

Guayaquil, 26 de abril del 2010

Expediente # 120514

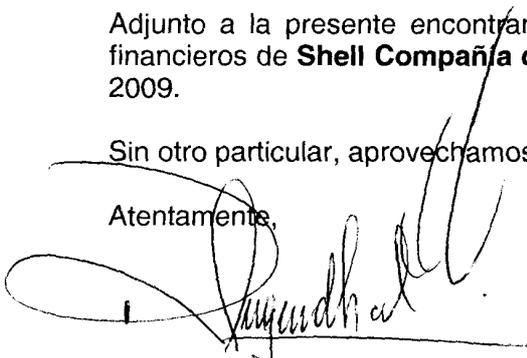
Señores
Superintendencia de Compañías
Ciudad

Estimados señores:

Adjunto a la presente encontrará un ejemplar de nuestro informe sobre los estados financieros de **Shell Compañía de Petróleo del Ecuador S. A.** al 31 de diciembre de 2009.

Sin otro particular, aprovechamos la oportunidad para saludarles

Atentamente,



Roberto Tugendhat V.
Socio

Adjunto: Lo indicado



Tugendhat
2010-05-14

120514

SHELL COMPAÑIA DE PETROLEO DEL ECUADOR S.A.

ESTADOS FINANCIEROS

31 DE DICIEMBRE DEL 2009 Y ~~2008~~



600

SHELL COMPAÑÍA DE PETROLEO DEL ECUADOR S.A.

ESTADOS FINANCIEROS

31 DE DICIEMBRE DEL 2009 Y 2008

INDICE

Informe de los auditores independientes

Balances generales

Estados de resultados

Estados de cambios en el patrimonio

Estados de flujos de efectivo

Notas a los estados financieros

Abreviaturas usadas:

US\$	-	Dólares estadounidenses
SCPE	-	Shell Compañía de Petróleo del Ecuador S.A.
SESA	-	Shell Ecuador S. A.
SIPCL	-	Shell International Petroleum Company Ltd.
JCC	-	Distribuidora de Productos Jucremo JCC Cía. Ltda

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

A los señores miembros del Directorio y
Accionistas de

Shell Compañía de Petróleo del Ecuador S.A.

Guayaquil, 15 de abril del 2010

Informe sobre los estados financieros

1. Hemos auditado los estados financieros que se acompañan de Shell Compañía de Petróleo del Ecuador S.A., que comprenden el balance general al 31 de diciembre del 2009 y los correspondientes estados de resultados, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha, así como un resumen de las políticas contables significativas y otras notas explicativas.

Responsabilidad de la Administración de la Compañía por los estados financieros

2. La Administración de Shell Compañía de Petróleo del Ecuador S.A. es responsable de la preparación y presentación razonable de estos estados financieros de acuerdo con Normas Ecuatorianas de Contabilidad. Esta responsabilidad incluye el diseño, la implementación, y el mantenimiento de controles internos relevantes para la preparación y presentación razonable de los estados financieros de forma que estos no estén afectados por distorsiones significativas, sean éstas causadas por fraude o error, mediante la selección y aplicación de políticas contables apropiadas y la elaboración de estimaciones contables razonables de acuerdo con las circunstancias.

Responsabilidad del auditor

3. 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 de que los estados financieros no están afectados por distorsiones significativas. Una auditoría comprende la

A los miembros del Directorio y Accionistas de
Shell Compañía de Petróleo del Ecuador S.A.
Guayaquil, 15 de abril del 2010

aplicación de procedimientos destinados a la obtención de la evidencia de auditoría sobre las cantidades y revelaciones presentadas en los estados financieros. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio del auditor e incluyen la evaluación del riesgo de distorsiones significativas en los estados financieros por fraude o error. Al efectuar esta evaluación de riesgo, el auditor toma en consideración los controles internos de la Compañía, relevantes para la preparación y presentación razonable de sus estados financieros, 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 entidad. Una auditoría también comprende la evaluación de que los principios de contabilidad utilizados son apropiados y de que las estimaciones contables hechas 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 expresar nuestra opinión de auditoría.

Fundamentos para la expresión de una opinión con salvedades

4. Como resultado de la promesa de compra - venta del negocio mencionada en la Nota 1, al 31 de diciembre del 2008 existía una provisión para indemnizaciones laborales no registrada a esa fecha por aproximadamente US\$872,000, monto que fue registrado con cargo a los resultados del año 2009 al momento de la liquidación de los empleados. De acuerdo con las normas ecuatorianas de contabilidad, esta provisión debió haber sido contabilizada con cargo a los resultados del año 2008. En consecuencia, la utilidad del año 2008 y los resultados acumulados al final del año 2008 e inicios del año 2009 (utilidades no distribuidas) están sobrestimados, mientras que la pérdida del año 2009 está sobrestimada en dicho monto. Este asunto no tiene efecto sobre los resultados acumulados al final del año 2009.

Opinión

5. En nuestra opinión, excepto por el efecto del asunto indicado en el párrafo 4 precedente, los estados financieros mencionados en el párrafo 1 presentan razonablemente, en todos los aspectos importantes, la situación financiera de Shell Compañía de Petróleo del Ecuador S.A. al 31 de diciembre del 2009 y los resultados de sus operaciones, los cambios en su patrimonio y sus flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha de conformidad con Normas Ecuatorianas de Contabilidad.

Asuntos que requieren énfasis

6. Sin calificar nuestra opinión, llamamos la atención a que en la Nota 1 a los estados financieros la Administración expone que durante el año terminado el 31 de diciembre del 2009, la Compañía concretó: i) la transferencia al Municipio de Guayaquil, mediante

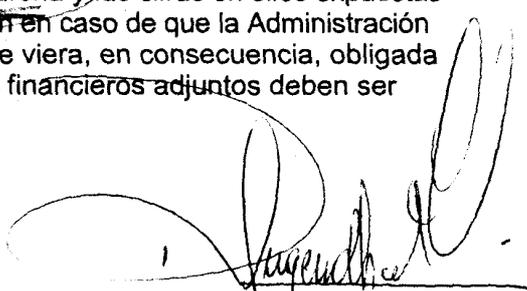
A los miembros del Directorio y Accionistas de
Shell Compañía de Petróleo del Ecuador S.A.
Guayaquil, 15 de abril del 2010

expropiación, de la planta de asfalto, y ii) la venta de todas sus instalaciones y activos relacionados con la línea de lubricantes, única operación que la Compañía mantenía hasta abril del 2009, fecha en que se efectuó la transacción. Desde esa fecha, la Compañía no tiene operaciones. Los estados financieros adjuntos han sido preparados con base en principios de contabilidad aplicables a una empresa en marcha y las cifras en ellos expuestas se expresan al costo, que es similar a su valor de realización en caso de que la Administración de la Compañía decida iniciar un proceso de liquidación y se viera, en consecuencia, obligada a realizar sus activos y cancelar sus pasivos. Los estados financieros adjuntos deben ser leídos a la luz de estas circunstancias.

PriceWaterhouseCoopers

No. de Registro en la
Superintendencia de
Compañías: 011




Roberto Tugendhat V.
Socio
No. de Licencia
Profesional: 21730



SHELL COMPAÑIA DE PETROLEO DEL ECUADOR S.A.

BALANCE GENERAL
31 DE DICIEMBRE DEL 2009 Y 2008
(Expresado en dólares estadounidenses)

Activo	Referencia a Notas	2009	2008	Pasivo y patrimonio	Referencia a a Notas	2009	2008
ACTIVO CORRIENTE				PASIVO CORRIENTE			
Caja y bancos	3	2,231,537	1,526,311	Documentos y cuentas por pagar			
Inversiones temporales	3 y 12	13,913,589	6,380,000	Proveedores	7	35,083	488,700
Documentos y cuentas por cobrar				Impuestos por pagar	11	3,297	666,049
Clientes	4	527,796	5,945,561	Compañías relacionadas	12	-	130,312
Compañías relacionadas	12	67,941	428,920	Pasivos acumulados	9	-	704,723
Anticipos a terceros		-	9,970	Accionistas	13	13,000,000	-
Impuestos por recuperar	11	183,034	749,346	Otras	8	50,351	1,466,766
Otras		28,424	4,153				
		807,195	7,137,950				
Provisión para cuentas incobrables	11	(527,796)	(790,350)	Total del pasivo corriente		13,088,731	3,456,550
		279,399	6,347,600				
Inventarios	5	-	4,294,383	PASIVO A LARGO PLAZO			
Gastos pagados por anticipado		10,509	19,445	Jubilación patronal	11	-	177,842
				Provisión para indemnizaciones laborales	11	-	231,733
Total del activo corriente		16,435,034	18,567,739			-	409,575
PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPOS	6	-	1,665,054	PATRIMONIO (véase estado adjunto)		3,346,303	16,366,668
Total del activo		16,435,034	20,232,793	Total del pasivo y patrimonio		16,435,034	20,232,793

Las notas explicativas anexas 1 a 19 son parte integrante de los estados financieros.


Sr. Adolfo Heeren
Presidente del Directorio


Ing. Roxana Huiracochoa
Contadora

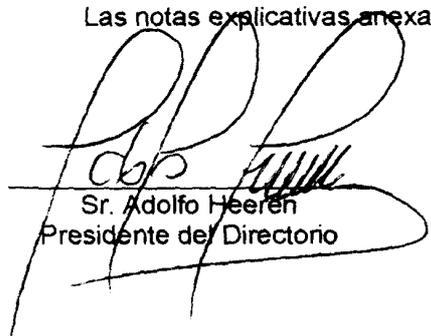


SHELL COMPAÑÍA DE PETROLEO DEL ECUADOR S.A.

ESTADO DE RESULTADOS
AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2009 Y 2008
(Expresado en dólares estadounidenses)

	Referencia a Notas	2009	2008
Ventas netas		6,721,302	27,663,650
Costo de productos vendidos		<u>(6,302,207)</u>	<u>(21,651,636)</u>
Utilidad bruta		419,095	6,012,014
Gastos de administración y ventas		(2,719,813)	(6,258,806)
Ingresos financieros		<u>23,051</u>	<u>151,796</u>
(Pérdida) operacional		(2,277,667)	(94,996)
Otros ingresos, netos	15	<u>2,257,302</u>	<u>802,676</u>
(Pérdida) utilidad antes de la participación de los trabajadores en las utilidades e impuesto a la renta		(20,365)	707,680
Participación de los trabajadores en las utilidades		-	(106,152)
Impuesto a la renta		-	(361,434)
(Pérdida) utilidad neta del año		<u><u>(20,365)</u></u>	<u><u>240,094</u></u>

Las notas explicativas anexas 1 a 19 son parte integrante de los estados financieros.


Sr. Adolfo Heeren
Presidente del Directorio

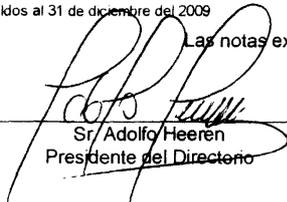

Ing. Roxana Huiracocha
Contadora

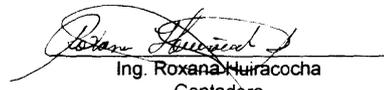


SHELL COMPAÑÍA DE PETRÓLEO DEL ECUADOR S.A.
ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO
AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2009 Y 2008
(Expresado en dólares estadounidenses)

	Capital social	Disminución de capital en trámite	Reserva legal	Reserva de capital	Resultados acumulados	Total
Saldos al 1 de enero del 2008	14,000,000	-	32,153	2,015,305	1,078,997	17,126,455
Otros movimientos menores					1,546	1,546
Resoluciones de la Junta de Accionistas del 30 de octubre del 2007:						
Apropiación para reserva legal			79,116		(79,116)	-
Pago de dividendos					(1,001,427)	(1,001,427)
Utilidad neta del año					240,094	240,094
Saldos al 31 de diciembre del 2008	14,000,000	-	111,269	2,015,305	240,094	16,366,668
Resoluciones de la Junta de Accionistas del 31 de agosto del 2009:						
Disminución de capital en trámite (Véase Nota 13)		(13,000,000)				(13,000,000)
Resoluciones de la Junta de Accionistas del 30 de octubre del 2009:						
Apropiación para reserva legal			24,010		(24,010)	-
Pérdida neta del año					(20,365)	(20,365)
Saldos al 31 de diciembre del 2009	<u>14,000,000</u>	<u>(13,000,000)</u>	<u>135,279</u>	<u>2,015,305</u>	<u>195,719</u>	<u>3,346,303</u>

Las notas explicativas anexas 1 a 19 son parte integrante de los estados financieros.


Sr. Adolfo Heeren
Presidente del Directorio

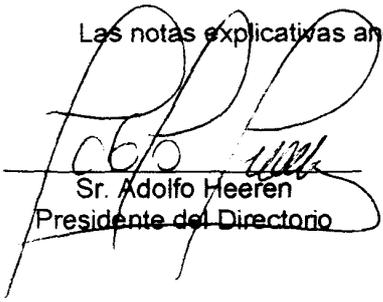

Ing. Roxana Huiracocha
Contadora



SHELL COMPAÑÍA DE PETROLEO DEL ECUADOR S.A.
ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO
AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2009 Y 2008
 (Expresado en dólares estadounidenses)

	Referencia a Notas	2009	2008
Flujo de efectivo de las actividades de operación			
(Pérdida) utilidad neta del año		(20,365)	240,094
Más cargos a resultados que no representan movimiento de efectivo:			
Depreciación	6	40,224	346,555
Provisión para cuentas incobrables	11	204,772	59,260
Provisión para jubilación patronal	11	-	9,660
Provisión para indemnizaciones laborales	11	-	407,719
Provisión para obsolescencia de inventarios	11	-	47,444
		<u>224,631</u>	<u>1,110,732</u>
Cambios en activos y pasivos:			
Disminución (aumento) de documentos y cuentas por cobrar		5,863,429	(104,003)
Disminución de inventarios		4,294,383	1,444,779
Disminución de gastos pagados por anticipado		8,936	42,825
(Disminución) de documentos y cuentas por pagar		(3,367,819)	(1,056,285)
(Disminución) de indemnizaciones laborales	11	(231,733)	(440,178)
(Disminución) de jubilación patronal	11	(177,842)	-
Efectivo neto provisto por las actividades de operación		<u>6,613,985</u>	<u>997,870</u>
Flujo de efectivo de las actividades de inversión			
Bajas netas de propiedades, planta y equipos	6	1,624,830	234,233
Efectivo neto provisto por actividades de inversión		<u>1,624,830</u>	<u>234,233</u>
Flujo de efectivo de las actividades de financiamiento			
Pago de dividendos		-	(1,001,427)
		<u>-</u>	<u>(1,001,427)</u>
Aumento neto de efectivo		8,238,815	230,676
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del año		7,906,311	7,675,635
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del año	3	<u>16,145,126</u>	<u>7,906,311</u>

Las notas explicativas anexas 1 a 19 son parte integrante de los estados financieros.


 Sr. Adolfo Heeren
 Presidente del Directorio


 Ing. Roxana Huiracocha
 Contadora

SHELL COMPAÑÍA DE PETROLEO DEL ECUADOR S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS 31 DE DICIEMBRE DEL 2009 Y 2008

NOTA 1 - OPERACIONES

Constitución y objeto social -

La Compañía fue constituida en agosto del 2005 con el objeto de dedicarse a la elaboración, mezcla, combinación, envase, importación, transporte, distribución, comercialización, conservación, almacenamiento y venta al por mayor y menor de productos derivados del petróleo, productos químicos y petroquímicos, la comercialización de sus productos y de otros directamente relacionados. Shell Compañía de Petróleo del Ecuador S.A., es subsidiaria de Shell Overseas Holding Ltd. de nacionalidad británica, la cual posee el 99.99% del capital social, debido a ello Shell Compañía de Petróleo del Ecuador S.A. es una compañía de nacionalidad ecuatoriana constituida en el Ecuador según leyes ecuatorianas y que tiene la calificación de empresa extranjera según el Régimen Común de Tratamiento a los Capitales Extranjeros previsto en la Decisión 291 de la Comisión del Acuerdo de Cartagena.

La constitución de Shell Compañía de Petróleo del Ecuador S.A. fue aprobada por la Superintendencia de Compañías mediante resolución No.05-G-DIC-5561 del 24 de agosto del 2005 e inscrita en el Registro Mercantil el 30 de agosto del 2005. La Compañía nació a raíz de una escisión de activos y patrimonio de los negocios de lubricantes y asfaltos de Shell Ecuador S.A. realizada el 31 de agosto del 2005. ↑ ojo

Como resultado de la transferencia de activos y patrimonio por parte de Shell Ecuador S.A. a Shell Compañía de Petróleo del Ecuador S.A., esta última adquirió la totalidad de derechos y obligaciones que anteriormente tenían estos segmentos de negocio de lubricantes y asfaltos, en relación o como causa del negocio, y se obliga a asumir cualquier contingente que se presente como consecuencia de cualquier reclamo de índole laboral cuyo origen sea anterior al 31 de agosto del 2005.

En noviembre del 2008 la Municipalidad de Guayaquil resolvió declarar de utilidad pública los predios y activos relacionados a la planta de asfalto de la Compañía por lo que inició un proceso de expropiación. La Administración negoció con la Municipalidad la venta de dichas instalaciones y el 13 de febrero del 2009 suscribió un contrato de transferencia de dominio de varios bienes inmuebles, edificaciones, obras complementarias e instalaciones especiales, por un precio estipulado de US\$1,233,388. Esta operación originó como resultado una utilidad en venta de activos fijos por aproximadamente US\$705,300, registrada con crédito a resultados del año 2009 e incluida en el rubro Otros ingresos, neto, véase Nota 15. +

Distribución de productos -

En octubre del 2007, Shell Compañía de Petróleo del Ecuador S.A. (SCPE) confirió, a favor de la compañía Distribuidora de Productos Jucremo JCC Cía. Ltda., la distribución de los

NOTA 1 - OPERACIONES

(Continuación)

productos que la Compañía fabricaba y/o importaba, con diferentes marcas y presentaciones. A través de la suscripción de este contrato, el Distribuidor asumió de manera significativa las funciones de mercadeo y ventas, y en adelante, la comercialización casi total de los productos de SCPE (Véase Nota 17 ii). Este modelo de negocio se mantuvo hasta abril del 2009, fecha en que la Compañía dejó de operar.

Cierre de operaciones -

Mediante acta de Sesión de Directorio del 22 de agosto del 2008 la Compañía decidió vender los bienes muebles e inmuebles de las líneas de asfaltos (no se operaba este segmento desde el año 2006) y lubricantes que incluyen todos los usos, servidumbres, derechos y anexos, así como las construcciones, instalaciones y oficinas de la Compañía a un tercero. Producto de esta decisión la Compañía ese mismo mes firmó un contrato de compromiso de compra venta de sus instalaciones y planta de la línea de lubricantes por el cual recibió del comprador un pago inicial de US\$452,550; esta transacción se concretó en abril del 2009, fecha en la que se suscribió el contrato de venta definitivo y la transferencia de los bienes por los cuales se pactó un precio de US\$2,545,365. (Véase Nota 17 iii), que originó como resultado una utilidad en venta de activos fijos por aproximadamente US\$1,492,600, registrada con crédito a resultados del año 2009 e incluida en el rubro Otros ingresos, neto, véase Nota 15. Esta disposición de la Administración era concordante con los planes de liquidar las operaciones de la Compañía en el país.

Como resultado de implementar la decisión de cerrar las operaciones en el país, la Compañía inició un proceso de reestructuración por el cual se han contabilizado cargos a resultados del año 2009 por indemnizaciones laborales del personal del segmento de lubricantes por un monto aproximado de US\$872,000.

Una vez realizadas las operaciones antes indicadas, la Compañía dejó de operar y la intención de los accionistas es mantener la Compañía sin operaciones; basado en estos aspectos la Compañía presenta en los estados financieros adjuntos activos y pasivos registrados a su costo que es equivalente a su valor de realización, por lo cual no estima que se generen pérdidas en la realización de los mismos. Los estados financieros adjuntos no incluyen los efectos de los ajustes y/o reclasificaciones, si los hubiere, que podrían ser necesarios en el evento de que la Compañía inicie un proceso de liquidación y se viera, en consecuencia, obligada a realizar sus activos y cancelar sus pasivos en forma y montos distintos a los expuestos en los estados financieros. Los estados financieros adjuntos deben ser leídos a la luz de estas circunstancias.

NOTA 2 - RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES

Las principales políticas contables aplicadas en la preparación de los estados financieros se detallan a continuación. Estas políticas han sido aplicadas uniformemente en los años presentados, a menos que se indique lo contrario.

NOTA 2 - RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES

(Continuación)

a) Preparación de los estados financieros -

Los estados financieros han sido preparados con base en las Normas Ecuatorianas de Contabilidad (NEC) y están basados en el costo histórico.

A menos que se indique lo contrario, todas las cifras presentadas en las notas están expresadas en dólares estadounidenses.

La preparación de estados financieros de acuerdo con las Normas Ecuatorianas de Contabilidad involucra la elaboración de estimaciones contables que inciden en la valuación de determinados activos y pasivos y en la determinación de los resultados, así como en la revelación de activos y pasivos contingentes. Debido a la subjetividad inherente en este proceso contable, los resultados reales pueden diferir de los montos estimados por la Administración.

b) Efectivo y equivalentes de efectivo -

El efectivo y equivalentes de efectivo comprende el efectivo disponible, depósitos a la vista en bancos, otras inversiones de corto plazo de alta liquidez con vencimientos originales de tres meses o menos y sobregiros bancarios.

c) Inversiones temporales -

Se registran al valor de los depósitos más los intereses devengados al cierre del ejercicio. (Véase Nota 3).

d) Inventarios -

Como resultado del cese de operaciones mencionado en la Nota 1, al 31 de diciembre del 2009, la Compañía no mantiene inventarios. Al 31 de diciembre del 2008 los inventarios se presentaban al costo histórico calculado para productos terminados, materias primas y material de empaque utilizando el método del costo promedio para la imputación de las salidas de dichos inventarios. La valoración de productos terminados y en proceso se la realizaba utilizando el método del costeo directo, el cual no incluyó fundamentalmente el costo por mano de obra, depreciación y otros gastos indirectos de fabricación. El efecto de este asunto no fue significativo considerando los estados financieros en su conjunto.

Se constituía una provisión con cargo a los resultados del ejercicio para cubrir las pérdidas por inventarios en mal estado o no aptos para el consumo, utilización o comercialización.

Como resultado del cese de las operaciones, el saldo de dicha provisión fue utilizado para dar de baja ciertos inventarios.

NOTA 2 - RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES
(Continuación)

Los inventarios en tránsito se presentaban al costo de las facturas más otros cargos relacionados con la importación.

e) Propiedades, planta y equipos -

Al 31 de diciembre del 2008 se mostraba al costo histórico menos la depreciación acumulada, el monto neto de activo fijo no excedía su valor de utilización económica.

El valor de los activos fijos y la depreciación acumulada de los elementos vendidos o retirados se descargaban de las cuentas correspondientes cuando se producía la venta o el retiro y el resultado de dichas transacciones se registraba cuando se causaba. Los gastos de mantenimiento y reparaciones menores se cargaban a los resultados del año.

La depreciación de los activos se registraba con cargo a las operaciones del año, utilizando tasas que se consideraban adecuadas para depreciar el valor de los activos durante su vida útil estimada, siguiendo el método de la línea recta.

Se constituía una provisión para desvalorización de activos fijos con bases estimadas por la Administración de la Compañía. Como resultado del cese de las operaciones, el saldo de dicha provisión fue utilizado para dar de baja ciertos rubros de Propiedades, planta y equipos. Véase además Nota 6.

f) Gastos pagados por anticipado -

Se registran en esta cuenta la parte pendiente de amortización de los seguros pagados por anticipado, que se presentan al costo histórico.

g) Provisión para impuesto a la renta -

La provisión para impuesto a la renta se calcula mediante la tasa de impuesto (25%) aplicable a las utilidades gravables y se carga a los resultados del año en que se devenga con base en el impuesto por pagar exigible.

Las normas tributarias vigentes establecen una tasa de impuesto del 25% de las utilidades gravables. La tasa se reduce al 15% si las utilidades son reinvertidas por el contribuyente. De acuerdo con la referida norma, si la reinversión de utilidades no se materializa hasta el 31 de diciembre del siguiente año, la Compañía deberá cancelar la diferencia de impuesto con los recargos correspondientes. La Compañía calculó la provisión para impuesto a la renta del 2008 a la tasa del 25%. Para el año 2009 la Compañía no ha registrado esta provisión por presentar pérdidas.

NOTA 2 - RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES

(Continuación)

h) Participación de los trabajadores en las utilidades -

El 15% de la utilidad anual que la Compañía debe reconocer por concepto de participación laboral en las utilidades es registrado con cargo a los resultados del ejercicio en que se devenga, con base en las sumas por pagar exigibles. Para el año 2009 la Compañía no ha registrado esta provisión por presentar pérdidas.

i) Jubilación patronal -

El saldo de la provisión para jubilación patronal al 31 de diciembre del 2008 correspondía al 100% del valor actual de la reserva matemática calculada actuarialmente por un profesional independiente para todos los trabajadores que al 31 de diciembre del 2008 se encontraban prestando servicios a la Compañía. Se provisionaba con cargo a los costos y gastos (resultados) del ejercicio con base en el método de Prima periódica o acreditamiento anual. Durante el año 2009 no se realizaron cargos a resultados (en el 2008 los cargos ascienden a: US\$9,660 por este concepto).

Como resultado del cese de operaciones mencionado en la Nota 1, el saldo de esta provisión fue utilizado en la liquidación de los empleados de la Compañía.

j) Provisión para indemnizaciones laborales -

En base a estimaciones efectuadas por la Administración, al 31 de diciembre del 2008 se constituía una provisión, con cargo a los resultados del ejercicio, para cubrir el costo de la bonificación por desahucio prevista en el Código del Trabajo. Véase Nota 11 (3). Como resultado del cese de operaciones mencionado en la Nota 1, el saldo de esta provisión fue utilizado en la liquidación de los empleados de la Compañía.

k) Reserva de capital -

Este rubro fue transferido a la Compañía producto de la escisión mencionada en la Nota 1. La Reserva de capital podrá capitalizarse en la parte que exceda las pérdidas acumuladas al cierre del ejercicio, previa resolución de la Junta General de Accionistas. La Reserva de capital no está disponible para distribución de dividendos ni podrá utilizarse para pagar el capital suscrito no pagado, y es reintegrable a los accionistas al liquidarse la Compañía.

l) Reconocimiento de ingresos -

Hasta abril del 2009, fecha en que la Compañía discontinuó sus operaciones, los ingresos comprendían principalmente el valor de la venta de bienes, neto de impuestos a las ventas, rebajas y descuentos. Se reconocían cuando la Compañía había entregado productos al cliente, el cliente había aceptado los productos y la cobranza de las cuentas por cobrar correspondiente estaba razonablemente asegurada.

NOTA 2 - RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES
(Continuación)

m) Transición a Normas Internacionales de Información Financiera "NIIF" -

En noviembre del 2008 la Superintendencia de Compañías, mediante Resolución No.08.G.DSC.010 estableció un cronograma de aplicación obligatoria de las Normas Internacionales de Información Financiera "NIIF" por medio del cual estas normas entrarán en vigencia a partir del 1 de enero del 2010 hasta el 1 de enero del 2012, dependiendo del grupo de empresas en que se ubique la Compañía. Para el caso de la Compañía, las NIIF entrarán en vigencia a partir del 1 de enero del 2012. Entre otros aspectos de la Resolución, se establece que empresas como la Compañía deberán elaborar obligatoriamente hasta marzo del 2011 un cronograma de implementación y hasta septiembre del 2011 se deben efectuar las conciliaciones del patrimonio neto reportado bajo NEC al patrimonio neto reportado bajo NIIF, al 1 de enero del 2011 y luego al 31 de diciembre del 2011. Los ajustes efectuados al término del periodo de transición, ésto es para la Compañía, al 31 de diciembre del 2010, deben ser contabilizados al 1 de enero del 2011. La información antes indicada debe contar la aprobación de la Junta General de Accionistas o por el organismo que estatutariamente esté facultado para tales efectos.

NOTA 3 - EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
Caja y bancos	2,231,537	1,526,311
Inversiones temporales (1)	<u>13,913,589</u>	<u>6,380,000</u>
	<u>16,145,126</u>	<u>7,906,311</u>

- (1) Corresponde a inversiones a corto plazo con su compañía relacionada Shell Treasury Centre Limited que generan intereses anuales de entre 1.77% y 0.04% (2008: 0.95% y 4.41%) y que a su vencimiento el 8 de enero del 2010 (2008: 30 de enero del 2009) fueron renovadas bajo condiciones similares.

NOTA 4 - DOCUMENTOS Y CUENTAS POR COBRAR - CLIENTES

El saldo al 31 de diciembre del 2009 y 2008, se desglosa de acuerdo a los segmentos de negocio de la siguiente manera:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
Cartera de lubricantes (1)	9,985	5,150,813
Cartera de bitumen	<u>517,811</u>	<u>794,748</u> (2)
	<u>527,796</u>	<u>5,945,561</u>

(Véase siguiente página)

NOTA 4 - DOCUMENTOS Y CUENTAS POR COBRAR - CLIENTES

(Continuación)

- (1) Al 31 de diciembre del 2009 incluye principalmente el saldo remanente de la cartera de lubricantes que se encuentra en proceso de cobranza judicial y la cual se encuentra totalmente provisionada.
- (2) Al 31 de diciembre del 2008 incluía principalmente el saldo remanente de la cartera de bitúmen adquirida el 31 de julio del 2006 a SESA (ahora Primax Ecuador S.A.) mediante la suscripción de un contrato entre las partes. Esta cartera fue adquirida a valor nominal a la fecha indicada y se encontraba totalmente provisionada.

NOTA 5 - INVENTARIOS

Composición:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
Productos terminados	-	1,848,567
Materia prima	-	1,475,001
Material de empaque	-	84,645
Inventarios en tránsito (1)	-	931,200
	<hr/>	<hr/>
	-	4,339,413
Provisión por obsolescencia	-	(45,030)
	<hr/>	<hr/>
	-	4,294,383
	<hr/>	<hr/>

- (1) Inventarios que al 31 de diciembre del 2008 se encontraban en tránsito y fueron registrados con crédito a la cuenta "Provisión - recepción de existencias" incluida en el rubro - Documentos y cuentas por pagar - otras por US\$931,200, hasta su registro definitivo en la cuenta del respectivo proveedor al momento de su liquidación final <Véase Nota 8 (1)>.

NOTA 6 - PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPOS

Al 31 de diciembre del 2009 y 2008 comprende:

(Véase siguiente página)

NOTA 6 - PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPOS
(Continuación)

	<u>2009</u>	<u>2008</u>	<u>Tasa anual de depreciación</u> %
Edificio y planta	-	1,522,010	5
Muebles y enseres	-	451,985	10
Maquinarias y equipos de planta y bodega	-	4,509,590	10
Vehículos, camiones y tanqueros	-	243,629	20
Equipo de computación	-	816,349	33
	<u>-</u>	<u>7,543,563</u>	
Menos:			
Depreciación acumulada	-	(5,830,614)	
Total activos depreciables	-	1,712,949	
Terrenos	-	31,606	
	<u>-</u>	<u>1,744,555</u>	
Provisión para desvalorización (1)	-	(79,501)	
Total al 31 de diciembre	<u>-</u>	<u>1,665,054</u>	

- (1) Como resultado de análisis efectuados por la Administración, se constituía, con bases estimadas, una provisión para desvalorización de activos a efectos de cubrir las pérdidas estimadas en el valor de ciertos activos fijos que no serían utilizados por la Compañía. Esta provisión fue utilizada durante el 2009 cuando la Compañía vendió la totalidad de sus Propiedades, planta y equipos.

Movimiento:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
Saldo al 1 de enero	1,665,054	2,245,842
Bajas/ventas	(123,438)	(234,233) (2)
Venta bienes muebles e inmuebles a PDVSA (3)	(1,052,806)	-
Expropiación planta de bitumen por Municipalidad de Guayaquil (3)	(528,087)	-
Depreciación	(40,224)	(346,555)
Utilización/reversión de provisión para desvalorización	79,501	-
Saldo al 31 de diciembre	<u>-</u>	<u>1,665,054</u>

- (2) Durante el año 2008 se realizó la baja de ciertos activos del segmento de lubricantes que se encontraban en centros de servicio al cliente.
- (3) Véase Nota 15 (1).

NOTA 7 - DOCUMENTOS Y CUENTAS POR PAGAR - PROVEEDORES

Composición:

(Véase siguiente página)

NOTA 7 - DOCUMENTOS Y CUENTAS POR PAGAR - PROVEEDORES
(Continuación)

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
Infineum USA	-	217,579
Hidromecánica Andina Cía. Ltda.	-	108,225
Asesores y Consejeros ACONSEC S.A.	15,247	61,856
Plastiempaqués S.A.	-	30,969
Otros menores	19,836	70,071
	<u>35,083</u>	<u>488,700</u>

NOTA 8 - DOCUMENTOS Y CUENTAS POR PAGAR - OTRAS

Composición:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
Provisión - recepción de existencias (1)	-	931,200
Otras (2)	50,351	535,566
	<u>50,351</u>	<u>1,466,766</u>

- (1) Al 31 de diciembre del 2008 correspondía al saldo remanente por pagar de inventarios en tránsito en proceso de nacionalización. Véase Nota 5 (1). El saldo al cierre del 2008 correspondía a Shell Western Supply and Trading.
- (2) Al 31 de diciembre del 2009 incluye principalmente costos por pagar por servicios de auditoría externa, asesorías tributarias y legales, entre otros, recibidos durante el periodo 2009. El saldo al 31 de diciembre del 2008 incluía principalmente US\$452,550 pendientes por liquidar por el contrato de compra venta de las instalaciones mencionado en la Nota 1.

NOTA 9 - PASIVOS ACUMULADOS

Composición:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
Beneficios sociales	-	402,372
Participación de los trabajadores en las utilidades (1)	-	106,152
Retención de impuestos en la fuente (1)	-	196,199
	<u>-</u>	<u>704,723</u>

- (1) Para el año 2009 la Compañía no ha registrado esta provisión por presentar pérdidas y no estar en operación, respectivamente.

NOTA 10 - IMPUESTO A LA RENTA

Situación fiscal -

A la fecha de emisión de estos estados financieros, el Servicio de Rentas Internas ha realizado requerimientos de información referentes al periodo fiscal 2005, los cuales fueron atendidos por la Compañía. Los años 2006 a 2009 inclusive se encuentran abiertos a revisión por parte de las autoridades correspondientes.

Legislación sobre Precios de transferencia -

Las normas tributarias vigentes incorporan el principio de plena competencia para las operaciones realizadas con partes relacionadas. Por su parte el Servicio de Rentas Internas solicita se prepare y remita por parte de la empresa un estudio de precios de transferencia y un anexo de operaciones, entre otros, para aquellas compañías que hayan tenido operaciones con partes relacionadas domiciliadas en el exterior en el mismo período fiscal y cuyo monto acumulado sea superior a US\$ 5,000,000. Se incluye como parte relacionadas a las empresas domiciliadas en paraísos fiscales. El indicado estudio debe ser remitido hasta el mes de junio del 2010 conforme el noveno dígito del RUC. Adicionalmente exige que en su declaración de impuesto a la renta anual declare las operaciones de activos, pasivos, ingresos y egresos. La Administración, con el apoyo de sus asesores tributarios, ha realizado un diagnóstico preliminar sobre la incidencia de las referidas normas en la medición del resultado tributable de tales operaciones y ha concluido que no habría impacto de las mismas sobre los estados financieros de la Compañía tomados en su conjunto.

Amortización de pérdidas fiscales acumuladas -

De acuerdo con las disposiciones legales vigentes, la pérdida de un año puede compensarse con las utilidades que se obtienen dentro de los cinco años siguientes, sin exceder en cada año el 25% de las utilidades obtenidas. Al 31 de diciembre del 2009 la Compañía presenta pérdidas tributarias por amortizar de dicho año por US\$958,237. (2008: no presentaba pérdidas tributarias por amortizar).

Restricciones sobre reservas de dividendos -

De acuerdo con la decisión 291 de la Comisión del Acuerdo de Cartagena, toda inversión extranjera, subregional o neutra, tiene derecho a transferir libremente sus utilidades al exterior. Dicha remesa se podrá efectuar una vez que se haya pagado el impuesto a la renta correspondiente.

Otros asuntos -

En diciembre del 2009 se publicó la Ley Reformativa a la Ley de Régimen Tributario Interno y Ley de Equidad Tributaria que rige a partir de enero del 2010 y mediante la cual, entre otros aspectos, se incrementa del 1% al 2% el impuesto a las salida de divisas, grava con el impuesto a la renta a título individual los dividendos recibidos por personas naturales así como los remitidos a paraísos fiscales, modificaciones a la determinación del anticipo de

NOTA 10 - IMPUESTO A LA RENTA
(Continuación)

impuesto a la renta, aplicación del IVA en la importación de servicios, grava con IVA el papel periódico, periódicos y revistas, así como los derechos de autor, propiedad industrial y derechos conexos.

Conciliación contable-tributaria -

A continuación se detalla la determinación de la provisión para impuesto sobre la renta de los años terminados el 31 de diciembre del 2009 y 2008:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
(Pérdida) utilidad antes de participación de los trabajadores en las utilidades e impuesto a la renta según registros contables	(20,365)	707,680
% de participación de los trabajadores en la utilidades <Véase Nota 2 h>	<u>15%</u>	<u>15%</u>
Menos - Participación de los trabajadores en la utilidades	-	(106,152)
Menos - Otras rentas exentas y no gravadas	(996,031)	(72,526)
Más - Gastos no deducibles (1)	58,159	902,566
Más - Gastos incurridos por ingresos exentos	-	3,289
Más - Participación de los trabajadores en Otras rentas exentas	<u>-</u>	<u>10,878</u>
(Pérdida) utilidad tributaria	(958,237)	1,445,735
Tasa impositiva <Véase Nota 2 g>	<u>25%</u>	<u>25%</u>
Impuesto a la renta causado	<u>-</u>	<u>361,434</u>

- (1) Corresponde principalmente a provisión de costos por venta del negocio de lubricantes y el cierre de las operaciones de la Compañía. (2008: Principalmente provisiones por créditos incobrables por US\$59,235, provisiones por indemnizaciones por US\$168,516, y costos y gastos no sustentados por comprobantes de venta por US\$422,547).

Existen ciertos criterios de aplicación de las normas tributarias realizadas por la Administración, la misma que ha basado su conclusión en la opinión de sus asesores tributarios y que tales criterios podrían eventualmente no ser compartidos por las autoridades competentes.

NOTA 11 - PROVISIONES

Composición y movimiento:

(Véase siguiente página)

NOTA 11 - PROVISIONES
(Continuación)

	al 1 de enero del 2009	Incrementos	Pagos y/o utilizaciones	al 31 de diciembre del 2009
Provisión para cuentas incobrables	790,350	204,772	467,326	527,796
Provisión por obsolescencia de inventarios (véase Nota 5)	45,030	-	45,030	-
Provisión para desvalorización de propiedades, planta y equipo (véase Nota 6)	79,501	-	79,501	-
Pasivos acumulados				
Beneficios sociales (Véase Nota 9)	402,372	239,529	641,901	-
Participación de los trabajadores en las utilidades (Véase Nota 9)	106,152	230,962	337,114	-
Jubilación patronal	177,842	-	177,842	- (3)
Provisión para indemnizaciones laborales	231,733	872,000	1,103,733	- (3)
Impuestos por recuperar	749,346	635,782	1,202,094	183,034 (1)
Impuestos por pagar	666,049	1,457,004	2,119,756	3,297 (2)

<u>Año 2008</u>	Saldos al 1 de enero del 2008	Incrementos	Pagos y/o utilizaciones	Saldos al 31 de diciembre del 2008
Provisión para cuentas incobrables	731,090	59,260	-	790,350
Provisión por obsolescencia de inventarios (véase Nota 5)	44,791	47,444	47,205	45,030
Provisión para desvalorización de propiedades, planta y equipo (véase Nota 6)	79,501	-	-	79,501
Pasivos acumulados				
Beneficios sociales (Véase Nota 9)	171,698	431,396	200,722	402,372
Participación de los trabajadores en las utilidades (Véase Nota 9)	208,234	106,152	208,234	106,152
Jubilación patronal	168,182	9,660	-	177,842
Provisión para indemnizaciones laborales	264,192	407,729	440,188	231,733
Impuestos por cobrar	621,636	3,452,988	3,325,278	749,346 (1)
Impuestos por pagar	805,245	3,148,330	3,287,526	666,049 (2)

- (1) Incluye principalmente US\$183,034 (2008: US\$428,793) de retenciones en la fuente de impuesto a la renta. Al 31 de diciembre del 2008 incluía además aproximadamente US\$291,100 de crédito tributario en concepto de impuesto al valor agregado. Saldos incluidos en el rubro documentos y cuentas por cobrar.

NOTA 11 - PROVISIONES

(Continuación)

- (2) Incluye principalmente US\$713 (2008: US\$304,615) en concepto de impuesto al valor agregado y en el 2008 incluía además US\$361,434 en concepto de provisión de impuesto a la renta de la Compañía.
- (3) Al 31 de diciembre del 2009 la Compañía ya no mantiene empleados bajo relación de dependencia, por lo que no ha constituido provisiones por estos conceptos.

NOTA 12 - SALDOS Y TRANSACCIONES CON COMPAÑÍAS Y PARTES RELACIONADAS

Los siguientes saldos por cobrar y por pagar a compañías y partes relacionadas al 31 de diciembre del 2009 y 2008 se originan básicamente en las transacciones descritas más adelante. Dichos saldos no tienen plazos definidos de cobro y/o pago. Se incluyen bajo la denominación de compañías y partes relacionadas a los accionistas de la Compañía, o compañías con accionistas comunes con participación accionaria significativa al 31 de diciembre de 2009 y 2008:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
<u>Inversiones temporales</u>		
Shell Treasury Centre Limited <Véase Nota 3 (1)>	<u>13,913,589</u>	<u>6,380,000</u>
<u>Cuentas y documentos por cobrar</u>		
Shell International Petroleum Company Limited (1)	67,941	221,595
Shell Global Solutions (Holanda) (2)	-	75,919
Shell Venezuela Productos C.A. (3)	-	9,035
Shell Perú S.A. (3)	-	97,583
Shell Colombia (3)	-	14,251
Otros menores	-	10,537
	<u>67,941</u>	<u>428,920</u>
<u>Cuentas y documentos por pagar</u>		
Shell Oil Products Company	-	14,340
Shell Western Supply and Trading (4)	-	115,686
Shell Information and Technology	-	286
	<u>-</u>	<u>130,312</u>
<u>Accionistas (Véase Nota 13)</u>	<u>13,000,000</u>	<u>-</u>

- (1) Corresponde a saldos pendientes de cobro por cargos regionales incurridos por cuenta de esta compañía por US\$67,941 (2008: US\$196,052). Al 31 de diciembre del 2008 incluía además cargos por contribución de costos por US\$25,543.
- (2) Al 31 de diciembre del 2008, corresponde a valores por cobrar en concepto de gastos administrativos por cuenta de esta compañía.

NOTA 12 - SALDOS Y TRANSACCIONES CON COMPAÑÍAS Y PARTES RELACIONADAS
(Continuación)

- (3) Hasta diciembre 31 del 2008, estos saldos correspondían a valores por cobrar por venta de productos terminados a estas compañías relacionadas.
- (4) Al 31 de diciembre del 2008, correspondían sustancialmente al saldo de importaciones pendientes de pago. Estos montos no generaron intereses y fueron liquidados durante el periodo 2009. Véase además Nota 8 (1).

El siguiente es un resumen de las principales transacciones realizadas con compañías relacionadas:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
Compra de materias primas y productos terminados	2,007,237	14,148,913
Recuperación de contribución de costos	58,348	-
Reembolsos de gastos incurridos por cuenta de SIPCL (5)	655,000	1,899,670
Intereses ganados	23,052	194,351

- (5) Corresponde principalmente a reembolsos de gastos por US\$655,000 (2008: US\$1,899,670) por concepto de contribución de costos de Shell International Petroleum Company Limited (SIPCL) en donde la relacionada del exterior se comprometía a proporcionar a SCPE: i) asesoría en soportes para negocios, ii) asesoría de servicios administrativos. Al 31 de diciembre del 2008 incluía además facturación por US\$196,403 en concepto de recuperación de gastos de nómina de ciertos funcionarios de la Compañía quienes realizaban labores a favor de compañías relacionadas.

Durante el periodo 2009 no se han realizado operaciones de naturaleza similar a las anteriormente mencionadas con terceras partes.

NOTA 13 - CAPITAL SOCIAL

El capital suscrito y pagado de la Compañía al 31 de diciembre del 2009 y 2008 comprende 14,000,000 acciones ordinarias y nominativas de US\$1 cada una. (Véase Nota 1).

Mediante Junta General de Accionistas celebrada el 31 de agosto del 2009 se aprobó la disminución del capital en US\$13,000,000; dicha resolución fue aprobada por la Superintendencia de Compañías el 28 de diciembre del mismo año e inscrita en el Registro Mercantil el 19 de enero del 2010, fecha en que se contabilizó la baja del capital, quedando a partir de esa fecha Shell Overseas Holdings Limited como propietario de 999,999 acciones (2008: 13,999,999 acciones) mientras que The Mexican Eagle Oil Company posee 1 acción del capital, equivalentes a US\$1,000,000. El pago de la mencionada disminución del capital se realizó con los recursos que la Compañía mantenía como inversiones temporales en Shell Treasury Centre Limited.

NOTA 14 - RESERVA LEGAL

De acuerdo con la legislación vigente, la Compañía debe apropiar por lo menos el 10% de la utilidad neta del año a una reserva legal hasta que el saldo de dicha reserva alcance al 50% del capital suscrito. La reserva legal no está disponible para distribución de dividendos, pero puede ser capitalizada o utilizada para absorber pérdidas.

NOTA 15 - OTROS INGRESOS, NETO

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
Utilidad en venta de activo fijo, neto (1)		
PDVSA	1,492,600	-
Expropiación Municipalidad de Guayaquil	705,300	-
Otros	68,455	-
	<u>2,266,355</u>	<u>-</u>
Blending a terceros (2)	74,754	389,063
Arriendos (3)	-	83,097
Asesorías cierre de negocio (5)	(149,568)	-
Otros (4)	65,761	330,516
	<u>2,257,302</u>	<u>802,676</u>

- (1) Corresponde principalmente a la utilidad que obtuvo la Compañía en operaciones de transferencia de activos fijos y ciertos inventarios a PDVSA y la Municipalidad de Guayaquil, realizadas durante el periodo 2009, para las cuales se estipularon precios de venta por US\$2,545,365 y US\$1,233,388, respectivamente. Véase Notas 1 y 6 (3).
- (2) Correspondían a ingresos generados por la división de lubricantes por la mezcla de materias primas encargadas por terceros hasta abril del 2009, fecha hasta la cual operó la Compañía.
- (3) Hasta diciembre del 2008, correspondía al cobro de arriendos a terceros en concepto de alquiler de tanques de almacenamiento.
- (4) Al 31 de diciembre del 2008, incluía principalmente recuperación de gastos de nómina de ciertos funcionarios de la Compañía quienes realizan labores a favor de compañías relacionadas (Véase Nota 12 (5)), ingresos por arriendo de tanques, reversión de provisiones, entre otros conceptos.
- (5) Corresponde a gastos por servicios de asesorías legales incurridos con cargo a los resultados del año 2009 que formaron parte de los costos por la venta del negocio de lubricantes y el cierre de las operaciones de la Compañía.

NOTA 16 - CONTINGENCIAS

Litigios -

En agosto del 2006, por decisión de los accionistas comunes a esa fecha, se convino ceder, a título gratuito, a Shell Compañía de Petróleo del Ecuador S.A. los derechos litigiosos que Shell del Ecuador S.A. mantenía contra ciertas estaciones de servicio.

NOTA 16 - CONTINGENCIAS

(Continuación)

Los derechos litigiosos transferidos a la Compañía corresponden a juicios en contra de los representantes de ciertas estaciones de servicio, principalmente por incumplimiento de contratos, quienes a su vez han presentado contrademandas. Varios juicios son por cuantías no significativas y otros corresponden a procesos que por su naturaleza no es posible determinar los montos involucrados sino hasta la resolución final de dichos litigios. La Compañía, a través de sus asesores legales, ha impugnado los juicios antes mencionados ante las autoridades competentes y no ha constituido provisión alguna basada en que la resolución final de dichos asuntos será favorable.

Contingencia laboral -

La Compañía mantiene un juicio laboral iniciado por un ex - colaborador por un monto aproximado de US\$510,000 por concepto del pago de ciertos beneficios remunerativos. En relación a este juicio se considera que el riesgo máximo sería de US\$198,700 que corresponde a la diferencia entre lo reclamado por el demandante y lo pagado previamente por la Compañía por concepto de liquidación de haberes. La Compañía a través de sus asesores legales ha presentado una contrademanda por aproximadamente US\$264,000. La Administración no ha constituido provisión alguna por este concepto debido a que según la opinión de sus asesores legales el resultado les será favorable.

NOTA 17 - ACUERDOS Y CONTRATOS SUSCRITOS

i) Contratos de servicios con una entidad relacionada -

En el año 2006, la Compañía suscribió con Shell International Petroleum Company Limited (SIPCL) tres contratos de contribución de costos mediante los cuales la referida compañía relacionada se compromete a proporcionar a SCPE de los cuales dos se unificaron durante el 2008: i) asesoría en soportes para negocios y asesoría de servicios administrativos (asesorías unificadas desde el 2008) y, ii) asesoría de servicios en investigación, desarrollo y soporte técnicos. Los gastos incurridos por la Compañía por cada contrato, hasta la fecha que se mantuvo operativa durante el año 2009 ascendieron aproximadamente a: i) US\$504,907 (2008: US\$1,487,841) y ii) US\$150,093 (2008: US\$411,829) respectivamente. Véase Nota 12 (5).

Estos contratos tuvieron vigencia hasta marzo del 2009, fecha en que por acuerdo verbal las partes decidieron dar por terminada la prestación de los mencionados servicios.

ii) Contrato de distribución de productos -

Mediante contrato protocolizado el 15 de octubre del 2007, Shell Compañía de Petróleo del Ecuador confirió a favor de Distribuidora de Productos Jucremo JCC Cía. Ltda., la distribución para el territorio nacional de la República del Ecuador, de los productos que la

NOTA 17 - CONTRATOS SUSCRITOS

(Continuación)

Compañía fabricaba y/o importaba, con diferentes marcas y presentaciones, no obstante lo estipulado en este contrato, SCPE no estaba impedido de vender los productos a algunos clientes con los que se mantenían contratos suscritos con anterioridad a la suscripción de este contrato. JCC se obligaba a distribuir los productos que SCPE le proporcionara, pudiendo contratar con terceros el servicio de reparto o de transporte para el cumplimiento de este contrato. El Distribuidor sólo compraba y distribuía productos adquiridos directamente de SCPE o de cualquiera de sus afiliadas y no tendría derecho a comisión alguna por parte de la Compañía.

Las partes acordaban un plan anual de negocios para cada año del contrato, que debería ser elaborado exclusivamente por la Compañía dentro del mes posterior a la fecha de suscripción. El Distribuidor se obligaba a anunciar o mercadear los productos usando una agencia de publicidad aprobada por la Compañía en conformidad con el plan de negocios.

SCPE podría recomendar los precios a los cuales los productos podían ser vendidos, sin embargo, el Distribuidor no está obligado a utilizar tales precios.

La Compañía asesoraría al Distribuidor sobre la apariencia física de las instalaciones donde se venderían los productos, la comercialización y el almacenamiento y manejo de inventarios.

El contrato de distribución estipulaba una duración de tres años, a partir de diciembre del 2007, luego de la aprobación de la licencia para comercializar lubricantes y aceites a favor del Distribuidor por el Ministerio de Minas y Petróleo del Ecuador, sin embargo tuvo vigencia hasta la fecha en que la Compañía dejó de operar en abril del 2009.

iii) Contratos de compra - venta bienes muebles e inmuebles -

Durante los meses de marzo y abril del 2009 se suscribieron escrituras de compra - venta de ciertos bienes muebles e inmuebles transfiriéndolos a favor de PDVSA Ecuador S.A. por un precio global de aproximadamente US\$2,545,000 . Las negociaciones para la venta de estos bienes se iniciaron durante el año 2008, por los cuales la Compañía había recibido un anticipo inicial de US\$452,550 que fue descontado del pago final de parte del comprador a la fecha en que se concretó la negociación. Esta transacción originó una utilidad en venta de propiedades, planta y equipos de aproximadamente US\$1,493,000 registrado en el rubro Otros ingresos, neto.

NOTA 18 - RECLASIFICACIONES DE LOS ESTADOS FINANCIEROS RESPECTO A LOS REGISTROS CONTABLES

Con finalidades de presentación, los estados financieros incluyen las siguientes reclasificaciones no efectuadas en los libros de la Compañía a esa fecha:

(Véase siguiente página)

NOTA 18 - RECLASIFICACIONES DE LOS ESTADOS FINANCIEROS RESPECTO A LOS REGISTROS CONTABLES

(Continuación)

	<u>Registros contables</u>	<u>Estados financieros</u>	<u>Diferencias</u>
2009			
<u>Activo</u>			
Documentos y cuentas por cobrar			
Otras	-	28,484	28,484
	<u>-</u>	<u>28,484</u>	<u>28,484</u>
<u>Pasivo y patrimonio</u>			
Documentos y cuentas por pagar			
Proveedores	(6,659)	(35,083)	(28,424)
Accionistas	-	(13,000,000)	(13,000,000)
Patrimonio			
Disminución de capital en trámite	-	13,000,000	13,000,000
	<u>(6,659)</u>	<u>(35,083)</u>	<u>(28,424)</u>
2008			
<u>Activo</u>			
Documentos y cuentas por cobrar			
Compañías relacionadas	418,382	428,920	10,538
Otras	14,691	4,153	(10,538)
Inventarios	4,339,413	4,294,383	(45,030)
	<u>4,772,486</u>	<u>4,727,456</u>	<u>(45,030)</u>
<u>Pasivo</u>			
Documentos y cuentas por pagar			
Otras	(1,421,736)	(1,466,766)	(45,030)
	<u>(1,421,736)</u>	<u>(1,466,766)</u>	<u>(45,030)</u>

NOTA 19 - EVENTOS SUBSECUENTES

Entre el 31 de diciembre del 2009 y la fecha de emisión de estos estados financieros (15 de abril del 2010) no se produjeron eventos que, en la opinión de la Administración de la Compañía, pudieran tener un efecto significativo sobre dichos estados financieros que no se hayan revelado en los mismos.