

DURAGAS S. A.

Estados Financieros por el
Año Terminado el 31 de Diciembre del 2010
e Informe de los Auditores Independientes

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

A los Accionistas de Duragas S. A.:

Informe sobre los Estados Financieros

Hemos auditado los estados financieros adjuntos de Duragas S. A., que comprenden el balance general al 31 de diciembre del 2010 y los correspondientes estados de resultados, de cambios en el patrimonio de los accionistas y de flujos de caja por el año terminado en esa fecha y un resumen de las políticas contables significativas y otras notas explicativas.

Responsabilidad de la Administración de la Compañía por los Estados Financieros

La Administración de la Compañía es responsable de la preparación y presentación razonable de estos estados financieros de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en el Ecuador. Esta responsabilidad incluye: el diseño, la implementación, y el mantenimiento de controles internos que son relevantes para la preparación y presentación razonable de los estados financieros de forma que éstos carezcan de errores importantes causados por fraude o error.

Responsabilidad del Auditor

Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre estos estados financieros basados en nuestra auditoría. Nuestra auditoría fue efectuada de acuerdo con normas internacionales de auditoría. Dichas normas requieren que cumplamos con requisitos éticos y planifiquemos y realicemos la auditoría para obtener certeza razonable que los estados financieros no contienen errores importantes.

Una auditoría comprende la realización de procedimientos para obtener evidencia de auditoría sobre los saldos y revelaciones presentadas en los estados financieros. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio del auditor, incluyendo la evaluación del riesgo de errores importantes en los estados financieros por fraude o error. Al efectuar esta evaluación de riesgo, el auditor toma en consideración los controles internos relevantes para la preparación y presentación razonable de los estados financieros de la Compañía a fin de diseñar procedimientos de auditoría adecuados a las circunstancias, pero no con el propósito de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno de la Compañía. Una auditoría también comprende la evaluación que los principios de contabilidad utilizados son apropiados y que las estimaciones contables efectuadas por la Administración son razonables, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros.

Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido es suficiente y apropiada para proporcionar una base para nuestra opinión de auditoría.

Opinión

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 2010, el resultado de sus operaciones y sus flujos de caja por el año terminado en esa fecha, de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en el Ecuador.

Asunto de Énfasis

Sin calificar nuestra opinión, informamos que, tal como se explica con más detalle en la Nota 2, 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 acuerdo con principios de contabilidad y prácticas generalmente aceptadas en países y jurisdicciones diferentes a los de la República del Ecuador.

Deloitte & Touche.

Guayaquil, Marzo 16, 2011
SC-RNAE 019



Jaime Castro H.
Socio
Registro # 7503

DURAGAS S. A.**BALANCE GENERAL AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2010**

<u>ACTIVOS</u>	<u>Notas</u>	<u>2010</u>	<u>2009</u>
		(en miles de U.S. dólares)	
ACTIVOS CORRIENTES:			
Caja y equivalentes		762	699
Cuentas por cobrar	3	7,714	5,510
Inventarios	4	8,121	8,090
Otros activos		<u>92</u>	<u>88</u>
Total activos Corrientes		<u>16,689</u>	<u>14,387</u>
PROPIEDADES:	5		
Terreno		989	989
Edificio e infraestructuras		11,093	10,514
Planta de envasado		10,546	10,098
Vehículos		3,237	3,401
Muebles y enseres		1,471	1,452
Equipos de computación		754	1,008
Obras en proceso		<u>807</u>	<u>150</u>
Total		28,897	27,612
Menos depreciación acumulada		<u>(12,373)</u>	<u>(11,472)</u>
Propiedades, neto		<u>16,524</u>	<u>16,140</u>
INVERSIONES PERMANENTES		<u>331</u>	<u>325</u>
OTROS ACTIVOS		<u>1</u>	<u>87</u>
TOTAL		<u>33,545</u>	<u>30,939</u>

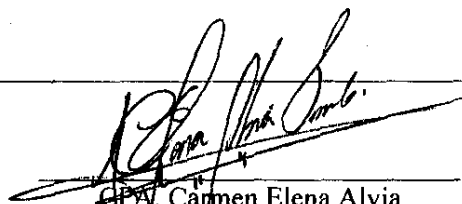
Ver notas a los estados financieros



Sr. Lorenzo Palazzetti Grech
Gerente General

**PASIVOS Y PATRIMONIO
DE LOS ACCIONISTAS**

	<u>Notas</u>	<u>2010</u> (en miles de U.S. dólares)	<u>2009</u>
Cuentas por pagar	6	5,259	3,795
Participación a trabajadores	7	1,598	1,771
Impuesto a la renta	8, 9	2,091	2,211
Otros gastos acumulados y otras cuentas por pagar		<u>460</u>	<u>606</u>
Total pasivos corrientes		<u>9,408</u>	<u>8,383</u>
JUBILACION PATRONAL		<u>267</u>	<u>222</u>
PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS:	10		
Capital social		13,771	11,002
Reserva legal		4,218	3,459
Reserva facultativa		171	171
Reserva por valuación		116	116
Utilidades retenidas		<u>5,594</u>	<u>7,586</u>
Patrimonio de los accionistas		<u>23,870</u>	<u>22,334</u>
 TOTAL		 <u>33,545</u>	 <u>30,939</u>

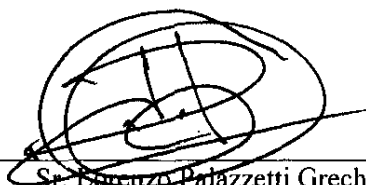

CPA. Carmen Elena Alvia
Contadora General

DURAGAS S. A.

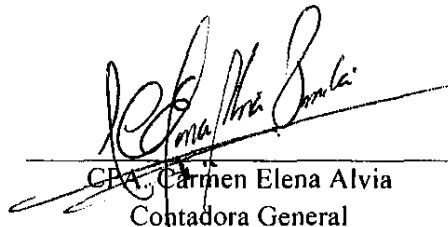
**ESTADO DE RESULTADOS
POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2010**

	<u>Notas</u>	<u>2010</u> (en miles de U.S. dólares)	<u>2009</u>
INGRESOS:			
Ventas de Gas Licuado de Petróleo (GLP)		47,158	38,861
Servicio público de comercialización		30,973	30,958
Otros ingresos, neto	11	<u>1,817</u>	<u>2,452</u>
Total		<u>79,948</u>	<u>72,271</u>
COSTOS Y GASTOS:			
Costo de Ventas de GLP	12	47,914	40,537
Costo del Servicio público de comercialización	13	10,492	8,592
Gastos de administración y ventas	14	10,489	9,715
Depreciación y amortización		<u>1,703</u>	<u>1,789</u>
Total		<u>70,598</u>	<u>60,633</u>
UTILIDAD ANTES DE PARTICIPACION A TRABAJADORES E IMPUESTO A LA RENTA			
		<u>9,350</u>	<u>11,638</u>
MENOS:			
Participación a trabajadores	7	1,567	1,740
Impuesto a la renta	8, 9	<u>1,792</u>	<u>2,312</u>
Total		<u>3,359</u>	<u>4,052</u>
UTILIDAD NETA			
		<u>5,991</u>	<u>7,586</u>

Ver notas a los estados financieros



Sr. Bonczio Palazzetti Grech
Gerente General



CPA Carmen Elena Alvia
Contadora General

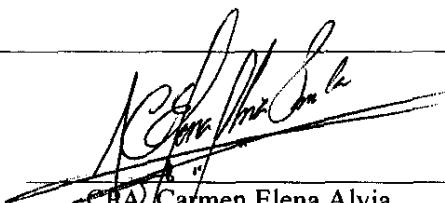
DURAGAS S. A.

**ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS
POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2010**

	<u>Capital Social</u>	<u>Reserva Legal</u>	<u>Reserva Facultativa</u> (en miles de U.S. dólares)	<u>Reserva por Valuación</u>	<u>Utilidades Retenidas</u>	<u>Total</u>
ENERO 1, 2009	9,777	2,327	171	116	11,320	23,711
Utilidad neta					7,586	7,586
Capitalización	1,225				(1,225)	
Apropiación		1,132			(1,132)	
Dividendos	—	—	—	—	(8,963)	(8,963)
DICIEMBRE 31, 2009	11,002	3,459	171	116	7,586	22,334
Utilidad neta					5,991	5,991
Capitalización	2,769				(2,769)	
Apropiación		759			(759)	
Dividendos					(4,058)	(4,058)
Regularización años anteriores	—	—	—	—	(397)	(397)
DICIEMBRE 31, 2010	<u>13,771</u>	<u>4,218</u>	<u>171</u>	<u>116</u>	<u>5,594</u>	<u>23,870</u>

Ver notas a los estados financieros


Sr. Lorenzo Palazzetti Grech
Gerente General


CRA Carmen Elena Alvia
Contadora General

DURAGAS S. A.**ESTADO DE FLUJOS DE CAJA
POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2010**

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
FLUJOS DE CAJA EN ACTIVIDADES DE OPERACIÓN:		
Recibido de clientes	74,477	72,788
Pagado a proveedores y trabajadores	(68,952)	(61,247)
Impuesto a la renta	(1,214)	(3,496)
Otros ingresos, neto	<u>1,817</u>	<u>2,452</u>
Efectivo neto proveniente de actividades de operación	<u>6,128</u>	<u>10,497</u>
FLUJOS DE CAJA EN ACTIVIDADES DE INVERSIÓN:		
Adquisición de propiedades, neto de ventas	(2,087)	(1,659)
Otros activos	<u>80</u>	<u>(79)</u>
Efectivo neto utilizado en actividades de inversión	<u>(2,007)</u>	<u>(1,738)</u>
FLUJOS DE CAJA EN ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO:		
Compañías relacionadas		(135)
Dividendos Pagados	(4,058)	(8,963)
Efectivo neto utilizado en actividades de financiamiento	<u>(4,058)</u>	<u>(9,098)</u>
CAJA Y EQUIVALENTES DE CAJA:		
Disminución del efectivo durante el año	63	(339)
Efectivo y equivalentes al comienzo del año	<u>699</u>	<u>1,038</u>
FIN DEL AÑO	<u>762</u>	<u>699</u>

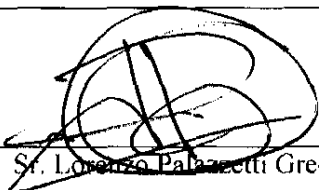
(Continúa...)

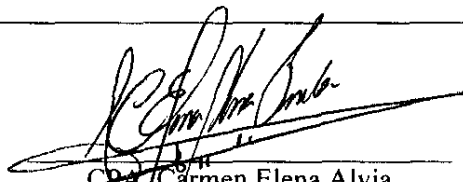
DURAGAS S. A.

**ESTADO DE FLUJOS DE CAJA (Continuación...)
POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2010**

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
CONCILIACION DE LA UTILIDAD NETA CON EL EFECTIVO		
NETO PROVENIENTE DE ACTIVIDADES DE OPERACION:		
Utilidad neta	<u>5,991</u>	<u>7,586</u>
Ajustes para conciliar la utilidad neta con el efectivo		
neto proveniente de actividades de operación:		
Depreciación	1,703	1,789
Provisión para cuentas incobrables	108	174
Provisión para Obsolescencia de Inventario	535	
Provisión para Garantías	(88)	
Provisión para jubilación patronal	45	72
Cambios en activos y pasivos:		
Cuentas por cobrar clientes	(3,715)	795
Inventarios	1,399	(938)
Otros activos	(566)	2,136
Cuentas por pagar proveedores	1,449	828
Otros gastos acumulados y otras cuentas por pagar	(216)	(1,029)
Impuesto a la renta	<u>(517)</u>	<u>(916)</u>
Total ajustes	<u>137</u>	<u>2,911</u>
EFFECTIVO NETO PROVENIENTE DE ACTIVIDADES		
DE OPERACION	<u>6,128</u>	<u>10,497</u>

Ver notas a los estados financieros


Sr. Lorenzo Palazetti Grech
Gerente General


Sr. Carmen Elena Alvia
Contadora General

DURAGAS S. A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2010

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 son 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:

Provisión para Cuentas Incobrables – La provisión para cuentas incobrables está constituida en base a análisis efectuado por la Administración considerando la antigüedad de las cuentas por cobrar. El exceso de provisiones entre el 1% anual de acuerdo a lo que establece la Ley de Régimen Tributario Interno sobre los créditos comerciales pendientes al cierre del ejercicio y la estimación determinada por la Administración, son considerados como gastos no deducibles en la conciliación tributaria.

Inventarios – El Gas Licuado de Petróleo está registrado al costo de adquisición, los Cilindros, válvulas, accesorios y materiales y repuestos, están registrados al costo promedio de adquisición, que no exceden a los correspondientes valores netos de realización, las importaciones en tránsito están registradas al costo de los valores desembolsados para la adquisición.

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 2010 y 2009, están registradas al costo de adquisición, debido a que la Administración de la Compañía no ejerce influencia significativa en las operaciones de su asociada, por lo tanto se considera como una inversión pasiva. De acuerdo con este método, los dividendos distribuidos en efectivo son registrados como ingresos en los resultados del año que se distribuyen. Al 31 de diciembre del 2010 y 2009, la principal inversión en asociadas corresponde a US\$309,000 que equivale al 26.01% del capital de la asociada.

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 12, 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 Servicio Público de Comercialización – Se registran en base a la emisión de las facturas a Petrocomercial de conformidad con disposiciones legales. La tarifa pagada al 31 de diciembre del 2010 y 2009 es de US\$86.79 por tonelada métrica de GLP, los costos por Servicios Públicos de Comercialización corresponden a los costos incurridos en la distribución y comercialización 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, Nota 7.

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, Nota 8.

3. CUENTAS POR COBRAR

Un resumen de cuentas por cobrar es como sigue:

	... Diciembre 31...	
	<u>2010</u>	<u>2009</u>
	(en miles de U. S. dólares)	
Clientes	3,471	2,504
Compañías relacionadas, Nota 15	3,363	761
Impuestos	764	1,859
Anticipo a proveedores	38	346
Otros	231	170
Provisión para cuentas dudosas	(153)	(130)
Total	<u>7,714</u>	<u>5,510</u>

Al 31 de diciembre del 2010 y 2009, cuentas por cobrar clientes tienen vencimientos promedio de 30 días y no generan intereses.

Durante el año 2010, el movimiento de provisión para cuentas dudosas es como sigue:

	... Diciembre 31...	
	<u>2010</u>	<u>2009</u>
	(en miles de U. S. dólares)	
Saldo al comienzo del año	130	242
Provisión del año	108	174
Recuperaciones	<u>85</u>	<u>286</u>
Saldo al fin del año	<u>153</u>	<u>130</u>

4. INVENTARIOS

Un resumen de inventarios es como sigue:

	... Diciembre 31...	
	<u>2010</u>	<u>2009</u>
	(en miles de U. S. dólares)	
Cilindros, válvulas y accesorios	5,044	5,051
Gas Licuado de Petróleo (GLP)	455	426
Materiales y repuestos	2,713	2,589
Importaciones en tránsito	444	24
Provisión	<u>(535)</u>	<u>—</u>
Total	<u>8,121</u>	<u>8,090</u>

5. PROPIEDADES

Los movimientos de propiedades fueron como sigue:

	... Diciembre 31...	
	<u>2010</u>	<u>2009</u>
	(en miles de U. S. dólares)	
Saldo al inicio del año	16,140	16,270
Adquisiciones	2,282	1,759
Ventas y/o retiros	(195)	(100)
Depreciación	<u>(1,703)</u>	<u>(1,789)</u>
Saldos neto al fin del año	<u>16,524</u>	<u>16,140</u>

Al 31 de diciembre del 2010, adquisiciones incluyen principalmente US\$ 413,971 de tanques, medidores y dispensadores utilizados en la venta de GLP para uso industrial y doméstico, US\$357,520 para la construcción de instalaciones para carga y descarga, compras de equipo de circuito cerrado de televisión por US\$118,232. Al 31 de diciembre del 2009, adquisiciones incluyen Termoselladoras por US\$366,254, aumento en la capacidad de paletizado por US\$300,046, mejoras en

el control de peso por US\$180,509, adquisiciones de equipo de circuito cerrado de televisión por US\$138,052, y equipos de computación por US\$85,791.

6. CUENTAS POR PAGAR

Un resumen de cuentas por pagar es como sigue:

	... Diciembre 31...	
	<u>2010</u>	<u>2009</u>
	(en miles de U. S. dólares)	
Proveedores	3,798	2,349
Provisión para pago de expedientes administrativos	859	947
Provisión para desalojo de Planta	240	240
Otros	<u>362</u>	<u>259</u>
Total	<u>5,259</u>	<u>3,795</u>

Al 31 de diciembre del 2010 y 2009, proveedores representa principalmente facturas comerciales por pagar a proveedores locales con vencimientos hasta 30 días y no devengan intereses.

Al 31 de diciembre del 2010 y 2009, 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. La provisión constituida refleja la mejor estimación de las pérdidas basada en el criterio de los asesores legales.

Al 31 de diciembre del 2010 y 2009, la 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; determinada en base a estudio técnico interno.

7. PARTICIPACION A TRABAJADORES

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

	... Diciembre 31...	
	<u>2010</u>	<u>2009</u>
	(en miles de U. S. dólares)	
SalDOS al comienzo del año	1,771	2,527
Provisión del año	1,598	1,771
Pagos efectuados	<u>(1,771)</u>	<u>(2,527)</u>
SalDOS al fin del año	<u>1,598</u>	<u>1,771</u>

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:

	... Diciembre 31...	
	<u>2010</u>	<u>2009</u>
	(en miles de U. S. dólares)	
Utilidad según estados financieros, neta de participación a Trabajadores	7,753	9,898
Gastos no deducibles	1,370	431
Ingresos exentos	(58)	(379)
Base Imponible	<u>9,065</u>	<u>9,950</u>
<u>Efecto impositivo por:</u>		
Impuesto a la renta a la tasa nominal del 25%	1,827	1,796
Impuesto a la renta a la tasa nominal del 15%	<u>264</u>	<u>415</u>
Impuesto Causado	<u>2,091</u>	<u>2,211</u>

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

	... Diciembre 31...	
	<u>2010</u>	<u>2009</u>
	(en miles de U. S. dólares)	
Saldos al comienzo del año	2,211	3,425
Provisión del año, Impuesto a la renta	2,091	2,211
Pagos efectuados, Impuesto a la renta	<u>(2,211)</u>	<u>(3,425)</u>
Saldos al fin del año	<u>2,091</u>	<u>2,211</u>

La Compañía mantiene impugnado ante el Tribunal Distrital de lo Fiscal las glosas establecidas por el Servicio de Rentas Internas correspondiente a los años 2000 y 2001 de la Compañía Autogas por US\$193,220.45 y US\$140,239.17 respectivamente. A la fecha del informe de los auditores externos, la Compañía se encuentra a la espera de la sentencia de los jueces.

En enero 30 del 2009 el Servicio de Rentas Internas notificó a Duragas S. A. a través de Resolución 109012009RREC012463 los resultados definitivos del proceso de determinación correspondiente a las obligaciones tributarias por concepto de Impuesto a la Renta del periodo fiscal 2004. Del resultado de la fiscalización efectuada por la Administración Tributaria, determinó una Glosa a pagar de US\$214,353; de los cuales US\$101,752 fueron cancelados por Duragas a la Administración Tributaria, y US\$112,601 fueron impugnados por Duragas S.A. ante el Tribunal Distrital el día 17 de agosto del 2009 mediante juicio No.09501-2009-071.

En octubre 2 del 2009, el Servicio de Rentas Internas notificó a Duragas S. A con la Orden de Determinación Complementaria No. RLS-RECDECC09-00018 con la finalidad de realizar una determinación complementaria del Impuesto a la Renta del ejercicio fiscal 2005; tal proceso concluyó en una glosa fiscal por US\$160,865.13, la misma que se encuentra impugnada ante el Tribunal Distrital mediante juicio número 09501-2010-0120 presentado el día 25 de octubre del 2010.

En octubre 2 del 2009, el Servicio de Rentas Internas notificó a Duragas S. A la revisión fiscal de Impuesto al Valor Agregado del ejercicio fiscal 2005; tal proceso concluyó en una glosa fiscal por US\$ 101,152.16; de los cuales U\$\$ 60,957.32 fueron cancelados por Duragas a la Administración Tributaria y U\$\$ 40,512.53 se encuentra impugnados ante el Tribunal Distrital mediante juicio número 09503-2009-1176 presentado el día 18 de septiembre del 2009.

El Servicio de Rentas Internas mediante Orden de Determinación No. 2010090051 emitida en marzo 15 del 2010, notificó a Duragas S. A., que se procederá a realizar una determinación de las obligaciones tributarias correspondientes al Impuesto a la Renta del periodo fiscal 2006. Los resultados de la revisión originaron una glosa a pagar por US\$177,917.87 establecida en el Acta definitiva No. 0920100100495 notificada el 24 de enero del 2011. Con fecha 21 de febrero la Compañía Duragas S.A., presentó el reclamo administrativo ante el Servicio de Rentas Internas.

El Servicio de Rentas Internas mediante Orden de determinación tributaria No. RLS-ATR-ODD05-2008-09-0336 emitida en diciembre 15 del 2008, notificó a Duragas S. A., que inició el proceso de determinación de las obligaciones tributarias correspondientes al Impuesto a la Renta del periodo fiscal 2007. En enero 18 del 2010, fue emitida por el Servicio de Rentas Internas el Acta Borrador de Determinación Tributaria No. RLS-ATRADB10-00002. En Enero 18 del 2011, la Compañía presentó una demanda de impugnación signado con el número de juicio 09504-2001-0007 ante el Tribunal Distrital Fiscal para desvirtuar los alegatos señalados por el SRI, que originaron una glosa por US\$399,891.39.

El Servicio de Rentas Internas mediante Orden de Determinación No. 2010090130 emitida en Agosto 18 del 2010, notificó a Duragas S. A., que se procederá a realizar una determinación de las obligaciones tributarias correspondientes al Impuesto a la Renta del periodo fiscal 2008, a la fecha de nuestra revisión, aún no ha sido emitido el acta borrador de determinación tributaria, en razón a que se encuentra en curso la auditoría tributaria por parte del SRI.

El Servicio de Rentas Internas mediante Orden de Determinación No. 2010090140 emitida en Septiembre 17 del 2010, notificó a Duragas S. A., que se procederá a realizar una determinación de las obligaciones tributarias correspondientes al Impuesto a la Renta del periodo fiscal 2009, a la fecha de nuestra revisión, aún no ha sido emitido el acta borrador de determinación tributaria, en razón a que se encuentra en curso la auditoría tributaria por parte del SRI.

9. PRECIOS DE TRANSFERENCIA

La Compañía no dispone del estudio de precios de transferencia correspondiente al año 2010, 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 2011. 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 hubiera, carecen de importancia relativa.

10. PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS

Capital Social – Al 31 de diciembre del 2010, el capital social autorizado consiste de 344,267,071 de acciones de US\$0.04 de valor nominal unitario. Al 31 de diciembre del 2009, el capital social autorizado consiste de 275,056,500 de acciones de US\$0.04 de 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

	... Diciembre 31...	
	<u>2010</u>	<u>2009</u>
	(en miles de U. S. dólares)	
Servicio de transporte de GLP	2,406	1,877
Ventas de cilindros, válvulas y reguladores	2,899	1,752
Costo de Venta de cilindros, válvulas y reguladores	(2,093)	(1,114)
Intereses financieros	28	(102)
Bajas de Cilindro	(678)	
Provisión para obsolescencia de inventario	(535)	
Otros	<u>(210)</u>	<u>39</u>
Total	<u>1,817</u>	<u>2,452</u>

12. COSTO DE VENTAS

El costo de ventas de los años 2010 y 2009, se presenta neto de excedentes como sigue:

	... Diciembre 31...	
	<u>2010</u>	<u>2009</u>
	(en miles de U. S. dólares)	
Costo de ventas de GLP	54,977	46,968
Menos: Excedentes de GLP	<u>(7,063)</u>	<u>(6,431)</u>
Total	<u>47,914</u>	<u>40,537</u>

13. COSTO DEL SERVICIO PUBLICO Y DE COMERCIALIZACION

Al 31 de diciembre del 2010 y 2009, costo del servicio público y de comercialización es como sigue:

	... Diciembre 31...	
	<u>2010</u>	<u>2009</u>
	(en miles de U. S. dólares)	
Transporte	5,665	5,110
Mantenimiento y reparación	4,045	3,099
Suministros	335	342
Otros Servicios	<u>447</u>	<u>41</u>
Total	<u>10,492</u>	<u>8,592</u>

14. GASTOS DE ADMINISTRACION Y VENTAS

	... Diciembre 31...	
	<u>2010</u>	<u>2009</u>
	(en miles de U. S. dólares)	
Gastos de personal	5,300	4,875
Servicios compartidos de centro de computo, Nota 15	1,461	1,443
Servicios de seguridad y vigilancia	583	799
Suministros	538	501
Servicios profesionales	589	350
Publicidad y marketing	443	244
Otros	<u>1,575</u>	<u>1,503</u>
Total	<u>10,489</u>	<u>9,715</u>

15. TRANSACCIONES SIGNIFICATIVAS CON COMPAÑÍAS RELACIONADAS

Las principales transacciones con compañías relacionadas, durante los años 2010 y 2009, se desglosan como sigue:

	... Diciembre 31...	
	<u>2010</u>	<u>2009</u>
	(en miles de U. S. dólares)	
<u>Cuentas por Cobrar:</u>		
Repsol Netherlands Finance B.V.	3,199	602
Semapesa S.A.	164	154
Consorcio Petrolero Bloque 16 y Tivacuno	<u>—</u>	<u>5</u>
Total	<u>3,363</u>	<u>761</u>

Al 31 de diciembre del 2010 y 2009, cuentas por cobrar compañías relacionadas no generan intereses ni tienen vencimiento establecido, excepto Repsol Netherland Finance B.V. que al 31 de diciembre del 2010 y 2009 genera interés anual del 0.16310%

	... Diciembre 31...	
	2010	2009
	(en miles de U. S. dólares)	
<u>Gastos:</u>		
Servicios compartidos de centro de computo	<u>1,461</u>	<u>1,443</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\$590,000 para garantizar el pago de las obligaciones contraídas con Petrocomercial.

Póliza de Responsabilidad Civil - Daños a terceros, a sus bienes y daños al medio ambiente que pudieren incurrir en la instalaciones que operan en todas las plantas a nivel nacional y la manipulación del gas licuado de Petróleo, expedida por una Compañía de seguros establecida legalmente en el país por un monto mínimo asegurado por toda la infraestructura detallada por US\$1.5 millones.

17. CONTINGENCIA

En febrero 26 del 2011, uno de los asesores legales informó que al 31 de diciembre del 2010, mantiene a su cargo siete juicios laborales planteados en contra de la Compañía por ex – trabajadores que representan demandas por US\$134,000. La Administración de la Compañía basada en el criterio del asesor legal, considera que estas demandas serán posiblemente desestimadas y por lo tanto no requieren la constitución de provisiones en los estados financieros adjuntos.

18. EVENTOS SUBSECUENTES

Entre el 31 de diciembre del 2010 y el 16 de marzo del 2011, no se produjeron eventos que en opinión de la Administración pudieran tener un efecto importante sobre los estados financieros.