como sigue:

	... Diciembre 31...	
	<u>2007</u>	<u>2006</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Cilindros, válvulas y accesorios	5,373	5,006
Gas Licuado de Petróleo (GLP)	586	358
Materiales y repuestos	1,009	965
Importaciones en tránsito	<u>4</u>	<u>3</u>
Total	<u>6,972</u>	<u>6,332</u>

6. PROPIEDADES

Los movimientos de propiedades fueron como sigue:

	<u>2007</u>	<u>2006</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Saldo al inicio del año	15,934	13,885
Adquisiciones, neto	2,525	2,035
Ventas y/o retiros	(882)	(3)
Transferencia por fusión, nota 1		1,236
Depreciación	<u>(1,805)</u>	<u>(1,219)</u>
Saldos neto al fin del año	<u>15,772</u>	<u>15,934</u>

Al 31 de diciembre del 2007, adquisiciones incluye principalmente US\$1,150,000 por adquisición de balanzas, detectores de fuga, tanques, medidores, transportadores y sistemas de alarmas contra incendio para la instalación de carruseles en la planta de envasado; US\$577,000 por adecuaciones y remodelaciones realizadas a las instalaciones, parqueo para distribuidores, isla de carga y patio de fondo de maniobra US\$504,000 por compra de vehículos y tanques de reparto y US\$114,000 para la adquisición de equipos de computación,.

Al 31 de diciembre del 2006, adquisiciones incluye principalmente US\$655,000 por adquisición de equipos, carruseles y sistemas de alarmas contra incendio para las plantas de envasado de la Compañía, US\$585,000 por adecuaciones y remodelaciones realizadas a bodegas e instalaciones, US\$162,000 para la adquisición de equipos de computación, US\$149,000 por compra de vehículos y tanques de reparto.

Al 31 de diciembre del 2007, bajas por retiros incluye principalmente US\$559,000 por la baja de carruseles con llenadoras tipo balanzas mecánicas por llenadoras electrónicas de mayor velocidad en producción de cilindros de 15kg, valor que fue cargado a resultado como gasto no deducible.

Al 31 de diciembre del 2007 y 2006, el saldo de propiedades incluye activos totalmente depreciados por US\$2.3 millones y US\$3.1 millones, respectivamente.

7. INVERSIONES PERMANENTES

Al 31 de diciembre del 2007 y 2006, acciones representan participación accionaria en las siguientes sociedades:

Compañía	% de Tenencia		Costo y Saldo contable	
	<u>2007</u>	<u>2006</u>	<u>2007</u>	<u>2006</u>
Fibroacero S.A.	25.01	25.01	309	309
Otras			<u>13</u>	<u>13</u>
Total			<u>322</u>	<u>322</u>

Al 31 de diciembre del 2007 y 2006, la inversión en Fibroacero S.A., fue contabilizada en base al costo de adquisición (Ver nota 2).

En el año 2007 la compañía no ha recibido dividendos por su participación accionaria en la compañía Fibroacero S.A.; en el año 2006, la compañía recibió dividendos por US\$31,000.

8. 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	4,048	3,570
Compañías relacionadas, nota 15	30	30
Otros	<u>51</u>	<u>143</u>
Total	<u>4,129</u>	<u>3,743</u>

9. PARTICIPACION A TRABAJADORES

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	1,982	1,572
Provisión del año	2,145	1,950
Pagos efectuados	<u>(1,875)</u>	<u>(1,540)</u>
Saldos al fin del año	<u>2,252</u>	<u>1,982</u>

10. IMPUESTO A LA RENTA

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	11,041	7,520
Gastos no deducibles	1,544	3,125
Ingresos exentos		<u>(43)</u>
Base Imponible	<u>12,585</u>	<u>10,602</u>
<u>Efecto impositivo por:</u>		
Impuesto a la renta a la tasa nominal del 25%	2,607	2,648
Impuesto a la renta a la tasa nominal del 15%	<u>323</u>	
Impuesto Causado	<u>2,930</u>	<u>2,648</u>

El impuesto a la renta del año 2007 fue determinado considerando la tasa del 25% sobre las utilidades sujetas a distribución por US\$10,428 y del 15% sobre utilidades del año que serán reinvertidas por US\$2,156.

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

	... Diciembre 31...	
	<u>2007</u>	<u>2006</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Saldos al comienzo del año	5,947	2,503
Provisión del año, Impuesto a la renta	2,930	1,626
Provisión del año, Contingencias fiscales		3,118
Intereses por contingencias	114	1,193
Pagos efectuados, Contingencias fiscales	(2,224)	
Pagos efectuados, Impuesto a la renta	<u>(1,626)</u>	<u>(2,493)</u>
Saldos al fin del año	<u>5,141</u>	<u>5,947</u>

El Servicio de Rentas Internas mediante ordenes de determinación tributaria No. RLSATR-ODD05-0030 y RLSATR-ODD05-0029 emitidas en junio 20 y 21 del 2006, notificó a Duragas S. A., diferencias a pagar por concepto de impuesto a la renta de los años 2000 y 2001 por US\$848,100 y US\$888,560 respectivamente, anticipo de impuesto a la renta del año 2001 por US\$17,225 más los intereses y multas que serán calculados hasta el momento del pago de dichas diferencias.

Durante los años 2007 y 2006 la compañía registró provisiones en los estados financieros adjuntos por intereses, para cubrir las diferencias de impuesto a la renta determinadas por el Servicio de Rentas Internas, detalladas en el párrafo precedente, así como la re-liquidación del 15% de participación de trabajadores como resultado de la determinación de la utilidad gravable determinada por la Autoridad Tributaria.

En febrero 14 del 2007, la compañía decidió reformar la demanda inicialmente planteada el 13 de diciembre del 2006, aceptando ciertas glosas establecidas en las actas de determinación de los años 2000 y 2001, de impuesto, intereses y participación a trabajadores. El pago de estos importes se realizó en febrero del 2007.

Al 31 de diciembre del 2007, la Compañía ha constituido provisiones por el 100% de las demandas relacionadas con las fiscalizaciones de los años 2000 y 2001.

11. PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS

Capital Social - El capital social autorizado consiste de 190,544,075 de acciones de US\$0.04 valor nominal unitario.

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 Facultativa – Representan reservas de libre disposición de los accionistas cuyo saldo puede ser distribuido, capitalizado o utilizado para cubrir pérdidas.

12. OTROS INGRESOS, NETO

	<u>2007</u>	<u>2006</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Servicio de transporte de GLP	1,076	818
Intereses financieros, neto	264	121
Reverso provisión de servicios	211	211
Ventas de cilindros, válvulas y reguladores, neto	54	40
Bajas de cilindros en mal estado	(187)	(178)
Bajas de activos fijos	(882)	
Otros	<u>(43)</u>	<u>175</u>
Total	<u>493</u>	<u>1,187</u>

13. COSTO DE VENTAS

El costo de ventas de los años 2007 y 2006, se presenta neto de excedentes como sigue:

	<u>2007</u>	<u>2006</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Costo de ventas de GLP	51,669	47,136
Menos: Excedentes de GLP	(9,487)	(8,139)
Total	<u>42,182</u>	<u>38,997</u>

14. COSTO DEL SERVICIO PÚBLICO Y DE COMERCIALIZACION

Al 31 de diciembre del 2007 y 2006, costo del servicio público de comercialización es por US\$10.9 millones y US\$12.3 millones respectivamente.

Durante el año 2007 la administración tomó la decisión de cerrar 18 centros logísticos; generando ahorro en el costo de contratación de personal y ahorro en la contratación de transporte para el traslado del GLP a los centros logísticos, con la adquisición de flotas para transportes en el año 2007, nota 6.

15. TRANSACCIONES SIGNIFICATIVAS CON COMPAÑÍAS RELACIONADAS

Las principales transacciones con compañías relacionadas, durante los años 2007 y 2006, se desglosan como sigue:

	<u>2007</u> (en miles de U.S. dólares)	<u>2006</u> (en miles de U.S. dólares)
<u>Cuentas por Cobrar:</u>		
Repsol Netherlands Finance B.V.	4,383	7,060
Semapesa S.A.	132	121
Repsol Madrid		479
Repsol YPF Comercial del Ecuador S.A.		46
Combustibles Industriales Oil Trade	<u> </u>	<u> </u> 6
Total	<u>4,515</u>	<u>7,712</u>

Al 31 de diciembre del 2007, cuentas por cobrar compañías relacionadas no generan intereses ni tienen vencimiento establecido, excepto Repsol Netherland Finance B.V. que al 31 de diciembre del 2007 y 2006 genera interés a la tasa LIBOR 0.5% más 4.85% y 4.48%, equivalente al 5,35% y 4.98% anual respectivamente, con vencimiento en octubre del 2008.

	<u>2007</u> (en miles de U.S. dólares)	<u>2006</u> (en miles de U.S. dólares)
<u>Cuentas por Pagar:</u>		
Repsol YPF Comercial del Ecuador S.A.	<u>30</u>	<u>30</u>
Total	<u>30</u>	<u>30</u>

Al 31 de diciembre del 2007 y 2006, cuentas por pagar compañías relacionadas no tienen vencimiento establecido y no generan intereses.

	<u>2007</u> (en miles de U.S. dólares)	<u>2006</u> (en miles de U.S. dólares)
<u>Ingresos:</u>		
Venta de inventarios (GLP)		<u>689</u>
Intereses, netos	<u>263</u>	<u>60</u>
<u>Gastos:</u>		
Servicios compartidos	<u>1,231</u>	<u>777</u>

16. COMPROMISOS

Contrato de Suministro de Gas Licuado de Petróleo - En octubre 26 del 2006, la Compañía suscribió un contrato con Petrocomercial, para el suministro de Gas Licuado de Petróleo (GLP) al granel. El precio que la Compañía cancelará a Petrocomercial por el Gas Licuado de Petróleo, será el precio oficial vigente determinado por las autoridades.

La Compañía ha entregado una garantía bancaria por US\$856,000 para garantizar el pago de las obligaciones contraídas con Petrocomercial.

La Compañía ha contratado una póliza de responsabilidad civil a favor de Petrocomercial por el valor de US\$1.5 millones, para cubrir cualquier siniestro que se produjera en las instalaciones de Petrocomercial durante las operaciones de recepción y despacho del producto.

El plazo de este contrato es de diez años con renovación automática.

Durante los años 2007 y 2006, la compañía ha realizado adquisiciones de Gas Licuado de Petróleo a Petrocomercial por US\$42 millones y US\$39 millones respectivamente, importe neto de excedentes de GLP, nota 13.

Contrato de Tercerización de Personal - En agosto 1 del 2005, la Compañía suscribió un contrato con Provisión de Personal Temporal Cía. Ltda. PROPERTEM, mediante el cual ésta se obliga a proveer personal para la compañía en el área de operaciones. La vigencia de este contrato será de tres años.

Durante los años 2007 y 2006, la Compañía canceló a Provisión de Personal Temporal Cía. Ltda. PROPERTEM, US\$1.9 respectivamente y US\$2.9 millones relacionados con este contrato.

Contrato de Mantenimiento de Fondo de Maniobra - En junio 4 del 2007, la Compañía suscribió un contrato con Dolder S.A., mediante el cual ésta se obliga a la prestación de servicios de reparación de cilindros de GLP Fondo de Maniobra; Dolder prestará los servicios con personal propio debidamente calificado, se le cancelará por unidad de cilindros reparados. La vigencia de este contrato será de dos años.

Durante el año 2007, la Compañía canceló a Dolder S.A., US\$303,261

17. CONTINGENCIA

En febrero 25 del 2008, el asesor legal informó que al 31 de diciembre del 2007, mantiene a su cargo 2 juicios laborales planteados en contra de la Compañía por ex – trabajadores que representan demandas por US\$35,000.

Basada en el criterio del asesor legal, la Administración no constituyó en el año 2007 provisión por contingencia del importe indicado en el párrafo precedente.

Adicionalmente el asesor legal informó sobre un juicio civil planteado en contra de Duragas S. A. por indemnización de daños y perjuicios presentado por un ex - trabajador de la Compañía, por US\$1 millón, el juez determinó en enero 30 del 2008 que la cuantía a ser cancelada por la compañía era equivalente al 10% de la cuantía demandada, valor que fue cancelado en febrero 2 del 2008. Al 31 de diciembre del 2007, la Compañía constituyó provisión en los estados financieros adjuntos por US\$100,000 para cubrir esta demanda.

18. EVENTO SUBSECUENTE

Entre el 31 de diciembre del 2007 y la fecha del informe de los auditores independientes (Abril 29, del 2008) no se produjeron eventos que en opinión de la Administración pudieran tener un efecto importante sobre los estados financieros.
