

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

Notas a los Estados Financieros

31 de diciembre de 2013

(Montos en Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

(1) Entidad de Reporte

PDVSA Ecuador S. A. (en lo sucesivo "la Compañía") fue constituida en Quito, República del Ecuador, el 14 de marzo de 2008, e inscrita en el Registro de Hidrocarburos el 24 de abril de 2008. La Compañía es una subsidiaria de PDV Andina, S. A., una subsidiaria del grupo cuyo principal accionista es Petróleos de Venezuela S. A. (PDVSA). Las oficinas principales y su domicilio está ubicado en la Avenida Orellana y 6 de Diciembre, edificio Alisal de Orellana, piso 11, Quito, Ecuador. El objeto principal de la Compañía es la exploración y explotación, transporte, almacenamiento, procesamiento y comercialización de hidrocarburos.

(2) Bases de Preparación

(a) Declaración de Cumplimiento

Los estados financieros adjuntos han sido preparados de conformidad con lo previsto en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF).

El 1 de agosto de 2014, la Junta Directiva aprobó someter a consideración de la Junta de Accionistas de PDVSA los estados financieros al y por el año terminado el 31 de diciembre de 2013, los cuales serán presentados próximamente a dicha Asamblea de Accionistas, estimándose que sean aprobados sin ninguna modificación.

(b) Bases de Medición

Los estados financieros han sido preparados bajo la base del principio de costo histórico.

(c) Bases de Contabilización de Negocio en Marca

Los estados financieros han sido preparados bajo la hipótesis de negocio en marcha, la que supone que la Compañía podrá realizar sus activos y cancelar sus pasivos en el curso normal de negocios.

La Compañía recibe el apoyo y soporte financiero de casa matriz para continuar las operaciones en Ecuador; debido a que al 31 de diciembre de 2013 los pasivos corrientes exceden a los activos corrientes en US\$352.542.766 (US\$332.886.874 en 2012 y US\$268.648.103 en 2011). Dicha situación, se debe al pasivo pagadero a la demanda que la Compañía mantiene con sus accionistas y que ha utilizado principalmente para pagar los incrementos patrimoniales de sus asociadas. Es opinión de la Administración que la casa matriz seguirá entregando el soporte financiero que la Compañía requiere para continuar las operaciones en Ecuador hasta que la Compañía logre generar suficientes ingresos para hacer frente a sus pasivos operacionales y compromisos de inversión.

(d) Moneda Funcional y de Presentación

Los estados financieros están presentados en dólares de los Estados Unidos de América, que constituye la moneda funcional de la Compañía.

(Continúa)

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

Notas a los Estados Financieros

(Montos en Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

(e) Uso de Estimados y Juicios

La preparación de estados financieros de acuerdo con lo previsto en las NIIF, requiere que la gerencia realice estimaciones, juicios, y supuestos que afectan la aplicación de políticas de contabilidad y los montos presentados de activos, pasivos, ingresos y gastos. Los resultados reales pudieran diferir de tales estimaciones.

Las estimaciones y suposiciones relevantes son revisadas regularmente. Las revisiones de las estimaciones contables son reconocidas prospectivamente.

i. Juicios

La información sobre juicios críticos en la aplicación de políticas de contabilidad y sobre supuestos e incertidumbres de estimaciones que pudieran tener el efecto más importante sobre los montos reconocidos en los estados financieros, se describe en la nota 3 (k) y 14 consolidación: determinación de si la Compañía tiene control de facto sobre una participada.

ii. Supuestos e Incertidumbres en las Estimaciones

La información sobre supuestos e incertidumbres de estimación que tienen un riesgo significativo de resultar en un ajuste material en el año que terminará el 31 de diciembre de 2014, se incluyen en las notas 6 (a) i - pruebas de deterioro del valor: supuestos claves para el importe recuperable y nota 14 - consolidación: determinación de si la Compañía tiene control de facto sobre las asociadas.

iii. Medición de Valores Razonables

Algunas de las políticas y revelaciones contables de acuerdo con lo previsto por las NIIF requieren la medición de los valores razonables tanto de los activos y pasivos financieros como de los no financieros. La Compañía utiliza la medición de los valores razonables principalmente para propósitos de: (i) reconocimiento inicial; (ii) revelación; y (iii) cuando existen indicios de deterioro tratándose de activos no financieros.

Cuando se mide el valor razonable de un activo o pasivo la Compañía utiliza datos de mercados observables siempre que sea posible. De acuerdo con lo previsto en las NIIF los valores razonables se clasifican en niveles distintos dentro de una jerarquía del valor razonable que se basa en las variables usadas en las técnicas de valoración, como sigue:

- Nivel 1: precios cotizados (no ajustados) en mercados activos para activos o pasivos idénticos.
- Nivel 2: datos diferentes de los precios cotizados incluidos en el Nivel 1, que sean observables para el activo o pasivo, ya sea directamente (precios) o indirectamente (derivados de los precios).
- Nivel 3: datos para el activo o pasivo que no se basan en datos de mercado observables.

(Continúa)

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

Notas a los Estados Financieros

(Montos en Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

Si las variables usadas para medir el valor razonable de un activo o pasivo pueden clasificarse en niveles distintos de jerarquía del valor razonable, entonces la medición del valor razonable se clasifica en su totalidad en el mismo nivel de jerarquía del valor razonable de la variable de nivel más bajo que sea significativa a la medición total. Cualquier transferencia entre los niveles de jerarquía del valor razonable se reconoce al final del período en el cual ocurrió el cambio.

En la nota 6 (a) se incluye información adicional sobre los supuestos hechos al medir los valores razonables.

(3) Políticas de Contabilidad Significativas

Las políticas de contabilidad han sido aplicadas consistentemente por la Compañía, para los períodos presentados en estos estados financieros.

(a) Clasificación de Saldos Corrientes y no Corrientes

Los saldos de activos y pasivos presentados en el estado de situación financiera se clasifican en función de su vencimiento, es decir, como corrientes aquellos con vencimiento igual o inferior a 12 meses, los que están dentro del ciclo normal de la operación de la Compañía, y, como no corrientes, los de vencimiento superior a dicho período.

(b) Reconocimiento de Ingresos

Los ingresos provenientes de ventas de lubricantes, son reconocidos al valor razonable de la contraprestación recibida o por recibir, neta de descuentos comerciales de los volúmenes despachados por cuenta de la Compañía y se reconocen en el estado de resultados integrales cuando los riesgos y los derechos significativos derivados de la propiedad han sido transferidos al comprador, la recuperación de la respectiva cuenta por cobrar es probable, existe suficiente evidencia de un acuerdo de venta, los precios han sido fijados o son determinables y la Compañía no mantiene implicación alguna con los activos vendidos. En su mayoría, la transferencia de los riesgos y los derechos significativos derivados de la propiedad está regida por los términos de entrega estipulados en los contratos con los clientes.

En el caso de los ingresos provenientes de actividades distintas al negocio principal de la Compañía, se reconocen cuando el ingreso ha sido realizado a través de la transferencia de riesgos y beneficios asociados a la venta de activos o cuando el servicio ha sido prestado.

Los ingresos por arrendamientos de propiedades de inversión son reconocidos en resultados a través del método lineal durante el período de arrendamiento.

(c) Reconocimiento de Costos y Gastos

Los costos y gastos son reconocidos con base en lo causado o cuando son incurridos. Se reconoce inmediatamente un gasto cuando el desembolso efectuado no produce beneficios económicos futuros.

(Continúa)

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

Notas a los Estados Financieros

(Montos en Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

(d) Impuesto a la Renta

El gasto por impuesto a la renta comprende el impuesto a la renta corriente y el impuesto a la renta diferido. El gasto por impuesto a la renta se reconoce en los resultados de cada año, excepto cuando se refiere a partidas que deben reconocerse como otros resultados integrales o directamente en el patrimonio.

i. Impuesto a la Renta Corriente

El impuesto corriente es el impuesto que se espera pagar sobre la utilidad gravable del año, utilizando la tasa impositiva aprobada o a punto de ser aprobada a la fecha del estado de situación financiera y cualquier ajuste al impuesto por pagar de años anteriores.

ii. Impuesto a la Renta Diferido

El impuesto a la renta diferido es reconocido sobre las diferencias temporarias existentes entre el valor en libros de los activos y pasivos para propósitos de información financiera y los montos usados para propósitos tributarios.

No se reconoce impuesto a la renta diferido por las diferencias temporarias que surgen en el reconocimiento inicial de un activo o pasivo en una transacción que no es una combinación de negocios, y que no afecta la utilidad o pérdida financiera ni gravable.

La medición del activo y pasivo por impuesto a la renta diferido, refleja las consecuencias fiscales que se derivarían de la forma en la cual la entidad espera, al final del período sobre el cual se informa, recuperar o liquidar el importe en libros de sus activos y pasivos.

El impuesto a la renta diferido es medido a la tasa de impuesto que se espera aplicar a las diferencias temporarias cuando son revertidas, basándose en las leyes tributarias que han sido aprobadas o a punto de ser aprobadas a la fecha del estado de situación financiera.

Los activos y pasivos por impuesto a la renta diferido son compensados si se cumplen ciertos criterios.

Un activo por impuesto diferido es reconocido por las pérdidas tributarias no utilizadas y las diferencias temporarias deducibles, en la medida en la cual sea probable que estarán disponibles ganancias gravables futuras contra las que pueden ser utilizadas. Los activos por impuesto a la renta diferido son revisados en cada fecha del estado de situación financiera y son reducidos en la medida en la cual no sea probable que los beneficios por impuestos relacionados serán realizados.

iii. Exposición Tributaria

Al determinar el importe del impuesto a la renta corriente e impuesto a la renta diferido, la Compañía considera el impacto de las posiciones fiscales inciertas y si pueden adeudarse impuestos e intereses adicionales.

(Continúa)

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

Notas a los Estados Financieros

(Montos en Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

Esta evaluación depende de estimaciones y supuestos y puede involucrar una serie de juicios acerca de eventos futuros. Puede surgir nueva información que haga que la Compañía cambie su juicio acerca de la idoneidad de los pasivos fiscales actuales; tales cambios en los pasivos fiscales impactarán el gasto fiscal en el período en el cual se determinen.

(e) Instrumentos Financieros

La Compañía clasifica los activos financieros no derivados en la categoría de préstamos y partidas por cobrar y los pasivos financieros no derivados en la categoría de otros pasivos financieros.

i. Activos y Pasivos Financieros no Derivados – Reconocimiento y baja en cuentas

La Compañía reconoce inicialmente los préstamos y partidas por cobrar y los instrumentos de deuda en la fecha en la cual se originan. Los otros activos y pasivos financieros se reconocen inicialmente en la fecha de contratación.

La Compañía da de baja un activo financiero cuando los derechos contractuales sobre los flujos de efectivo derivados del activo expiran, o cuando transfiere los derechos a recibir los flujos de efectivo contractuales del activo financiero en una transacción en la cual se transfieren substancialmente todos los riesgos y beneficios relacionados con la propiedad del activo financiero.

Cualquier participación en los activos financieros transferidos que sea creada o retenida por la Compañía, se reconoce como un activo o pasivo separado.

La Compañía da de baja un pasivo financiero cuando sus obligaciones contractuales son pagadas o han expirado.

Los activos y pasivos financieros son compensados y el monto neto presentado en el estado de situación financiera cuando, y sólo cuando, la Compañía cuenta con un derecho legal para compensar los montos y tiene el propósito de liquidar sobre una base neta o de realizar el activo y liquidar el pasivo simultáneamente

ii. Activos Financieros no Derivados – Medición

Préstamos y Cuentas por Cobrar

Estos activos inicialmente se reconocen al valor razonable más cualquier costo de transacción directamente atribuible.

Posterior al reconocimiento inicial, los préstamos y partidas por cobrar se valoran al costo amortizado usando el método de interés efectivo, menos las pérdidas por deterioro. Los préstamos y partidas por cobrar se componen de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

Efectivo y Equivalentes de Efectivo

El efectivo y equivalentes de efectivo están sujetos a riesgos poco significativos de cambios en su valor razonable y son usados por la Compañía principalmente, en la gestión de sus compromisos a corto plazo.

(Continúa)

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

Notas a los Estados Financieros

(Montos en Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

iii. Pasivos Financieros no Derivados - Medición

Los pasivos financieros no derivados se reconocen inicialmente a su valor razonable menos los costos de transacción directamente atribuibles. Posterior al reconocimiento inicial, estos pasivos financieros se valoran al costo amortizado usando el método de interés efectivo.

La Compañía tiene los siguientes otros pasivos financieros: préstamos y obligaciones financieras, acreedores comerciales y otras cuentas y gastos acumulados por pagar.

iv. Capital Social

Las acciones ordinarias (única clase de acciones emitida por la Compañía) son clasificadas como patrimonio. Los costos incrementales atribuibles directamente a la emisión de acciones ordinarias, de haberlos, son reconocidos como una deducción del patrimonio, neto de cualquier efecto tributario.

(f) Propiedad, Planta y Equipos

i. Reconocimiento y Medición

Las partidas de propiedad, planta y equipos son valoradas al costo menos depreciación acumulada y pérdidas por deterioro.

Cuando partes significativas de una partida de propiedad, planta y equipos poseen vidas útiles distintas, son registradas de forma separada como un componente integral del activo.

Cualquier ganancia o pérdida de la disposición de un elemento de propiedades y equipos, se reconoce en resultados.

ii. Costos Posteriores

Mejoras y renovaciones mayores que incrementen la vida útil del activo, son capitalizados sólo si es probable que se deriven de ellos beneficios económicos futuros para la Compañía y su costo puede ser estimado de manera fiable.

El importe en libros de la parte reemplazada se da de baja. Los costos por reparaciones y mantenimientos de rutina en propiedades y equipos son reconocidos en resultados cuando se incurren.

iii. Depreciación

La depreciación de los elementos de propiedad, planta y equipos se calcula sobre el monto depreciable, que corresponde al costo de un activo menos su valor residual.

La depreciación es reconocida en resultados con base en el método de línea recta, considerando la vida útil estimada para cada componente de la propiedad, planta y equipos. El método de depreciación, las vidas útiles y los valores residuales son revisados en cada ejercicio y se ajustan si es necesario.

(Continúa)

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

Notas a los Estados Financieros

(Montos en Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

Las vidas útiles estimadas para los períodos actuales y comparativos son las siguientes:

	<u>Vida útil</u>
Planta y facilidades	entre 30 y 2 años
Edificios	entre 30 y 20 años
Servicios de apoyo	entre 10 y 3 años
Vehículos	<u>5 años</u>

(g) Activos Arrendados

La clasificación del arrendamiento de activos depende si la Compañía asume sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad. Son clasificados como financieros cuando se asumen todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad, en caso contrario se clasifican como operativos.

Los pagos realizados bajo un contrato de arrendamiento operacional se reconocen en resultados bajo el método de línea recta durante el período de arrendamiento.

Las mejoras hechas a los activos arrendados se reconocen como instalaciones y mejoras, se clasifican como propiedad, planta y equipos y se deprecian por el menor de los lapsos entre la vida útil estimada del bien y la vigencia del contrato de arrendamiento operativo.

(h) Inversiones en Asociadas

Las asociadas son aquellas entidades en donde la Compañía tiene influencia significativa pero no control o control conjunto, sobre sus políticas operativas y financieras.

Las inversiones en entidades asociadas se reconocen inicialmente al costo, incluyendo los costos de transacción y posteriormente se miden utilizando el método de participación. Después del reconocimiento inicial, los estados financieros incluyen la participación en los resultados de las inversiones contabilizadas bajo el método de participación, hasta la fecha en que la influencia significativa cese.

Cuando el valor de la participación de la Compañía en las pérdidas excede su inversión en la asociada, el valor en libros de la inversión, incluyendo cualquier inversión no corriente, se reduce a cero y cesa el reconocimiento de pérdidas adicionales, excepto en los casos en que la Compañía sea responsable solidaria de las obligaciones incurridas por dichas asociadas.

(i) Deterioro del Valor

i. Activos Financieros no Derivados

Los activos financieros son evaluados por la Compañía en cada fecha de presentación de los estados financieros, para determinar si existe evidencia objetiva de deterioro.

(Continúa)

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

Notas a los Estados Financieros

(Montos en Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

La evidencia objetiva que un activo financiero está deteriorado puede incluir el incumplimiento de pago por parte de un deudor, la reestructuración de un valor adeudado a la Compañía en términos que ésta no consideraría en otras circunstancias, indicadores que el deudor o emisor se declarará en bancarrota, cambios adversos en el estado de pago del prestatario de la Compañía, desaparición de un mercado activo para un instrumento y datos observables que indican que existe un descenso medible en los flujos de efectivo esperados de un grupo de activos financieros.

La Compañía considera la evidencia de deterioro de los activos financieros medidos a costo amortizado (deudores comerciales y otras cuentas por cobrar) a nivel específico. La evaluación se realiza sobre la base de una revisión objetiva de todas las cantidades pendientes de cobro al final de cada período y representa la mejor estimación de la Administración sobre las pérdidas en las cuales podría incurrirse por este concepto.

Una pérdida por deterioro relacionada con un activo financiero que se valora al costo amortizado se calcula como la diferencia entre el valor en libros del activo y el valor presente de los flujos de efectivo futuros estimados, descontados a la tasa de interés efectiva. Las pérdidas se reconocen en resultados y se reflejan en una cuenta de estimación para deterioro contra las partidas por cobrar. Cuando la Compañía considera que no existen posibilidades realistas de recuperar el activo, los importes involucrados son castigados.

Las pérdidas por deterioro pueden ser revertidas únicamente si la reversión está objetivamente relacionada con un evento ocurrido después de que la pérdida por deterioro fue reconocida.

ii. Activos no Financieros

El importe en libros de los activos no financieros de la Compañía, diferentes a impuesto a la renta diferido, es revisado en la fecha del estado de situación financiera para determinar si existe algún indicio de deterioro.

Si existen tales indicios, entonces se estima el importe recuperable del activo.

Para propósitos de evaluación del deterioro, los activos que no pueden ser probados individualmente, son agrupados juntos en el grupo más pequeño de activos llamados "unidad generadora de efectivo" que generan flujos de entrada de efectivo provenientes del uso continuo, los que son independientes de los flujos de entrada de efectivo de otros activos o unidades generadoras de efectivo.

El importe recuperable de un activo o unidad generadora de efectivo es el valor mayor entre su valor en uso y su valor razonable, menos los gastos de venta. Para determinar el valor en uso, se descuentan los flujos de efectivo futuros estimados a su valor presente usando una tasa de descuento antes de impuesto que refleja las valoraciones actuales del mercado sobre el valor del dinero en el tiempo y los riesgos específicos que puede tener el activo.

(Continúa)

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

Notas a los Estados Financieros

(Montos en Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

Se reconoce una pérdida por deterioro si el importe en libros de un activo o unidad generadora de efectivo excede su importe recuperable. Las pérdidas por deterioro son reconocidas en resultados.

Las pérdidas por deterioro se revierten si existe un cambio en su importe recuperable. Cuando se revierte una pérdida por deterioro, el valor del activo no puede exceder al valor que habría sido determinado, neto de depreciación o amortización, si no se hubiese reconocido una pérdida por deterioro.

(j) Beneficios a los Empleados

i. Beneficios Post - Empleo

Planes de Beneficios Definidos - Jubilación Patronal e Indemnización por Desahucio

La Compañía determina la obligación neta relacionada con el beneficio por jubilación patronal e indemnización por desahucio por separado, calculando el monto del beneficio futuro que los empleados han adquirido a cambio de sus servicios durante el período actual y períodos previos; ese beneficio se descuenta para determinar su valor presente.

El cálculo es realizado anualmente por un actuario calificado, usando el "Método Actuarial de Costeo de Crédito Unitario Proyectado", con el cual se atribuye una parte de los beneficios que se han de pagar en el futuro a los servicios prestados en el período corriente.

Las disposiciones legales no prevén la obligatoriedad de constituir fondos o asignar activos para cumplir con tales planes, por lo cual estos califican como planes de beneficios definidos sin asignación de fondos separados.

La Compañía reconoce en resultados la totalidad de las ganancias o pérdidas actuariales que surgen de las nuevas mediciones de la obligación por los planes de beneficios definidos incluyendo el costo del servicio y el saneamiento del descuento en el rubro de gastos de beneficios a los empleados.

La Administración utiliza supuestos para determinar la mejor estimación de estos beneficios, los cuales son definidos por la Compañía, utilizando información financiera pública y propia. Estos supuestos incluyen una tasa de descuento, los aumentos esperados en las remuneraciones y permanencia futura, entre otros.

Cuando tengan lugar mejoras o reducciones en los beneficios del plan, la modificación resultante en el beneficio que se relaciona con servicios pasados prestados por los empleados o la ganancia o pérdida por la reducción, será reconocida inmediatamente en resultados. La Compañía reconoce ganancias y pérdidas en la liquidación de un plan de beneficios definidos cuando ésta ocurre.

(Continúa)

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

Notas a los Estados Financieros

(Montos en Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

ii. Beneficios por Terminación

Las indemnizaciones por terminación o cese laboral son reconocidas como gasto cuando es tomada la decisión de dar por terminada la relación contractual con los empleados.

iii. Beneficios a Corto Plazo

Las obligaciones por beneficios a corto plazo de los trabajadores son medidas sobre una base no descontada y son contabilizadas como gastos en la medida en la cual el empleado provee el servicio o el beneficio es devengado por el mismo.

Se reconoce un pasivo si la Compañía posee una obligación legal o implícita actual de pagar este monto como resultado de un servicio entregado por el empleado en el pasado y la obligación puede ser estimada de manera fiable. Las principales acumulaciones reconocidas por este concepto corresponden a las establecidas en el Código de Trabajo del Ecuador tales como vacaciones, participación de los trabajadores en las utilidades de la Compañía, décimo tercera y décimo cuarta remuneración.

(k) Provisiones y Contingencias

Las obligaciones o pérdidas asociadas con provisiones y contingencias, originadas en reclamos, litigios, multas o penalidades en general, se reconocen como pasivo en el estado de situación financiera, cuando existe una obligación legal o implícita resultante de eventos pasados, es probable que sea necesario un desembolso para pagar la obligación y el monto puede ser razonablemente estimado.

Las provisiones se determinan descontando el flujo de efectivo que se espera a futuro, a la tasa antes de impuesto que refleja la evaluación actual del mercado sobre el valor del dinero en el tiempo y los riesgos específicos de la obligación. El saneamiento del descuento se reconoce como costo financiero. El importe reconocido como provisión corresponde a la mejor estimación, a la fecha del estado de situación financiera, tomando en consideración los riesgos e incertidumbres que rodean a la mayoría de los sucesos y circunstancias concurrentes a la valoración de éstas.

Cuando no es probable que un flujo de salida de beneficios económicos sea requerido, o el monto no puede ser estimado de manera fiable, la obligación es revelada como un pasivo contingente. Obligaciones razonablemente posibles, cuya existencia será confirmada por la ocurrencia o no ocurrencia de uno o más eventos futuros, son también reveladas como pasivos contingentes a menos que la probabilidad de un flujo de salida de beneficios económicos sea remota.

No se reconocen ingresos, ganancias o activos contingentes.

(4) Normas Nuevas e Interpretaciones Aún no Adoptadas

Las nuevas normas, modificaciones a normas e interpretaciones que se mencionan a continuación, son aplicables a los períodos anuales que comienzan después del 1 de enero de 2013, y no han sido aplicadas anticipadamente en la preparación de estos estados financieros.

(Continúa)

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

Notas a los Estados Financieros

(Montos en Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

<u>Norma</u>	<u>Asunto</u>	<u>Efectiva a partir de</u>
NIC 32 (enmienda)	Compensación de activos financieros y pasivos financieros	1 de enero del 2014
NIIF 10, NIIF 12 y NIC 27	Entidades de inversión	1 de enero del 2014
NIC 36	Información a revelar sobre el importe recuperable de activos no financieros	1 de enero del 2014
CINIIF 21	Gravámenes	1 de enero del 2014
NIIF 9 (2009, 2010 y 2013)	Instrumentos financieros	-

La Compañía no planea adoptar tempranamente estas normas. Aquellas que pueden ser relevantes para la Compañía se señalan a continuación:

NIC 32 Compensación de Activos Financieros y Pasivos Financieros

Las enmiendas a la NIC 32 clarifican los criterios de compensación explicando cuándo una entidad tiene actualmente un derecho legalmente exigible de compensar y cuándo la liquidación bruta es equivalente a la liquidación neta.

Estas enmiendas son efectivas para períodos anuales que comiencen en o después del 1 de enero de 2014, con adopción temprana permitida. No se espera que las enmiendas a la NIC 32 tengan un impacto importante en los estados financieros de la Compañía.

NIIF 9 Instrumentos Financieros (2009), NIIF 9 Instrumentos Financieros (2010) y NIIF 9 Instrumentos Financieros (2013) – (juntas, NIIF9)

La NIIF 9 (2009) adiciona requerimientos para la clasificación y medición de activos financieros. La NIIF 9 (2010) introduce cambios con relación a los pasivos financieros. La NIIF 9 (2013) adiciona requerimientos para la contabilidad de coberturas. El IASB actualmente tiene un proyecto activo para hacer modificaciones limitadas a la clasificación y requerimientos de medición de la NIIF 9 y adicionar requerimientos para direccionar el deterioro de activos financieros.

Los requisitos de la NIIF 9 (2009) representan un cambio significativo respecto a los existentes en la NIC 39 sobre los activos financieros. La NIIF 9 (2009) contiene dos categorías principales de medición para los activos financieros: costo amortizado y valor razonable. Un activo financiero se mide al costo amortizado si se mantiene en un modelo de negocio cuyo objetivo es mantener los activos con el fin de obtener flujos de efectivo contractuales y los términos contractuales del activo dan lugar, en las fechas especificadas, a flujos de efectivo que son únicamente pagos del principal y los intereses sobre el principal pendiente. Todos los demás activos financieros se valoran por su valor razonable. La NIIF 9 (2009) elimina las categorías de inversiones mantenidas hasta el vencimiento, disponibles para la venta y préstamos y cuentas por cobrar existentes en la NIC 39.

(Continúa)

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

Notas a los Estados Financieros

(Montos en Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

La NIIF 9 (2010) adiciona un requisito en relación con los pasivos financieros designados a valor razonable, para presentar los cambios en el valor razonable que sean atribuibles al riesgo de crédito del pasivo en otros resultados integrales, en vez de en resultados. La NIIF 9 (2013) adiciona requisitos para la contabilidad de coberturas que alinean a ésta más estrechamente con la administración de riesgos.

La fecha de adopción obligatoria de la NIIF 9 no ha sido especificada, pero se determinará cuando se finalicen las fases aún pendientes. Sin embargo, su adopción temprana es permitida. La Administración de la Compañía ha iniciado el proceso de evaluar los potenciales efectos de esta norma; sin embargo, no se anticipa que la adopción de la NIIF 9 tenga un impacto importante en los activos y pasivos financieros de la Compañía.

(5) Determinación de Valores Razonables

Las políticas contables de la Compañía requieren que se determinen los valores razonables de los activos y pasivos financieros para propósitos de valoración y revelación, conforme los criterios que se detallan a continuación. Cuando corresponda, se revela mayor información acerca de los supuestos efectuados en la determinación de los valores razonables.

(a) Préstamos y Partidas por Cobrar

Las cuentas por cobrar corrientes sin tasa de interés son medidas al monto de la factura original, si el efecto del descuento es inmaterial. Este valor razonable se determina al momento del reconocimiento inicial y para propósitos de revelación en cada fecha de los estados financieros anuales.

Los montos en libros de las cuentas deudores comerciales y otras cuentas por cobrar se aproximan a su valor razonable, dado su vencimiento de corto plazo.

(b) Otros Pasivos Financieros

El valor razonable, que se determina al momento del reconocimiento inicial y para propósitos de revelación en cada fecha de los estados financieros anuales, se calcula sobre la base del valor presente del capital futuro y los flujos de interés, descontados a la tasa de interés de mercado a la fecha de medición.

Los montos registrados de proveedores y otras cuentas y gastos acumulados por pagar se aproximan a su valor razonable, debido a que tales instrumentos tienen vencimiento en el corto plazo.

(6) Administración de Riesgo Financiero

La Compañía está expuesta a los siguientes riesgos relacionados con el uso de instrumentos financieros:

- Riesgo de crédito
- Riesgo de liquidez
- Riesgo de mercado

(Continúa)

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

Notas a los Estados Financieros

(Montos en Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

i. Marco de Administración de Riesgos

Esta nota presenta información respecto a la exposición de la Compañía a cada uno de los riesgos mencionados, los objetivos de la Compañía, las políticas y los procedimientos para medir y administrar los riesgos y la administración de capital.

La Junta Directiva de la Compañía es responsable por establecer y supervisar el proceso de administración de riesgos de PDVSA. En los procesos de planificación estratégica y presupuestaria se estima el efecto de los riesgos del negocio, con el objetivo de tener una visión integral de su impacto sobre de la Compañía.

Las políticas de administración de riesgos son establecidas con el propósito de identificar y analizar los riesgos enfrentados por la Compañía, fijar los límites y controles adecuados, así como monitorear los riesgos y el cumplimiento de los límites. Las políticas y los sistemas de administración de riesgos son revisados regularmente con la finalidad de que reflejen los cambios en las condiciones de mercado y en las actividades de la Compañía.

ii. Riesgo de Crédito

El riesgo de crédito es el riesgo de pérdida financiera que enfrenta la Compañía si un cliente o contraparte en un instrumento financiero, incumple con sus obligaciones contractuales, y se origina, principalmente de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar. Con el objetivo de mitigar el riesgo de crédito, periódicamente se evalúa la condición financiera de los deudores comerciales. Producto de esta evaluación se reconoce en los estados financieros una estimación para deterioro de cuentas por cobrar.

El importe en libros de los activos financieros representa la máxima exposición al riesgo de crédito.

Deudores Comerciales

La Compañía vende sus servicios principalmente a dos compañías mixtas del sector petrolero y de refinación localizadas en Ecuador. Con dichos clientes mantiene convenios firmados para la operación de torres de perforación y la asistencia de gerenciamiento técnico (véase nota 21), cuyo plazo para el pago de los servicios prestados es de 45 días. Sin embargo del análisis histórico, los días de cartera promedio con dichos clientes se han mantenido dentro de la media de 90 días. Adicionalmente a lo antes mencionado, considerando que la Compañía es accionista de dichas entidades mixtas, varios de los saldos pendientes de pago por los servicios prestados a dichas entidades han sido compensados, para de esta manera extinguir los derechos y obligaciones de ambas partes.

En el año 2013, aproximadamente el 84% US\$64.438.935 del total de ingresos ordinarios de la Compañía corresponden al servicio de las torres de perforación y asesoría por gerenciamiento técnico que están concentrados en los dos clientes principales. Mientras que, la concentración de las cuentas por cobrar deudores comerciales en los dos clientes antes mencionados corresponde al 59% del total del saldo (durante el año 2012 la relación de ingresos fue de aproximadamente el 85% y de las cuentas por cobrar el 78%; al 31 de diciembre del 2011 la relación de ingresos era del 78% y de las cuentas por cobrar el 51%).

(Continúa)

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

Notas a los Estados Financieros

(Montos en Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

La Compañía establece la estimación para deterioro que representa su mejor estimación de pérdidas incurridas en relación con deudores comerciales. Para dicha evaluación, realizaron evaluaciones individuales de su antigüedad, capacidad, colateral, capital y condiciones del cliente.

La antigüedad de los saldos de deudores comerciales a la fecha del estado de situación financiera es como sigue:

		<u>2013</u>	<u>2012</u>	<u>2011</u>
Vigentes y no deteriorados	US\$	23.119.128	20.450.585	3.741.264
De 31 a 60 días		167.713	35.245	148.674
De 61 días a 120 días		1.496.242	1.027.490	117.212
De 121 días a 180 días		92.046	2.306	64.843
Más de 180 días		<u>4.506.137</u>	<u>479.401</u>	<u>732.461</u>
Total	US\$	<u>29.381.266</u>	<u>21.995.027</u>	<u>4.804.454</u>

Al 31 de diciembre de 2013, la Compañía utilizó la estimación de deterioro de cuentas por cobrar comerciales para dar de baja la cuenta por cobrar a EP Petroecuador, considerando que ésta canceló US\$124.294.

La Compañía cree que los montos en mora por más de treinta días son recuperables sobre la base del comportamiento de pago histórico y los análisis de riesgo de crédito de los clientes.

Otras Cuentas por Cobrar

Los principales componentes de las otras cuentas por cobrar lo constituyen los saldos de instituciones gubernamentales y anticipos que reportan US\$2.267.251 al 31 de diciembre del 2013 (US\$2.107.987 en 2012 y US\$1.459.976 en 2011).

Efectivo y Equivalentes de Efectivo

La Compañía mantenía efectivo y equivalentes de efectivo por US\$3.493.556 al 31 de diciembre de 2013 (US\$780.414 en 2012 y US\$2.050.833 en 2011), que representan su máxima exposición al riesgo de crédito por estos activos. El efectivo y equivalentes de efectivo son mantenidos substancialmente con bancos e instituciones financieras que en general superan la calificación "A", según agencias registradas en la Superintendencia de Bancos del Ecuador.

iii. Riesgo de Liquidez

El riesgo de liquidez es el riesgo de que la Compañía encuentre dificultades para cumplir con sus obligaciones asociadas con sus pasivos financieros, que son liquidados mediante la entrega de efectivo y otros activos financieros.

(Continúa)

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

Notas a los Estados Financieros

(Montos en Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

La Administración realiza un Presupuesto Operativo Anual - POA, para determinar los requerimientos de flujo de efectivo. Por lo general, la Compañía tiene como objetivo contar con los recursos necesarios para solventar los gastos operacionales esperados durante un período económico.

En función de dicho presupuesto, la Compañía solicita a su casa matriz los fondos necesarios para continuar con sus operaciones, y ésta provee los fondos en diferentes fechas durante el año económico. Sin embargo, se han presentado situaciones en donde la matriz no ha enviado los fondos en las fechas requeridas, lo que ha ocasionado retraso con los proveedores y sus compañías asociadas. La continuidad de la Compañía depende estrictamente del apoyo financiero que le siga proveyendo su casa matriz (véase nota 2 - c).

A continuación se resumen los vencimientos contractuales de los pasivos financieros no derivados:

		Importe contable	Flujos de efectivo contractuales	3 meses o menos	Entre 3 y 12 meses	Más de 12 meses
31 de diciembre de 2013						
Acreedores comerciales	US\$	387.700.823	387.700.823	13.947.037	372.996.081	757.705
Otras cuentas y gastos acumulados por pagar		<u>1.347.122</u>	<u>1.347.122</u>	<u>1.347.122</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
	US\$	<u><u>389.047.945</u></u>	<u><u>389.047.945</u></u>	<u><u>15.294.159</u></u>	<u><u>372.996.081</u></u>	<u><u>757.705</u></u>
31 de diciembre de 2012						
Acreedores comerciales	US\$	359.113.901	359.113.901	19.048.903	339.307.293	757.705
Otras cuentas y gastos acumulados por pagar		<u>591.219</u>	<u>591.219</u>	<u>591.219</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
	US\$	<u><u>359.705.120</u></u>	<u><u>359.705.120</u></u>	<u><u>19.640.122</u></u>	<u><u>339.307.293</u></u>	<u><u>757.705</u></u>
31 de diciembre de 2011						
Acreedores comerciales	US\$	277.802.990	277.802.990	52.654.962	224.390.323	757.705
Otras cuentas y gastos acumulados por pagar		<u>346.871</u>	<u>346.871</u>	<u>346.871</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
	US\$	<u><u>278.149.861</u></u>	<u><u>278.149.861</u></u>	<u><u>53.001.833</u></u>	<u><u>224.390.323</u></u>	<u><u>757.705</u></u>

iv. Riesgo de Mercado

El riesgo de mercado es el riesgo de que los cambios en las condiciones de mercado, como las tasas de cambio, tasas de interés o precios de venta, afecten los ingresos de la Compañía o el valor de los instrumentos financieros que mantiene. El objetivo de la administración del riesgo de mercado es administrar y controlar las exposiciones a este riesgo dentro de parámetros razonables y al mismo tiempo optimizar la rentabilidad.

(Continúa)

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

Notas a los Estados Financieros

(Montos en Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

La principal exposición a la variación de precios y concentración de la Compañía está relacionada con la venta de servicios de perforación de pozos y servicios de gerenciamiento técnico a sus dos principales clientes Operaciones Río Napo y Refinería del Pacífico Compañías de Economía Mixta.

La Compañía mantiene convenios de dos años en el caso de Operaciones Río Napo y de cinco años para Refinería del Pacífico Compañías de Economía Mixta, mediante estos convenios la Compañía presta servicios a una tarifa pre-establecida (véase nota 21).

- Riesgo de Moneda

La moneda utilizada para las transacciones en el Ecuador es el dólar americano y las transacciones que realiza la Compañía principalmente son en esa moneda, por lo tanto, la administración estima que la exposición de la Compañía al riesgo de moneda no es relevante.

- Riesgo de Tasas de Interés

La Compañía no mantiene préstamos ni obligaciones con instituciones financieras ni terceras partes, por lo tanto, la administración estima que la exposición de la Compañía al riesgo de tasa de interés no es relevante.

v. Administración de Capital

La matriz final Petróleos de Venezuela S. A. (PDVSA), a través de sus subsidiarias PDVSA América S. A. y PDV Andina S. A., proporcionan a través de préstamos sin intereses y pagaderos a la demanda los requerimientos de efectivo de la Compañía; por lo que la política de PDVSA Ecuador S. A. es mantener el nivel necesario de capital que le permita mantenerse en existencia. El capital se compone del patrimonio total. La Compañía no está sujeta a requerimientos externos de capital. No hubo cambios en el enfoque de la Compañía para la administración de capital durante el año.

El índice de deuda – patrimonio ajustado de la Compañía al término del período del estado de situación financiera era el siguiente:

		<u>2013</u>	<u>2012</u>	<u>2011</u>
Total pasivos	US\$	391.042.598	360.371.425	278.635.306
Menos: efectivo y equivalente				
Efectivo y equivalente a efectivo		<u>3.493.556</u>	<u>780.414</u>	<u>2.050.833</u>
Deuda neta	US\$	<u>387.549.042</u>	<u>359.591.011</u>	<u>276.584.473</u>
Total patrimonio	US\$	<u>74.978.483</u>	<u>22.124.030</u>	<u>(22.477.335)</u>
Índice deuda-patrimonio ajustado		<u>5,17</u>	<u>16,25</u>	<u>(12,31)</u>

(Continúa)

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

Notas a los Estados Financieros

(Montos en Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

(7) Ingresos Ordinarios

Los ingresos de las actividades ordinarias se componen de lo siguiente:

	<u>Nota</u>		<u>2013</u>	<u>2012</u>	<u>2011</u>
Servicio por taladros	21	US\$	62.844.661	36.714.782	14.222.018
Venta de lubricantes			11.586.531	6.067.905	4.675.861
Servicio de gerenciamiento	21		1.594.274	3.469.039	5.830.589
Servicio de blending			1.044.370	860.683	870.588
		US\$	<u>77.069.836</u>	<u>47.112.409</u>	<u>25.599.056</u>

Servicio de Taladros

Con se explica más ampliamente en la nota 21, a partir del 14 de enero de 2010, PDVSA Ecuador S. A. y Operaciones Río Napo – CEM mantiene un convenio para la prestación de servicios de perforación de pozos horizontales, direccionales y verticales de conformidad con las especificaciones técnicas. Las partes acordaron tarifas para los servicios por taladros, las mismas que han sido revisadas por ambas partes de manera anual.

Este convenio tiene una vigencia de dos años y ha sido renovado por un año más. Posterior a esa fecha, la Compañía conjuntamente con Río Napo firmó en 2011 y 2012 dos contratos adicionales para la provisión del servicio de tres torres a las inicialmente acordadas.

Convenio de Venta de Lubricantes

Con fecha 26 de octubre de 2009, la Compañía firmó un convenio con Petrocomercial para la provisión de lubricantes de su marca en sus diferentes presentaciones, la vigencia del convenio es de cuatro años. El 29 de enero de 2014, Petrocomercial y la Compañía firman un nuevo contrato por US\$39.315.636, el plazo para la prestación de los servicios contratados es de dos años, contados a partir de la fecha de suscripción del contrato.

En el caso de realizar un ajuste de precios, las partes acordaron aplicar la siguiente fórmula:

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

Los símbolos anteriores tienen los siguientes significados:

Pr = valor reajustado del anticipo o de la factura.

PO = valor del anticipo o de la factura, cancelada con la cantidad de aceites 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 Instituto Ecuatoriano de Estadísticas y Censos - 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.

(Continúa)

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

Notas a los Estados Financieros

(Montos en Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

Convenio de Servicio de Blending

Con fecha 18 de septiembre y 20 de octubre de 2009, la Compañía firmó convenios de blending con Importadora Andina SAIA y CEPESA S.A., respectivamente y el 25 de marzo de 2010 con su relacionada PDV Ecuador S.A., para la elaboración, envasado y empaquetado de aceites lubricantes UBX, Castrol y PDV, según las fórmulas y especificaciones de cada cliente.

Con fecha 2 de enero de 2012 se firmó el contrato con Prome S. A. cuyo objeto principal es la elaboración de aceites y lubricantes marca GP.

Estos contratos tienen una vigencia de cinco años a partir de la fecha de suscripción y podrán terminar si ambas partes están de acuerdo. Durante el año 2014, Importadora Andina SAIA dio por terminado en el mes de julio el acuerdo de blending.

De acuerdo con los convenios suscritos, las partes han fijado una tarifa en función de la producción de lotes, la misma que será revisada si la inflación ecuatoriana anual acumulada, publicada por el Instituto Nacional de Estadísticas y Censos (INEC) es 8% mayor a la inflación ecuatoriana anual acumulada a la fecha de la última revisión de tarifas.

(8) Gastos de Personal

Los gastos relacionados con sueldos y beneficios a los empleados se resumen a continuación:

	<u>Nota</u>	<u>2013</u>	<u>2012</u>	<u>2011</u>
Sueldos y salarios	US\$	6.093.369	3.217.926	1.762.265
Aportes a la seguridad social		911.087	783.650	499.776
Beneficios sociales		1.151.650	530.483	364.023
Participación de los trabajadores en las utilidades		1.375.920	-	-
Beneficios empresariales		832.560	433.147	243.652
Bonificaciones		164.716	143.960	197.092
Jubilación patronal e Indemnización por desahucio	17	114.775	52.409	28.060
	US\$	<u>10.644.077</u>	<u>5.161.575</u>	<u>3.094.868</u>

De acuerdo con lo establecido en las leyes laborales vigentes en Ecuador, la Compañía debe distribuir entre sus trabajadores 15% de la utilidad antes de impuesto a la renta. La Compañía ha estimado el gasto de participación de los trabajadores en las utilidades, de la siguiente manera:

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

Notas a los Estados Financieros

(Montos en Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

		Año terminado el 31 de diciembre de		
		<u>2013</u>	<u>2012</u>	<u>2011</u>
Total ingresos	US\$	78.489.869	47.241.411	25.889.712
Total costos y gastos		<u>(69.317.069)</u>	<u>(49.528.196)</u>	<u>(32.993.024)</u>
Base para el cálculo de la participación de los trabajadores en las utilidades		9.172.800	(2.286.785)	(7.103.312)
		15%	15%	15%
Participación de los trabajadores en las utilidades	US\$	<u>1.375.920</u>	<u>-</u>	<u>-</u>

Al 31 de diciembre del 2013 la Compañía posee 346 trabajadores (344 en 2012 y 78 en 2011) en relación de dependencia, distribuidos entre empleados de campamento y administración.

(9) Gastos por Naturaleza

El siguiente es un resumen de los gastos por naturaleza:

		Año terminado el 31 de diciembre de		
<u>Nota</u>		<u>2013</u>	<u>2012</u>	<u>2011</u>
	US\$	17.744.895	10.670.756	6.600.844
Combustibles y lubricantes				
Arrendamiento operativo	11	12.535.147	6.938.260	2.478.326
Subcontratos y servicios con terceros		11.485.029	10.158.772	5.457.020
Suministros, repuestos y materiales		5.285.818	4.482.750	2.957.531
Transporte y movilización		3.844.428	3.127.306	1.883.788
Mantenimiento y reparaciones		2.123.831	990.843	1.199.597
Gastos de viaje		2.160.670	2.126.313	1.612.779
Honorarios profesionales		1.226.619	1.668.815	3.531.392
Impuestos y contribuciones		1.458.587	464.531	205.056
Servicios básicos		412.343	279.599	260.515
Promoción y publicidad		422.463	1.262.271	1.378.112
Otros		246.062	101.708	185.312
	US\$	<u>58.945.892</u>	<u>42.271.924</u>	<u>27.750.272</u>

(10) Gastos de Exploración

Un detalle de los gastos de exploración es como sigue:

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

Notas a los Estados Financieros

(Montos en Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

		Años terminados el 31 de diciembre de		
		2013	2012	2011
Viajes	US\$	471.934	457.112	168.599
Servicios y contratos		262.045	1.236.578	1.613.126
Alquiler de inmuebles y mantenimiento		10.448	10.388	1.727
Servicios de transporte		9.390	31.000	21.531
Suministros y materiales		1.148	18.641	13.789
Otros		6.999	5.133	11.384
	US\$	<u>761.964</u>	<u>1.758.852</u>	<u>1.830.156</u>

(11) Contratos de Arrendamiento Operativo

La Compañía ha suscrito un contrato de arrendamiento para las oficinas administrativas, vehículos y maquinarias y otros bienes por un plazo de 2 a 3 años. Durante el año terminado el 31 de diciembre de 2013 el gasto por este concepto ascendió a US\$12.535.147 (US\$6.938.260 en el 2012 y US\$2.478.326 en el 2011).

Los pagos mínimos futuros para menos de un año es de US\$1.007.818.

(12) Crédito Tributario

El saldo de crédito tributario corresponde al Impuesto al Valor Agregado - IVA generado por la Compañía en la adquisición de bienes y servicios. Dicho crédito fiscal solamente puede ser compensado por la Compañía en los ejercicios fiscales posteriores, conforme incrementa sus ventas con tarifa 12%.

La Administración de la Compañía considera que no requiere registrar una estimación por deterioro con relación a la recuperación de dicho saldo, ya que, ha realizado un análisis con respecto a la compensación del impuesto, y considerando que a partir del año 2013 ingresan nuevas torres de perforación a prestar más servicios gravados con tarifa 12% en el mercado ecuatoriano, estima que para el año 2015 dicho impuesto será compensado en su totalidad.

El saldo de esta cuenta presenta su porción corriente que será compensada en el ejercicio económico siguiente. Dicho saldo se encuentra registrado al valor nominal, debido a que este impuesto no puede ser devuelto por la autoridad fiscal, ya que el tipo de Compañía no califica para dicho concepto.

(13) Propiedad, Planta y Equipos

El movimiento de la propiedad, planta y equipos es como sigue:

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

Notas a los Estados Financieros

(Montos en Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

		1 de enero de 2013	Adiciones	Bajas	31 de diciembre de 2013
Costo:					
Planta y facilidades	US\$	1.274.550	101.748	(1.378)	1.374.920
Servicios de apoyo		1.134.042	75.221	-	1.209.263
Terrenos		867.720	-	-	867.720
Edificios		433.993	-	-	433.993
Maquinaria y equipo		147.010	70.176	-	217.186
Vehículos		70.500	-	-	70.500
	US\$	<u>3.927.815</u>	<u>247.145</u>	<u>(1.378)</u>	<u>4.173.582</u>
Depreciación acumulada:					
Planta y facilidades		330.950	92.591	342	423.199
Servicios de apoyo		529.457	179.630	-	709.087
Edificios		79.143	21.105	-	100.248
Maquinaria y equipo		4.641	16.301	-	20.942
Vehículos		57.042	13.058	-	70.100
	US\$	<u>1.001.233</u>	<u>322.685</u>	<u>342</u>	<u>1.323.576</u>
Importe neto en libros	US\$	<u>2.926.582</u>	<u>(75.540)</u>	<u>(1.036)</u>	<u>2.850.006</u>
		1 de enero de 2012	Adiciones	Bajas	31 de diciembre de 2012
Costo:					
Planta y facilidades	US\$	1.273.009	1.541	-	1.274.550
Servicios de apoyo		865.351	270.221	(1.530)	1.134.042
Terrenos		867.720	-	-	867.720
Edificios		433.993	-	-	433.993
Maquinaria y equipo		-	147.010	-	147.010
Vehículos		70.500	-	-	70.500
	US\$	<u>3.510.573</u>	<u>418.772</u>	<u>(1.530)</u>	<u>3.927.815</u>
Depreciación acumulada:					
Planta y facilidades		240.889	90.061	-	330.950
Servicios de apoyo		356.040	174.217	800	529.457
Edificios		58.038	21.105	-	79.143
Maquinaria y equipo		-	4.641	-	4.641
Vehículos		42.942	14.100	-	57.042
	US\$	<u>697.909</u>	<u>304.124</u>	<u>800</u>	<u>1.001.233</u>
Importe neto en libros	US\$	<u>2.812.664</u>	<u>114.648</u>	<u>(730)</u>	<u>2.926.582</u>

(Continúa)

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

Notas a los Estados Financieros

(Montos en Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

		1 de enero de 2011	Adiciones	Bajas	31 de diciembre de 2011
Costo:					
Planta y facilidades	US\$	1.243.824	29.185	-	1.273.009
Servicios de apoyo		808.126	62.149	(4.924)	865.351
Terrenos		867.720	-	-	867.720
Edificios		433.993	-	-	433.993
Vehículos		70.500	-	-	70.500
	US\$	<u>3.424.163</u>	<u>91.334</u>	<u>(4.924)</u>	<u>3.510.573</u>
Depreciación acumulada:					
Planta y facilidades		153.116	87.773	-	240.889
Servicios de apoyo		195.363	163.027	2.350	356.040
Edificios		36.933	21.105	-	58.038
Vehículos		28.842	14.100	-	42.942
	US\$	<u>414.254</u>	<u>286.005</u>	<u>2.350</u>	<u>697.909</u>
Importe neto en libros	US\$	<u>3.009.909</u>	<u>(194.671)</u>	<u>(2.574)</u>	<u>2.812.664</u>

(14) Inversiones en Asociadas

Las inversiones en asociadas se resumen a continuación:

	%		2013	2012	2011
	Participación				
Compañías de Economía Mixta:					
Refinería del Pacífico - RDP	49%	US\$	208.990.316	203.562.587	181.153.804
Operaciones Río Napo - ORN	30%		215.051.349	146.394.285	59.800.290
		US\$	<u>424.041.665</u>	<u>349.956.872</u>	<u>240.954.094</u>

Las inversiones corresponden a acciones en asociadas, las cuales se encuentran registradas por el método de participación; ninguna de las acciones es cotizada públicamente y, en consecuencia, no se dispone de precios de cotización publicados.

El derecho a voto de la Compañía en cada una de las entidades en las cuales tiene acciones, es igual al porcentaje de participación que posee.

La Compañía anualmente realiza una evaluación de los hechos y circunstancias para determinar si tiene el control sobre las asociadas, para lo cual considera el nivel de exposición a los rendimientos variables procedentes de su participación y la capacidad de influir en el importe de los rendimientos que generan las asociadas. La Compañía considera que no es controladora de las asociadas, por lo cual, no necesita presentar estados financieros consolidados.

Un resumen de las principales actividades y operaciones de dichas compañías se presenta a continuación:

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

Notas a los Estados Financieros

(Montos en Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

- Refinería del Pacífico - RDP Compañía de Economía Mixta (en etapa de desarrollo), fue constituida el 24 de Junio de 2008 en la ciudad de Manta - Ecuador. Su objetivo principal es 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.
- Operaciones Río Napo - ORN Compañía de Economía Mixta, fue constituida el 25 de Agosto de 2009 en la ciudad de Quito - Ecuador, sus actividades consisten principalmente en la prestación de servicios para la administración, incremento de producción, desarrollo, optimización, mejoramiento integral y explotación del Campo Sacha.

El movimiento de las inversiones en asociadas es como sigue:

		Refinería del <u>Pacífico</u>	Operaciones <u>Río Napo</u>	<u>Total</u>
Saldo al 1 de enero de 2011	US\$	117.285.965	21.884.953	139.170.918
Aportes:				
Efectivo		59.957.780	20.000.000	79.957.780
Compensación de servicios		7.042.220	19.159.149	26.201.369
Pérdida en método de participación		<u>(3.132.161)</u>	<u>(1.243.812)</u>	<u>(4.375.973)</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2011		181.153.804	59.800.290	240.954.094
Aportes:				
Efectivo		22.125.117	26.150.870	48.275.987
Compensación de servicios		3.874.883	8.808.042	12.682.925
(Pérdida) ganancia en método de participación		<u>(3.234.414)</u>	<u>51.278.280</u>	<u>48.043.866</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2012		203.919.390	146.037.482	349.956.872
Aportes:				
Efectivo		10.000.000	-	10.000.000
Compensación de servicios		-	17.486.225	17.486.225
(Pérdida) ganancia en método de participación		<u>(4.929.074)</u>	<u>51.527.642</u>	<u>46.598.568</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2013	US\$	<u>208.990.316</u>	<u>215.051.349</u>	<u>424.041.665</u>

(Continúa)

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

Notas a los Estados Financieros

(Montos en Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

A continuación se presenta un resumen de la información financiera de las inversiones en asociadas:

	Año terminado el 31 de diciembre de					
	2013			2012		
	Refinería del Pacífico	Operaciones Río Napo	Total	Refinería del Pacífico	Operaciones Río Napo	Total
Resultados integrales:						
Ventas	US\$ 1.133.128	362.941.356	364.074.484	721.605	362.941.356	363.662.961
Costos y gastos	(11.192.463)	(191.182.549)	(202.375.012)	(7.322.450)	(192.013.756)	(199.336.206)
Ganancia (pérdida) neta	US\$ (10.059.335)	171.758.807	161.699.472	(6.600.845)	170.927.600	164.326.755
Participación	49%	30%		49%	30%	
Participación en los resultados	US\$ (4.929.074)	51.527.642	46.598.568	(3.234.414)	51.278.280	48.043.866
Estado de situación financiera:						
Activo no corriente	US\$ 806.270.254	756.126.159	1.562.396.413	559.552.075	538.411.614	1.097.963.689
Activo corriente	145.656.674	160.340.002	305.996.676	129.984.208	179.288.384	309.282.592
Pasivo no corriente	-	(29.548.013)	(29.548.013)	-	(32.087.963)	(32.087.963)
Pasivo corriente	(52.162.641)	(177.164.435)	(229.327.076)	(35.934.690)	(165.113.357)	(201.048.047)
Patrimonio	899.764.287	709.753.713	1.609.518.000	653.601.593	520.508.678	1.174.110.271
Aportes accionistas:	(908.096.002)	(390.515.425)	(1.298.611.427)	(651.873.971)	(373.029.201)	(1.024.903.172)
Petroecuador EP	695.023.146	271.235.562	966.258.708	448.801.116	271.235.562	720.036.678
PDVSA	213.072.856	119.279.863	332.352.719	203.072.855	101.793.639	304.866.494
Participación	49%	30%		49%	30%	
Participación en el estado de situación financiera	US\$ 208.990.316	215.051.349	424.041.665	203.919.390	146.037.482	349.956.872

Un detalle de los compromisos que mantiene la Compañía para con sus asociadas con relación a los aportes, es como sigue:

	Aportes acumulados comprometidos	Aportes reales acumulados al 31-Dec-13	Pendiente por entregar
Refinería del Pacífico - CEM	US\$ 455.220.000	227.772.856	227.447.144
Operaciones Río Napo - CEM	119.279.863	119.309.863	(30.000)
	US\$ 574.499.863	347.082.719	227.417.144

(Continúa)

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

Notas a los Estados Financieros

(Montos en Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

(15) Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar

El detalle de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar es como sigue:

	<u>Nota</u>	<u>2013</u>	<u>2012</u>	<u>2011</u>
Deudores comerciales:				
Compañías relacionadas	21	US\$ 17.926.787	15.530.872	3.627.103
Petroecuador Empresa Pública - EP:				
Reembolso torres de perforación		5.734.360	4.816.204	245.768
Venta de lubricantes		5.637.358	1.557.486	865.251
Otros clientes		<u>82.761</u>	<u>90.465</u>	<u>66.332</u>
		29.381.266	21.995.027	4.804.454
Estimación para deterioro de valor		-	(242.578)	(242.578)
		<u>29.381.266</u>	<u>21.752.449</u>	<u>4.561.876</u>
Otras cuentas por cobrar:				
Instituciones gubernamentales -				
Retenciones en la fuente de				
impuesto a la renta	20	1.731.893	977.725	886.691
Funcionarios y empleados		95.709	97.487	320.069
Anticipos		535.358	1.130.262	573.285
Otras		<u>1.568</u>	<u>99.907</u>	<u>103.997</u>
		<u>2.364.528</u>	<u>2.305.381</u>	<u>1.884.042</u>
		<u>US\$ 31.745.794</u>	<u>24.057.830</u>	<u>6.445.918</u>

Los saldos de cuentas por cobrar deudores comerciales Petroecuador Empresa Pública - EP, corresponden a venta de lubricantes y a todos aquellos costos que fueron incurridos para proveer el servicio de las torres de perforación, entre los cuales se encuentran: movilización, mantenimiento, operación técnica, ente otros. Este saldo tiene vencimiento de 30 a 60 días y no genera intereses.

La exposición de la Compañía a los riesgos de crédito y moneda y las pérdidas por deterioro relacionadas con deudores comerciales y otras cuentas por cobrar se revelan en la nota 6.

(16) Patrimonio

Capital Social

La Compañía ha emitido únicamente 10.000 acciones ordinarias y nominativas con valor nominal de US\$1 cada una.

Otras Reservas

El saldo de otras reservas corresponde al aporte para futuras capitalizaciones según Acta de Junta del Comité Ejecutivo No. 2011-07 del 28 de junio de 2011, en la que se resolvió capitalizar el monto de US\$44.097.128 para mejorar su situación patrimonial (nota 21).

(Continúa)

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

Notas a los Estados Financieros

(Montos en Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

Resultado Acumulado Proveniente de la Adopción Por Primera Vez de las NIIF

La Superintendencia de Compañías del Ecuador, mediante Resolución SC.G.ICI.CPAIFRS.11.007 del 9 de septiembre de 2011, publicada en el Registro Oficial No. 566 del 28 de octubre de 2011, determinó que el saldo acreedor resultante de los ajustes provenientes de la adopción por primera vez de las "NIIF" y que se registraron en el patrimonio en una subcuenta denominada "Resultados acumulados provenientes de la adopción por primera vez de las NIIF", separada del resto de los resultados acumulados, sólo podrá ser capitalizado en la parte que exceda el valor de las pérdidas acumuladas y las del último ejercicio económico concluido; si las hubieren; utilizado para absorber pérdidas; o devuelto en el caso de liquidación de la Compañía.

Otros Resultados Integrales

La Compañía no tiene efectos por otros resultados integrales para el año 2013 (ni 2012, ni 2011.)

(17) Beneficios a los Empleados

El detalle de beneficios a los empleados es el siguiente:

		<u>2013</u>	<u>2012</u>	<u>2011</u>
Participación de los trabajadores en las utilidades	US\$	1.375.920	-	-
Sueldos y beneficios por pagar		198.164	375.434	336.802
Instituto Ecuatoriano de Seguridad Social - IESS		190.507	175.584	56.925
Jubilación patronal e indemnización por desahucio		230.062	115.287	62.878
	US\$	<u>1.994.653</u>	<u>666.305</u>	<u>456.605</u>
Corriente	US\$	1.764.591	551.018	393.727
No corriente		230.062	115.287	62.878
	US\$	<u>1.994.653</u>	<u>666.305</u>	<u>456.605</u>

Jubilación Patronal e Indemnización por Desahucio

El Código de Trabajo del Ecuador, establece la obligación por parte de los empleadores de conceder jubilación patronal a todos aquellos empleados que hayan cumplido 25 años de servicio para una misma compañía. De acuerdo con lo previsto por tal Código, los empleados jubilados tienen derecho a pensión vitalicia, la que se determina en función de la remuneración percibida en los últimos cinco años previos al retiro, con un mínimo para la cuantificación de la pensión vitalicia mensual de US\$20 si el trabajador es beneficiario de la jubilación del IESS y de US\$30 si sólo tiene derecho a la jubilación patronal; sin edad mínima de retiro.

Además dicho Código de Trabajo establece que cuando la relación laboral termine por desahucio, el empleador deberá pagar una indemnización calculada con base en el número de años de servicio.

El movimiento del valor presente de la obligación por jubilación patronal e indemnización por desahucio es como sigue:

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

Notas a los Estados Financieros

(Montos en Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

	Nota	Jubilación patronal	Indemnización por desahucio	Total
Valor presente de obligaciones por beneficios definidos al 1 de enero de 2011		US\$ 24.476	10.342	34.818
Costo laboral por servicios actuales		16.955	13.006	29.961
Costo financiero		1.713	724	2.437
Ganancia actuarial		(2.752)	(1.586)	(4.338)
Gasto del período	8	15.916	12.144	28.060
Valor presente de obligaciones por beneficios definidos al 31 de diciembre de 2011		40.392	22.486	62.878
Costo laboral por servicios actuales		20.295	11.601	31.896
Costo financiero		2.827	1.574	4.401
Pérdida actuarial		16.517	(405)	16.112
Gasto del período	8	39.639	12.770	52.409
Valor presente de obligaciones por beneficios definidos al 31 de diciembre de 2012		80.031	35.256	115.287
Costo laboral por servicios actuales		59.156	22.213	81.369
Costo financiero		5.602	2.434	8.036
Pérdida actuarial		29.739	7.067	36.806
Efecto de reducciones y liquidaciones		(11.436)	-	(11.436)
Gasto del período	8	83.061	31.714	114.775
Valor presente de obligaciones por beneficios definidos al 31 de diciembre de 2013		US\$ 163.092	66.970	230.062

De acuerdo con los estudios actuariales, el valor presente de la reserva matemática actuarial de jubilación patronal corresponde a empleados activos con tiempo de servicio menor a 10 años.

Los supuestos utilizados en los estudios actuariales fueron:

	<u>2013</u>	<u>2012</u>	<u>2011</u>
Tasa de descuento	7,00%	7,00%	7,00%
Tasa de crecimiento de salario	3,00%	3,00%	3,00%
Tasa de incremento de pensiones	2.5%	2.5%	2.5%
Tabla de rotación	8.9%	8.9%	8.9%
Vida laboral promedio remanente	8,1	8,1	8,1
Tabla de mortalidad e invalidez	<u>TM IESS 2002</u>	<u>TM IESS 2002</u>	<u>TM IESS 2002</u>

Las suposiciones actuariales constituyen las mejores estimaciones que la Compañía posee sobre las variables que determinarán el pago futuro de esta obligación. Los cambios en las tasas o supuestos usados en los estudios actuariales pueden tener un efecto importante en los montos reportados.

Análisis de Sensibilidad

Cambios razonablemente posibles en las suposiciones actuariales relevantes a la fecha del estado de situación financiera, siempre que las otras suposiciones se mantuvieran constantes, habrían afectado la obligación por beneficios definidos en los siguientes importes:

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

Notas a los Estados Financieros

(Montos en Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

		2013	
		Aumento	Disminución
Tasa de descuento (-/+ 0,5%)		11.567	(9.975)
Tasa de crecimiento de salario (+/- 0,5%)	US\$	11.989	(10.381)

(18) Acreeedores Comerciales

El detalle de acreedores comerciales es el siguiente:

	Nota	2013	2012	2011
Proveedores:				
Locales	US\$	10.868.808	13.806.960	6.738.667
Exterior		3.384.759	5.241.943	2.915.689
		14.253.567	19.048.903	9.654.356
Relacionadas	21	373.447.256	340.064.998	268.148.634
		US\$ 387.700.823	359.113.901	277.802.990
Corriente	US\$	386.943.118	358.356.196	277.045.285
No corriente		757.705	757.705	757.705
	US\$	387.700.823	359.113.901	277.802.990

La exposición de la Compañía al riesgo de liquidez relacionado con acreedores comerciales se revela en la nota 6.

(19) Otras Cuentas y Gastos Acumulados por Pagar

El detalle de otras cuentas y gastos acumulados por pagar es como sigue:

		2013	2012	2011
Servicio Rentas Internas - SRI:				
Retenciones de impuesto a la renta	US\$	993.991	76.844	72.353
Retenciones de IVA		41.203	40.022	98.626
Otras		311.928	474.353	175.892
	US\$	1.347.122	591.219	346.871

(Continúa)

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

Notas a los Estados Financieros

(Montos en Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

(20) Impuesto a la Renta

(a) Impuesto a la Renta Reconocido en Resultados

		Año terminado el 31 de diciembre de		
		2013	2012	2011
Impuesto a la renta corriente	US\$	1.540.995	1.184.556	542.058
Impuesto a la renta diferido		-	(28.840)	-
	US\$	1.540.995	1.155.716	542.058

(b) Conciliación de la Tasa Efectiva de Impuesto a la Renta

		Año terminado el 31 de diciembre de					
		2013		2012		2011	
		%	US\$	%	US\$	%	US\$
Ganancia (pérdida) antes de impuesto a la renta			54.395.448		45.757.081		(11.479.285)
Impuesto a la renta que resultaría de aplicar la tasa corporativa a la utilidad antes de impuesto a la renta		22,00%	11.966.999	23,00%	10.524.129	24,00%	(2.755.028)
Más (menos):							
Gastos no deducibles		0,72%	392.848	0,80%	364.844	-28,72%	3.297.086
Ingresos exentos		(18,65%)	(10.146.864)	(22,82%)	(10.442.774)	0,00%	-
Beneficio por pago a trabajadores con discapacidad e incremento neto de trabajadores		(0,07%)	(36.213)	(0,35%)	(160.276)	0,00%	-
Amortización de pérdidas tributarias		(0,97%)	(527.040)	(0,69%)	(314.760)	0,00%	-
Otros		(0,20%)	(108.734)	2,59%	1.184.555	0,00%	-
		2,83%	1.540.995	2,53%	1.155.716	-4,72%	542.058

A partir de la vigencia de la Ley Reformatoria a la Ley de Régimen Tributario y a la Ley Reformatoria para la Equidad Tributaria, publicada en el Registro Oficial Suplemento 94 con fecha 23 de diciembre de 2009. Al 31 de diciembre del 2013, 2012 y 2011 la Compañía considera para propósitos del cálculo del impuesto a la renta corriente, el monto mayor entre el anticipo mínimo de impuesto a la renta y el impuesto a la renta causado en el año.

(c) Saldo del Impuesto a la Renta Diferido

El pasivo por impuesto diferido por US\$28.840 del año terminado el 31 de diciembre de 2011, fue atribuible a la diferencia temporaria de propiedad, planta y equipos.

(Continúa)

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

Notas a los Estados Financieros

(Montos en Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

(d) Impuesto Diferido Activo no Reconocido

Al 31 de diciembre de 2013, la Compañía no ha reconocido impuesto diferido activo por US\$9.621.804 (US\$10.148.844 y US\$9.776.048 en 2012 y 2011, respectivamente) correspondiente a pérdidas tributarias que expiran en 5 años. El activo por impuesto diferido no ha sido reconocido debido a que no es probable que utilidades gravables sean generadas y también se consideró que de acuerdo con las proyecciones de flujos futuros los valores de impuesto a la renta calculados, serán significativamente menores que los valores de anticipos de impuesto a la renta que se debe pagar y que al final constituyen el impuesto a la renta mínimo de acuerdo con las normas legales vigentes.

(e) Precios de Transferencia

El Decreto Ejecutivo No. 2430 publicado en el Suplemento al Registro Oficial No. 494 del 31 de diciembre de 2004 incorporó a la legislación tributaria, con vigencia a partir de 2005, normas sobre la determinación de resultados tributables originados en operaciones con partes relacionadas. A partir del año 2012, de acuerdo con Resolución del Servicios de Rentas Internas (SRI) No. NAC-DGERCGC13-00011, los sujetos pasivos de impuesto a la renta que hayan efectuado operaciones con partes relacionadas locales y/o domiciliadas en el exterior, dentro de un mismo período fiscal en un monto acumulado superior a US\$6.000.000, deben presentar al SRI el anexo de operaciones con partes relacionadas e informe de precios de transferencia.

El estudio de precios de transferencia del año 2013 (año 2012 y 2011) concluyó que las operaciones efectuadas por la Compañía con sus relacionadas extranjeras y locales se encuentran dentro de los precios y márgenes de libre competencia.

(f) Situación Fiscal

Las declaraciones de impuesto a la renta, impuesto al valor agregado y retenciones en la fuente presentadas por la Compañía por los años 2011 al 2013, están abiertas a revisión de las autoridades tributarias.

La Compañía cree que sus obligaciones acumuladas por impuestos son adecuadas para todos los años fiscales abiertos sobre la base de su evaluación de muchos factores, incluyendo interpretaciones de las leyes tributarias y la experiencia previa.

(21) Transacciones y Saldos con Partes Relacionadas

(a) Transacciones con Partes Relacionadas

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

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

Notas a los Estados Financieros

(Montos en Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

Nota	US\$	Año terminado el 31 de diciembre de 2013							
		PDV Andina S.A.		Operaciones Río Napo CEM		PDV Ecuador S.A.		PDV Uruguay S.A.	Total
		América S.A.	Refinería del Pacífico CEM	Río Napo CEM	Operaciones Río Napo CEM	Ecuador S.A.	Uruguay S.A.		
Accionistas - Efectivo recibido	34.323.300	-	-	-	-	-	-	-	34.670.000
Aportes asociadas:									
Efectivo	-	-	10.000.000	-	-	-	-	-	10.000.000
Compensación servicios	-	-	-	17.486.225	-	-	-	-	17.486.225
Servicios prestados	-	-	1.594.274	62.844.661	664.214	-	-	-	65.103.149
Servicios recibidos	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Arrendamientos	-	-	-	-	87.600	-	-	-	87.600
Compra de lubricantes	-	-	-	-	11.586.614	-	-	-	11.586.614
Pagos efectuados	-	-	-	-	6.825.306	-	-	-	6.825.306
Reembolsos de gastos por pagar	-	-	-	-	117.792	-	-	5.633	123.425
Reembolsos de gastos por cobrar	-	-	676.444	432.835	-	-	-	-	1.109.279

Nota	US\$	Año terminado el 31 de diciembre de 2012							
		PDV Andina S.A.		Refinería del Pacífico CEM		Operaciones Río Napo CEM		PDV Ecuador S.A.	Total
		América S.A.	PDVSA América S.A.	Río Napo CEM	Refinería del Pacífico CEM	Operaciones Río Napo CEM	Ecuador S.A.		
Accionistas - Efectivo recibido	71.197.800	719.170	-	-	-	-	-	-	71.916.970
Aportes asociadas:									
Efectivo	-	-	22.125.117	26.150.870	-	-	-	-	48.275.987
Compensación servicios	-	-	3.874.883	8.808.042	-	-	-	-	12.682.925
Servicios prestados	-	-	3.469.039	36.714.782	562.126	-	-	-	40.745.947
Servicios recibidos	-	-	-	-	1.567.694	-	-	-	1.567.694
Arrendamientos	-	-	-	-	87.600	-	-	-	87.600
Compra de lubricantes	-	-	-	-	6.067.584	-	-	-	6.067.584
Pagos efectuados	-	-	-	-	3.290.498	-	-	-	3.290.498
Reembolsos de gastos por pagar	-	-	-	-	34.600	-	-	-	34.600
Reembolsos de gastos por cobrar	-	-	1.786.261	213.665	-	-	840.000	-	2.839.926

(Continúa)

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

Notas a los Estados Financieros

(Montos en Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

Nota	Año terminado el 31 de diciembre de 2011						Total
	PDV Andina S.A.	PDVSA América S.A.	Refinería del Pacífico CEM	Operaciones Río Napo CEM	Ecuador S. A.		
Accionistas:							
Efectivo recibido	US\$ 103.291.650	1.043.350	-	-	-	-	104.335.000
Servicios recibidos	968.147	9.780	-	-	-	-	977.927
Aportes asociadas:							
Efectivo	-	-	59.957.780	20.000.000	-	-	79.957.780
Compensación servicios	-	-	7.042.220	19.159.149	-	-	26.201.369
Servicios prestados	-	-	5.830.589	14.222.018	671.692	-	20.724.299
Servicios recibidos	-	-	-	-	46.988	-	46.988
Arrendamientos	-	-	-	-	87.600	-	87.600
Compra de lubricantes	-	-	-	-	4.601.942	-	4.601.942
Pagos efectuados	-	-	-	-	3.937.920	-	3.937.920
Reembolsos de gastos	-	-	1.664.717	632.386	863.683	-	3.160.786

(Continúa)

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

Notas a los Estados Financieros

(Montos en Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

La Compañía mantiene suscritos los siguientes contratos con sus compañías relacionadas:

Convenio de Exploración del Bloque 4

La Compañía suscribió el 16 de septiembre de 2008 el Convenio de Exploración del Bloque 4 de la Región Costa afuera del Golfo de Guayaquil. Mediante dicho convenio, la Compañía se compromete a 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, la adquisición e interpretación 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 explotación será de la Compañía.

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

La Compañía durante el año 2010 culminó los estudios en la Zona Costa Afuera del Bloque 4 donde se interpretaron más de 2.000 kilómetros (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 la campaña 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.

Con fecha 31 de marzo de 2011 se remitió al Ministerio de Recursos Naturales No Renovables y a la Secretaría de Hidrocarburos el oficio No. PROY-060-PDVSA-EC-2011, en el cual se comunica que los estudios realizados permiten concluir que no existen acumulaciones comerciales de hidrocarburos en el Bloque 4 y por lo tanto deciden terminar las actividades de exploración en dicho bloque.

Mediante oficio No. GER-066-PDVSA-EC-2011 con fecha 10 de junio de 2011, la Compañía comunicó a la Gerencia General de Petroecuador, el personal designado para la elaboración del acta de finiquito del convenio y su respectivo ademum modificatorio.

Posteriormente con fecha 18 de agosto de 2011 mediante oficio N° PROY-0161-PDVSA-EC-2011, la Compañía comunicó a la Unidad Coordinadora de Exploración la entrega del informe final de la exploración del Bloque 4.

Mediante oficio No. PDV-GCP-SHA-OFC-13-0016 con fecha 15 de marzo de 2013 se remitió al Ministerio de Ambiente el informe de Reforestación del área de Perforación exploratoria Puna A, en la isla Puná Bloque 4.

(Continúa)

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

Notas a los Estados Financieros

(Montos en Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

Con fecha 26 de abril de 2013 y 29 de abril de 2013 mediante oficios N° PDC-GCP-SHA-13-0018 y PDC-GCP-EXP-13-0019 se comunicó al Ministerio de Ambiente como a la Secretaria de Hidrocarburos, respectivamente, que la Compañía se encuentra a la espera de las respuestas tanto de informe de Reforestación del área de perforación exploratoria Puna A, en la isla Puná Bloque 4; así como, también del proceso de finiquito de la entrega del Bloque 4.

A la fecha de emisión de los estados financieros no se ha obtenido respuesta por parte del Ministerio de Ambiente, a criterio de la Administración, no se estima que existan pasivos ambientales significativos que deban ser reconocidos por la Compañía.

Acuerdo de Cooperación con Refinería del Pacífico Compañía de Economía Mixta

Con fecha 20 de mayo de 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 (RDP) 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 la Compañía debe cumplir, se encuentran:

- 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 mejoras prácticas (medición del grado de definición de proyectos, análisis de constructibilidad, ingeniería de valor y otros).
- Elaboración, control y seguimiento del Plan de Ejecución de Proyecto (PEP).
- Elaboración de estimados de costos requeridos. Evaluación, aseguramiento y control de calidad de ingeniería (ACCI).
- Estudio ambiental
- Gestión de procura mediante actividades de evaluación técnica y económica de ofertas de fabricantes, suplidores y contratistas.

Por la realización de dichos servicios, Refinería del Pacífico cancelará a la Compañía los gastos reales, reembolsables y gastos generales por el servicio (ver nota 21). En el año que terminó el 31 de diciembre de 2013, la Compañía recibió por reembolso de gastos relacionados por el servicio de gerencia del proyecto de Refinería del Pacífico en fase de conceptualización e ingeniería básica US\$676.444 (US\$1.786.261 y US\$1.664.717 en 2012 y 2011, respectivamente).

(Continúa)

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

Notas a los Estados Financieros

(Montos en Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

Servicio de Taladros con Operaciones Río Napo - CEM

Con fecha 14 de enero de 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. Con fecha 11 de marzo de 2013, el Gerente de Operaciones y el Superintendente de Perforación de de Operaciones Río Napo - CEM emiten un informe técnico mediante el cual las partes acuerdan extender el plazo por un año adicional a partir del 12 de marzo del 2013 fecha en la que se suscribe la renovación.

Con fecha 25 de noviembre de 2011, se firma un convenio por una torre de perforación adicional para Operaciones Río Napo - CEM, la vigencia del presente contrato es de dos años, y regirá a partir del inicio del servicio, de conformidad con el acta de inicio, pudiendo prorrogarse hasta un año.

Con fecha 4 de julio de 2012, las partes acuerdan firmar un nuevo contrato para la prestación del servicio técnico especializado de perforación de pozos verticales, horizontales y direccionales mediante la incorporación de dos torres.

La vigencia del presente contrato es de 2 años y se contará a partir de la fecha efectiva de inicio de los servicios de perforación en el primer pozo, y que se hará constar en un acta de inicio del servicio, la misma será suscrita por los administradores de ambas partes del contrato.

De acuerdo a los contratos suscritos, las partes establecieron el precio por el servicio de perforación más IVA. Al 31 de diciembre de 2013, el ingreso por concepto de este servicio reconocido en resultados ascendió a US\$62.844.661 (US\$36.714.782 y US\$14.222.018 en 2012 y 2011, respectivamente).

Los taladros con los cuales la Compañía presta el servicio a Operaciones Río Napo - CEM son de propiedad de PDVSA Petróleo S. A. (compañía domiciliada en Venezuela). Por dichos taladros no se ha establecido una tarifa o arriendo y ningún valor ha sido cargado a la Compañía por el uso de los mismos.

(b) Saldos con Partes Relacionadas

Un detalle de los saldos con compañías relacionadas es el siguiente:

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

Notas a los Estados Financieros

(Montos en Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

	<u>Nota</u>	<u>2013</u>	<u>2012</u>	<u>2011</u>
Activos:				
Deudores comerciales:				
Operaciones Río Napo	US\$	8.001.718	12.238.761	1.628.748
Refinería del Pacífico - CEM		9.923.525	3.290.567	1.996.811
PDV Andina S.A.		1.529	1.529	1.529
PDVSA América S.A.		<u>15</u>	<u>15</u>	<u>15</u>
15	US\$	<u>17.926.787</u>	<u>15.530.872</u>	<u>3.627.103</u>
Pasivos:				
Acreedores comerciales:				
PDV Andina S.A.	US\$	368.957.079	334.633.779	263.435.978
PDVSA América S.A.		3.726.839	3.380.139	2.660.970
Refinería del Pacífico - CEM		-	1.293.375	1.293.375
PDVSA Servicios S.A.		757.705	757.705	757.705
PDVSA Bolivia		-	-	606
PDVSA Uruguay		<u>5.633</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
18	US\$	<u>373.447.256</u>	<u>340.064.998</u>	<u>268.148.634</u>

Los saldos con compañías relacionadas no devengan, ni causan intereses y son cobrados y pagados, según sea aplicable, en 90 días posteriores a la fecha de emisión de las facturas.

Como se indica en la nota 6 (iii), las operaciones que realiza la Compañía son financiadas por los fondos que recibe de la casa matriz; ciertas demoras en los envíos de fondos han ocasionado retraso en los pagos de las relacionadas.

El movimiento de las cuentas por pagar a los accionistas se muestra a continuación:

	<u>Nota</u>	<u>PDV Andina S.A.</u>	<u>PDVSA América S.A.</u>	<u>Total</u>
Saldo al 1 de enero de 2011	US\$	202.832.338	2.048.811	204.881.149
Efectivo recibido		103.291.650	1.043.350	104.335.000
Aportes para futuras capitalizaciones	16	(43.656.157)	(440.971)	(44.097.128)
Servicios recibidos		<u>968.147</u>	<u>9.780</u>	<u>977.927</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2011		263.435.978	2.660.970	266.096.948
Efectivo recibido.		<u>71.197.801</u>	<u>719.169</u>	<u>71.916.970</u>
Saldo al 31 de diciembre del 2012		334.633.779	3.380.139	338.013.918
Efectivo recibido		<u>34.323.300</u>	<u>346.700</u>	<u>34.670.000</u>
Saldo al 31 de diciembre del 2013	US\$	<u>368.957.079</u>	<u>3.726.839</u>	<u>372.683.918</u>

(Continúa)

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

Notas a los Estados Financieros

(Montos en Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

(c) Compensación Recibida por el Personal Clave de la Gerencia

Las compensaciones recibidas por el personal ejecutivo y por la gerencia clave por sueldos y beneficios sociales a corto plazo se resumen a continuación:

	<u>Año terminado el 31 de diciembre</u>		
	<u>2013</u>	<u>2012</u>	<u>2011</u>
Sueldos y salarios	US\$ 357.026	340.422	306.841
Beneficios a corto plazo	<u>55.562</u>	<u>6.589</u>	<u>5.632</u>
	<u>US\$ 412.588</u>	<u>347.011</u>	<u>312.473</u>

(22) Eventos Subsecuentes

La Compañía ha revelado los eventos subsecuentes hasta el 31 de marzo de 2014, fecha en la cual los estados financieros fueron autorizados para su emisión.

Excepto por lo mencionado en la nota 7, ningún evento significativo ocurrió con posterioridad al 31 de diciembre de 2013, fecha del estado de situación financiera pero antes del 31 de marzo de 2014, que requiera revelación o ajuste a los estados financieros adjuntos.