

Petrobras Energía Operaciones S.A.

Notas a los Estados Financieros

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

(1) Entidad que Reporta

Petrobras Energía Operaciones Ecuador S. A. ("la Compañía"), una compañía poseída en un 99% por Petrobras Bolivia Internacional cuyo accionista final es Petroleo Brasileiro S. A. incorporada en Brasil; fue constituida en la ciudad de Quito - Ecuador el 18 de julio del 2001, y sus actividades consisten en el arrendamiento de instalaciones y prestación de servicios de administración y logística.

La dirección registrada de la Compañía es Av. Amazonas N 39-123 y José Arízaga.

(2) Bases de Preparación de los Estados Financieros

(a) Declaración de Cumplimiento

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

Los estados financieros de acuerdo a NIIF al 31 de diciembre del 2010 y el estado de situación financiera de apertura al 1 de enero del 2010, han sido preparados exclusivamente para ser utilizados por la administración de la Compañía como parte del proceso de conversión a NIIF para el año terminado el 31 de diciembre del 2011.

Los estados financieros de Petrobras Energía Operaciones Ecuador S.A. al 31 de diciembre del 2010, y el estado de situación financiera de apertura al 1 de enero del 2010, los cuales fueron emitidos por la Compañía con fechas 16 de abril del 2011, y 8 de marzo del 2010, respectivamente, fueron preparados de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en el Ecuador, los cuales fueron considerados como los principios de contabilidad previos (PCGA anteriores), tal como se define en la NIIF 1 Adopción por primera vez de las Normas Internacionales de Información Financiera, para la preparación de los estados de situación financiera de acuerdo a NIIF al 1 de enero y al 31 de diciembre del 2010. Los PCGA anteriores difieren en ciertos aspectos de las NIIF.

La preparación de los presentes estados financieros de conformidad con NIIF, requiere que la Administración realice ciertas estimaciones y establezca algunos supuestos inherentes a la actividad económica de la entidad, con el propósito de determinar la valuación y presentación de algunas partidas que forman parte de los estados financieros. En opinión de la Administración, tales estimaciones y supuestos estuvieron basados en la mejor utilización de la información disponible al momento, los cuales podrían llegar a diferir de sus efectos finales.

Los estados financieros han sido preparados bajo la hipótesis de negocio en marcha, la que supone que la Compañía podrá cumplir con los plazos de pago obligatorios de los préstamos y obligaciones financieras según se revela en la nota 6.

(Continúa)

Petrobras Energía Operaciones S.A.

Notas a los Estados Financieros

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

La Compañía ha reconocido una pérdida neta después de impuesto de US\$75.672 por el año terminado el 31 de diciembre del 2011 y, a esa fecha, los pasivos corrientes sobrepasan a los activos corrientes en US\$1.771.762 y el pasivo total excede al total de activos en US\$10.841 situación que de acuerdo a la Ley de Compañías del Ecuador coloca a la Compañía en causal de disolución legal. A la fecha de emisión de los presentes estados financieros, la Gerencia de la Compañía, junto con su Casa Matriz, se encuentra analizando y evaluando la situación patrimonial de la Compañía con la finalidad de tomar las medidas necesarias que permitan regularizar dicho déficit patrimonial.

En la nota 22 a los estados financieros, se provee una explicación de los efectos que la adopción de NIIF tuvo sobre el estado de situación financiera de apertura al 1 de enero del 2010 y sobre la posición financiera, el desempeño financiero y los flujos de efectivo previamente reportados por la Compañía al y por el año que terminó el 31 de diciembre del 2010.

Estos estados financieros fueron autorizados para su emisión por la gerencia de la Compañía el 28 de abril del 2012 y según las exigencias estatutarias serán sometidos a la aprobación de la junta de accionistas de la misma.

(b) Bases de Medición

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

(c) Moneda Funcional y de Presentación

La Compañía, de acuerdo con lo establecido en la Norma Internacional de Contabilidad No. 21 (NIC 21) "Efectos de las Variaciones en las Tasas de Cambio de la Moneda Extranjera" ha determinado que el dólar de los Estados Unidos de América representa su moneda de medición y funcional. Para determinar la moneda funcional, se consideró que el principal ambiente económico en el cual opera la Compañía es el mercado ecuatoriano cuya moneda de curso legal y de unidad de cuenta es el dólar estadounidense. Consecuentemente, las transacciones en otras divisas distintas del Dólar de los Estados Unidos de América se consideran "moneda extranjera".

Los estados financieros adjuntos están presentados en dólares de los Estados Unidos de América, moneda funcional de la Compañía. A menos que se indique lo contrario, las cifras financieras incluidas en los estados financieros adjuntos están expresadas en dólares estadounidenses.

(d) Uso de Estimados y Juicios

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

(Continúa)

Petrobras Energía Operaciones S.A.

Notas a los Estados Financieros

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

Las estimaciones y supuestos relevantes se revisan sobre una base continua. Las revisiones de las estimaciones contables son reconocidas en el período en que las estimaciones son revisadas y en cualquier período futuro afectado. En particular, la información sobre juicios críticos en la aplicación de políticas de contabilidad, y sobre supuestos e incertidumbres en estimaciones que pudieran tener un efecto significativo sobre los montos reconocidos en los estados financieros se describe en las siguientes notas:

- Nota 6 - Instrumentos financieros
- Nota 13 - Impuestos

(3) Políticas de Contabilidad Significativas

Las políticas de contabilidad mencionadas más adelante han sido aplicadas consistentemente a todos los períodos presentados en estos estados financieros y en la preparación del estado de situación financiera de apertura al 1 de enero del 2010, para propósitos de transición a las NIIF, a menos que otro criterio sea indicado.

(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) Instrumentos Financieros

i. Activos Financieros no Derivados

La Compañía reconoce inicialmente los préstamos y partidas por cobrar en la fecha en que se originan. Los otros activos financieros se reconocen inicialmente en la fecha de negociación en la que la Compañía comienza a ser parte de las provisiones contractuales del documento.

La Compañía da de baja un activo financiero cuando los derechos contractuales a 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 que 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.

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 liquidarlos sobre una base neta o de realizar el activo y liquidar el pasivo simultáneamente.

La Compañía tiene los siguientes activos financieros no derivados: préstamos y partidas por cobrar.

(Continúa)

Petrobras Energía Operaciones S.A.

Notas a los Estados Financieros

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

ii. Préstamos y Partidas por Cobrar

Los préstamos y las partidas por cobrar son activos financieros con pagos fijos o determinables que no se cotizan en un mercado activo. Estos activos inicialmente se reconocen al valor razonable más cualquier costo de transacción directamente atribuible. Posterior al reconocimiento inicial, los préstamos y las partidas por cobrar se valorizan al costo amortizado usando el método de interés efectivo, menos las pérdidas por deterioro. Los préstamos y las partidas por cobrar se componen de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

iii. Efectivo y Equivalentes de Efectivo

El efectivo y equivalentes de efectivo se compone de los saldos del efectivo disponible en caja y bancos.

iv. Pasivos Financieros no Derivados

Inicialmente, la Compañía reconoce los instrumentos de deuda emitidos en la fecha en que se originan. Todos los otros pasivos financieros son reconocidos inicialmente en la fecha de la transacción en la que la Compañía se hace parte de las disposiciones contractuales del documento. La Compañía da de baja un pasivo financiero cuando sus obligaciones contractuales se cancelan o expiran.

La Compañía clasifica los pasivos financieros no derivados en la categoría de otros pasivos financieros. Estos pasivos financieros son reconocidos inicialmente a su valor razonable más cualquier costo de transacción directamente atribuible. Posterior al reconocimiento inicial, éstos pasivos financieros se valorizan al costo amortizado usando el método de interés efectivo.

La Compañía tiene los siguientes otros pasivos financieros: préstamos y obligaciones financieras y cuentas por pagar comerciales.

v. 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, netos de cualquier efecto tributario.

(c) Propiedades y Equipos

i. Reconocimiento y Medición

Las partidas de propiedades y equipos son valorizadas al costo menos depreciación acumulada y pérdidas por deterioro.

Las propiedades y equipos se reconocen como activo si es probable que se deriven de ellos beneficios económicos futuros y su costo puede ser determinado de una manera fiable. El costo incluye gastos que son directamente atribuibles a la adquisición del activo.

Los programas de computación adquiridos que están integrados a la funcionalidad de los equipos relacionados, es capitalizado como parte de los respectivos equipos.

(Continúa)

Petrobras Energía Operaciones S.A.

Notas a los Estados Financieros

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

Cuando partes significativas de una partida de propiedades y equipo 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 equipo, calculada como la diferencia entre precio de venta y el valor en libros del elemento, 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 valor en libros de la parte reemplazada se da de baja. Los costos por reparaciones y mantenimientos de rutina en propiedades y equipo son reconocidos en resultados cuando se incurren.

iii. Depreciación

La depreciación de los elementos de propiedades y equipos se calcula sobre el monto depreciable, que corresponde al costo de un activo, u otro monto que se substituye por el costo, menos su valor residual. La depreciación es reconocida en resultados con base en el método de línea recta, considerando la vida útil establecida para cada componente de las propiedades y equipos. Los métodos de depreciación, vidas útiles y valores residuales son revisados en cada ejercicio y se ajustan si es necesario.

Los elementos de propiedades y equipos se deprecian desde la fecha en la cual están instalados y listos para su uso o en el caso de los activos construidos internamente, desde la fecha en la cual el activo esté completado y en condiciones de ser usado.

Las vidas útiles estimadas para el período actual y comparativo son las siguientes:

	<u>Vida Útil</u>
Edificios	20 años
Equipos de computación	3 años
Muebles y Enseres	10 años
Vehículos	<u>10 años</u>

(d) Propiedades de inversión

Las propiedades de inversión son inmuebles mantenidos con la finalidad de obtener rentas por arrendamiento o para conseguir apreciación de capital en la inversión o ambas cosas a la vez, pero no para la venta en el curso normal del negocio, uso en la producción o abastecimiento de bienes o servicios, o para propósitos administrativos.

Las propiedades de inversión son valorizadas al costo menos depreciación acumulada y pérdidas por deterioro.

(Continúa)

Petrobras Energía Operaciones S.A.

Notas a los Estados Financieros

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

Cualquier ganancia o pérdida por la venta de una propiedad de inversión calculada como la diferencia entre el precio de venta y el valor en libros se reconoce en resultados.

La vida útil estimada de las propiedades de inversión para el período actual y comparativo es de 20 años. La depreciación es reconocida en resultados con base en el método de línea recta

(e) Activos Arrendados

Los arrendamientos en términos en los cuales la Compañía asume sustancialmente todos los riesgos y beneficios de propiedad se clasifican como arrendamientos financieros. En el reconocimiento inicial, el activo arrendado se valoriza al menor entre el valor razonable y el valor presente de los pagos mínimos del arrendamiento. Después del reconocimiento inicial, el activo es contabilizado de acuerdo con la política contable aplicable al activo.

(f) Deterioro

i. Activos Financieros

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. Se considera que existe esa evidencia objetiva cuando ha ocurrido un evento de pérdida después del reconocimiento inicial del activo, con efectos negativos en los flujos de efectivo futuros del activo que pueden estimarse de manera fiable.

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 la Compañía no consideraría en otras circunstancias, indicadores que el deudor o emisor entrará en bancarrota, cambios adversos en el estado de pago del prestatario de la Compañía, condiciones económicas que se relacionen con incumplimiento.

La Compañía considera la evidencia de deterioro de las partidas 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 gerencia sobre las pérdidas en que podrían 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 provisión contra las partidas por cobrar. El interés sobre el activo deteriorado continúa reconociéndose a través de la reversión del descuento. Cuando un hecho posterior causa que el monto de la pérdida por deterioro disminuya, esta disminución se reconoce en resultados.

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.

(Continúa)

Petrobras Energía Operaciones S.A.

Notas a los Estados Financieros

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

ii. Activos no Financieros

El valor en libros de los activos no financieros de la Compañía, diferentes a impuesto 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 valor recuperable del activo. Se reconoce una pérdida por deterioro si el valor en libros de un activo o su unidad generadora de efectivo excede su importe recuperable.

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. 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 grupos de activos.

Una pérdida por deterioro es reconocida si el monto en libros de un activo o su unidad generadora de efectivo sobrepasa su importe recuperable. Las pérdidas por deterioro son reconocidas en el estado de resultados integrales.

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 amortizaciones, si no se hubiese reconocido una pérdida por deterioro.

(g) 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 cancelar 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.

(Continúa)

Petrobras Energía Operaciones S.A.

Notas a los Estados Financieros

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

(h) Reconocimiento de Ingresos Ordinarios y Gastos

Servicios

El ingreso por prestación de servicios recurrentes es reconocido en resultados cuando el servicio es proporcionado.

Ingresos por Arrendamientos

Los ingresos por arrendamiento de propiedades de inversión son reconocidos en resultados por el método lineal durante el periodo de arrendamiento.

Gastos

Los 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.

(i) Pagos por Arrendamientos

Los pagos mínimos por arrendamientos realizados bajo arrendamientos financieros son distribuidos entre los gastos financieros y la reducción de los pasivos pendientes. Los gastos financieros son registrados en cada período durante el período de arrendamiento para así generar una tasa de interés periódica sobre el saldo pendiente de los pasivos.

(j) Costos Financieros

Los costos financieros están compuestos por gastos por intereses en préstamos o financiamientos. Los costos por préstamos que no son directamente atribuibles a la adquisición de un activo que califica se reconocen en resultados usando el método de interés efectivo.

(k) Impuesto a la Renta

El gasto por impuesto a la renta está compuesto por el impuesto corriente y el impuesto diferido. El impuesto a la renta corriente y diferido es reconocido en resultados excepto que se relacione a partidas reconocidas en otros resultados integrales o directamente en el patrimonio, en cuyo caso el monto de impuesto relacionado es reconocido en otros resultados integrales o en el patrimonio, respectivamente.

El impuesto corriente es el impuesto que se espera pagar sobre la utilidad gravable del año utilizando la tasa impositiva aplicable y cualquier ajuste al impuesto por pagar de años anteriores.

El impuesto a la renta diferido es reconocido sobre las diferencias temporales existentes entre el valor en libros de los activos y pasivos reportados para propósitos financieros y sus correspondientes bases tributarias. No se reconoce impuesto a la renta diferido por las diferencias temporales 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.

(Continúa)

Petrobras Energía Operaciones S.A.

Notas a los Estados Financieros

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

El impuesto a la renta diferido es medido a la tasa de impuesto que se espera aplique al momento de la reversión de las diferencias temporarias de acuerdo a la ley de impuesto a la renta promulgada o sustancialmente promulgada a la fecha de reporte.

Al determinar el monto de los impuestos corrientes e impuestos diferidos la Compañía considera el impacto de las posiciones fiscales inciertas y si pueden adeudarse impuestos e intereses adicionales. La Compañía cree que la acumulación de sus pasivos tributarios son adecuados para todos los años fiscales abiertos sobre la base de su evaluación de muchos factores, incluyendo las interpretaciones de la ley tributaria y la experiencia anterior. 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 que se determinen.

Los activos y pasivos por impuesto diferido son compensados y consecuentemente se presentan en los estados de situación financiera por su importe neto si existe un derecho legal de compensar los pasivos y activos por impuestos corrientes, y están relacionados con el impuesto a las ganancias aplicados por la misma autoridad tributaria sobre la misma entidad tributaria.

Un activo por impuesto diferido es reconocido por las pérdidas tributarias trasladables a ejercicios futuros y diferencias temporales deducibles, en la medida en que sea probable que estarán disponibles ganancias gravables futuras contra las que pueden ser utilizados. Los activos por impuesto diferido son revisados en cada fecha de reporte y son reducidos en la medida que no sea probable que los beneficios por impuestos relacionados serán realizados.

Sólo se compensan entre sí y, consecuentemente, se presentan en los estados financieros por su importe neto, los saldos deudores y acreedores tributarios, reconocidos como tales por la autoridad tributaria, y siempre que los créditos tributarios respectivos no se hallen prescritos y que, además, se relacionen con el mismo tipo de impuesto a compensar.

(4) Normas Nuevas y Revisadas Emitidas pero Aún no Efectivas

Las siguientes Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), Normas Internacionales de Contabilidad (NIC) e Interpretaciones del Comité (CINIIF) nuevas y revisadas han sido emitidas con fecha de aplicación para períodos anuales que comienzan después del 1 de enero del 2011 y no han sido aplicadas anticipadamente en la preparación de estos estados financieros.

(Continúa)

Petrobras Energía Operaciones S.A.

Notas a los Estados Financieros

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

<u>Norma</u>	<u>Asunto</u>	<u>Efectiva a partir de</u>
NIIF 7 (enmienda)	Información a revelar - transferencia de activos financieros	1 Julio 2011
NIIF 9	Instrumentos financieros	1 Enero 2015
NIC 12 (enmienda)	Impuesto diferido - recuperación de activos relevantes	1 Enero 2012
NIIF 10	Estados financieros consolidados	1 Enero 2013
NIIF 11	Acuerdos conjuntos	1 Enero 2013
NIIF 12	Información a revelar sobre participaciones en otras entidades	1 Enero 2013
NIIF 13	Medición del valor razonable	1 Enero 2013
NIC 27 (2011)	Estados financieros separados	1 Enero 2013
NIC 28 (2011)	Inversiones en asociadas y negocios conjuntos	1 Enero 2013
NIC 1 (enmienda)	Presentación de estados financieros	1 Julio 2012
NIC 19 (enmienda)	Beneficios a los empleados	1 Enero 2013

La Administración de la Compañía con base en las evaluaciones preliminares que ha hecho, estima que la adopción de las normas, enmiendas e interpretaciones antes descritas, no tendrán un impacto significativo en los estados financieros de la Compañía.

(5) Determinación de Valores Razonables

Las políticas contables requieren que se determine los valores razonables de los activos y pasivos financieros y no 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

El valor razonable de los préstamos y las partidas por cobrar, se estima al valor presente de los flujos de efectivo futuros, descontados a la tasa de interés de mercado a la fecha del estado de situación financiera. Este valor razonable se determina para propósitos de revelación.

Los montos en libros de las cuentas por cobrar comerciales (incluyendo compañías relacionadas) y otras cuentas por cobrar (excluyendo instituciones gubernamentales) se aproximan a su valor razonable, dado su vencimiento de corto plazo.

(b) Otros Pasivos Financieros

El valor razonable, que se determina para propósitos de revelación, 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 del estado de situación financiera.

Los montos registrados por préstamos y obligaciones financieras se aproximan a su valor razonable con base a que las tasas de interés de las mismas son similares a las tasas de mercado, para instrumentos financieros de similares características.

(Continúa)

Petrobras Energía Operaciones S.A.

Notas a los Estados Financieros

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

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

(c) Propiedades de Inversión

El valor razonable, que se determina para propósitos de revelación, fue determinado por un perito independiente contratados por la Compañía, cuyo valor se basa en los enfoques de mercado usando los precios de mercado para activos similares. Este valor razonable es el precio por el cual un activo podría intercambiarse a la fecha de los estados financieros entre un comprador y un vendedor dispuestos en una transacción en condiciones de independencia mutua (véase nota 10).

(6) Administración de Riesgo Financiero

En el curso normal de sus operaciones la Compañía está expuesta a los siguientes riesgos relacionados con el uso de instrumentos financieros:

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

Marco de Administración de Riesgos

La Administración es responsable por establecer y supervisar el marco de administración de riesgos, así como el desarrollo y seguimiento de las políticas de administración de riesgos de la Compañía.

Las políticas de administración de riesgo de la Compañía son establecidas con el objeto de identificar y analizar los riesgos enfrentados por la Compañía, fijar límites y controles de riesgo adecuados, y para monitorear los riesgos y el cumplimiento de los límites.

La administración monitorea el cumplimiento de las políticas y los procedimientos de administración de riesgo y revisa si su marco de administración de riesgo es apropiado respecto a los riesgos a los que se enfrenta la Compañía.

Riesgo de Liquidez

El riesgo de liquidez es el riesgo de que la Compañía tenga dificultades para cumplir con sus obligaciones asociadas con sus pasivos financieros, que son liquidados mediante la entrega de efectivo u otros activos financieros. El enfoque de la Administración para administrar la liquidez es contar con los recursos suficientes para cumplir con sus obligaciones con terceros no relacionados cuando vencen, tanto en condiciones normales como de tensión, sin incurrir en pérdidas inaceptables o arriesgar la reputación de la Compañía. La administración ha determinado sus flujos futuros asociados a los cánones de arrendamiento, los que estima suficientes para cumplir con sus obligaciones con terceros y proyecta resultados positivos a partir del año 2012. Con respecto a la cuenta por pagar que mantiene con su compañía relacionada, ha manifestado que dicho saldo no será cobrado en el corto plazo.

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

Petrobras Energía Operaciones S.A.

Notas a los Estados Financieros

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

	Valor contable	Flujos de efectivo contractuales	6 meses o menos	Entre 6 y 12 meses	Mas de 12 meses
31 de diciembre del 2011 :					
Préstamos y obligaciones financieras	US\$ 2.165.115	2.406.062	-	2.406.062	-
Cuentas por pagar comerciales	201.849	201.849	201.849	-	-
Préstamos y obligaciones financieras	1.926.820	2.311.167	-	-	2.311.167
US\$	<u>4.293.784</u>	<u>4.919.078</u>	<u>201.849</u>	<u>2.406.062</u>	<u>2.311.167</u>
31 de diciembre del 2010 :					
Préstamos y obligaciones financieras	US\$ 1.867.993	2.152.063	-	2.152.063	-
Cuentas por pagar comerciales	177.940	177.940	177.940	-	-
Préstamos y obligaciones financieras	2.315.274	2.896.766	-	-	2.896.766
US\$	<u>4.361.207</u>	<u>5.226.769</u>	<u>177.940</u>	<u>2.152.063</u>	<u>2.896.766</u>
1 de enero del 2010 :					
Préstamos y obligaciones financieras	US\$ 2.217.461	2.595.699	-	2.595.699	-
Cuentas por pagar comerciales	318.480	318.480	318.480	-	-
Préstamos y obligaciones financieras	2.718.162	3.530.393	-	-	3.530.393
US\$	<u>5.254.103</u>	<u>6.444.572</u>	<u>318.480</u>	<u>2.595.699</u>	<u>3.530.393</u>

Riesgo de Mercado

El riesgo de mercado es el riesgo de que los cambios en los precios de mercado, por ejemplo en las tasas de cambio o tasas de interés, 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.

Riesgo de Moneda

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

Riesgo de Tasas de Interés

Actualmente la Compañía mantiene el contrato de leasing en donde la tasa de interés no se ha visto afectada en estos años debido a la cláusula de derechos alternativos que establece tener cánones de arrendamientos fijos y no tener reajustes para poder ejercer la opción. La Compañía considera que no tiene exposición significativa a este riesgo (véase nota 10). Los préstamos que mantiene con su parte relacionada son sobre una base de tasa fija.

La Compañía no mide los activos y pasivos financieros al valor razonable a través de resultados y no entra en transacciones de derivados. Por lo tanto, una variación en la tasa de interés no afectaría el valor registrado de los activos y pasivos financieros a tasa de interés fija o los resultados de la Compañía.

(Continúa)

Petrobras Energía Operaciones S.A.

Notas a los Estados Financieros

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

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 no cumple con sus obligaciones contractuales, y se origina principalmente de las cuentas por cobrar comerciales y otras cuentas por cobrar.

Exposición al Riesgo de Crédito

La exposición máxima al riesgo de crédito (excluyendo instituciones gubernamentales) a la fecha del estado de situación financiera es como sigue:

		Valor en libros		
		<u>2011</u>	<u>2010</u>	<u>1 de enero del 2010</u>
Efectivo y equivalentes de efectivo	US\$	218.314	3.131	19.552
Cuentas por cobrar comerciales y otras cuentas por cobrar		<u>218.179</u>	<u>110.963</u>	<u>463.649</u>
	US\$	<u>436.493</u>	<u>114.094</u>	<u>483.201</u>

Cuentas por Cobrar Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar

La Compañía otorga servicios de arrendamiento principalmente a dos clientes; consecuentemente, el riesgo de crédito se ve afectado por las características individuales de los clientes. En tanto que, los servicios de logística son prestados principalmente a su compañía relacionada Consorcio Petrolero Bloque 18.

La antigüedad de los saldos de los deudores comerciales y las otras cuentas por cobrar (excluyendo instituciones gubernamentales) a la fecha del estado de situación es la siguiente:

		<u>2011</u>	<u>2010</u>	<u>1 de enero del 2010</u>
De 1 a 30 días	US\$	212.415	93.777	431.775
De 31 a 60 días		5.764	17.186	31.874
De 60 días a 150 días		<u>134.755</u>	<u>215.691</u>	<u>139.361</u>
Total	US\$	<u>352.934</u>	<u>326.654</u>	<u>603.010</u>

La Compañía establece una provisión para deterioro de valor que representa su estimación de las pérdidas incurridas en relación con los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar. La provisión considera la pérdida específica que se determina con base a una evaluación de los mismos.

La variación en la provisión por deterioro con respecto a las otras cuentas por cobrar durante el año fue la siguiente:

Petrobras Energía Operaciones S.A.

Notas a los Estados Financieros

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

		<u>2011</u>	<u>2010</u>
Saldo al inicio del año	US\$	215.691	139.361
Pérdida reconocida por deterioro		-	105.201
Reversión		(105.201)	-
Castigos		<u>24.265</u>	<u>(28.871)</u>
Saldo al final del año	US\$	<u>134.755</u>	<u>215.691</u>

Efectivo y Equivalentes de Efectivo

La Compañía mantenía efectivo y equivalentes de efectivo por US\$218.314 al 31 de diciembre del 2011 (US\$3.131 y US\$19,552 al 31 de diciembre y 1 de enero de 2010), 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 están calificadas entre el rango A- y AAA-, según las agencias calificadas BankWatchRatings, CRH Ecuador S. A. y Standard & Poor's.

Administración de Capital

La política de la Compañía es mantener un nivel de capital que le permita conservar la confianza de los acreedores y sustentar el desarrollo futuro de sus negocios. El capital se compone del capital acciones, la reserva legal. Como un resultado de la adopción de las NIIF y la decisión de la Compañía de optar por el modelo de costo para las propiedades de inversión y propiedades y equipos, la Compañía presenta un déficit de patrimonio de US\$197,355 al 31 de diciembre de 2011 (US\$121,683 y US\$45,011 al 31 de diciembre y 1 de enero de 2010, respectivamente) Véase nota 2 (a).

(7) Cuentas por Cobrar Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar

El detalle de cuentas por cobrar comerciales y otras cuentas por cobrar al 31 de diciembre del 2011, 2010 y 1 de enero de 2010 es el siguiente:

Petrobras Energía Operaciones S.A.

Notas a los Estados Financieros

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

	<u>2011</u>	<u>2010</u>	<u>1 de enero del 2010</u>
Cuentas por cobrar:			
Comerciales	US\$ 764	105.201	-
Compañías relacionadas (nota 18)	<u>188.151</u>	<u>69.513</u>	<u>407.511</u>
	<u>188.915</u>	<u>174.714</u>	<u>407.511</u>
Otras cuentas por cobrar:			
Compañías relacionadas (nota 18)	64.807	40.543	40.543
Otras cuentas por cobrar	<u>99.212</u>	<u>111.397</u>	<u>154.956</u>
	<u>164.019</u>	<u>151.940</u>	<u>195.499</u>
Menos provisión para deterioro	<u>(134.755)</u>	<u>(215.691)</u>	<u>(139.361)</u>
	<u>29.264</u>	<u>(63.751)</u>	<u>56.138</u>
Total préstamos y otras partidas por cobrar	<u>218.179</u>	<u>110.963</u>	<u>463.649</u>
Otras cuentas por cobrar - Instituciones Gubernamentales	<u>376.566</u>	<u>458.696</u>	<u>530.334</u>
Total partidas por cobrar comerciales y otras cuentas por cobrar	<u>594.745</u>	<u>569.659</u>	<u>993.983</u>
Corriente	367.835	348.445	757.476
No corriente	<u>226.910</u>	<u>221.214</u>	<u>236.507</u>
	<u>US\$ 594.745</u>	<u>569.659</u>	<u>993.983</u>

La exposición de la Compañía al riesgo de crédito y las pérdidas por deterioro relacionadas con los préstamos y otras partidas por cobrar se revelan en la nota 6.

El saldo de instituciones gubernamentales corresponde principalmente a los siguientes conceptos:

	<u>2011</u>	<u>2010</u>	<u>1 de enero del 2010</u>
Instituciones Gubernamentales:			
Impuesto al valor agregado	US\$ 340.151	364.322	406.989
Impuesto a la renta pagado en exceso	<u>36.415</u>	<u>94.374</u>	<u>123.345</u>
	<u>US\$ 376.566</u>	<u>458.696</u>	<u>530.334</u>

(8) Gastos Pagados por Anticipado

Al 31 de diciembre del 2011, 2010 y 1 de enero del 2010 los gastos pagados por anticipado corresponden principalmente al pago de seguros anticipados de las propiedades de la Compañía.

(9) Propiedades y Equipos

Un detalle y movimiento de las propiedades y equipos al y por los años que terminaron el 31 de diciembre del 2011 y 2010 es como sigue:

Petrobras Energía Operaciones S.A.

Notas a los Estados Financieros

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

		31 de diciembre del 2010	Adiciones	Bajas/ retiros	31 de diciembre del 2011
Costo:					
Edificios	US\$	901.812	-	-	901.812
Equipos de computación		2.409.313	5.380	-	2.414.693
Muebles y enseres		1.073.392	-	-	1.073.392
Vehículos		45.033	-	-	45.033
		<u>4.429.550</u>	<u>5.380</u>	<u>-</u>	<u>4.434.930</u>
Depreciación acumulada:					
Edificios	US\$	184.120	48.386	-	232.506
Equipos de computación		2.272.519	58.145	-	2.330.664
Muebles y enseres		474.146	105.795	-	579.941
Vehículos		9.007	9.007	-	18.014
		<u>2.939.792</u>	<u>221.333</u>	<u>-</u>	<u>3.161.125</u>
Total propiedad y equipo neto	US\$	<u>1.489.758</u>	<u>(215.953)</u>	<u>-</u>	<u>1.273.805</u>

		1 de enero del 2010	Adiciones	Bajas/ retiros	31 de diciembre del 2010
Costo:					
Edificios	US\$	901.812	-	-	901.812
Equipos de computación		2.410.623	-	(1.310)	2.409.313
Muebles y enseres		965.336	108.056	-	1.073.392
Vehículos		45.033	-	-	45.033
		<u>4.322.804</u>	<u>108.056</u>	<u>(1.310)</u>	<u>4.429.550</u>
Depreciación acumulada:					
Edificios	US\$	139.030	45.090	-	184.120
Equipos de computación		1.947.896	324.623	-	2.272.519
Muebles y enseres		365.056	109.091	-	474.146
Vehículos		-	9.007	-	9.007
		<u>2.451.982</u>	<u>487.811</u>	<u>-</u>	<u>2.939.792</u>
Total propiedad y equipo neto	US\$	<u>1.870.822</u>	<u>(379.755)</u>	<u>(1.310)</u>	<u>1.489.758</u>

(10) Propiedades de Inversión

El movimiento de las propiedades de inversión al y por los años que terminaron el 31 de diciembre del 2011 y 2010, es como sigue:

		31 de diciembre del 2010	Adiciones	31 de diciembre del 2011
Costo:				
Edificios	US\$	2.985.956	-	2.985.956
Depreciación acumulada:				
Edificios		609.632	149.298	758.930
Total propiedad y equipo neto	US\$	<u>2.376.324</u>	<u>(149.298)</u>	<u>2.227.026</u>

(Continúa)

Petrobras Energía Operaciones S.A.

Notas a los Estados Financieros

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

		1 de enero del 2010	Adiciones	31 de diciembre del 2010
Costo:				
Edificios	US\$	2.985.956	-	2.985.956
Depreciación acumulada:				
Edificios		460.335	149.298	609.632
Total propiedad y equipo neto	US\$	<u>2.525.621</u>	<u>(149.298)</u>	<u>2.376.324</u>

Las propiedades de inversión incluyen tres pisos de oficinas y parqueaderos que son arrendados a terceros. Cada uno de los arrendos contiene un período inicial de entre 5 y 3 años, que puede ser cancelado por consentimiento de las partes. Las renovaciones posteriores son negociadas con el arrendatario (véase nota 20).

El valor razonable de las propiedades de inversión se estima en US\$3.373.648 al 31 de diciembre de 2011. El valor razonable fue determinado por un perito independiente (Inmobiliaria la Coruña) con capacidad profesional reconocida y experiencia reciente en la localidad y categoría de este tipo de propiedad.

(11) Préstamos y Obligaciones Financieras

Esta nota provee información sobre los términos contractuales de los préstamos y obligaciones de la Compañía que devengan intereses, los que son valorizados al costo amortizado. Para mayor información acerca de la exposición de la Compañía al riesgo de tasa de interés y liquidez (véase nota 6).

Un resumen de los préstamos y obligaciones financieras al 31 de diciembre del 2011, 2010 y 1 de enero del 2010, es el siguiente:

		2011	2010	1 de enero del 2010
Pasivo corriente:				
Préstamos con relacionadas sin garantía (nota 18)	US\$	1.777.394	1.465.105	1.895.105
Porción corriente de obligaciones por arrendamiento financiero		387.721	402.888	322.357
	US\$	<u>2.165.115</u>	<u>1.867.993</u>	<u>2.217.461</u>
Pasivo no corriente:				
Obligaciones por arrendamiento financiero	US\$	<u>1.926.820</u>	<u>2.315.274</u>	<u>2.718.162</u>

Las obligaciones por arrendamientos financieros están compuestas de la siguiente manera:

		Pagos mínimos futuros de arrendamiento	Interés 31-Dec-11	Valor presente de pagos mínimos futuros de arrendamiento
Hasta un año	US\$	584.866	197.145	387.721
Entre uno y cinco años		2.311.167	384.347	1.926.820
	US\$	<u>2.896.033</u>	<u>581.492</u>	<u>2.314.541</u>

(Continúa)

Petrobras Energía Operaciones S.A.

Notas a los Estados Financieros

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

		Pagos mínimos futuros de arrendamiento	Interés	Valor presente de pagos mínimos futuros de arrendamiento
			31-Dec-10	
Hasta un año	US\$	633.626	230.738	402.888
Entre uno y cinco años		2.896.766	581.492	2.315.274
	US\$	<u>3.530.392</u>	<u>812.230</u>	<u>2.718.162</u>
			1-Jan-10	
Hasta un año	US\$	583.783	261.426	322.357
Entre uno y cinco años		3.530.393	812.231	2.718.162
	US\$	<u>4.114.176</u>	<u>1.073.657</u>	<u>3.040.519</u>

Según el contrato establece que las rentas pactadas en el contrato deben corresponder a la tasa LIBOR a 180 días más un margen de 3.5%, con una tasa total (libor + spread) máxima de 9.5% y una tasa mínima de 7.5% contados desde la fecha de inscripción del contrato hasta el vencimiento que será en diciembre del 2016. Sin embargo, dicha tasa no ha sido ajustada ya que existe una cláusula de derechos alternativos en la cual establece que siempre y cuando no se haya realizado reajuste a los cánones mensuales podrá ejercer la opción de compra por el precio ventajoso establecido en dicho contrato, en base a dicha cláusula el canon de arrendamiento se ha mantenido estable.

Propiedades de inversión con valor neto de US\$2.227.026 al 31 de diciembre de 2011 (US\$2.376.324 y US\$2.525.621 al 31 de diciembre y 1 de enero de 2010) y edificio incluido en propiedades y equipos con valor neto en libros de US\$669.306 al 31 de diciembre de 2011 (US\$717.692 y US\$762.782 al 31 de diciembre y 1 de enero de 2010) garantizan las obligaciones por arrendamiento financiero. Al término del plazo del contrato la Compañía tiene la opción de comprar tales propiedades por un precio ventajoso.

(12) Cuentas por Pagar Comerciales

El detalle de cuentas por pagar comerciales al 31 de diciembre del 2011, 2010 y 1 de enero del 2010, es el siguiente:

		<u>2011</u>	<u>2010</u>	<u>1 de enero del 2010</u>
Proveedores	US\$	92.846	146.552	296.735
Impuesto a la Salida de Divisas		88.871	-	-
Otras cuentas por pagar		6.532	8.688	10.116
Provisiones		13.600	22.700	11.629
	US\$	<u>201.849</u>	<u>177.940</u>	<u>318.480</u>

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

(Continúa)

Petrobras Energía Operaciones S.A.

Notas a los Estados Financieros

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

(13) Impuesto a la Renta

Conciliación del Gasto de Impuesto a la Renta

La tasa corporativa de impuesto a la renta ecuatoriana es 24% en el 2011 (25% en el 2010). A partir de la vigencia del Decreto Ejecutivo 374, publicado en el Registro Oficial Suplemento 209 con fecha 8 de junio del 2010, la Compañía considera 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. La siguiente es la conciliación entre el gasto de impuesto a la renta y aquel que resultaría de aplicar la tasa corporativa de impuesto a la renta a la pérdida antes de impuesto a la renta:

	<u>2011</u>	<u>2010</u>
Beneficio de impuesto a la renta que resultaría de aplicar la tasa corporativa del 24% (25% en 2010) a la pérdida antes de impuesto a la renta	US\$ (12.080)	(11.589)
Gastos no deducibles	5.654	21.225
Impuesto diferido activo no reconocido	6.426	16.605
Efecto del impuesto mínimo a la renta	<u>25.340</u>	<u>4.077</u>
	<u>US\$ 25.340</u>	<u>30.318</u>

Impuesto a la Renta Diferido no Reconocido

Al 31 de diciembre de 2011 la Compañía no ha reconocido impuesto diferido activo por US\$103.606 (US\$95.444 y US\$87.139 al 31 de diciembre y 1 de enero de 2010, respectivamente) correspondiente a diferencias temporales deducibles y pérdidas tributarias que expiran hasta 2016. El activo por impuesto diferido no ha sido reconocido debido a que no es probable que utilidades gravables suficientes sean generadas.

Impuestos por Pagar

Al 31 de diciembre de 2011, 2010 y 1 de enero de 2010 los impuestos por pagar son los siguientes:

	<u>2011</u>	<u>2010</u>	<u>1 de enero del 2010</u>
Servicio de Rentas Internas			
Retenciones en la fuente por pagar	US\$ 1.939	3.108	6.897
Impuesto al valor agregado	<u>224</u>	<u>1.047</u>	<u>669</u>
	<u>US\$ 2.163</u>	<u>4.155</u>	<u>7.566</u>

(14) Otros Pasivos

Este saldo corresponde a garantías entregadas por los arrendatarios, las mismas que serán liquidadas una vez se termine el contrato con las partes.

(Continúa)

Petrobras Energía Operaciones S.A.

Notas a los Estados Financieros

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

(15) Capital y Reservas

Capital

La Compañía ha emitido únicamente acciones ordinarias y nominativas con valor nominal de US\$1 cada una. El detalle de las acciones autorizadas, suscritas y pagadas al 31 de diciembre del 2011 y 2010 y 1 de enero del 2010 es el siguiente:

		<u>2010</u>	<u>2009</u>	<u>1 de enero del 2010</u>
Acciones autorizadas	US\$	29.911	29.911	29.911
Acciones suscritas y pagadas		<u>29.911</u>	<u>29.911</u>	<u>29.911</u>

Reserva Legal

La Ley de Compañías de la República del Ecuador, requiere que las compañías anónimas transfieran a reserva legal, por lo menos, el 10% de la utilidad neta anual, hasta igualar, por lo menos, el 50% del capital social. Dicha reserva no está sujeta a distribución, excepto en el caso de liquidación de la Compañía, pero puede ser utilizada para aumentos de capital o para cubrir pérdidas en las operaciones. Al 31 de diciembre del 2011 y 2010 el saldo de la reserva legal constituida supera el 50% del capital social de la compañía.

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

La Superintendencia de Compañías del Ecuador, mediante Resolución SC.G.ICI.CPAIFRS.11.007 del 9 de septiembre del 2011, publicada en el Registro Oficial No. 566 del 28 de octubre del 2011 determinó que 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, y que generaron un saldo deudor, podrá ser absorbido por los resultados acumulados y los del último ejercicio económico concluido, si los hubiere.

Otros Resultados Integrales

La Compañía no tiene afectación por otros resultados integrales para los años 2011 y 2010.

(16) Ingresos Ordinarios

		<u>Año terminado el 31 de diciembre del</u>	
		<u>2011</u>	<u>2010</u>
Ingresos por arriendos (nota 20)	US\$	637.884	213.212
Ingresos por servicios de administración y logística (nota 18)		624.753	2.001.994
Comisiones		42.704	78.587
	US\$	<u>1.305.342</u>	<u>2.293.793</u>

(Continúa)

Petrobras Energía Operaciones S.A.

Notas a los Estados Financieros

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

(17) Gastos por Naturaleza

	Nota	Año terminado el	
		31 de diciembre del	
		<u>2011</u>	<u>2010</u>
Gastos por servicios de administración y logística con el Consorcio Petrolero Bloque 18:			
Seguridad	US\$	277.266	247.138
Sistemas		54.573	348.042
Legales		2.819	367
Copias impresiones y otros		69.000	141.841
Limpieza		33.000	134.750
Almacenaje de documentos		23.845	3.764
Pérdida por deterioro otras cuentas por cobrar	6	-	105.201
Otros gastos		156.094	120.833
Gastos por depreciación	9 y 10	370.631	637.109
Costos de operación		195.040	280.832
		<u>1.182.268</u>	<u>2.019.877</u>

(18) Transacciones y Saldos con Partes Relacionadas

(a) Transacciones con Compañías Relacionadas

El resumen de las principales transacciones con compañías relacionadas a través de propiedad o administración en los años que terminaron el 31 de diciembre del 2011 y 2010, es el siguiente:

		Consorcio Petrolero Bloque 18	Petrobras Energía S. A.	Petrobras Holding Austria	Total
<u>2011</u>					
Pagos recibidos	US\$	760.767	-	-	760.767
Servicios prestados		667.457	-	-	667.457
Gasto intereses		-	43.802	-	43.802
Préstamos recibidos		-	279.000	-	279.000
<u>2010</u>					
Pagos realizados	US\$	-	111.160	1.943.793	2.054.953
Pagos recibidos		2.491.779	-	-	2.491.779
Servicios prestados		1.905.868	-	-	1.905.868
Gasto intereses		-	4.644	48.688	53.332
Préstamos recibidos		-	1.571.621	-	1.571.621

Un resumen de los saldos con compañías relacionadas resultantes de las transacciones antes indicadas al 31 de diciembre del 2011, 2010 y 1 de enero del 2010 es como sigue:

Petrobras Energía Operaciones S.A.

Notas a los Estados Financieros

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

		<u>2011</u>	<u>2010</u>	<u>1 de enero del 2010</u>
Cuentas por cobrar - Relacionadas:				
Consortio Petrolero Bloque 18	US\$	212.415	69.513	407.511
Petrobras Energía S.A.		24.264	24.264	24.264
Petroleo Brasileiro S.A.		14.079	14.079	14.079
Pesa Energía México		2.199	2.199	2.199
		<u>252.958</u>	<u>110.056</u>	<u>448.054</u>
Menos provisión para deterioro		(40.543)	(16.279)	(16.279)
Total cuentas por cobrar relacionadas US\$		<u>212.415</u>	<u>93.777</u>	<u>431.775</u>
Préstamos con relacionadas:				
Petrobras Argentina S. A.	US\$	<u>1.777.394</u>	<u>1.465.105</u>	<u>1.895.105</u>

a) Contrato de Servicios de Administración, Logística y Arrendamiento

Con fecha 1 de mayo del 2006 la Compañía suscribió un contrato de prestación de servicios con Consortio Petrolero Bloque 18 por un plazo de 5 años, en virtud del cual la compañía provee al Consortio servicios de administración y logística. Por la prestación de dichos servicios la Compañía factura mensualmente un honorario del 8% sobre la base de los servicios de logística prestados y aceptados por el Consortio Petrolero Bloque 18.

b) Préstamos con relacionadas

El saldo de préstamos con relacionadas al 31 de diciembre del 2011, 2010 y 1 de enero del 2010 constituyen principalmente préstamos recibidos de la casa matriz, cuyos plazos de vencimiento son menores a un 1 año. Durante el 2011 la Compañía se registró un gasto por interés de US\$43.802 que corresponde a una tasa fija del 2.5% (US\$53.332 que constituye el 3% para el 2010.)

(19) Egresos Financieros

Los egresos financieros se componen de lo siguiente:

		<u>2011</u>	<u>2010</u>
Egresos financieros:			
Intereses por arrendamiento financiero	US\$	234.805	266.938
Intereses obligaciones con relacionadas		43.802	53.332
	US\$	<u>278.607</u>	<u>320.270</u>

(20) Arrendamientos Operativos

La Compañía ha suscrito varios contratos de arrendamiento de oficinas y otros bienes, con plazos de entre 3 y 5 años. Durante los años terminados el 31 de diciembre del 2011 y 2010, los ingresos por conceptos de arrendamientos operativos ascendieron a US\$637.884 y US\$213.212, respectivamente. Los contratos de arrendamiento pueden ser cancelados por consentimiento de la partes y la tarifa es ajustada anualmente.

(Continúa)

Petrobras Energía Operaciones S.A.

Notas a los Estados Financieros

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

El detalle de ingresos futuros de arriendos operativos es el siguiente:

	<u>US\$</u>
2012	640.442
2013	653.835
2014	653.835
2015	<u>653.835</u>

(21) Contingencias

Con fecha 4 de noviembre del 2008 fue presentada una demanda laboral de pago de indemnizaciones laborales por despido intempestivo ante el Juzgado Primero de Trabajo de Pichincha en contra de Petrobras Energía Operaciones Ecuador S. A., Ecuadortlc S. A., Petrobras Energía Ecuador - Sucursal Ecuador; Petrobras Energía S. A., Petromanabí S. A. y Cayman International Explorational Company S. A., cuyo monto total asciende a US\$1.039.925. El juez declaró la nulidad de todo lo actuado a partir de la presentación de la demanda, por no contar en el juicio con el Procurador General del Estado. A criterio de la administración, las probabilidades de éxito a favor de la Compañía son altas.

(22) Explicación de Efectos de la Transición a NIIF

Como se indica en la nota 2 (a), éstos son los primeros estados financieros de la Compañía preparados bajo Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF). En la preparación del estado de situación financiera de apertura bajo NIIF, la Compañía ha ajustado los montos reportados previamente en los estados financieros preparados bajo las Normas Ecuatorianas de Contabilidad (NEC).

Una explicación de cómo la transición de NEC a NIIF han afectado la situación financiera, el desempeño financiero y los flujos de efectivo se muestra en los siguientes cuadros y notas que se acompañan:

(a) Estados de Situación Financiera al 1 de Enero y al 31 de Diciembre del 2010

En la preparación de los estados de situación financiera de apertura (1 de enero del 2010), y comparativo (31 de diciembre del 2010) la Compañía ha realizado ajustes y reclasificaciones de cuentas previamente reportadas en los estados financieros preparados de acuerdo con sus anteriores bases contables (NEC).

Los principales efectos de la adopción sobre los estados de situación financiera al 1 de enero y al 31 de diciembre del 2010, se resumen a continuación:

Petrobras Energía Operaciones Ecuador S.A.
 Notas a los Estados Financieros
 (En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

Activo	NEC 31/12/2010	Ajustes	Reclasificaciones	NIIF 31/12/2010	NEC 31/12/2009	Ajustes	Reclasificaciones	NIIF 01/01/2010
Activo corriente:								
Efectivos y equivalentes de efectivo	US\$ 3.131	-	-	3.131	19.552	-	-	19.552
Cuentas por cobrar compañías relacionadas	93.777	-	(93.777)	-	431.775	-	(431.775)	-
Cuentas por cobrar comerciales y otras cuentas por cobrar	475.882	-	(127.437)	348.445	562.208	-	195.268	757.476
Gastos pagados por anticipado	11.321	-	-	11.321	13.194	-	-	13.194
Total activo corriente	<u>584.111</u>	<u>-</u>	<u>(221.214)</u>	<u>362.897</u>	<u>1.026.729</u>	<u>-</u>	<u>(236.507)</u>	<u>790.222</u>
Activo no corriente:								
Cuentas por cobrar largo plazo	-	-	221.214	221.214	-	-	236.507	236.507
Arrendamiento financiero	3.094.016	-	(3.094.016)	-	3.288.404	-	(3.288.404)	-
Propiedades y equipos	772.516	(450)	717.692	1.489.758	1.201.421	(93.381)	762.783	1.870.822
Propiedades de Inversión	-	-	2.376.324	2.376.324	-	-	2.525.621	2.525.621
Total activo no corriente	<u>3.866.532</u>	<u>(450)</u>	<u>221.214</u>	<u>4.087.296</u>	<u>4.489.825</u>	<u>(93.381)</u>	<u>236.507</u>	<u>4.632.950</u>
Total activo	US\$ <u>4.450.643</u>	<u>(450)</u>	<u>-</u>	<u>4.450.193</u>	<u>5.516.554</u>	<u>(93.381)</u>	<u>-</u>	<u>5.423.172</u>

(Continúa)

Petrobras Energía Operaciones S.A.

Notas a los Estados Financieros

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

Pasio y Patrimonio	NEC	Ajustes	Reclasificaciones	NIF	NEC	Ajustes	Reclasificaciones	NIF
	31/12/2010			31/12/2010	12/31/2009			1/1/2010
Pasio Corriente:	US\$							
Préstamos y obligaciones financieras	-	-	1,867,993	1,867,993	-	-	2,217,462	2,217,461
Vencimiento corrientes de la deuda	1,465,105	-	(1,465,105)	-	1,895,105	-	(1,895,105)	-
Vencimiento corrientes de las obligaciones por arrendamiento financiero	388,777	-	(388,777)	-	388,777	-	(388,777)	-
Cuentas por pagar comerciales	202,095	-	(24,155)	177,940	346,046	-	(27,566)	318,480
Impuestos por pagar	186,514	-	(182,359)	4,155	186,514	-	(178,948)	7,566
Total pasivo corriente	2,242,491	-	(192,403)	2,050,088	2,816,442	-	(272,934)	2,543,507
Pasio no corriente:								
Préstamos y obligaciones financieras	1,914,410	414,975	(14,111)	2,315,274	2,303,187	348,555	66,419	2,718,162
Otros pasivos	-	(186,514)	206,514	20,000	-	(186,514)	206,514	20,000
Total pasivo a largo plazo	1,914,410	228,461	192,403	2,335,274	2,303,187	162,041	272,933	2,738,162
Total pasivo	4,156,901	228,461	-	4,385,362	5,119,629	162,041	-	5,281,669
Patrimonio:								
Capital social	29,911	-	-	29,911	29,911	-	-	29,911
Reserva	41,188	-	-	41,188	41,188	-	-	41,188
Resultados aplicación NIF primera vez	-	(228,911)	-	(228,911)	-	(255,422)	-	(255,422)
Utilidades disponibles	222,643	-	-	222,643	325,826	-	-	325,826
Patrimonio neto (déficit)	293,742	(228,911)	-	64,831	396,925	(255,422)	-	141,503
Total Pasivo y Patrimonio	US\$ 4,450,643	(450)	-	4,450,193	5,516,554	(93,381)	-	5,423,172

(Continúa)

Petrobras Energía Operaciones Ecuador S.A.

Notas a los Estados Financieros

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

(b) Conciliación del Patrimonio Neto

A continuación se presenta la conciliación del patrimonio neto de la Compañía al 1 de enero del 2010 (fecha de transición) y al 31 de diciembre del 2010 (fecha de estados financieros comparativos):

	Ref	2010	
		1 de enero	31 de diciembre
Patrimonio de la Compañía reportado según NEC	US\$	396,925	293,742
Corrección de error:			
Propiedades y equipos	1	(93,381)	(450)
Otros pasivos	2	186,514	186,514
Ajuste por adopción NIIF:			
Préstamos y obligaciones financieras	3	(348,555)	(414,975)
Total ajustes por corrección de error		<u>(255,422)</u>	<u>(228,911)</u>
Patrimonio de la Compañía según NIIF	US\$	<u>141,503</u>	<u>64,831</u>

(c) Estado de Resultados Integrales

Los principales efectos de la adopción de las NIIF sobre el estado de resultados integrales por el año terminado el 31 de diciembre del 2010, se resumen a continuación:

	Ref	
Pérdida neta reportada según NEC	US\$	103,183
Corrección de error:		
Propiedades y equipos	1	(92,931)
Ajuste por adopción NIIF:		
Préstamos y obligaciones financieras	3	66,420
		<u>(26,511)</u>
Pérdida neta según NIIF	US\$	<u>76,672</u>

Explicación resumida de los ajustes y reclasificación por aplicación de las NIIF:

1. Propiedades y equipos: Como resultado de la revisión de las partidas registradas como propiedades y equipos, la compañía determinó ciertas partidas que no generaban beneficios económicos futuros a la entidad. Tal situación originó una baja en propiedades y equipos al 31 de diciembre y 1 de enero del 2010 de US\$450 y US\$93.381, respectivamente; y en una disminución de la pérdida del año que terminó el 31 de diciembre de 2010 de US\$92.931.

(Continúa)

Petrobras Energía Operaciones S.A.

Notas a los Estados Financieros

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

2. Otros pasivos: La Compañía bajo los PCGA anteriores, mantenía registrada una provisión para remuneraciones por US\$186.514. Las NIIF no admiten que se reconozca una provisión cuando no existe una obligación legal o implícita y sea probable que sea necesario un desembolso para cancelar la obligación y el monto pueda ser razonablemente estimado. Debido a lo antes expuesto la Compañía corrigió dicho error por el monto ya mencionado.
3. Préstamos y obligaciones financieras: Bajo los PCGA anteriores, el costo financiero relacionado con el arrendamiento financiero fue reconocido sobre una base lineal. A partir de la aplicación de las NIIF, el costo financiero fue medido según el modelo del costo amortizado. Al 1 de enero y al 31 de diciembre del 2010, el efecto de la medición de las obligaciones por arrendamiento financiero al costo amortizado fue una disminución del patrimonio de US\$348.555 y US\$414.975, respectivamente; lo que resultó en un incremento de US\$66,420 en la pérdida del año que terminó el 31 de diciembre de 2010.
4. Propiedades de inversión: A partir del 1 de enero del 2010, y con el propósito de la transición a las NIIF la Compañía reclasificó propiedades y equipos al rubro propiedades de inversión, considerando que dichos activos son arrendados a terceras partes..

(d) Estado de Flujo de Efectivo

No existen cambios significativos en el estado de flujo de efectivo por el año terminado el 31 de diciembre del 2010.

(23) Eventos Subsecuentes

Desde el 31 de diciembre del 2011 y la fecha de emisión de estos estados financieros (18 de julio del 2012) no han ocurrido eventos que requieran revelaciones adicionales y/o ajustes a los estados financieros adjuntos.

