

DURAGAS S. A.

Estados Financieros por los
Años Terminados el 31 de Diciembre del 2008 y 2007
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 2008 y 2007 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 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.
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 y jurisdicciones diferentes a los de la República del Ecuador.

Deloitte & Touche

SC-RNAE 019
Abril 15, 2009



Jaime Castro H.

Jaime Castro H.
Socio
Registro # 7503

DURAGAS S.A.

BALANCES GENERALES AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2008 Y 2007

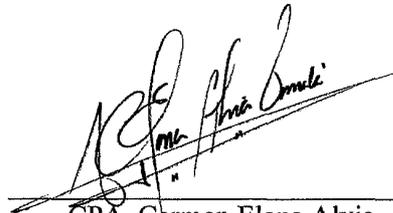
(Expresados en miles de U.S. dólares)

ACTIVOS	Notas	2008	2007
ACTIVOS CORRIENTES:			
Caja y equivalentes		1,038	1,895
Cuentas por cobrar	4	8,595	10,687
Inventarios	5	7,152	6,972
Otros activos		<u>108</u>	<u>90</u>
Total activos corrientes		<u>16,893</u>	<u>19,644</u>
PROPIEDADES:			
	6		
Terreno		990	990
Edificio e infraestructuras		9,879	9,052
Planta de envasado		8,593	8,253
Vehículos		3,374	3,374
Muebles y enseres		1,383	1,284
Equipos de computación		963	1,029
Obras en proceso		<u>942</u>	<u>1,063</u>
Total		26,124	25,045
Menos depreciación acumulada		<u>(9,854)</u>	<u>(9,273)</u>
Propiedades, neto		<u>16,270</u>	<u>15,772</u>
INVERSIONES PERMANENTES			
		<u>325</u>	<u>322</u>
OTROS ACTIVOS			
		<u>8</u>	<u>72</u>
TOTAL		<u>33,496</u>	<u>35,810</u>

Ver notas a los estados financieros



Sr. Andrés Scarone Marchetti
Gerente General



CPA. Carmen Elena Alvia
Contadora General

**PASIVOS Y PATRIMONIO
DE LOS ACCIONISTAS**

	<u>Notas</u>	<u>2008</u>	<u>2007</u>
Cuentas por pagar	7	3,358	4,420
Participación a trabajadores	8	2,527	2,252
Impuesto a la renta	9	3,425	5,141
Otros gastos acumulados y otras cuentas por pagar		<u>325</u>	<u>118</u>
Total pasivos corrientes		<u>9,635</u>	<u>11,931</u>
JUBILACION PATRONAL		<u>150</u>	<u>109</u>
PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS:	10		
Capital social		9,777	7,622
Reserva legal		2,327	1,516
Reserva facultativa		171	171
Reserva por valuación		116	116
Utilidades retenidas		<u>11,320</u>	<u>14,345</u>
Patrimonio de los accionistas		<u>23,711</u>	<u>23,770</u>
 		<hr/>	<hr/>
TOTAL		<u>33,496</u>	<u>35,810</u>

Sr. Andrés Scarone Marchetti
Gerente General

CPA. Carmen Elena Alvia
Contadora General

DURAGAS S. A.

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

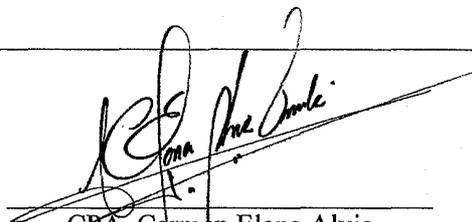
(Expresados en miles de U.S. dólares)

	Notas	2008	2007
INGRESOS:			
Ventas de Gas Licuado de Petróleo (GLP)		46,906	43,070
Servicio público de comercialización		32,446	31,987
Otros ingresos, neto	11	<u>3,088</u>	<u>493</u>
Total		<u>82,440</u>	<u>75,550</u>
COSTOS Y GASTOS:			
Costo de Ventas de GLP	12	44,363	42,182
Costo del Servicio público de comercialización	13	9,704	10,952
Gastos de administración y ventas		9,225	7,425
Depreciación y amortización		<u>1,908</u>	<u>1,805</u>
Total		<u>65,200</u>	<u>62,364</u>
UTILIDAD ANTES DE PARTICIPACION A TRABAJADORES E IMPUESTO A LA RENTA			
		<u>17,240</u>	<u>13,186</u>
MENOS:			
Participación a trabajadores	8	2,495	2,145
Impuesto a la renta	9	<u>3,425</u>	<u>2,930</u>
Total		<u>5,920</u>	<u>5,075</u>
UTILIDAD NETA			
		<u>11,320</u>	<u>8,111</u>

Ver notas a los estados financieros



Sr. Andrés Scarone Marchetti
Gerente General



CPA. Carmen Elena Alvia
Contadora General

DURAGAS S. A.

**ESTADOS DE CAMBIOS EN EL 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>Reserva Legal</u>	<u>Reserva Facultativa</u>	<u>Reserva por Valuación</u>	<u>Utilidades Retenidas</u>	<u>Total</u>
Enero 1, 2007	7,622	1,029	171	116	14,721	23,659
Utilidad neta					8,111	8,111
Apropiación		487			(487)	
Dividendos	—	—	—	—	(8,000)	(8,000)
Diciembre 31, 2007	7,622	1,516	171	116	14,345	23,770
Utilidad neta					11,320	11,320
Capitalización	2,155				(2,155)	
Apropiación		811			(811)	
Dividendos	—	—	—	—	(11,379)	(11,379)
Diciembre 31, 2008	<u>9,777</u>	<u>2,327</u>	<u>171</u>	<u>116</u>	<u>11,320</u>	<u>23,711</u>

Ver notas a los estados financieros



Sr. Andrés Scarone Marchetti
Gerente General



CPA Carmen Elena Alvia
Contadora General

DURAGAS 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)

	<u>2008</u>	<u>2007</u>
FLUJOS DE CAJA DE ACTIVIDADES DE OPERACIÓN:		
Recibido de clientes	82,324	74,373
Pagado a proveedores y trabajadores	(65,706)	(64,086)
Impuesto a la renta	(5,228)	(3,735)
Otros ingresos, neto	<u>184</u>	<u>317</u>
Efectivo neto proveniente de actividades de operación	<u>11,574</u>	<u>6,868</u>
FLUJOS DE CAJA PARA ACTIVIDADES DE INVERSIÓN:		
Adquisición de propiedades, neto de ventas	(2,406)	(2,525)
Otros activos	<u>61</u>	<u>(13)</u>
Efectivo neto utilizado en actividades de inversión	<u>(2,345)</u>	<u>(2,538)</u>
FLUJOS DE CAJA PARA ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO:		
Compañías relacionadas	1,293	3,195
Dividendos Pagados	<u>(11,379)</u>	<u>(8,000)</u>
Efectivo neto utilizado en actividades de financiamiento	<u>(10,086)</u>	<u>(4,805)</u>
CAJA Y EQUIVALENTES DE CAJA:		
Disminución del efectivo durante el año	(857)	(475)
Efectivo y equivalentes al comienzo del año	<u>(1,895)</u>	<u>2,370</u>
FIN DEL AÑO	<u>1,038</u>	<u>1,895</u>

(Continúa...)

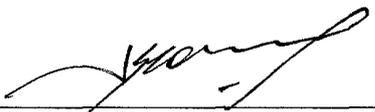
DURAGAS S. A.

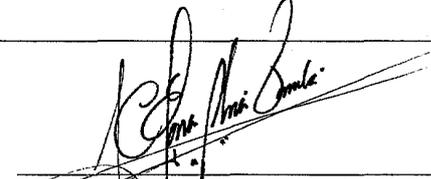
**ESTADOS DE FLUJOS DE CAJA (Continuación...)
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2008 Y 2007**

(Expresados en miles de U.S. dólares)

	<u>2008</u>	<u>2007</u>
CONCILIACION DE LA UTILIDAD NETA CON EL EFECTIVO NETO PROVENIENTE DE ACTIVIDADES DE OPERACION:		
Utilidad neta	11,320	8,111
Ajustes para conciliar la utilidad neta con el efectivo neto proveniente de actividades de operación:		
Depreciación y amortización	1,908	1,849
Bajas de activos fijos		882
Provisión para cuentas incobrables	68	33
Provisión para jubilación patronal	41	6
Baja de cilindros en mal estado		187
Cambios en activos y pasivos:		
Cuentas por cobrar	(29)	(3,094)
Inventarios	(180)	(827)
Otros activos	742	(10)
Cuentas por pagar	(1,062)	436
Otros gastos acumulados y otras cuentas por pagar	482	101
Impuesto a la renta	(1,716)	(806)
Total ajustes	<u>254</u>	<u>(1,243)</u>
EFFECTIVO NETO PROVENIENTE DE ACTIVIDADES DE OPERACION	<u>11,574</u>	<u>6,868</u>

Ver notas a los estados financieros


Sr. Andrés Scarone Marchetti
Gerente General


CPA Carmen Elena Alvia
Contadora General

DURAGAS S. A.

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

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.

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.

Provisión para Cuentas Incobrables – La provisión para cuentas incobrables está constituida a razón del 1% anual sobre los créditos comerciales pendientes al cierre del ejercicio, de acuerdo a lo que establece la Ley de Régimen Tributario Interno y por estimaciones de la Administración en relación a cuentas de dudosa recuperación, los excesos de provisiones a lo establecido en las disposiciones legales vigentes son considerados como gastos no deducibles en la conciliación tributaria.

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 registradas al costo de los valores desembolsados para la adquisición de inventarios.

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 2008 y 2007, 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 2008 y 2007 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 8.

Impuesto a la Renta- De conformidad con disposiciones legales, la provisión para impuesto a la renta está constituida a la tasa del 25% sobre las utilidades sujetas a distribución y del 15% sobre las utilidades sujetas a capitalización. Ver nota 9.

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>
2006	3
2007	3
2008	9

4. CUENTAS POR COBRAR

Un resumen de cuentas por cobrar es como sigue:

	... Diciembre 31...	
	<u>2008</u>	<u>2007</u>
	(en miles de U. S. dólares)	
Compañías relacionadas, nota 14	3,222	4,515
Clientes	3,299	3,307
Impuestos	1,889	1,802
Anticipo a proveedores	24	1,185
Otros	403	52
Provisión para cuentas dudosas	<u>(242)</u>	<u>(174)</u>
Total	<u>8,595</u>	<u>10,687</u>

Al 31 de diciembre del 2008 y 2007, cuentas por cobrar clientes tienen vencimientos promedio de 30 días y no generan intereses.

Al 31 de diciembre del 2008, impuestos corresponde principalmente, anticipo de impuesto a la renta del año 2008 por US\$852,314 y retenciones efectuadas por los clientes durante el año por US\$808,314. 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>2008</u>	<u>2007</u>
	(en miles de U. S. dólares)	
Cilindros, válvulas y accesorios	4,997	5,373
Gas Licuado de Petróleo (GLP)	378	586
Materiales y repuestos	1,771	1,009
Importaciones en tránsito	<u>6</u>	<u>4</u>
Total	<u>7,152</u>	<u>6,972</u>

6. PROPIEDADES

Los movimientos de propiedades fueron como sigue:

	... Diciembre 31...	
	<u>2008</u>	<u>2007</u>
	(en miles de U. S. dólares)	
Saldo al inicio del año	15,772	15,934
Adquisiciones, neto	2,973	2,525
Ventas y/o retiros	(567)	(882)
Depreciación	<u>(1,908)</u>	<u>(1,805)</u>
Saldos neto al fin del año	<u>16,270</u>	<u>15,772</u>

Al 31 de diciembre del 2008, adquisiciones incluye principalmente, US\$1,474,288 originados en reparaciones en las plantas de envasado de gas, US\$517,099 por la compra de tanques, medidores y accesorios utilizados en la venta de gas para uso domestico e industrial, US\$291,751 originados en construcción de instalaciones para carga y descarga y US\$254,483 por adquisición de vehiculos.

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 vehiculos y tanques de reparto y US\$114,000 para la adquisición de equipos de computación,.

Al 31 de diciembre del 2008, bajas y retiros incluye principalmente US\$450 por retiros de partes en la planta de Envasado, relacionados a cabezas de llenado de GLP, amoladoras, bombas y taladros. 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 2008 y 2007, el saldo de propiedades incluye activos totalmente depreciados por US\$1.9 millones y US\$2.3 millones, respectivamente.

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)	
Proveedores	1,521	3,105
Provisión para pago de expedientes administrativos	994	994
Provisión para desalojo de Planta	240	240
Provisión para cilindros entregados en comodato	199	
Compañías relacionadas, nota 14	135	30
Otros	<u>269</u>	<u>51</u>
Total	<u>3,358</u>	<u>4,420</u>

Al 31 de diciembre del 2008 y 2007, proveedores representa principalmente facturas comerciales por pagar a proveedores locales con vencimientos hasta 30 días y no devengan intereses.

Al 31 de diciembre del 2008 y 2007, Provisión para pago de expedientes administrativos, representa provisión para pago de sanciones provenientes de observaciones en el proceso operativo de la Compañía determinadas por la Dirección Nacional de Hidrocarburos, las cuales actualmente se encuentran en proceso de impugnación por asesores legales.

Al 31 de diciembre del 2008 y 2007, representa provisión determinada por la Administración de la Compañía para cubrir costos de traslado de planta en caso de que se ejecute ordenanza municipal que requiera el cambio de ubicación de la Compañía.

8. PARTICIPACION A TRABAJADORES

Los movimientos de la provisión para participación a trabajadores fueron como sigue:

	... Diciembre 31...	
	<u>2008</u>	<u>2007</u>
	(en miles de U. S. dólares)	
Saldos al comienzo del año	2,252	1,982
Provisión del año	2,495	2,145
Pagos efectuados	<u>(2,220)</u>	<u>(1,875)</u>
Saldos al fin del año	<u>2,527</u>	<u>2,252</u>

9. IMPUESTO A LA RENTA

De conformidad con disposiciones legales, la tarifa para el impuesto a la renta, se calcula en un 25% sobre las utilidades sujetas a distribución y del 15% sobre las utilidades sujetas a capitalización. Los dividendos en efectivo que se declaren o distribuyan a favor de accionistas nacionales o extranjeros no se encuentran sujetos a retención adicional alguna.

Una reconciliación entre la utilidad según estados financieros y la utilidad gravable, es como sigue:

	... Diciembre 31...	
	<u>2008</u>	<u>2007</u>
	(en miles de U. S. dólares)	
Utilidad según estados financieros, neta de participación a Trabajadores	14,953	11,041
Gastos no deducibles	71	1,544
Ingresos exentos	<u>(836)</u>	
Base Imponible	<u>14,188</u>	<u>12,585</u>
<u>Efecto impositivo por:</u>		
Impuesto a la renta a la tasa nominal del 25%	3,241	2,607
Impuesto a la renta a la tasa nominal del 15%	<u>184</u>	<u>323</u>
Impuesto Causado	<u>3,425</u>	<u>2,930</u>

El impuesto a la renta del año 2008 y 2007, fue determinado considerando la tasa del 25% sobre las utilidades sujetas a distribución por US\$12,963 y US\$10,428, respectivamente y del 15% sobre las utilidades del año que serán reinvertidas por US\$1,225 y US\$2,157, respectivamente.

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

	... Diciembre 31...	
	<u>2008</u>	<u>2007</u>
	(en miles de U. S. dólares)	
Saldos al comienzo del año	5,141	5,947
Provisión del año, Impuesto a la renta	3,425	2,930
Intereses por contingencias	108	114
Pagos efectuados, Contingencias fiscales	(746)	(2,224)
Reliquidación de pago de utilidades años anteriores	(1,573)	
Pagos efectuados, Impuesto a la renta	<u>(2,930)</u>	<u>(1,626)</u>
Saldos al fin del año	<u>3,425</u>	<u>5,141</u>

El Servicio de Rentas Internas mediante órdenes 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.

En el año 2008, la compañía acogiéndose a la Ley de Amnistía Tributaria canceló el valor determinado en las glosas por los años 2000 y 2001, 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.

10. PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS

Capital Social – Al 31 de diciembre del 2008, el capital social autorizado consiste de 244,435,575 de acciones de US\$0.04 valor nominal unitario; al 31 de diciembre del 2007, 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.

11. OTROS INGRESOS, NETO

	... Diciembre 31...	
	<u>2008</u>	<u>2007</u>
	(en miles de U. S. dólares)	
Servicio de transporte de GLP	1,360	1,076
Reversión de provisión de contingencias fiscales	905	
Ventas de cilindros, válvulas y reguladores, neto	566	54
Intereses financieros, neto	184	264
Bajas de activos fijos		(882)
Otros	<u>73</u>	<u>(19)</u>
Total	<u>3,088</u>	<u>493</u>

12. COSTO DE VENTAS

El costo de ventas de los años 2008 y 2007, se presenta neto de excedentes como sigue:

	... Diciembre 31...	
	<u>2008</u>	<u>2007</u>
	(en miles de U. S. dólares)	
Costo de ventas de GLP	55,774	51,669
Menos: Excedentes de GLP	<u>(11,411)</u>	<u>(9,487)</u>
Total	<u>44,363</u>	<u>42,182</u>

13. COSTO DEL SERVICIO PUBLICO Y DE COMERCIALIZACION

Al 31 de diciembre del 2008 y 2007, costo del servicio público de comercialización es por US\$9.6 millones y US\$10.9 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.

14. TRANSACCIONES SIGNIFICATIVAS CON COMPAÑIAS RELACIONADAS

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

... Diciembre 31...
2008 2007
(en miles de U. S. dólares)

Cuentas por Cobrar:

Repsol Netherlands Finance B.V.	3,078	4,383
Semapesa S.A.	<u>144</u>	<u>132</u>
 Total	 <u>3,222</u>	 <u>4,515</u>

Al 31 de diciembre del 2008, cuentas por cobrar compañías relacionadas no generan intereses ni tienen vencimiento establecido, excepto Repsol Netherland Finance B.V. que al 31 de diciembre del 2008 y 2007 genera interés del 3.34% anual y 5,35% , respectivamente.

... Diciembre 31...
2008 2007
(en miles de U. S. dólares)

Cuentas por Pagar:

Consortio Petrolero Bloque 16 y Tivacuno	89	
Repsol YPF Comercial del Ecuador S. A.		30
Repsol S. A. (España)	44	
Repsol YPF Ecuador S. A. – Sucursal Ecuador	<u>2</u>	<u>—</u>
 Total	 <u>135</u>	 <u>30</u>

Al 31 de diciembre del 2008 y 2007, cuentas por pagar compañías relacionadas no tienen vencimiento establecido y no generan intereses.

... Diciembre 31...
2008 2007
(en miles de U. S. dólares)

Ingresos:

Intereses, netos	<u>256</u>	<u>263</u>
------------------	------------	------------

Gastos:

Servicios compartidos	<u>1,246</u>	<u>1,231</u>
-----------------------	--------------	--------------

15. 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 2008 y 2007, la Compañía ha realizado adquisiciones de Gas Licuado de Petróleo a Petrocomercial por US\$44 millones y US\$42 millones respectivamente, importe neto de excedentes de GLP, nota 12.

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 2008 y 2007, la Compañía canceló a Provisión de Personal Temporal Cía. Ltda. PROPERTEM, US\$690,700 respectivamente y US\$1.9 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 los años 2008 y 2007, la Compañía canceló a Dolder S.A., US\$311,552 y US\$303,261, respectivamente.

16. CONTINGENCIA

En marzo 16 del 2009, uno de los asesores legales informó que al 31 de diciembre del 2008, mantiene a su cargo tres juicios laborales planteados en contra de la Compañía por ex – trabajadores que representan demandas por US\$64,788. Basada en el criterio del asesor legal, la Administración no constituyó en el año 2008 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, el pago realizado se registró con cargo a la provisión realizada en el año 2007.

17. EVENTO SUBSECUENTE

Entre el 31 de diciembre del 2008 y la fecha del informe de los auditores independientes (Abril 15, del 2008) no se produjeron eventos que en opinión de la Administración pudieran tener un efecto importante sobre los estados financieros.