



PDVSA ECUADOR S. A.
(Una Subsidiaria de PDV Andina S.A.)

Estados Financieros

31 de diciembre del 2010

Con el Informe de los Auditores Independientes

PDVSA ECUADOR S. A.
(Una Subsidiaria de PDV Andina S.A.)

Estados Financieros

31 de diciembre del 2010

Índice del Contenido

Informe de los Auditores Independientes

Balance General

Estado de Resultados

Estado de Evolución del Patrimonio

Estado de Flujos de Efectivo

Notas a los Estados Financieros



KPMG del Ecuador Cía. Ltda.
Av. República de El Salvador N°s 734 y Portugal
Ap. Postal 17-15-00388
Quito - Ecuador

Telephone: (593-2) 2450930
(593-2) 2450851
Fax: (593-2) 2450356

Informe de los Auditores Independientes

A la Junta de Accionistas
PDVSA ECUADOR S. A.:

1. Hemos auditado los estados financieros que se acompañan de PDVSA Ecuador S.A. ("la Compañía"), que incluyen el balance general al 31 de diciembre del 2010, el estado de resultados, el estado de evolución del patrimonio, y el estado de flujos de efectivo por el año que terminó en esa fecha y un resumen de las políticas importantes de contabilidad y notas explicativas.

Responsabilidad de la Administración por los Estados Financieros

2. La Administración es responsable por la preparación y presentación razonable de estos estados financieros de acuerdo con las Normas Ecuatorianas de Contabilidad y por el control interno que determina necesario para permitir la preparación de estados financieros que estén libres de errores significativos, ya sean debido a fraude o error.

Responsabilidad de los Auditores

3. Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre estos estados financieros con base en nuestra auditoría. Efectuamos, nuestra auditoría de acuerdo con Normas Internacionales de Auditoría. Esas normas requieren que cumplamos con los requerimientos éticos pertinentes y planifiquemos y realicemos la auditoría para obtener una seguridad razonable acerca de si los estados financieros están libres de errores significativos.
4. Una auditoría incluye efectuar procedimientos para obtener evidencia de auditoría sobre los montos y revelaciones en los estados financieros. Los procedimientos seleccionados dependen de nuestro juicio, incluyendo la evaluación de los riesgos de errores significativos en los estados financieros, debido a fraude o error. Al hacer esas evaluaciones de riesgo, consideramos los controles internos pertinentes a la preparación y presentación razonable de los estados financieros de la entidad en orden a diseñar procedimientos de auditoría adecuados a las circunstancias, pero no con el propósito de expresar una opinión sobre la eficacia del control interno de la entidad. Una auditoría también incluye evaluar lo apropiado de los principios de contabilidad utilizados y la razonabilidad de las estimaciones contables elaboradas por la Administración, así como evaluar la presentación en conjunto de los estados financieros.
5. Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido es suficiente y apropiada para proveer una base para nuestra opinión.

Bases para una Opinión con Salvedad

6. No hemos recibido la respuesta a nuestra solicitud de confirmación con relación a las transacciones realizadas durante el año y al saldo al 31 de diciembre del 2010 con PDVSA Servicios S.A. (compañía relacionada) por US\$757.705. Consecuentemente, no nos ha sido posible determinar los efectos, de esta situación, sobre los estados financieros adjuntos.

(Continúa)

7. La Compañía no dispone de un contrato o convenio firmado con su relacionada PDVSA Petróleo S.A. en donde se establezcan las condiciones de uso de los taladros para la prestación del servicio en Ecuador. Debido a lo antes mencionado no nos es posible determinar los efectos, si los hubiera, sobre los estados financieros adjuntos.
8. Operaciones Río Napo, mantiene un saldo de crédito tributario por US\$19.026.403 (en donde la Compañía participa con el 30% por US\$5.707.921). Al 31 de diciembre del 2010, la administración de la asociada no realizó un análisis con respecto a la probabilidad de recuperación de dicho saldo. Debido a lo antes mencionado, no nos es posible determinar los efectos en los saldos de inversiones en acciones, pérdida neta del ejercicio y pérdidas acumuladas, si los hubiere, sobre la recuperación del crédito tributario por el monto antes referido.

Opinión con salvedad

9. En nuestra opinión, excepto por los posibles efectos de los asuntos mencionados en los párrafos 6 al 8 en Bases para una Opinión con Salvedad, los estados financieros antes mencionados presentan razonablemente, en todos sus aspectos importantes, la situación financiera de PDVSA Ecuador S.A. al 31 de diciembre del 2010, y los resultados de sus operaciones, los cambios en su patrimonio y sus flujos de efectivo por el año que terminó en esa fecha de conformidad con las Normas Ecuatorianas de Contabilidad.

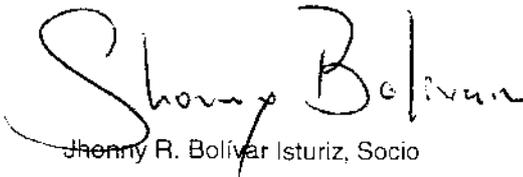
Enfasis en un Asunto

10. Al 31 de diciembre del 2010 Refinería del Pacífico Compañía de Economía Mixta, en donde PDVSA Ecuador S.A. mantiene el 49% de participación, realizó una consulta a las autoridades tributarias con respecto al tratamiento y recuperación del crédito tributario del Impuesto al Valor Agregado - IVA por US\$20.170.665. A la fecha de emisión de este informe, dicha consulta se encuentra en proceso. El resultado final de este asunto, actualmente no puede ser determinado.
11. Sin calificar nuestra opinión, llamamos la atención a la nota 1 (a) a los estados financieros adjuntos, la que describe que los pasivos totales exceden el total de activos en US\$80.383.220, además la Compañía ha incurrido en pérdidas netas por US\$17.394.705 al y por el año terminado el 31 de diciembre del 2010. La capacidad de la Compañía para continuar como negocio en marcha depende del apoyo financiero de su casa matriz para que pueda cancelar sus pasivos tal y como vencen y mantener la empresa en existencia en un futuro previsible. Este supuesto depende de eventos futuros cuyos resultados son inherentemente inciertos.
12. Como se indica en la nota 1 (c) en el año 2010 la Compañía registró pérdidas por concepto de valor patrimonial proporcional de las inversiones mantenidas en la asociada Refinería del Pacífico Eloy Alfaro - Compañía de Economía Mixta por US\$30.042.466 misma que no fue incluida en el balance general al 31 de diciembre del 2009 y que debió llevarse a resultados de ese año. La Compañía presenta información pro - forma restablecida para el año 2009 como si tal error hubiera sido llevado a los resultados de ese año.

KPMG del Ecuador

SC-RNAE 069

5 de julio del 2012


Jhenny R. Bolívar Isturiz, Socio

31 de diciembre del 2010, con

(Expresado en dólares de los Esta

<u>Activos</u>	<u>2010</u>	<u>2009</u>	<u>Pro - forma 2009</u>
Activos circulantes:			
Efectivo en caja y bancos	US\$ 2.859.540	6.222.281	6.222.281
Cuentas por cobrar:			
Clientes, neto de estimación para cuentas de dudosa recuperación de US\$4.241 en el 2009 (nota 3)	487.145	1.347.889	1.347.889
Relacionadas, neto de estimación para cuentas de dudosa recuperación de US\$242,578 en el 2010 y US\$2.300.054 en el 2009 (nota 9)	5.807.936	-	-
Otras (nota 4)	8.489.379	8.555.446	8.555.446
Inventarios	-	14.219	14.219
Gastos pagados por anticipado	<u>92.685</u>	<u>34.109</u>	<u>34.109</u>
Total activos circulantes	<u>17.736.685</u>	<u>16.173.944</u>	<u>16.173.944</u>
Propiedad, equipos, mobiliario y vehículos, neto de depreciación acumulada de US\$572.273 en el 2010 y US\$256.711 en el 2009 (nota 5)	3.077.154	3.119.157	3.119.157
Inversiones en acciones (nota 6)	112.420.521	39.531.382	12.918.119
Otros activos	69.776	-	-
	<u>US\$ 133.304.136</u>	<u>58.824.483</u>	<u>32.211.220</u>


 Sr. Alexis Arellano Meléndez
 Gerente General


 Sr.
 Gerente

Véanse las notas que acompañan a los estados financieros.

a S. A.)

comparativas del 2009

de América – US\$)

<u>Pasivos y Patrimonio de los Accionistas</u>	<u>2010</u>	<u>2009</u>	<u>Pro - forma 2009</u>
Pasivos circulantes:			
Cuentas por pagar (nota 7)	US\$ 8.630.034	4.725.358	8.154.561
Beneficios sociales y remuneraciones	<u>172.471</u>	<u>71.114</u>	<u>71.114</u>
Total pasivos circulantes	8.802.505	4.796.472	8.225.675
Cuentas por pagar a largo plazo - compañías relacionadas (nota 9)	204.881.149	86.974.060	86.974.060
Provisión de Jubilación Patronal	<u>3.702</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
Total pasivos	<u>213.687.356</u>	<u>91.770.532</u>	<u>95.199.735</u>
Patrimonio de los accionistas:			
Capital social - autorizado, suscrito y pagado 1.000 acciones ordinarias y nominativas de US\$10 cada una)	10.000	10.000	10.000
Pérdidas acumuladas	<u>(80.393.220)</u>	<u>(32.956.049)</u>	<u>(62.998.515)</u>
Déficit de los accionistas	(80.383.220)	(32.946.049)	(62.988.515)
Compromisos (nota 10)			
	<u>US\$ 133.304.136</u>	<u>58.824.483</u>	<u>32.211.220</u>



va
iciero



C.P.A. Roberto Guama
Contador

PDVSA Ecuador S. A.
(Una Subsidiaria de PDV Andina S. A.)

Estado de Resultados

Año que terminó el 31 de diciembre del 2010, con cifras comparativas del 2009

(Expresado en dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

	<u>2010</u>	<u>2009</u>	Pro - forma <u>2009</u>
Ingresos:			
Arriendo de taladros	US\$ 14.770.001	-	-
Servicios de gerenciamiento	6.236.291	-	-
Ventas de lubricantes	3.791.448	352.075	352.075
Servicios de blending	997.775	707.859	707.859
Arriendos	87.600	132.452	132.452
	<u>25.883.115</u>	<u>1.192.386</u>	<u>1.192.386</u>
Costo de ventas	<u>28.533.811</u>	<u>696.000</u>	<u>696.000</u>
(Pérdida) utilidad bruta	(2.650.696)	496.386	496.386
Gastos generales y administrativos:			
Gastos de exploración en el Bloque 4	-	26.949.769	26.949.769
Publicidad y propaganda	3.981.030	1.501.730	1.501.730
Gastos de personal	1.462.304	794.642	794.642
Gastos de viaje	643.062	255.639	255.639
Arrendamientos	541.591	149.323	149.323
Depreciaciones	113.504	68.935	68.935
Otros	435.939	112.504	112.504
	<u>7.177.430</u>	<u>29.832.542</u>	<u>29.832.542</u>
Pérdida en operaciones	9.828.126	29.336.156	29.336.156
Otros (ingresos) gastos no operacionales (nota 9)	(2.304.295)	2.304.295	2.304.295
Pérdida por valor patrimonial proporcional (nota 6)	9.870.874	144.572	26.757.835
Pérdida por inversiones en asociadas (nota 6)	-	-	3.429.203
Pérdida neta	US\$ <u>17.394.705</u>	<u>31.785.023</u>	<u>61.827.489</u>


Sr. Alexis Atellano Meléndez
Gerente General


Sr. Edgar Nava
Gerente Financiero


C.P.A. Roberto Guama
Contador

Véanse las notas que acompañan a los estados financieros.

PDVSA ECUADOR S. A.
(Una subsidiaria de PDV Andina S.A.)

Estado de Evolución del Patrimonio

Año que terminó el 31 de diciembre del 2010, con cifras comparativas del 2009

(Expresado en dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

		<u>Capital social</u>	<u>Pérdidas acumuladas</u>	<u>Déficit de los accionistas</u>
Saldos al 31 de diciembre del 2008	US\$	10.000	(1.171.026)	(1.161.026)
Pérdida neta		<u>-</u>	<u>(31.785.023)</u>	<u>(31.785.023)</u>
Saldos al 31 de diciembre del 2009 como fueron previamente reportados		10.000	(32.956.049)	(32.946.049)
Corrección de errores (nota 6)		<u>-</u>	<u>(30.042.466)</u>	<u>(30.042.466)</u>
Saldos al 31 de diciembre del 2009, pro - forma		10.000	(62.998.515)	(62.988.515)
Pérdida neta pro - forma		<u>-</u>	<u>(17.394.705)</u>	<u>(17.394.705)</u>
Saldos al 31 de diciembre del 2010	US\$	<u><u>10.000</u></u>	<u><u>(80.393.220)</u></u>	<u><u>(80.383.220)</u></u>



Sr. Alexis Arellano Meléndez
Gerente General



Sr. Edgar Nava
Gerente Financiero



C.P.A. Roberto Guama
Contador

Véanse las notas que acompañan a los estados financieros.

PDVSA ECUADOR S. A.
(Una subsidiaria de PDV Andina S.A.)

Estado de Flujos de Efectivo

Año que terminó el 31 de diciembre del 2010, con cifras comparativas del 2009

(Expresado en dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

	<u>2010</u>	<u>2009</u>	Pro - forma <u>2009</u>
Conciliación de la pérdida neta con el efectivo neto utilizado en las actividades de operación:			
Pérdida neta	US\$ (17.394.705)	(31.785.023)	(61.827.489)
Ajustes por partidas que no requieren efectivo:			
Pérdida en valor patrimonial proporcional (nota 6)	9.870.874	144.572	26.757.835
Pérdida por inversiones en asociadas	-	-	3.429.203
Depreciación de propiedad, equipos, mobiliario y vehículos	315.562	242.964	242.964
Provisión para cuentas de dudosa recuperación, neto de reversión	(2.061.717)	2.304.295	2.304.295
Provisión para jubilación patronal	3.702	-	-
Cambios netos en activos - (aumento) disminución:			
Cuentas por cobrar:			
Relacionadas	(32.595.952)	(559.956)	(559.956)
Clientes	864.985	(1.352.130)	(1.352.130)
Otras	66.066	(3.601.040)	(3.601.040)
Inventarios	14.219	(7.251)	(7.251)
Gastos pagados por anticipado	(58.576)	(31.264)	(31.264)
Otros Activos	(69.776)	-	-
Cambios netos en pasivos - aumento:			
Cuentas por pagar comerciales	3.418.953	1.711.489	1.711.489
Beneficios sociales y remuneraciones	101.357	47.428	47.428
	<u>(37.525.008)</u>	<u>(32.885.916)</u>	<u>(32.885.916)</u>
Flujos de efectivo de las actividades de inversión:			
Adiciones de propiedad, equipos, mobiliario y vehículos	(273.559)	(3.195.786)	(3.195.786)
Aporte de fondos de inversiones en asociadas	<u>(80.527.783)</u>	<u>(35.993.454)</u>	<u>(35.993.454)</u>
Efectivo neto utilizado en las actividades de inversión	<u>(80.801.342)</u>	<u>(39.189.240)</u>	<u>(39.189.240)</u>
	Pasan US\$ <u>(118.326.350)</u>	<u>(72.075.156)</u>	<u>(72.075.156)</u>

(Continúa)

PDVSA ECUADOR S. A.
(Una subsidiaria de PDV Andina S.A.)

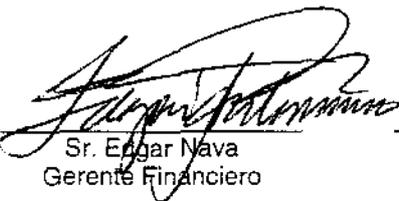
Estado de Flujos de Efectivo

Año que terminó el 31 de diciembre del 2010, con cifras comparativas del 2009

(Expresado en dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

	<u>2010</u>	<u>2009</u>	Pro - forma <u>2009</u>
Vienen US\$	<u>(118.326.350)</u>	<u>(72.075.156)</u>	<u>(72.075.156)</u>
Flujos de efectivo de las actividades de financiamiento:			
Cuentas por pagar relacionadas y efectivo neto provisto por las actividades de financiamiento	<u>114.963.609</u>	<u>77.396.280</u>	<u>77.396.280</u>
(Disminución) incremento neto en el efectivo	<u>(3.362.741)</u>	<u>5.321.124</u>	<u>5.321.124</u>
Efectivo en caja y bancos al inicio del año	<u>6.222.281</u>	<u>901.157</u>	<u>901.157</u>
Efectivo en caja y bancos al final del año	US\$ <u>2.859.540</u>	<u>6.222.281</u>	<u>6.222.281</u>
<u>Transacciones que no requieren flujo de efectivo</u>			
Compensación de aportes por servicios prestados	US\$ <u>28.845.493</u>	<u>-</u>	<u>-</u>


Sr. Alexis Arellano Meléndez
Gerente General


Sr. Edgar Nava
Gerente Financiero


C.P.A. Roberto Guama
Contador

Véanse las notas que acompañan a los estados financieros.

PDVSA ECUADOR S. A.
(Una subsidiaria de PDV Andina S. A.)

Notas a los Estados Financieros

31 de diciembre del 2010

(Expresado en dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

(1) Resumen de las Políticas Importantes de Contabilidad

(a) Operaciones

PDVSA Ecuador S. A. (la Compañía) fue constituida en Quito, República del Ecuador el 14 de marzo del 2008, e inscrita en el Registro de Hidrocarburos el 24 de abril del 2008. La Compañía es una subsidiaria de PDV Andina S. A., una subsidiaria de Petróleos de Venezuela S. A., ambas domiciliadas en la República Bolivariana de Venezuela.

El objeto principal de la Compañía es la exploración y explotación, transporte, almacenamiento, procesamiento y comercialización de hidrocarburos, actividades que principalmente realiza bajo el acuerdo de Cooperación en el Sector Energético suscrito en enero del 2007 entre la República del Ecuador y la República Bolivariana de Venezuela:

- Con base al Acuerdo de Cooperación en el Sector Energético, Petroproducción y PDVSA Ecuador S. A. suscribieron el 16 de septiembre del 2008 el Convenio de Exploración en el Bloque 4 de la Región Costa afuera del Golfo de Guayaquil. Mediante dicho convenio, la Compañía se compromete a la ejecución de actividades de exploración en el Bloque 4, y una vez declarada su comercialidad, Petroproducción suscribirá el contrato para la ejecución de actividades de desarrollo, producción y exploración complementaria con Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta, en la cual participa PDVSA Ecuador S. A. con el 30%.

Las actividades que corresponden a la Compañía bajo el convenio antes indicado son: adquisición e interpretación de sísmica, recopilación de datos los cuales incluye sísmica 2D y 3D, finalización de estudios geológicos, para lo cual PDVSA Ecuador S. A. aportará capital y tecnología. Adicionalmente, el convenio establece que el monto de las inversiones, costos y gastos desembolsados por PDVSA Ecuador S. A. en la fase exploratoria serán recuperados en un porcentaje adecuado con los ingresos generados por la producción del Bloque 4; y que los riesgos e inversiones serán asumidos en su totalidad y bajo la responsabilidad exclusiva de PDVSA Ecuador S. A., por lo que la decisión de continuar con las actividades de exploración será de la Compañía.

Durante el mes de diciembre del 2009, la Compañía notificó a Petroproducción que las actividades exploratorias realizadas en el Bloque 4 determinaron que no existen reservas comercialmente explotables.

PDVSA Ecuador S. A. durante el año 2010 culminó los estudios en la Zona Costa Afuera del Bloque 4 donde se interpretaron más de 2.000 km lineales de sísmica 2D, adicionalmente se elaboró la evaluación petrofísica de los pozos perforados, se integró la información de perforación y evaluación, así como los resultados de los estudios de geología de superficie y los análisis geoquímicos de pozos y muestras de fondo marino, donde se concluyó que el área dentro del bloque en estudio presenta un bajo potencial petrolífero y un alto riesgo geológico.

(Continúa)

PDVSA ECUADOR S. A.
(Una subsidiaria de PDV Andina S. A.)

Notas a los Estados Financieros

(Expresado en dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

- Con fecha 20 de mayo del 2009, se suscribe el "Acuerdo de Cooperación y Servicio para el Desarrollo de la Gerencia de Ingeniería, Gestión de Contratación, Procura e Implementación del Proyecto Complejo Refinador y Petroquímico del Pacífico Ecuatoriano en la Provincia de Manabí, República del Ecuador" entre Refinería del Pacífico - RDP Compañía de Economía Mixta y PDVSA Ecuador S. A.. Dicho convenio establece las obligaciones, derechos y condiciones para el desarrollo de la gerencia del proyecto Refinador y Petroquímico del Pacífico Ecuatoriano.

Entre las principales actividades que PDVSA Ecuador S. A. debe cumplir están:

- ✓ Levantamiento de la línea base ambiental.
- ✓ Selección del sitio factible para la ejecución del proyecto.
- ✓ Desarrollo de la ingeniería en todas sus fases de acuerdo a lo indicado en las guías de gerencia de proyectos de inversión de capital de Petróleos de Venezuela S. A..
- ✓ Aplicación de las mejores prácticas (medición del grado de definición de proyectos, análisis de constructibilidad, ingeniería de valor y otros).
- ✓ Elaboración, control y seguimiento del Plan de Ejecución del Proyecto (PEP).
- ✓ Elaboración de estimados de costos requeridos. Evaluación, aseguramiento y control de calidad en Ingeniería (ACCI).
- ✓ Estudio ambiental.
- ✓ Gestión de procura mediante actividades de evaluación técnica y económica de ofertas de fabricantes, proveedores y contratistas.

Por la realización de dichos servicios la Refinería del Pacífico pagará a PDVSA Ecuador S. A., los gastos reales y los gastos reembolsables. Al 31 de diciembre del 2010, la compañía facturó por concepto de servicios de gerencia del proyecto de Refinería del Pacífico un valor de US\$6.236.291 (US\$1.318.963 en el 2009 en fase de visualización por concepto de reembolsos de gastos).

- Como se explica en la nota 5, en el año 2009 PDVSA Ecuador S. A. compró la planta de lubricantes a Shell Ecuador S. A.. A partir del mes de marzo del 2009 la Compañía ha puesto en funcionamiento dicha planta para la prestación de servicios de blending y producción y venta de lubricantes.
- En el año 2007, con base al Acuerdo de Cooperación en el Sector Energético, PDVSA Petróleo, (una subsidiaria de Petróleos de Venezuela S. A.), puso a disposición de Petroproducción (una compañía de la Empresa Estatal de Petróleos del Ecuador) dos torres de perforación de su propiedad, con personal técnico especializado y campamento, para lo cual suscribieron el "Acuerdo de Cooperación entre Petroproducción y PDVSA Petróleo para la operación de dos torres de perforación en el Distrito Amazónico Ecuatoriano". La operación y mantenimiento de las 2 torres está a cargo de PDVSA Petróleo, mientras que los costos son asumidos por Petroproducción mediante el pago de una tarifa diaria fija de US\$7.977. El plazo del Acuerdo de Cooperación es de dos años, contados a partir del 5 de noviembre del 2007, pudiendo prorrogarse hasta por un año.

(Continúa)

PDVSA ECUADOR S. A.
(Una subsidiaria de PDV Andina S. A.)

Notas a los Estados Financieros

(Expresado en dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

El 4 de julio del 2008, se firma un adendum modificatorio al "Acuerdo de Cooperación entre Petroproducción y PDVSA Petróleo para la operación de dos torres de perforación en el Distrito Amazónico Ecuatoriano", en el cual se estipuló que los pagos que debe realizar Petroproducción por los costos de operación y mantenimiento sean canalizados a través de PDVSA Ecuador S. A.. Adicionalmente, se incrementó la tasa diaria fija a US\$8.352.

El 26 de septiembre del 2009, Petroproducción notifica a PDVSA Ecuador S. A. la terminación del contrato para la operación de dos torres de perforación en el Distrito Amazónico Ecuatoriano.

- Con fecha 14 de enero del 2010, PDVSA Ecuador S. A. firmó un convenio con Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta para la prestación de servicios de perforación de pozos horizontales, direccionales y verticales con una duración de dos años por un valor de US\$45.219.759. Al 31 de diciembre del 2010, la compañía mantiene un saldo por cobrar por este concepto de US\$4.144.301 (véase nota 9).

Al 31 de diciembre del 2010, los pasivos totales exceden al total de activos en US\$80.383.220 (US\$62.988.515 en el 2009), además la Compañía ha incurrido en pérdidas netas por US\$17.394.705 en el año terminado el 31 de diciembre del 2010 (US\$61.827.489 en el 2009). La capacidad de la Compañía para continuar como negocio en marcha depende del apoyo financiero de su casa matriz para que pueda cancelar sus pasivos tal y como vencen y mantener la empresa en existencia en un futuro previsible.

Según las leyes societarias Ecuatorianas, cuando las pérdidas acumuladas superan el 50% del capital social y las reservas, la Compañía entra en causal de disolución. Debido a la situación antes indicada, la casa matriz (Petróleos de Venezuela S. A.) a través de sus subsidiarias PDVSA América S. A. y PDV Andina S. A. se encuentran apoyado financieramente a la Compañía con el objeto de que continúe con sus operaciones en Ecuador. Durante el año 2011 los accionistas realizaron un aporte para futuras capitalizaciones por US\$44.027.128 mediante la compensación de pasivos, según criterio de la administración se espera que durante el año 2012 se realice otro aporte al patrimonio para poder solventar la situación de empresa en marcha que actualmente mantiene la Compañía.

(b) Base de Presentación

Los estados financieros son presentados en dólares de los Estados Unidos de América, moneda de medición de la Compañía y de curso legal y de unidad de cuenta del Ecuador desde marzo del 2000.

La Compañía prepara sus estados financieros de acuerdo con las Normas Ecuatorianas de Contabilidad (NEC), las que han sido adoptadas por la Superintendencia de Compañías del Ecuador. Para aquellas situaciones específicas que no están consideradas en las Normas Ecuatorianas de Contabilidad se siguen las políticas o prácticas establecidas o permitidas por la Superintendencia de Compañías de la República del Ecuador.

(Continúa)

PDVSA ECUADOR S. A.
(Una subsidiaria de PDV Andina S. A.)

Notas a los Estados Financieros

(Expresado en dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

(c) Corrección de Error

En el año 2010 la Compañía registró pérdidas por US\$39.565.463 para reconocer el ajuste por valor patrimonial proporcional de las inversiones que mantiene en Refinería del Pacífico - Compañía de Economía Mixta. Dentro de dicho monto la Compañía reconoció pérdidas por US\$30.042.466 que corresponden al 2009. Debido a lo antes mencionado, la Compañía presenta información financiera pro - forma para el año 2009 como si tal monto hubiera sido reconocido en el período correspondiente y corregir el error de forma retrospectiva.

(d) Cuentas por Cobrar

Los créditos comerciales y las cuentas por cobrar otras han sido valuados al precio de contado estimado al momento de la transacción, neto de las cobranzas efectuadas.

Los créditos por servicios incluyen los servicios facturados a la fecha de cierre.

(e) Estimación para Cuentas de Dudoso Cobro

La estimación para cuentas de dudoso cobro se incrementa con cargo a resultados, en base a una evaluación de los distintos factores, incluyendo riesgo crediticio, tendencias históricas y otras estimaciones relevantes; y se disminuye por los castigos de las cuentas por cobrar consideradas irrecuperables o por recuperaciones. Dicha evaluación podría requerir ajustes futuros, si las condiciones económicas difieren sustancialmente de los supuestos considerados al realizarlas.

(f) Propiedad, Equipos, Mobiliario y Vehículos

La propiedad, equipos, mobiliario y vehículos se encuentran valorados a su costo de adquisición, menos las correspondientes depreciaciones acumuladas. El costo incluye los gastos que son directamente atribuibles a la adquisición del activo.

La depreciación de la propiedad, equipos, mobiliarios y vehículos es reconocida en los resultados del año y se calcula mediante el método de línea recta, proporcionalmente a los meses de vida útil estimada de los mismos, como se indica a continuación:

	Años de Vida útil
Edificio	15
Equipos y Mobiliarios	10
Equipos de computación	3
Vehículos	<u>5</u>

(Continúa)

PDVSA ECUADOR S. A.
(Una subsidiaria de PDV Andina S. A.)

Notas a los Estados Financieros

(Expresado en dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

(g) Inversiones en Acciones

Las inversiones en acciones de compañías asociadas están registradas por el método de participación. Bajo este método el valor registrado de las inversiones en acciones se incrementa o disminuye para reconocer en los resultados de la Compañía su participación en las utilidades o pérdidas de las asociadas; en tanto que los dividendos recibidos en efectivo se reducen de la inversión cuando se perciben. En caso de que las pérdidas en la asociada sean igual o mayor al valor en libros de la inversión, la inversión se reporta a valor cero y se reconocen pérdidas adicionales hasta el grado en el que el inversionista se haya comprometido con el pago de dichas obligaciones.

(h) Reserva para Pensiones de Jubilación Patronal e Indemnización por Desahucio

El Código del Trabajo de la República del Ecuador establece la obligación por parte de los empleadores de conceder jubilación patronal a todos aquellos empleados que hayan cumplido un tiempo mínimo de servicio de 25 años en una misma compañía. Además dicho Código establece que cuando la relación laboral termine por desahucio, el empleador deberá pagar una indemnización calculada en base al número de años de servicio.

El costo del beneficio por jubilación patronal y de la indemnización por desahucio es registrado mediante la constitución de una provisión que es llevada a gastos del ejercicio, en base al cálculo actuarial realizado por un especialista independiente debidamente calificado. Los pagos efectuados por estos beneficios se deducen de las provisiones constituidas.

(i) Reconocimiento de Ingresos

El ingreso por la venta de lubricantes es reconocido en el estado de resultados cuando el riesgo y los beneficios significativos de propiedad han sido transferidos al comprador. El ingreso por la prestación de servicios es reconocido en el estado de resultados en base a los servicios prestados y en función de los costos incurridos asociados a dichos servicios. Ningún ingreso es reconocido si existe una incertidumbre significativa relativas a la recuperación de la consideración adeudada, determinación de los costos asociados o por la posible devolución de los bienes.

(j) Costos y Gastos

Los costos y gastos se reconocen a medida que se incurre en ellos, independientemente de la fecha en que se realiza el pago, y se registran en el período más cercano en el que se conocen.

(k) Gastos de Exploración

Los costos de exploración se contabilizan en resultados durante el período en que se realizan. Los costos de exploración son activados si se determina que existen reservas probadas que justifiquen el desarrollo comercial, y si la Compañía ha realizado la suficiente evaluación económica y operativa de la viabilidad del proyecto.

(Continúa)

PDVSA ECUADOR S. A.
(Una subsidiaria de PDV Andina S. A.)

Notas a los Estados Financieros

(Expresado en dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

(l) Participación de los Empleados en las Utilidades

La provisión por la participación de los empleados en las utilidades se calcula mediante la aplicación de la tasa del 15% a la utilidad contable antes de impuesto a la renta, de conformidad con lo establecido en las leyes laborales de la República del Ecuador.

(m) Impuesto a la Renta

La Ley Reformatoria a la Ley de Régimen Tributario Interno y a la Ley Reformatoria para la Equidad Tributaria del Ecuador, publicada en el Suplemento del Registro Oficial No. 94 del 23 de diciembre del 2009, establece que las compañías pagarán por impuesto a la renta, el mayor entre el anticipo mínimo de impuesto a la renta y el que resulte de aplicar la tasa de impuesto a la renta corporativa del 25% a la utilidad gravable (véase nota 8).

(n) Uso de Estimaciones

La preparación de los estados financieros de acuerdo con las Normas Ecuatorianas de Contabilidad requiere que la administración efectúe estimaciones y supuestos que afectan a los saldos reportados de activos y pasivos y revelación de contingentes a la fecha de los estados financieros. Los resultados reales podrían diferir de aquellas estimaciones.

(2) Adopción de las Normas Internacionales de Información Financiera

De acuerdo con las Resoluciones de la Superintendencia de Compañías No.06.Q.ICI-004, publicada en el Registro Oficial 348 de septiembre 4 del 2006 y No. 08.GDSC.010, publicada en el Registro Oficial 498 del 31 de diciembre del 2008, relacionadas con la adopción y cronograma de aplicación de las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), a partir del ejercicio económico 2011, la Compañía deberá emitir sus estados financieros de acuerdo con las NIIF, emitidas por el International Accounting Standard Board (IASB); siendo el 1 de enero del 2010 la fecha de transición.

Como resultado de la adopción de las NIIF puede surgir ajustes a los saldos patrimoniales al 1 de enero del 2011 y cambios en políticas de contabilidad relativas a ciertas partidas de ingresos y gastos que pueden afectar la determinación de los resultados de ejercicios futuros. Además, para efectos comparativos, los estados financieros del año 2010 deberán ser restablecidos de acuerdo a NIIF y podrían diferir en algunos aspectos importantes de los estados financieros adjuntos preparados de acuerdo con las Normas Ecuatorianas de Contabilidad.

A la fecha de emisión de los estados financieros adjuntos la Administración está evaluando el impacto de la adopción de las NIIF en la situación financiera y resultados de la Compañía.

(Continúa)

PDVSA ECUADOR S. A.
(Una subsidiaria de PDV Andina S. A.)

Notas a los Estados Financieros

(Expresado en dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

(3) Cuentas por Cobrar - Clientes

Un detalle de cuentas por cobrar - clientes al 31 de diciembre del 2010 y 2009, es como sigue:

		<u>2010</u>	<u>2009</u>
PDV Ecuador S. A. (nota 9)	US\$	-	928.042
EP Petroecuador		455.810	387.259
BJ Services		13.500	-
CEPSA S. A.		11.602	19.918
Importadora Andina .S. A.		6.018	9.932
Otras		215	-
Primas Ecuador S. A.		-	6.979
		<u>487.145</u>	<u>1.352.130</u>
Menos:			
Estimación para cuentas de dudosa recuperación		<u>-</u>	<u>4.241</u>
	US\$	<u>487.145</u>	<u>1.347.889</u>

El saldo de cuentas por cobrar a PDV Ecuador S. A., una compañía relacionada, corresponde a servicios de blending, arrendamiento de oficinas y reembolso de gastos. (Véase nota 9)

El saldo por cobrar a EP Petroecuador, corresponde a la venta de lubricantes. A partir del año 2010, la Empresa Estatal de Petróleos del Ecuador - Petroecuador se transformó en la Empresa Pública de Hidrocarburos del Ecuador - EP Petroecuador, misma que asumió los derechos y obligaciones de Petroecuador y sus empresas filiales.

Los saldos por cobrar a BJ Services, Importadora Andina y Compañía Ecuatoriana de Petróleos - CEPSA S.A. se originan por los servicios de blending.

Las cuentas por cobrar comerciales no generan ningún tipo de interés y tienen vencimientos de 30 días.

(4) Cuentas por Cobrar - Otras

Un detalle de cuentas por cobrar - otras al 31 de diciembre del 2010 y 2009, es como sigue:

PDVSA ECUADOR S. A.
(Una subsidiaria de PDV Andina S. A.)

Notas a los Estados Financieros

(Expresado en dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
EP Petroecuador	US\$ 4.096.192	4.472.480
Servicio de Rentas Internas:		
Impuesto al Valor Agregado	3.290.233	2.921.448
Retenciones en la fuente de Impuesto a la Renta	453.486	38.939
Cuentas por cobrar a empleados	372.989	113.384
Anticipo proveedores	171.823	956.505
Fondos en garantía	-	52.690
Otras	104.656	-
	<u>US\$ 8.489.379</u>	<u>8.555.446</u>

El saldo de cuentas por cobrar - EP Petroecuador corresponde a los costos pagados por la Compañía por concepto de movilización, mantenimiento y operación de las torres de perforación. Dichos costos deben ser asumidos y pagados por EP Petroecuador según el acuerdo de cooperación firmado. Este saldo tiene vencimiento de 30 a 60 días, no genera intereses e incluye US\$3.853.613 por el reembolso de los costos incurridos durante el año 2009 en la movilización de las dos torres de perforación. A la fecha de emisión de este informe EP Petroecuador ha realizado el pago del monto antes mencionado.

El saldo de Servicio de Rentas Internas Impuesto al valor agregado - IVA corresponde al crédito tributario por concepto del IVA pagado en la adquisición de bienes y servicios y que puede ser utilizado como crédito tributario en periodos subsiguientes. Este saldo incluye aproximadamente US\$2.700.000 correspondientes al impuesto al valor agregado pagado en adquisiciones de bienes y servicios para exploración del Bloque 4 durante el año 2009.

El saldo de Retenciones en la fuente de impuesto a la renta corresponde a retenciones en la fuente efectuadas por terceros a la Compañía en los años 2008, 2009 y 2010. De acuerdo a las disposiciones tributarias vigentes, el exceso de retenciones en la fuente sobre el impuesto a la renta causado es recuperable previa presentación del respectivo reclamo.

El saldo de cuenta por cobrar a empleados corresponde a valores entregados principalmente como anticipos de viaje que son destinados para la prestación de servicios en las operaciones de la Refinería del Pacífico y Campo Sacha mismos que son liquidados una vez prestado el servicio.

El saldo de anticipo a proveedores corresponde a valores entregados para la adquisición de bienes y servicios los cuales serán liquidados una vez recibido el bien o servicio con la respectiva documentación.

(Continúa)

PDVSA ECUADOR S. A.
(Una subsidiaria de PDV Andina S. A.)

Notas a los Estados Financieros

(Expresado en dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

(5) Propiedad, Equipos, Mobiliario y Vehículos

El movimiento de propiedad, equipos, mobiliario y vehículos por los años terminados el 31 de diciembre del 2010 y 2009 es como sigue:

		Saldo al 31 de diciembre del 2008	Adiciones	Saldo al 31 de diciembre del 2009	Adiciones	Saldo al 31 de diciembre del 2010
Terrenos	US\$	-	867.720	867.720	-	867.720
Edificio		-	532.765	532.765	-	532.765
Equipos y mobiliarios		50.892	1.648.469	1.699.361	-	1.699.361
Equipos de computación		66.690	138.832	205.522	273.559	479.081
Vehículos		62.500	8.000	70.500	-	70.500
		<u>180.082</u>	<u>3.195.786</u>	<u>3.375.868</u>	<u>273.559</u>	<u>3.649.427</u>
Menos depreciación acumulada		<u>13.747</u>	<u>242.964</u>	<u>256.711</u>	<u>315.562</u>	<u>572.273</u>
	US\$	<u>166.335</u>	<u>2.952.822</u>	<u>3.119.157</u>	<u>(42.003)</u>	<u>3.077.154</u>

El gasto por concepto de depreciación de propiedades, equipos, mobiliario y vehículos fue de US\$315,562 en el 2010 y US\$242,964 en el 2009. Durante el año 2009 la Compañía adquirió la planta de lubricantes de Shell del Ecuador S. A.. La Compañía previo a la compra de dichos activos realizó una evaluación del negocio considerando el flujo de caja descontado proyectado para 15 años, con una tasa de descuento del 15%, a través de este modelo las partes acordaron como precio de compra de tales activos la suma US\$2.545.365.

(6) Inversiones en Acciones

Un detalle de inversiones en acciones al 31 de diciembre del 2010 y 2009, es como sigue:

		2010	2009	Pro - forma 2009
Refinería del Pacífico - RDP Compañía de Economía Mixta - 49% de participación	US\$	85.207.392	26.613.263	-
Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta - 30% de participación		<u>27.213.129</u>	<u>12.918.119</u>	<u>12.918.119</u>
	US\$	<u>112.420.521</u>	<u>39.531.382</u>	<u>12.918.119</u>

(Continúa)

PDVSA ECUADOR S. A.
(Una subsidiaria de PDV Andina S. A.)

Notas a los Estados Financieros

(Expresado en dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

El movimiento de las inversiones en acciones al 31 de diciembre del 2010 y 2009, es como sigue:

		Refinería del Pacífico	del Pacífico pro-forma	Operaciones Río Napo
Saldos al 31 de diciembre del 2008	US\$	3.675.000	3.675.000	7.500
Aportes de capital		23.015.000	23.015.000	12.978.454
Pérdida en valor patrimonial proporcional		<u>(76.737)</u>	<u>(26.690.000)</u>	<u>(67.835)</u>
Saldos al 31 de diciembre del 2009		26.613.263	-	12.918.119
Aportes de capital		98.082.855	94.653.652	14.719.624
Pérdida en valor patrimonial proporcional		<u>(39.488.726)</u>	<u>(9.446.260)</u>	<u>(424.614)</u>
Saldo al 31 de diciembre del 2010	US\$	<u>85.207.392</u>	<u>85.207.392</u>	<u>27.213.129</u>

Durante el año 2008, la Empresa Pública de Hidrocarburos del Ecuador - EP Petroecuador (anteriormente Empresa Estatal de Petróleos del Ecuador) y la Compañía constituyeron Refinería del Pacífico - RDP Compañía de Economía Mixta, con participación del 51% y 49%, respectivamente, y Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta, con participación del 70% y 30% respectivamente.

Las operaciones de Refinería del Pacífico - RDP Compañía de Economía Mixta consistirán en la elaboración de derivados de petróleo, con una capacidad de refinación de 300.000 barriles por día, a fin de satisfacer la demanda interna y generar excedentes para la exportación. El costo del proyecto se estima en aproximadamente US\$1.794.900.000. A la fecha de este informe la Compañía se encuentra en etapa pre - operacional.

En el año 2010, Refinería del Pacífico - RDP Compañía de Economía Mixta realizó un análisis de los costos invertidos hasta el momento, en el cual determinó los costos capitalizables y los que deben ser gastos, como resultado, la compañía reconoció una pérdida por US\$39.488.726 (US\$9.446.260 en el 2010 y US\$30.042.466 en el 2009) que corresponde al 49% de participación que mantiene la Compañía en esta asociada. Debido a que la pérdida reconocida en el año 2009 era mayor al valor en libros de la inversión la Compañía reportó la inversión a valor cero y reconoció un pasivo adicional por US\$3.429.203. En caso de que las pérdidas en la asociada sean igual o mayor al valor en libros de la inversión, la inversión se reporta a valor cero y se reconocen pérdidas adicionales hasta el grado en el que el inversionista se haya comprometido con el pago de dichas obligaciones.

Las operaciones de Río Napo Compañía de Economía Mixta consisten en la prestación de servicios para la administración, incremento de producción, desarrollo, optimización, mejoramiento integral y explotación del Campo Sacha. El contrato firmado por Río Napo con EP Petroecuador establece incrementar la producción de la curva base de 49.780 barriles a 70.000 barriles por día en un período de 5 años. Al 31 de diciembre del 2010, la producción fiscalizada fue de 50.687 barriles por día de petróleo crudo; (en los meses de noviembre y diciembre del 2009 la producción fue de 48.374 barriles de petróleo crudo por día).

(Continúa)

PDVSA ECUADOR S. A.
(Una subsidiaria de PDV Andina S. A.)

Notas a los Estados Financieros

(Expresado en dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

Con fecha 1 de noviembre del 2011, Río Napo Compañía de Economía Mixta suscribió con la Empresa Pública de Hidrocarburos del Ecuador - EP Petroecuador (anteriormente Empresa Estatal de Petróleos del Ecuador) el contrato modificatorio al contrato No. 2009073 y a su modificatorio No. 2009085 de servicios específicos para la administración, incremento de producción, desarrollo, optimización, mejoramiento integral y explotación del campo Sacha. El mencionado contrato modificatorio incluye como aspecto relevante que Río Napo Compañía de Economía Mixta emitirá una factura mensual por los servicios prestados a la cual debe agregarse el porcentaje correspondiente del impuesto al valor agregado IVA.

Durante el 2010, la Compañía entregó aportes para la operación del proyecto Refinería del Pacífico - RDP Compañía de Economía Mixta por US\$94.653.652 (US\$23.015.000 en el 2009) y a Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta por US\$14.719.624 (US\$12.978.454 en el 2009). Los aportes entregados por la compañía durante el año 2010 incluyen compensación de saldos de cuentas por cobrar con sus asociadas, Refinería del Pacífico por US\$15.557.617 y Operaciones Río Napo por US\$13.287.876 según acuerdos entre las partes. Los aportes entregados por la Compañía son registrados por su asociada Río Napo como una cuenta por pagar en el pasivo largo plazo; sin embargo, atendiendo a su substancia, la Compañía registra todos los aportes como parte de la inversión en esta afiliada, al determinar el valor patrimonial proporcional, la Compañía incluye este importe como parte del patrimonio neto.

La inversión mantenida en Refinería del Pacífico - RDP Compañía de Economía Mixta, corresponde al 100% de los aportes entregados por la Compañía durante el año 2010 sin considerar el monto entregado por el otro accionista.

Los aportes entregados durante el 2010 por la Compañía y EP Petroecuador a Operaciones Río Napo por US\$14.719.624 y US\$34.345.789, respectivamente, son registrados en su asociada como pasivo a largo plazo.

(Continúa)

PDVSA ECUADOR S. A.
(Una subsidiaria de PDV Andina S. A.)

Notas a los Estados Financieros

(Expresado en dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

Un resumen de la información financiera no auditada de Refinería del Pacífico - RDP Compañía de Economía Mixta y Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta al y por el año que terminó el 31 de diciembre del 2010 es como sigue:

	<u>2010</u>	Pro-forma <u>2009</u>	<u>2010</u>
	Refinería del Pacífico - RDP (No Auditado)	Refinería del Pacífico - RDP (No Auditado)	Operaciones Río Napo (Auditado)
Activos circulantes	69.415.808	42.122.723	79.089.000
Activos a largo plazo	111.807.720	-	85.671.000
Total Activos	US\$ <u>181.223.528</u>	<u>42.122.723</u>	<u>164.760.000</u>
Pasivos circulantes	28.952.175	103.433.878	52.894.000
Pasivos a largo plazo	-	-	113.407.000
Total Pasivos	US\$ <u>28.952.175</u>	<u>103.433.878</u>	<u>166.301.000</u>
Patrimonio	US\$ <u>152.271.353</u>	<u>(61.311.155)</u>	<u>(1.541.000)</u>
Ingresos	326.008	1.334.986	98.498.000
Gastos	(19.604.090)	(92.646.141)	99.417.000
(Pérdida) utilidad neta	US\$ <u>(19.278.082)</u>	<u>(91.311.155)</u>	<u>(919.000)</u>

(7) Cuentas por Pagar

Un detalle de las cuentas por pagar al 31 de diciembre del 2010 y 2009 es como sigue:

		<u>2010</u>	<u>2009</u>	Pro - forma <u>2009</u>
Compañías relacionadas (nota 9)	US\$	2.051.080	2.152.559	5.581.762
Proveedores:				
Locales		3.518.982	1.403.829	1.403.829
Del Exterior		1.497.505	-	-
Servicio de Rentas Internas:				
Impuesto al valor Agregado - IVA		-	418.031	418.031
Retenciones de Impuesto a la renta e IVA		1.551.879	726.696	726.696
Otras		<u>10.588</u>	<u>24.243</u>	<u>24.243</u>
	US\$	<u>8.630.034</u>	<u>4.725.358</u>	<u>8.154.561</u>

(Continúa)

PDVSA ECUADOR S. A.
(Una subsidiaria de PDV Andina S. A.)

Notas a los Estados Financieros

(Expresado en dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

(8) Impuesto a la Renta

Las pérdidas tributarias podrán trasladarse a ejercicios futuros y amortizarse en un período máximo de cinco años, sin que exceda el 25% de las utilidades tributarias del año.

La conciliación entre la pérdida financiera y la pérdida tributaria es como sigue:

		<u>2010</u>	<u>2009</u>	Pro - forma <u>2009</u>
Pérdida neta del ejercicio	US\$	17.394.705	31.785.023	61.827.489
Mas:				
Gastos no deducibles		771.441	-	-
Pérdida por valor patrimonial proporcional		9.870.874	144.572	30.187.038
Provisión de incobrables		242.578	2.304.295	2.304.295
Menos:				
Reversión de provisión de incobrables		2.304.295	-	-
Incremento neto de empleados		430.812	-	-
Personal discapacitado		5.751	-	-
Pérdida tributaria	US\$	<u>(9.250.670)</u>	<u>(29.336.156)</u>	<u>(29.336.156)</u>

A partir de la vigencia del Ley Reformativa para la Equidad Tributaria del Ecuador, publicada en el Registro Oficial No. 94 del 23 de diciembre del 2009, los contribuyentes obligados a llevar contabilidad deberán considerar para propósitos del cálculo del impuesto a la renta, el monto mayor entre el anticipo mínimo de impuesto a la renta y el impuesto a la renta causado en el año corriente. Según criterio de la administración y de sus asesores legales, la Compañía es considerada como una sociedad recién constituida, la misma que inició su proceso productivo y comercial a partir del año 2009; por lo tanto, la Compañía está sujeta al pago del anticipo de impuesto a la renta después del segundo año de operación efectiva.

(Continúa)

PDVSA ECUADOR S. A.
(Una subsidiaria de PDV Andina S. A.)

Notas a los Estados Financieros

(Expresado en dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

Mediante Decreto Ejecutivo No. 2430, publicado en el Registro Oficial No. 494 del 31 de diciembre del 2004, se estableció con vigencia a partir del año 2005, las normas que deben aplicar las compañías para la determinación de los precios de transferencia en sus transacciones con partes relacionadas. Mediante Ley Reformativa para la Equidad Tributaria en el Ecuador publicada en el Tercer Suplemento del Registro Oficial 242 del 29 de diciembre de 2007, con vigencia para el ejercicio fiscal 2008, las mencionadas normas son ratificadas y ampliadas. En complemento con las disposiciones vigentes el Servicio de Rentas Internas mediante Resolución No. NAC-DGER2008-0464, publicada en el Registro Oficial No. 324 del 25 de abril del 2008 y reformada por las resoluciones NAC-DGER2008-1301 publicada en el Registro Oficial 452 del 23 de octubre de 2008 y NAC-DGERCGC09-00286 publicada en el Registro Oficial 585 de 7 de mayo de 2009, ha dispuesto que los contribuyentes del Impuesto a la Renta que hayan efectuado operaciones con partes relacionadas domiciliadas en el exterior, dentro de un mismo período fiscal en un monto acumulado superior a los cinco millones de dólares (US\$5.000.000) deberán presentar el Informe Integral de Precios de Transferencia. Complementariamente la mencionada Resolución No. NAC-DGER2008-0464 establece que la Administración Tributaria, en ejercicio de sus facultades legales, podrá solicitar mediante requerimientos de información a los contribuyentes que realicen operaciones con partes relacionadas al interior del país o en el exterior, la presentación de la información conducente a determinar si en dichas operaciones se aplicó el principio de plena competencia, de conformidad con la ley.

A la fecha de emisión de los estados financieros la Compañía dispone del estudio de precios de transferencia correspondiente al año 2010, mismo que indica que las transacciones realizadas con partes relacionadas cumple con el principio de plena competencia, de la Ley Orgánica de Régimen Tributario Interno.

(9) Transacciones con Compañías Relacionadas

Un detalle de las transacciones con compañías relacionadas por los años que terminaron el 31 de diciembre del 2010 y 2009, es como sigue:

PDVSA ECUADOR S. A.
(Una subsidiaria de PDV Andina S. A.)

Notas a los Estados Financieros

(Expresado en dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

	Diciembre 2010						
	PDV Ecuador S.A.	PDVSA Servicios S.A.	Refinería del Pacífico RDP CEM	Operaciones Río Napo CEM	PDVSA Andina S.A.	PDVSA América S.A.	Total
Servicios prestados	824.172	-	6.236.291	1.761.914	-	-	8.822.377
Servicios recibidos	-	902.256	-	-	-	-	902.256
Aporte de fondos (nota 6)	-	-	98.082.855	14.719.624	-	-	112.802.479
Arrendamientos	87.600	-	-	-	-	-	87.600
Compra de lubricantes	3.702.794	-	-	-	-	-	3.702.794
Pagos efectuados	3.702.794	376.332	-	-	-	-	4.079.126
Pagos recibidos	-	-	-	-	-	-	-
Provisión de fondos	-	-	-	-	113.813.972	1.149.637	114.963.609
Reembolsos de gastos	868.128	-	-	-	-	-	868.128
Compensación de cuentas por cobrar	-	-	15.557.617	13.287.876	-	-	28.845.493
Compensación de cuentas por pagar	-	-	-	-	2.914.045	29.435	2.943.480

	Diciembre 2009						
	PDV Ecuador S.A.	PDVSA Servicios S.A.	Refinería del Pacífico RDP CEM	Operaciones Río Napo CEM	PDVSA Andina S.A.	PDVSA América S.A.	Total
Servicios prestados	619.111	-	2.300.054	-	-	-	2.919.165
Servicios recibidos	-	2.280.224	-	-	-	-	2.280.224
Aporte de fondos (nota 6)	-	-	23.015.000	12.978.454	-	-	35.993.454
Arrendamientos	58.400	-	-	-	-	-	58.400
Compra de lubricantes	331.434	-	-	-	-	-	331.434
Pagos efectuados	25.057	570.056	-	-	-	-	595.113
Pagos recibidos	298.347	-	-	-	-	-	298.347
Provisión de fondos	-	-	-	-	76.622.312	773.968	77.396.280
Reembolsos de gastos	548.878	-	-	-	-	-	548.878
Reembolsos de gastos	-	-	-	-	3.819.903	38.585	3.858.488

(Continúa)

PDVSA ECUADOR S. A.
(Una subsidiaria de PDV Andina S. A.)

Notas a los Estados Financieros

(Expresado en dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

Un resumen de los saldos originados en las transacciones antes indicadas al 31 de diciembre del 2010 y 2009 es como sigue:

	<u>2010</u>	<u>2009</u>	Pro - forma <u>2009</u>
Balance General:			
Activos:			
Cuentas por cobrar - clientes:			
PDV Ecuador S. A.	US\$ -	928.042	928.042
Cuentas por cobrar relacionadas:			
Refinería del Pacífico RDP	US\$ 1.904.669	2.300.054	2.300.054
Operaciones Río Napo	4.144.301	-	-
PDV Andina S. A.	1.529	-	-
PDVSA América S. A.	15	-	-
	<u>6.050.514</u>	<u>2.300.054</u>	<u>2.300.054</u>
Menos:			
Provisión para cuentas de dudosa recuperación	US\$ 242.578	2.300.054	2.300.054
Total cuentas por cobrar relacionadas	US\$ <u>5.807.936</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
Pasivos:			
Refinería del Pacífico RDP	US\$ 1.293.375	-	3.429.203
PDVSA Servicios S. A.	757.705	1.846.182	1.846.182
PDV Ecuador S. A.	-	306.377	306.377
	<u>US\$ 2.051.080</u>	<u>2.152.559</u>	<u>5.581.762</u>
Cuentas por pagar a largo plazo:			
PDV Andina S. A.	US\$ 202.832.337	86.104.320	86.104.320
PDVSA América S. A.	2.048.812	869.740	869.740
	<u>US\$ 204.881.149</u>	<u>86.974.060</u>	<u>86.974.060</u>

El saldo por cobrar a PDV Ecuador S. A., corresponde a la facturación del mes de diciembre del 2009 por los servicios de blending; así como también incluyen la cuenta por cobrar por el arrendamiento de las oficinas de Guayaquil. La vigencia del contrato de arrendamiento es de un año renovable automáticamente. Al 31 de diciembre del 2009 PDVSA Ecuador S. A. recibió el reembolso de gastos de publicidad por US\$548.878 para la promoción de la marca PDV.

(Continúa)

PDVSA ECUADOR S. A.
(Una subsidiaria de PDV Andina S. A.)

Notas a los Estados Financieros

(Expresado en dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

Los saldos de cuentas por cobrar a Refinería del Pacífico y Operaciones Río Napo, corresponden a los servicios prestados por gerenciamiento del proyecto y alquiler de las torres de perforación, respectivamente. Durante el año 2009, la Compañía reconoció una provisión por cuentas de dudosa recuperación con Refinería del Pacífico por US\$2.300.054; sin embargo, dicha provisión fue revertida en el año 2010 debido que dicho saldo fue recuperado mediante la compensación de saldos entre las partes.

Las cuentas por pagar a largo plazo a PDV Andina S. A. y PDVSA América S. A. corresponden a los fondos entregados por parte de los accionistas y a los servicios provistos para el pago de las obligaciones y desarrollo de las operaciones de la Compañía, respectivamente. Estos pasivos no generan intereses y tampoco son exigibles en el corto plazo.

El movimiento de los fondos recibidos por los años que terminaron el 31 de diciembre del 2010 y 2009, es como sigue:

		PDV Andina S.A.	PDVSA América S.A.	Total
Saldos al 1 de diciembre del 2008	US\$	5.662.105	57.187	5.719.292
Aportes en efectivo		76.622.312	773.968	77.396.280
Compensación de cuentas		<u>3.819.903</u>	<u>38.585</u>	<u>3.858.488</u>
Saldos al 31 de diciembre del 2009		86.104.320	869.740	86.974.060
Aportes en efectivo		113.813.972	1.149.637	114.963.609
Compensación de cuentas		<u>2.914.045</u>	<u>29.435</u>	<u>2.943.480</u>
Saldos al 31 de diciembre del 2010	US\$	<u><u>202.832.337</u></u>	<u><u>2.048.812</u></u>	<u><u>204.881.149</u></u>

Al 31 de diciembre del 2010 y 2009 la compañía mantiene suscritos los siguientes contratos con sus compañías relacionadas:

a) Servicio de Taladros con Operaciones Río Napo - CEM

Con fecha 14 de enero del 2010, PDVSA Ecuador S. A. y Operaciones Río Napo - CEM firmaron un convenio mediante el cual PDVSA Ecuador puso a disposición de Río Napo dos torres de perforación para la prestación de los servicios de perforación de pozos horizontales, direccionales y verticales de conformidad con las especificaciones técnicas de dicho acuerdo.

El monto del contrato es de US\$45.219.759 más IVA calculado sobre la base de precios unitarios presentados en el acuerdo. La vigencia del contrato es de dos años, y regirá a partir del inicio del servicio pudiendo prorrogarse hasta por un año.

(Continúa)

b) Servicio de Gerenciamiento con Refinería del Pacífico - CEM

El 22 de julio del 2009 la compañía firmó un contrato con TECHNIP KTI con el fin dar soporte técnico a las actividades de la Gerencia del Proyecto durante la ejecución de la Ingeniería Básica y la Ingeniería Conceptual a ser desarrollada por terceros, con el fin de garantizar la calidad, el tiempo de ejecución y los costos de desarrollo de la ingeniería del proyecto "Complejo Refinador y Petroquímico del Pacífico Ecuatoriano". El contrato tendrá una vigencia de 20 meses a partir de la firma del contrato. En el caso de ser necesario, las partes, de común acuerdo, podrán prorrogar o reducir el contrato por el plazo que estimen necesario de acuerdo a las necesidades operativas.

(10) Compromisos

La Compañía al 31 de diciembre del 2010 mantiene los siguientes compromisos:

a) Contrato de Arrendamiento Operativo

PDVSA Ecuador S. A., mantiene un contrato de arrendamiento operativo de oficinas, cuya vigencia es hasta octubre del 2011. Los pagos efectuados en el año 2010 y 2009 fueron de US\$87.600 y US\$107.100, respectivamente. Al 31 de diciembre del 2010, el pago mínimo futuro relacionado con el contrato antes mencionado es US\$89,250.

b) Convenio de Servicio de Blending

Durante el año 2009 la Compañía firmó dos convenios con terceros y uno con una compañía relacionada para la elaboración, envasado y empaquetado de aceites lubricantes UBX, Castrol, y PDV, según las fórmulas y especificaciones de cada cliente. De acuerdo a los convenios suscritos las partes han fijado una tarifa en función de producción de lotes, la misma que será revisada si la inflación ecuatoriana anual acumulada, publicada por el INEC (Instituto Nacional de Estadísticas y Censos) es 8% mayor a la inflación ecuatoriana anual acumulada a la fecha de la última revisión de tarifas. La vigencia de dichos convenios es de tres a cuatro años.

En los años que terminaron el 31 de diciembre del 2010 y 2009 los ingresos obtenidos por la Compañía por este concepto son US\$997.775 y US\$707.859, respectivamente.

c) Convenio de Venta de Lubricantes

Con fecha 26 de octubre del 2009, la Compañía firmó un convenio con Petrocomercial para la provisión de lubricantes de su marca propia en sus diferentes presentaciones, para la comercialización en el sistema de Petroecuador y sus filiales. Petrocomercial pagará a PDVSA Ecuador S. A. US\$21.257.645 por la provisión de lubricantes terminados durante el período de cuatro años. En el caso de realizar un reajuste de precios, las partes acordaron aplicar la siguiente fórmula:

$$Pr = PO (C1/Co)$$

(Continúa)

PDVSA ECUADOR S. A.
(Una subsidiaria de PDV Andina S. A.)

Notas a los Estados Financieros

(Expresado en dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

Los símbolos anteriores tienen el siguiente significado:

Pr = Valor reajustado del anticipo o de la factura.

PO = Valor del anticipo o de la factura, calculada con la cantidad de aceite suministrado a los precios unitarios contractuales, descontado la parte proporcional del anticipo, de haberlo pagado.

C1 = Se tomará el índice de precios de aceites, lubricantes y afines a nivel nacional, publicado por el INEC para la fecha de pago del anticipo o de las facturas de provisión.

Co = Se tomará el índice de precios de aceites, lubricantes y afines a nivel nacional, publicado por el INEC para la fecha de suscripción del acta de negociación de los precios unitarios.

El plazo del convenio es de cuatro años contados a partir de la fecha de suscripción.

El ingreso por concepto de este contrato fue de US\$3.791.448 y US\$331.434 al 31 de diciembre del 2010 y 2009, respectivamente.

(11) Eventos Subsecuentes

Entre el 31 de diciembre del 2010 y la fecha de emisión de estos estados financieros (30 de abril del 2012) no se produjeron eventos que, en la opinión de la Administración de PDVSA Ecuador S. A. pudieran tener un efecto significativo sobre dichos estados financieros, y que no se hayan revelado en los mismos.