

DURAGAS S. A.

Estados Financieros por el
Año Terminado el 31 de Diciembre del 2009
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 2009 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.

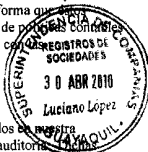
Responsabilidad de la Administración de la Compañía por los estados financieros

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 no carezcan de errores importantes causados por fraude o error; la selección y aplicación de principios contables apropiados; y la elaboración de estimaciones contables que son razonables de acuerdo con las circunstancias.

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. Las 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 hechas por la gerencia 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 2009, 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.

Asuntos de énfasis

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, resultado 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

Abril 20, 2010
SC-RNAE 019

Almeida Castro H.

Almeida Castro H.
Socio
Registro # 7503



DURAGAS S. A.**BALANCE GENERAL AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2009**

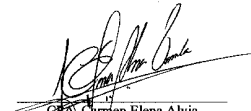
ACTIVOS	Notas	2009 (en miles de U.S. dólares)	2008
ACTIVOS CORRIENTES:			
Caja y equivalentes		699	1,038
Cuentas por cobrar	3	5,310	8,595
Inventarios	4	8,090	7,152
Otros activos		<u>88</u>	<u>108</u>
Total activos corrientes		<u>14,387</u>	<u>16,893</u>
PROPIEDADES:	5		
Terreno		989	990
Edificio e infraestructuras		10,514	9,879
Planta de envasado		10,098	8,593
Vehículos		3,401	3,374
Muebles y enseres		1,452	1,383
Equipos de computación		1,008	963
Obras en proceso		<u>150</u>	<u>942</u>
Total		27,612	26,124
Menos depreciación acumulada		<u>(11,472)</u>	<u>(9,854)</u>
Propiedades, neto		<u>16,140</u>	<u>16,270</u>
INVERSIONES PERMANENTES		<u>325</u>	<u>325</u>
OTROS ACTIVOS		<u>87</u>	<u>8</u>
TOTAL		<u>30,939</u>	<u>33,496</u>

Ver notas a los estados financieros

Sr. Lorenzo Palazzetti Grech
Gerente General

**PASIVOS Y PATRIMONIO
DE LOS ACCIONISTAS**

	Notas	2009	2008
		(en miles de U.S. dólares)	
Cuentas por pagar	6	3,795	3,358
Participación a trabajadores	7	1,771	2,527
Impuesto a la renta	8, 9	2,211	3,425
Otros gastos acumulados y otras cuentas por pagar		<u>606</u>	<u>325</u>
Total pasivos Corrientes		<u>8,383</u>	<u>9,635</u>
JUBILACION PATRONAL		<u>222</u>	<u>150</u>
PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS:	10		
Capital social		11,002	9,777
Reserva legal		3,459	2,327
Reserva facultativa		171	171
Reserva por valuación		116	116
Utilidades retenidas		<u>7,586</u>	<u>11,320</u>
Patrimonio de los accionistas		<u>22,334</u>	<u>23,711</u>
TOTAL		<u>30,939</u>	<u>33,496</u>


Carmen Elena Alvia
Contadora General

DURAGAS S. A.**ESTADO DE RESULTADOS
POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2009**

	Notas	2009 (en miles de U.S. dólares)	2008
INGRESOS:			
Ventas de Gas Licuado de Petróleo (GLP)		38,861	46,906
Servicio público de comercialización		30,958	32,446
Otros ingresos, neto	11	<u>2,452</u>	<u>3,088</u>
Total		<u>72,271</u>	<u>82,440</u>
COSTOS Y GASTOS:			
Costo de Ventas de GLP	12	40,537	44,363
Costo del Servicio público de comercialización	13	8,592	9,704
Gastos de administración y ventas	14	9,715	9,225
Depreciación y amortización		<u>1,789</u>	<u>1,908</u>
Total		<u>60,633</u>	<u>65,200</u>
UTILIDAD ANTES DE PARTICIPACION A TRABAJADORES E IMPUESTO A LA RENTA			
		<u>11,638</u>	<u>17,240</u>
MENOS:			
Participación a trabajadores	7	1,740	2,495
Impuesto a la renta	8, 9	<u>2,312</u>	<u>3,425</u>
Total		<u>4,052</u>	<u>5,920</u>
UTILIDAD NETA			
		<u>7,586</u>	<u>11,320</u>

Ver notas a los estados financieros


Sr. Lorenzo 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 2009**

	Capital <u>Social</u>	Reserva <u>Legal</u>	Reserva <u>Facultativa</u>	Reserva por <u>Valuación</u>	Utilidades <u>Retenidas</u>	Total
			(en miles de U.S. dólares)			
ENERO 1, 2008	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	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	<u>11,002</u>	<u>3,459</u>	<u>171</u>	<u>116</u>	<u>7,586</u>	<u>22,334</u>

Ver notas a los estados financieros

Sr. Lorenzo Palazzetti Grech
Gerente GeneralCPA Carmen Elena Alvia
Contadora General

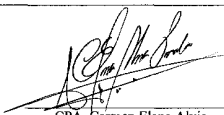
DURAGAS S. A.**ESTADO DE FLUJOS DE CAJA
POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2009**

	2009	2008
	(en miles de U.S. dólares)	
FLUJOS DE CAJA DE ACTIVIDADES DE OPERACIÓN:		
Recibido de clientes	72,788	82,324
Pagado a proveedores y trabajadores	(61,247)	(65,706)
Impuesto a la renta	(3,496)	(5,228)
Otros ingresos, neto	<u>2,452</u>	<u>184</u>
Efectivo neto proveniente de actividades de operación	<u>10,497</u>	<u>11,574</u>
FLUJOS DE CAJA DE (EN) ACTIVIDADES DE INVERSIÓN:		
Adquisición de propiedades, neto de ventas	(1,659)	(2,406)
Otros activos	<u>(79)</u>	<u>61</u>
Efectivo neto utilizado en actividades de inversión	<u>(1,738)</u>	<u>(2,345)</u>
FLUJOS DE CAJA EN ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO:		
Compañías relacionadas	(135)	1,293
Dividendos Pagados	<u>(8,963)</u>	<u>(11,379)</u>
Efectivo neto utilizado en actividades de financiamiento	<u>(9,098)</u>	<u>(10,086)</u>
CAJA Y EQUIVALENTES DE CAJA:		
Disminución del efectivo durante el año	(339)	(857)
Efectivo y equivalentes al comienzo del año	<u>1,038</u>	<u>1,895</u>
FIN DEL AÑO	<u>699</u>	<u>1,038</u>
(Continúa...)		

DURAGAS S. A.**ESTADO DE FLUJOS DE CAJA (Continuación...)
POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2009**

	2009	2008
	(en miles de U.S. dólares)	
CONCILIACION DE LA UTILIDAD NETA CON EL EFECTIVO		
NETO PROVENIENTE DE ACTIVIDADES DE OPERACION:		
Utilidad neta	7,586	11,320
Ajustes para conciliar la utilidad neta con el efectivo		
neto proveniente de actividades de operación:		
Depreciación	1,789	1,908
Provisión para cuentas incobrables	174	68
Provisión para jubilación patronal	72	41
Cambios en activos y pasivos:		
Cuentas por cobrar clientes	795	(29)
Inventarios	(938)	(180)
Otros activos	2,136	742
Cuentas por pagar proveedores	828	(1,062)
Otros gastos acumulados y otras cuentas por pagar	(1,029)	482
Impuesto a la renta	(916)	(1,716)
Total ajustes	2,911	254
EFECTIVO NETO PROVENIENTE DE ACTIVIDADES DE		
OPERACION	10,497	11,574

Ver notas a los estados financieros


Sr. Lorenzo Palazzetti Grech
Gerente General
CPA. Carmen Elena Alvia
Contadora General

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2009**

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 2009 y 2008, 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 periodo 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 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, 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 2009 y 2008 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, 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 9.

3. CUENTAS POR COBRAR

Un resumen de cuentas por cobrar es como sigue:

	... Diciembre 31...	
	2009	2008
	(en miles de U. S. dólares)	
Clientes	2,504	3,299
Impuestos	1,859	1,889
Compañías relacionadas, nota 15	761	3,222
Anticipo a proveedores	346	24
Otros	170	403
Provisión para cuentas dudosas	(130)	(242)
Total	<u>5,510</u>	<u>8,595</u>

Al 31 de diciembre del 2009 y 2008, cuentas por cobrar clientes tienen vencimientos promedio de 30 días y no generan intereses.

Al 31 de diciembre del 2009 y 2008, Impuestos corresponde principalmente a anticipos de impuesto a la renta por US\$903,935 y US\$852,314 y retenciones efectuadas por los clientes por US\$726,202 y US\$808,314, respectivamente.

Durante el año 2009, el movimiento de Provisión para Cuentas Dudosas es como sigue:

(en miles de U. S. dólares)

Saldo al comienzo del año	(242)
Provisión del año	(174)
Recuperaciones	<u>286</u>
Total	<u>(130)</u>

4. INVENTARIOS

Un resumen de inventarios es como sigue:

	... Diciembre 31...	
	<u>2009</u>	<u>2008</u>
	(en miles de U. S. dólares)	
Cilindros, válvulas y accesorios	5,051	4,997
Gas Licuado de Petróleo (GLP)	426	378
Materiales y repuestos	2,589	1,771
Importaciones en tránsito	<u>24</u>	<u>6</u>
Total	<u>8,090</u>	<u>7,152</u>

5. PROPIEDADES

Los movimientos de propiedades fueron como sigue:

	... Diciembre 31...	
	<u>2009</u>	<u>2008</u>
	(en miles de U. S. dólares)	
Saldo al inicio del año	16,270	15,772
Adquisiciones	1,759	2,973
Ventas y/o retiros	(100)	(567)
Depreciación	<u>(1,789)</u>	<u>(1,908)</u>
Saldos neto al fin del año	<u>16,140</u>	<u>16,270</u>

Al 31 de diciembre del 2009, adquisiciones incluye desembolsos por compras de Termoselladoras por US\$366,254, aumento en la capacidad de paletizado por US\$300,046, mejoras en el control de peso de por US\$180,509, compras de equipo de circuito cerrado de televisión por US\$138,052, compras de

equipos de computación por US\$85,791, al 31 de diciembre del 2008, 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 2009, bajas y retiros incluye principalmente venta de terreno y edificación por US\$97,297, al 31 de diciembre del 2008, incluye principalmente US\$450,000 por retiros de partes en la planta de Envasado, relacionados a cabezas de llenado de GLP, amoladoras, bombas y taladros.

6. CUENTAS POR PAGAR

Un resumen de cuentas por pagar es como sigue:

	... Diciembre 31 ...	
	2009	2008
	(en miles de U. S. dólares)	
Proveedores	2,349	1,521
Provisión para pago de expedientes administrativos	947	994
Provisión para desalojo de Planta	240	240
Provisión para cilindros entregados en comodato		199
Compañías relacionadas, nota 15		135
Otros	<u>259</u>	<u>269</u>
Total	<u>3,795</u>	<u>3,358</u>

Al 31 de diciembre del 2009 y 2008, proveedores representa principalmente facturas comerciales por pagar a proveedores locales con vencimientos hasta 30 días y no devengan intereses.

Al 31 de diciembre del 2009 y 2008, 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 2009 y 2008, 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.

7. PARTICIPACION A TRABAJADORES

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

	... Diciembre 31...	
	2009	2008
	(en miles de U. S. dólares)	
Saldos al comienzo del año	2,527	2,252
Provisión del año	1,771	2,495
Pagos efectuados	(2,527)	(2,220)
Saldos al fin del año	<u>1,771</u>	<u>2,527</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...	
	2009	2008
	(en miles de U. S. dólares)	
Utilidad según estados financieros, neta de participación		
a Trabajadores	9,898	14,953
Gastos no deducibles	431	71
Ingresos exentos	<u>(379)</u>	<u>(836)</u>
Base Imponible	<u>9,950</u>	<u>14,188</u>
<u>Efecto impositivo por:</u>		
Impuesto a la renta a la tasa nominal del 25%	1,796	3,241
Impuesto a la renta a la tasa nominal del 15%	<u>415</u>	<u>184</u>
Impuesto Causado	<u>2,211</u>	<u>3,425</u>

El impuesto a la renta del año 2009 y 2008, fue determinado considerando la tasa del 25% sobre las utilidades sujetas a distribución por US\$7.1 millones y US\$12.9 millones y del 15% sobre las utilidades del año que serán reinvertidas por US\$2.8 millones y US\$1.2 millones, respectivamente.

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

	... Diciembre 31...	
	2009	2008
	(en miles de U. S. dólares)	
Saldos al comienzo del año	3,425	5,141
Provisión del año, Impuesto a la renta	2,211	3,425
Provisión de contingencias fiscales	101	
Intereses por contingencias		108
Pagos efectuados, contingencias fiscales	(101)	(746)
Reliquidación de pago de utilidades años anteriores		(1,573)
Pagos efectuados, Impuesto a la renta	(3,425)	(2,930)
Saldos al fin del año	2,211	3,425

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-ATRDBG10-00002, los resultados definitivos de esta determinación no han sido emitidos hasta abril 20 del 2010.

En enero 30 del 2009 el Servicio de Rentas Internas informó a la Administración de Duragas S. A. a través de Resolución 109012009RREC012463 los resultados definitivos el proceso de determinación de las obligaciones tributarias correspondientes al Impuesto a la Renta del periodo fiscal 2004, que indica un valor adicional a pagar de US\$214,353, de los cuales US\$ 101.752 fueron cancelados a la Administración Tributaria, y US\$112,601 han sido impugnados por la Administración de Duragas S. A.

El Servicio de Rentas Internas mediante Orden de Determinación Complementaria No. RLS-RECDECC09-00018 emitida en octubre 2 del 2009, notificó a Duragas S. A., que se procederá a realizar una determinación complementaria de la declaración sustitutiva del Impuesto a la Renta del ejercicio fiscal 2005, hasta abril 20 del 2010, el Servicio de Rentas Internas no ha realizado notificaciones adicionales relacionadas a la determinación indicada.

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, hasta abril 20 del 2010, el Servicio de Rentas Internas no ha realizado notificaciones adicionales relacionadas a la determinación indicada.

9. PRECIOS DE TRANSFERENCIA

La Compañía no dispone del estudio de precios de transferencia correspondiente al año 2009, 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 2010. Dicho estudio constituye una base para determinar si las operaciones con partes relacionadas han sido efectuadas a precios razonables que se aproximan a valores de plena competencia. A la fecha de emisión de los estados financieros, dicho estudio se encuentra en proceso de ejecución y la Administración de la Compañía considera que los efectos del mismo, si hubieran, carecen de importancia relativa. Al 31 de diciembre del 2008, la Compañía efectuó el estudio de precios de transferencia en el cual se estableció que las transacciones con partes relacionadas han sido efectuadas a precios razonables que se aproxima a valores de plena competencia.

10. PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS

Capital Social – 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. Al 31 de diciembre del 2008, el capital social autorizado consiste de 244,435,575 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, NETO

	... Diciembre 31 ...	
	2009	2008
	(en miles de U. S. dólares)	
Servicio de transporte de GLP	1,877	1,360
Reversión de provisión de contingencias fiscales		905
Ventas de cilindros, válvulas y reguladores, neto	638	566
Intereses financieros, neto	(102)	184
Otros, neto	39	73
Total	2,452	3,088

12. COSTO DE VENTAS

El costo de ventas de los años 2009 y 2008, se presenta neto de excedentes como sigue:

	... Diciembre 31 ...	
	2009	2008
	(en miles de U. S. dólares)	
Costo de ventas de GLP	46,968	55,774
Menos: Excedentes de GLP	(6,431)	(11,411)
Total	40,537	44,363

13. COSTO DEL SERVICIO PUBLICO Y DE COMERCIALIZACION

Al 31 de diciembre del 2009 y 2008, costo del servicio público de comercialización es por US\$8.5 millones y US\$9.7 millones respectivamente.

14. GASTOS DE ADMINISTRACION Y VENTAS

	... Diciembre 31...	
	2009	2008
	(en miles de U. S. dólares)	
Gastos de personal	4,875	3,690
Servicios compartidos de centro de computo, nota 15	1,443	1,247
Servicios de seguridad y vigilancia	799	928
Suministros	501	463
Servicios profesionales	350	402
Publicidad y marketing	244	600
Otros	<u>1,503</u>	<u>1,895</u>
Total	<u>9,715</u>	<u>9,225</u>

15. TRANSACCIONES SIGNIFICATIVAS CON COMPAÑÍAS RELACIONADAS

Las principales transacciones con compañías relacionadas, durante los años 2009 y 2008, se desglosan como sigue:

	... Diciembre 31...	
	2009	2008
	(en miles de U. S. dólares)	
<u>Cuentas por Cobrar:</u>		
Repsol Netherlands Finance B.V.	602	3,078
Semapesa S.A.	154	144
Consortio Petrolero Bloque 16 y Tivacuno	<u>5</u>	<u>—</u>
Total	<u>761</u>	<u>3,222</u>

Al 31 de diciembre del 2009 y 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 2009 y 2008 genera interés anual del 2.77% y 3.34% , respectivamente.

	Diciembre 31, 2008	
	(en miles de U. S. dólares)	
<u>Cuentas por Pagar:</u>		
Consortio Petrolero Bloque 16 y Tivacuno		89
Repsol S. A. (España)		44
Repsol YPF Ecuador S. A. – Sucursal Ecuador		<u>2</u>
Total		135

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

... Diciembre 31...
2009 2008
(en miles de U. S. dólares)

Ingresos:

Intereses, neto

256

Gastos:

Servicios compartidos de centro de computo

1,443

1,247

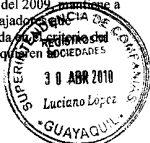
16. COMPROMISOS

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.

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.

17. CONTINGENCIA

En febrero 9 del 2010, uno de los asesores legales informó que al 31 de diciembre del 2009, mantiene a su cargo cinco juicios laborales planteados en contra de la Compañía por ex – trabajadores. Los juicios representan demandas por US\$102,787. La Administración de la Compañía basada en la opinión del asesor legal, considera que estas demandas serán desestimadas y por lo tanto no requiere la constitución de provisiones en los estados financieros adjuntos.



18. EVENTO SUBSECUENTE

Entre el 31 de diciembre del 2009 y la fecha del informe de los auditores independientes (Abril 20, del 2010) no se produjeron eventos que en opinión de la Administración pudieran tener un efecto importante sobre los estados financieros.