

91374

Petrobras Energía Operaciones Ecuador S. A.
(Una subsidiaria de Petrobras Bolivia Internacional)

Estados Financieros

31 de diciembre del 2009

Con el informe de los Auditores Independientes

Petrobras Energía Operaciones Ecuador S. A.
(Una subsidiaria de Petrobras Bolivia Internacional)

Estados Financieros

31 de diciembre del 2009

Índice del Contenido

Informe de los Auditores Independientes

Balance General

Estado de Resultados y Utilidades Disponibles

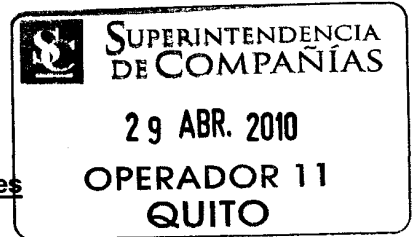
Estado de Flujos de Efectivo

Notas a los Estados Financieros



KPMG del Ecuador Cia. Ltda.
Av. República de El Salvador No. 734 y Portugal
Ap. Postal 17-15-0038B
Quito - Ecuador

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



Informe de los Auditores Independientes

A la Junta de Accionistas
Petrobras Energía Operaciones Ecuador S. A.:

Hemos auditado los estados financieros que se acompañan de Petrobras Energía Operaciones Ecuador S. A. ("la Compañía") que incluyen el balance general al 31 de diciembre del 2009, y el estado de resultados y utilidades disponibles y el estado de flujos de efectivo por el año que terminó en esa fecha y un resumen de las políticas importantes de contabilidad y otras notas explicativas.

Responsabilidad de la Administración por los Estados Financieros

La Administración es responsable por la preparación y presentación razonable de estos estados financieros de acuerdo con las Normas Ecuatorianas de Contabilidad. Esta responsabilidad incluye: el diseño, la implementación y el mantenimiento de controles internos adecuados para la preparación y presentación razonable de estados financieros que estén libres de errores significativos, ya sean debido a fraude o error; la selección y aplicación de apropiadas políticas de contabilidad; y la elaboración de estimaciones contables que son razonables en las circunstancias.

Responsabilidad de los Auditores

Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre estos estados financieros con base en nuestra auditoría. Esas normas requieren que cumplamos con los requerimientos éticos pertinentes y planifiquemos y realicemos la auditoría para obtener una seguridad razonable acerca de si los estados financieros están libres de errores significativos.

Una auditoría incluye efectuar procedimientos para obtener evidencia de auditoría sobre los montos y revelaciones en los estados financieros. Los procedimientos seleccionados dependen de nuestro juicio, incluyendo la evaluación de los riesgos de errores materiales en los estados financieros, debido a fraude o error. Al hacer esas evaluaciones de riesgo, consideramos los controles internos pertinentes a la preparación y presentación razonable de los estados financieros de la entidad en orden a diseñar procedimientos de auditoría adecuados a las circunstancias, pero no con el propósito de expresar una opinión sobre la eficacia del control interno de la entidad. Una auditoría también incluye evaluar lo apropiado de los principios de contabilidad utilizados y la razonabilidad de las estimaciones contables elaboradas por la Administración, así como evaluar la presentación en conjunto de los estados financieros.

Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido es suficiente y apropiada para proveer una base para nuestra opinión.

(Continúa)

Opinión

En nuestra opinión, los estados financieros mencionados en el primer párrafo presentan razonablemente, en todos los aspectos importantes, la situación financiera de Petrobras Energía Operaciones Ecuador S. A. al 31 de diciembre del 2009, y los resultados de sus operaciones y las utilidades disponibles y sus flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha de conformidad con las Normas Ecuatorianas de Contabilidad.

Énfasis en un asunto

Sin calificar nuestra opinión, dirigimos la atención a la nota 1 a los estados financieros, la que describe que la Compañía ha incurrido en una pérdida neta de US\$114.017 en el año que terminó el 31 de diciembre de 2009 y, a esa fecha, los pasivos circulantes exceden a los activos circulantes en US\$1.789.713. Estas condiciones indican que existe una incertidumbre material que puede originar una duda significativa sobre la capacidad de la Compañía para continuar como un negocio en marcha.

KPMG del Ecuador

SC-RNAE 069

8 de marzo del 2010

Patricia de Arteaga
Patricia de Arteaga, Socia
Registro No. 14571

Petrobras Energía Operaciones Ecuador S. A.
(Una subsidiaria de Petrobras Bolivia Internacional)

Balance General

31 de diciembre del 2009 con cifras comparativas del 2008

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

<u>Activos</u>	<u>2009</u>	<u>2008</u>
Activos circulantes:		
Efectivo en caja y bancos	US\$ 19.552	19.896
Cuentas por cobrar	-	-
Compañías relacionadas, neto de estimación para cuentas de dudoso cobro de US\$16.279 en el año 2009 (nota 8)	431.775	288.915
Otras, neto de estimación para cuentas de dudoso cobro de US\$123.083 en el año 2009 (nota 2)	562.208	820.961
Gastos pagados por anticipado	<u>13.194</u>	<u>29.369</u>
Total activos circulantes	<u>1.026.729</u>	<u>1.159.141</u>
Mobiliario y equipo, neto de depreciación acumulada de US\$2.219.570 en el 2009 y US\$1.554.177 en el 2008 (nota 3)	1.201.421	1.896.228
Arrendamiento financiero - edificio, neto de amortización acumulada de US\$599.364 en el 2009 y US\$404.976 en el 2008 (nota 4)	<u>3.288.404</u>	<u>3.482.792</u>
	US\$ <u>5.516.554</u>	<u>6.538.161</u>
<u>Pasivos y Patrimonio de los Accionistas</u>		
Pasivos circulantes:		
Préstamos por pagar y vencimientos corrientes de la deuda a largo plazo (nota 5 y 8)	1.895.105	2.639.490
Vencimientos corrientes de las obligaciones por arrendamiento financiero	388.777	388.777
Cuentas por pagar (nota 6)	346.046	128.887
Gastos acumulados por pagar	<u>186.514</u>	<u>178.101</u>
Total pasivos circulantes	<u>2.816.442</u>	<u>3.335.255</u>
Pasivos a largo plazo - Obligaciones por arrendamiento financiero (nota 4)	<u>2.303.187</u>	<u>2.691.964</u>
Total pasivos	<u>5.119.629</u>	<u>6.027.219</u>
Patrimonio de los accionistas:		
Capital acciones: autorizadas, suscritas y pagadas 29.911 acciones de US\$ 1 cada una	29.911	29.911
Reserva legal (nota 9)	41.188	41.188
Utilidades disponibles	<u>325.826</u>	<u>439.843</u>
Patrimonio de los accionistas	<u>396.925</u>	<u>510.942</u>
Compromisos y contingencias (nota 10 y 11)		

US\$ 5.516.554 6.538.161

Sr. Javier Gremes
Gerente General

Srta. Rina Velastegui
Gerente Administrativa Financiera

Véase las notas que se acompañan a los estados financieros.

Petrobras Energía Operaciones Ecuador S. A.
(Una subsidiaria de Petrobras Bolivia Internacional)

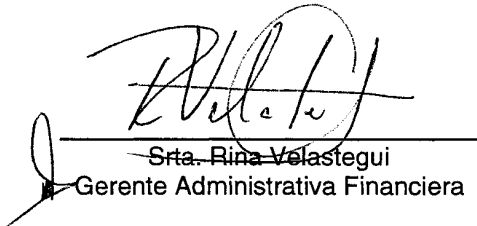
Estado de Resultados y Utilidades Disponibles

Por el año que terminó el 31 de diciembre del 2009 con cifras comparativas del 2008

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

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
Ingresos de operación:		
Arrendamientos (notas 8 y 10)	US\$ 1.265.192	1.378.439 ✓
Administración y logística	1.233.026	1.622.545 ✓
Comisiones (notas 8 y 10)	<u>100.063</u>	<u>140.013</u> ✓
Total Ingresos de operación	2.598.281	3.140.997
Costos y gastos de operación:		
Costos Variables	1.250.800	1.622.545 ✓
Gastos administrativos	45.748	77.959 ✓
Depreciación del mobiliario y equipo (nota 3)	689.579	792.877 ✓
Depreciación de edificio bajo arrendamiento financiero (nota 4)	<u>194.388</u>	<u>194.389</u> ✓
Total costos y gastos de operación	2.180.515	2.687.770
Utilidad en operación	417.766	453.227
Otros gastos:		
Gasto de intereses (notas 5 y 8)	316.736	382.056 ✓
Otros gastos, neto	<u>199.416</u>	<u>675.128</u> ✓
Otros gastos, neto	516.152	1.057.184
Pérdida antes de impuesto a la renta	98.386	603.957
Impuesto a la renta, estimado (nota 7)	<u>15.631</u>	<u>40.573</u>
Pérdida neta	114.017 ✓	644.530 ✓
Utilidades disponibles - saldo al inicio del año	<u>439.843</u> ✓	<u>1.084.373</u>
Utilidades disponibles - saldo al final del año	US\$ <u>325.826</u> ✓	<u>439.843</u> ✓


Sr. Javier Grems
Gerente General


Srta. Rina Velastegui
Gerente Administrativa Financiera

Véase las notas que se acompañan a los estados financieros.

Petrobras Energía Operaciones Ecuador S. A.
(Una subsidiaria de Petrobras Bolivia Internacional)

Estado de Flujos de Efectivo

Por el año que terminó el 31 de diciembre del 2009 con cifras comparativas del 2008

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

		<u>2009</u>	<u>2008</u>
Flujos de efectivo de las actividades de operación:			
Efectivo recibido de clientes	US\$	2.439.142	4.130.288
Efectivo pagado a proveedores y otros		(1.149.628)	(3.340.670)
Impuesto a la renta pagado (nota 7)		<u>(29.921)</u>	<u>(65.556)</u>
Efectivo neto provisto por las actividades de operación		1.259.593	724.062
Flujos de efectivo de las actividades de inversión:			
Adquisiciones de mobiliario y equipo		(12.815)	(120.131)
Proveniente de la venta de mobiliario y equipo		<u>2.852</u>	<u>13.420</u>
Efectivo neto utilizado en las actividades de inversión		<u>(9.963)</u>	<u>(106.711)</u>
Flujos de efectivo de las actividades de financiamiento:			
Pagos de obligaciones por arrendamiento financiero		(388.777)	(388.777)
Provenientes de préstamos por pagar y vencimientos corrientes de la deuda a largo plazo		35.000	1.361.000
Pagos de préstamos y vencimientos corrientes de la deuda a largo plazo		<u>(896.197)</u>	<u>(1.602.307)</u>
Efectivo neto utilizado en las actividades de financiamiento		<u>(1.249.974)</u>	<u>(630.084)</u>
Disminución neta del efectivo en caja y bancos		(344)	(12.733)
Efectivo en caja y bancos al inicio del año		<u>19.896</u>	<u>32.629</u>
Efectivo en caja y bancos al final del año	US\$	<u><u>19.552</u></u>	<u><u>19.896</u></u>
Conciliación de la pérdida neta con el efectivo neto provisto por las actividades de operación:			
Pérdida neta	US\$	(114.017)	(644.530)
Ajustes para conciliar la pérdida neta con el efectivo neto provisto por las actividades de operación:			
Provisión para cuentas incobrables		139.362	-
Depreciación del mobiliario y equipo		689.579	792.877
Depreciación de edificio bajo arrendamiento financiero		194.388	194.389
Intereses capitalizados en obligaciones financieras		116.812	182.098
Baja de cuentas por cobrar		-	587.710
Pérdida en venta de mobiliario y equipo		15.191	3.098
Cambios netos en activos - (aumento) disminución:			
Cuentas por cobrar - Compañías relacionadas		(159.139)	401.582
Cuentas por cobrar - Otras		135.670	92.122
Gastos pagados por anticipado		16.175	(18.755)
Cambios netos en pasivos - aumento (disminución):			
Cuentas por pagar		217.159	(852.721)
Gastos acumulados por pagar		<u>8.413</u>	<u>(13.808)</u>
Efectivo neto provisto por las actividades de operación	US\$	<u><u>1.259.593</u></u>	<u><u>724.062</u></u>



Sr. Javier Grems
Gerente General



Srta. Rina Velástegui
Gerente Administrativa Financiera

Véase las notas que se acompañan a los estados financieros.

Petrobras Energía Operaciones Ecuador S. A.
(Una subsidiaria de Petrobras Bolivia Internacional)

Notas a los Estados Financieros

Al 31 de diciembre del 2009

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

(1) Resumen de Políticas Importantes de Contabilidad

(a) Operaciones

Petrobras Energía Operaciones Ecuador S. A. "la Compañía", es una compañía cuyo capital accionario se compone de la siguiente manera: Petrobras Bolivia Internacional S. A. con 29.612 acciones y Petrobras Energía Internacional S. A. con 299 acciones. Fue constituida en la ciudad de Quito - Ecuador el 18 de julio del 2001, y sus actividades consisten en el arrendamiento de equipos, muebles e instalaciones, exclusivamente a sus compañías relacionadas.

La Compañía se dedica a la prestación de servicios de arrendamiento y al cobro de comisiones por la prestación de servicios de administración y logística. Con fecha 4 de noviembre de 2009, el Ministerio de Recursos Naturales no Renovables mediante oficio No. 1460 informó a la Operadora del Consorcio Petrolero Bloque 18 (principal cliente de Petrobras Energía Operaciones Ecuador S. A.) sobre la ampliación del plazo del contrato, por un período de hasta un año. A la fecha de emisión de los estados financieros, el Consorcio se mantiene a la espera de que el Ministerio de Recursos Naturales no Renovables emita el borrador de la nueva modalidad contractual para la operación petrolera con el Estado Ecuatoriano. Los planes de la administración del Consorcio Petrolero Bloque 18 son llegar a culminar con éxito el proceso de renegociación contractual con el Estado.

Los estados financieros adjuntos fueron preparados sobre bases contables aplicables a una empresa en marcha, las que prevén la realización de activos y cancelación de pasivos en el curso normal del negocio. Como se desprende de los estados financieros adjuntos, en el año que terminó el 31 de diciembre del 2009 la Compañía ha incurrido en pérdida neta de US\$114.017 (US\$644.530 en 2008) y a esa fecha los pasivos circulantes exceden a los activos circulantes en US\$1.789.713 (US\$2.176.114 en 2008). Estas situaciones indican, que la continuación de la Compañía como negocio en marcha y la generación de operaciones rentables dependen de eventos futuros, que incluyen el hecho de lograr un nivel adecuado de ingresos por servicios para soportar la estructura de costos de la Compañía. Los estados financieros adjuntos no incluyen los ajustes relacionados con la recuperación y clasificación de los importes en libros de los activos o el importe y la clasificación de los pasivos que pudieran ser necesarios si la Compañía no pudiera continuar como negocio en marcha.

Para solventar la situación expuesta anteriormente en junio del 2009 la Compañía suscribió un contrato con un tercero para el arrendamiento del sexto piso del edificio adquirido bajo arrendamiento mercantil.

(Continúa)

Petrobras Energía Operaciones Ecuador S. A.
(Una subsidiaria de Petrobras Bolivia Internacional)

Notas a los Estados Financieros

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

(b) Entorno Económico

Las repercusiones de la crisis internacional, con mayor intensidad a fines del 2008 y comienzos del 2009, se manifestaron en la economía ecuatoriana a través de la reducción de las exportaciones, principalmente por la reducción del precio internacional del petróleo, la disminución de las remesas de los migrantes y las restricciones del financiamiento externo e interno. La recuperación del precio del petróleo en la segunda mitad del año, el aumento del nivel de actividad global y de los volúmenes de comercio internacional que impulsó la demanda de los principales productos de exportación, el incremento del gasto e inversión pública, permitieron una contracción menor en la economía ecuatoriana, la que sin embargo presenta mayor déficit fiscal, balanza comercial negativa y deterioro en la cuenta corriente de la balanza de pagos e incremento en la tasa de desempleo.

La alta dependencia en el petróleo tanto para el presupuesto general del estado como para ingresos de exportaciones, la actual política económica de crecimiento a través de la inversión pública y clima desfavorable a la inversión privada y apertura económica, la limitación en el manejo de la política monetaria resultante de U. S. dólar como moneda de circulación, condicionan el crecimiento de la economía ecuatoriana a un precio sostenido del petróleo y a la obtención de financiamiento externo.

(c) Base de Presentación

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

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

(d) Estimación para Cuentas de Dudoso Cobro

La Compañía establece con cargo a resultados una estimación para cubrir posibles pérdidas que pueden llegar a producirse en la recuperación de las cuentas por cobrar, de acuerdo a una evaluación individual de las mismas.

(e) Mobiliario y Equipo

El mobiliario y equipo se presenta neto de la depreciación acumulada y se encuentra valorado a su costo de adquisición. Los desembolsos por reparación y mantenimiento efectuados para reparar o mantener el beneficio económico futuro esperado del mobiliario y equipo se reconoce como un gasto cuando se incurre.

El mobiliario y equipo se deprecia por el método de línea recta, en base a la vida útil estimada de los mismos, de acuerdo a las siguientes tasas de depreciación anual:

Muebles y enseres	10%
Equipos de computación	33%

(Continúa)

Petrobras Energía Operaciones Ecuador S. A.
(Una subsidiaria de Petrobras Bolivia Internacional)

Notas a los Estados Financieros

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

(f) Arrendamiento Financiero - Edificio

El edificio bajo arrendamiento mercantil, de acuerdo a cuyos términos la Compañía asume sustancialmente todos los riesgos y beneficios de propiedad, ha sido contabilizado como arrendamiento financiero.

A la suscripción del arrendamiento, el costo del edificio fue medido en un monto igual al valor presente de los pagos mínimos futuros de arrendamiento. Dicho costo está siendo amortizado por el método de línea recta a razón del 5% anual.

(g) Préstamos por Pagar

Se encuentran valuados de acuerdo con la suma neta de dinero recibido, más los resultados financieros devengados sobre la base de la tasa explícita determinadas por el Banco Central del Ecuador y las establecidas en los contratos.

(h) Provisión para Impuesto a la Renta

La provisión para impuesto a la renta se calcula mediante la aplicación de la tasa corporativa de impuesto a la renta del 25% a las utilidades gravables y se carga a los resultados del año en que se devenga.

(i) Reconocimiento de Ingresos

Los ingresos por servicios de arrendamiento se reconocen en el estado de resultados en base a los servicios prestados a la fecha del balance general.

Los ingresos por comisiones sobre servicios de administración y logística se reconocen en el estado de resultados cuando el servicio ha sido prestado al finalizar cada mes.

Ningún ingreso es reconocido si existen incertidumbres significativas relativas a la determinación de los costos asociados o a la recuperación de la consideración adeudada.

(j) Costos y Gastos

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

(k) Uso de Estimaciones

La preparación de los estados financieros de acuerdo con las normas ecuatorianas de contabilidad requiere que la Administración de la Compañía realice estimaciones y supuestos que afectan los saldos reportados de activos y pasivos y revelación de contingentes a la fecha de los estados financieros. Los resultados reales podrían diferir de aquellas estimaciones y tales diferencias podrían ser significativas.

(Continúa)

Petrobras Energía Operaciones Ecuador S. A.
(Una subsidiaria de Petrobras Bolivia Internacional)

Notas a los Estados Financieros

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

(2) Cuentas por Cobrar - Otras

Un detalle de cuentas por cobrar - otras al 31 de diciembre del 2009 y 2008 es como sigue:

		<u>2009</u>	<u>2008</u>
Servicio de Rentas Internas:			
Impuesto al valor agregado - IVA	US\$	406.989	518.068
Impuesto a la renta pagado en exceso (nota 7)		123.345	112.466
Anticipo a proveedores y otros		91.946	93.650
Garantías		28.871	28.871
Otras		<u>34.140</u>	<u>67.906</u>
		685.291	820.961
Menos estimación para cuentas de dudoso cobro		<u>123.083</u>	-
	US\$	<u>562.208</u>	<u>820.961</u>

El saldo de Servicio de Rentas Internas - Impuesto al Valor Agregado corresponde al IVA pagado en las adquisiciones de bienes y servicios el cual es utilizado como crédito tributario en los períodos siguientes.

El saldo de la cuenta por cobrar - impuestos a la renta pagado en exceso corresponde al anticipo de impuesto a la renta del año 2006 y a las retenciones efectuadas por terceros a la Compañía durante los años 2007, 2008 y 2009 en exceso al impuesto causado. Con fecha 16 de diciembre del 2008, la Compañía presentó el reclamo para la devolución de retenciones en la fuente e impuesto a la renta pagado en exceso correspondiente a los ejercicios fiscales 2007 y 2006 mediante trámites No. 117012008083765, 117012008083764, y 117012008083761. El monto de dicho reclamo ascendió a US\$33.655. Durante el año 2009, la autoridad tributaria resolvió la devolución de US\$30.243.

Durante el año 2009, la Compañía registró con cargo a resultados del período una provisión sobre saldos de anticipos al personal, garantías y otras cuentas por cobrar por US\$72.077, US\$28.871 y US\$22.135, respectivamente considerados como de dudosa recuperación.

(3) Mobiliario y Equipo

Un detalle del mobiliario y equipo al 31 de diciembre del 2009 y 2008 es como sigue:

		<u>2009</u>	<u>2008</u>
Equipos de computación	US\$	2.304.834	2.308.915
Muebles y enseres		<u>1.116.157</u>	<u>1.141.490</u>
		3.420.991	3.450.405
Menos depreciación acumulada		<u>2.219.570</u>	<u>1.554.177</u>
	US\$	<u>1.201.421</u>	<u>1.896.228</u>

(Continúa)

Petrobras Energía Operaciones Ecuador S. A.
(Una subsidiaria de Petrobras Bolivia Internacional)

Notas a los Estados Financieros

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

El movimiento del mobiliario y equipo por los años que terminaron el 31 de diciembre del 2009 y 2008 fue como sigue:

		<u>2009</u>	<u>2008</u>
Saldo al inicio del año, neto de depreciación acumulada	US\$	1.896.228	2.585.493
Adquisiciones		12.815	120.131
Ventas		(18.043)	(16.519)
Depreciación del año		<u>(689.579)</u>	<u>(792.877)</u>
Saldo al final del año, neto de depreciación acumulada	US\$	<u>1.201.421</u>	<u>1.896.228</u>

(4) Arrendamiento Financiero - Edificio

El 24 de octubre del 2006, la Compañía suscribió un contrato de arrendamiento financiero con Banco del Pacífico S. A. por los pisos quinto, sexto y séptimo del edificio Amazonas Plaza ubicado en la Av. Amazonas y José Arízaga en la ciudad de Quito cuyo plazo desde la fecha de suscripción del mencionado contrato es de 120 meses durante los cuales la Compañía deberá efectuar los respectivos pagos de los cánones mensuales determinados en US\$48.797 más los intereses correspondientes a la tasa LIBOR a 180 días más un margen de 3.5%, sin que ésta exceda 9.5% ni sea menor al 7.5%. El valor del inmueble es de US\$3.887.768 y forma parte de los activos de la Compañía.

Al 31 de diciembre del 2009 y 2008 el valor bruto del edificio bajo arrendamiento financiero y la amortización acumulada es como sigue:

		<u>2009</u>	<u>2008</u>
Edificios	US\$	3.887.768	3.887.768
Menos amortización acumulada		<u>599.364</u>	<u>404.976</u>
	US\$	<u>3.288.404</u>	<u>3.482.792</u>

El movimiento del edificio bajo arrendamiento financiero por los años que terminaron el 31 de diciembre del 2009 y 2008 fue como sigue:

		<u>2009</u>	<u>2008</u>
Saldo al inicio del año neto de amortización acumulada	US\$	3.482.792	3.677.181
Amortización del año		<u>194.388</u>	<u>194.389</u>
Saldo al final del año, neto de amortización acumulada	US\$	<u>3.288.404</u>	<u>3.482.792</u>

(Continúa)

Petrobras Energía Operaciones Ecuador S. A.
(Una subsidiaria de Petrobras Bolivia Internacional)

Notas a los Estados Financieros

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

Los pagos mínimos futuros a cancelar para cada uno de los siguientes años son como sigue:

<u>Año</u>		<u>Cánones anuales</u>	<u>Gastos financieros</u>	<u>Descuento por pronto pago</u>	<u>Opción de compra</u>
2010	US\$	388.777	196.785	113.209	
2011		388.777	196.785	113.209	
2012		388.777	196.785	113.209	
2013		388.777	196.785	113.209	
2014		388.777	196.785	113.209	
2015 y 2016		<u>745.155</u>	<u>377.172</u>	<u>216.984</u>	<u>48.797</u>

Durante los años terminados el 31 de diciembre del 2009 y 2008, la Compañía ha registrado como gastos de intereses relacionados con el arrendamiento financiero US\$196.785, en cada año.

Según el contrato de arrendamiento financiero el valor de opción de compra al final del plazo es de US\$1.180.833, sobre el que se considera un descuento por pronto pago si la Compañía efectúa los pagos de los cánones mensuales hasta siete días después de los vencimientos pactados, entonces el valor de opción de compra se reduciría a US\$48.797.

(5) Préstamos por Pagar y Vencimientos Corrientes de la Deuda a Largo Plazo

Con fecha 10 de enero del 2006 la Compañía firmó un acuerdo de crédito con World Fund Financial Services Ltd. (WFFS), mediante el cual se apertura una línea de crédito a favor de la Compañía por un valor máximo de US\$10.000.000, con vencimiento en noviembre del 2007 el cual fue renovado y tiene vencimiento hasta noviembre del 2009.

Con fecha 21 abril del 2008 el prestamista World Fund Financial Services cedió sus derechos sobre el mencionado convenio y créditos a la compañía Petrobras Holding Austria AG. En tal virtud, a partir del 21 de abril del 2008, Petrobras Holding Austria AG es la entidad acreedora del citado crédito asumiendo todos los derechos y obligaciones de ellos derivados, el mismo que tiene vigencia hasta el 24 de mayo del 2010.

Al 31 de diciembre del 2009 y 2008 la Compañía mantiene préstamos sucesivos con Petrobras Holding Austria AG cuyos vencimientos son hasta mayo del 2010 (hasta noviembre del 2009, en el 2008) a una tasa de interés anual del 4% en el 2009 (5% en el 2008). Dichos préstamos han sido registrados en el Banco Central del Ecuador; un detalle del movimiento de los préstamos por pagar al 31 de diciembre del 2009 y 2008 es como sigue:

		<u>2009</u>	<u>2008</u>
Saldo al inicio del año	US\$	2.639.490	2.698.699
Préstamos recibidos		35.000	1.361.000
Intereses capitalizados en el año		116.812	182.099
Pagos efectuados		<u>(896.197)</u>	<u>(1.602.308)</u>
Saldo al final del año	US\$	<u>1.895.105</u>	<u>2.639.490</u>

(Continúa)

Petrobras Energía Operaciones Ecuador S. A.
(Una subsidiaria de Petrobras Bolivia Internacional)

Notas a los Estados Financieros

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

(6) Cuentas por Pagar

Un resumen de las cuentas por pagar al 31 de diciembre del 2009 y 2008 es como sigue:

		<u>2009</u>	<u>2008</u>
Proveedores	US\$	338.480	123.542
Cargos fiscales por pagar		<u>7.566</u>	<u>5.345</u>
	US\$	<u>346.046</u>	<u>128.887</u>

(7) Impuesto a la Renta

La tasa corporativa de impuesto a la renta ecuatoriana es el 25%. El gasto por impuesto a la renta difiere del que resultaría de aplicar la tasa impositiva corporativa ecuatoriana del 25% aplicable a las utilidades antes de impuesto a la renta, debido principalmente a:

		<u>2009</u>	<u>2008</u>
Pérdida antes de impuesto a la renta	US\$	(98.386)	(603.957)
Menos gastos no deducibles		161.720	820.346
Más amortización de pérdidas tributarias		<u>(809)</u>	<u>(54.097)</u>
Utilidad gravable		<u>62.525</u>	<u>162.292</u>
Impuesto a la renta, estimado	US\$	<u>15.631</u>	<u>40.573</u>

El movimiento de las cuentas por cobrar - impuesto a la renta por los años que terminaron el 31 de diciembre del 2009 y 2008 es como sigue:

		<u>Cuentas por cobrar</u>	
		<u>2009</u>	<u>2008</u>
Saldo al inicio del año	US\$	112.466	87.483
Más:			
Impuestos retenidos por terceros		<u>60.164</u>	<u>65.556</u>
Menos:			
Devolución de pago en exceso de impuesto a la renta		30.243	-
Reclamos no aceptados		3.411	-
Compensación del impuesto a la renta del año		<u>15.631</u>	<u>40.573</u>
Saldo al final del año	US\$	<u>123.345</u>	<u>112.466</u>

(Continúa)

Petrobras Energía Operaciones Ecuador S. A.
(Una subsidiaria de Petrobras Bolivia Internacional)

Notas a los Estados Financieros

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

Mediante Decreto Ejecutivo No. 2430, publicado en el Registro Oficial No. 494 del 31 de diciembre del 2004, se estableció con vigencia a partir del año 2005, las normas que deben aplicar las compañías para la determinación de los precios de transferencia en sus transacciones con partes relacionadas. Mediante Ley Reformativa para la Equidad Tributaria en el Ecuador publicada en el Tercer Suplemento del Registro Oficial 242 del 29 de diciembre de 2007, con vigencia para el ejercicio fiscal 2008, las mencionadas normas son ratificadas y ampliadas. En complemento con las disposiciones vigentes el Servicio de Rentas Internas mediante Resolución No. NAC-DGER2008-0464, publicada en el Registro Oficial No. 324 del 25 de abril del 2008 y reformada por las resoluciones NAC-DGER2008-1301 publicada en el Registro Oficial 452 del 23 de octubre de 2008 y NAC-DGERCGC09-00286 publicada en el Registro Oficial 585 de 7 de mayo de 2009, ha dispuesto que los contribuyentes del Impuesto a la Renta que hayan efectuado operaciones con partes relacionadas domiciliadas en el exterior, dentro de un mismo período fiscal en un monto acumulado superior a los cinco millones de dólares (USD 5.000.000,00) deberán presentar el Informe Integral de Precios de Transferencia. Complementariamente la mencionada Resolución No. NAC-DGER2008-0464 establece que la Administración Tributaria, en ejercicio de sus facultades legales, podrá solicitar -mediante requerimientos de información- a los contribuyentes que realicen operaciones con partes relacionadas al interior del país o en el exterior, la presentación de la información conducente a determinar si en dichas operaciones se aplicó el principio de plena competencia, de conformidad con la ley.

La Compañía a través de un asesor externo, ha efectuado el estudio de precios de transferencia, el cual indica que en base a los elementos de juicio disponibles las transacciones que Petrobras Energía Operaciones Ecuador S. A. ha efectuado con partes relacionadas se han pactado de acuerdo con los principios de plena competencia.

Al 31 de diciembre del 2009 las autoridades tributarias tienen pendiente de revisión las declaraciones de impuesto a la renta correspondientes a los años del 2007 al 2009.

(Continúa)

Petrobras Energía Operaciones Ecuador S. A.
(Una subsidiaria de Petrobras Bolivia Internacional)

Notas a los Estados Financieros

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

(8) Saldos y Transacciones con Compañías Relacionadas

Durante los años terminados el 31 de diciembre del 2009 y 2008 se efectuaron las siguientes transacciones con compañías relacionadas:

		Petrobras Energía Ecuador	Consortio Petrolero Bloque 18	Petrobras Energía S. A.	Petrobras Holding Austria	Ecuador S. A.	Total
<u>2009</u>							
Transferencias recibidas	US\$	-	-	-	35.000	8.134	43.134
Pagos realizados		-	-	-	896.197	8.134	904.331
Pagos recibidos		-	2.600.717	-	-	44.883	2.645.600
Reembolsos facturados		-	-	-	-	44.883	44.883
Servicios prestados		-	2.759.856	-	-	-	2.759.856
Gasto intereses		-	-	-	116.812	-	116.812
<u>2008</u>							
Pagos realizados	US\$	-	-	-	1.602.308	-	1.602.308
Pagos recibidos		139.512	3.468.595	-	-	-	3.608.107
Servicios prestados		351.547	3.678.052	-	-	-	4.029.599
Gasto intereses		-	-	-	182.099	-	182.099
Transferencias recibidas		-	-	-	1.361.000	-	1.361.000
Castigos		-	-	587.710	-	-	587.710

(Continúa)

Petrobras Energía Operaciones Ecuador S. A.
(Una subsidiaria de Petrobras Bolivia Internacional)

Notas a los Estados Financieros

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

Un detalle de los saldos con compañías relacionadas al 31 de diciembre del 2009 y 2008 es el siguiente:

		<u>2009</u>	<u>2008</u>
Balance general:			
Activos:			
Cuentas por cobrar:			
Consortio Petrolero Bloque 18	US\$	407.511	248.372
Petrobras Energía S. A.		24.264	24.264
Pesa Energía México		2.199	2.199
Petróleo Brasileiro S. A.		<u>14.080</u>	<u>14.080</u>
		448.054	288.915
Menos estimación para cuentas de dudoso cobro		<u>16.279</u>	<u>-</u>
	US\$	<u>431.775</u>	<u>288.915</u>
Pasivos:			
Préstamos por pagar			
Petrobras Holding Austria A. G.	US\$	<u>1.895.105</u>	<u>2.639.490</u>

La cuenta por cobrar a Consortio Petrolero Bloque 18, corresponde al arriendo y la prestación de servicios de administración y logística por parte de Petrobras Energía Operaciones Ecuador S. A.. Dichas cuentas por cobrar tienen vencimiento en 30 días y no generan intereses (véase nota 10).

(9) Reserva Legal

La Ley de Compañías de la República del Ecuador requiere que las compañías anónimas transfieran a reserva legal un porcentaje no menor al 10% de la utilidad neta anual, hasta igualar, por lo menos, el 50% del capital social de la compañía. Dicha reserva no puede distribuirse a los accionistas, excepto en caso de liquidación de la Compañía; sin embargo, puede ser utilizada para aumentos de capital o para cubrir pérdidas en las operaciones.

(10) Compromisos

Al 31 de diciembre del 2009 la Compañía mantiene los siguientes compromisos:

- Con fecha 1 de mayo del 2006 la Compañía suscribió un contrato de prestación de servicios con el Consortio Petrolero Bloque 18, en virtud del cual le provee servicios de administración y logística. Por la prestación de dicho servicio la Compañía factura mensualmente un honorario del 8% sobre la base de los servicios prestados y aceptados por el Consortio Petrolero Bloque 18. Al 31 de diciembre del 2009 y 2008 los ingresos por comisiones originados en este contrato ascienden a US\$100.063 y US\$140.013, respectivamente.
- Petrobras Energía Operaciones Ecuador S. A. en agosto 1 del 2007 suscribió un adendum al contrato de prestación de servicios con Petrobras Energía Ecuador - Sucursal Ecuador en virtud del cual le presta servicios de administración y logística y le factura un honorario mensual del 8% sobre la base de los servicios prestados por la Compañía y aceptados por Petrobras Energía Ecuador - Sucursal Ecuador. Al 31 de diciembre del 2008 los ingresos por comisiones originados en este contrato ascienden a US\$5.083.

(Continúa)

Petrobras Energía Operaciones Ecuador S. A.
(Una subsidiaria de Petrobras Bolivia Internacional)

Notas a los Estados Financieros

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

- El 1 de junio de 2009 la Compañía suscribió un contrato de arrendamiento con CONAUTO Compañía Anónima Automotriz, en virtud del cual se acuerda el alquiler del sexto piso del edificio Amazonas Plaza. El canon mensual establecido es de US\$17.768. Al 31 de diciembre del 2009, los ingresos por alquiler originados por este contrato ascienden a US\$124.374 y forman parte de los ingresos de arrendamiento.

(11) 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. La demanda fue calificada y admitida a trámite mediante providencia de 13 de noviembre del 2008; la audiencia preliminar y la audiencia final se llevaron a cabo el 26 de febrero del 2010 y el 24 de marzo del 2010. Actualmente el caso se encuentra a la espera de la sentencia. A criterio del asesor legal las probabilidades de éxito a favor de la Compañía son altas.

(12) Eventos Subsecuentes

Entre el 31 de diciembre del 2009 y la fecha de emisión de estos estados financieros (8 de marzo del 2010) no se produjeron eventos que en opinión de la Administración de Petrobras Energía Operaciones Ecuador S. A. pudiera tener un efecto significativo sobre dichos estados financieros y que no se hayan revelado en los mismos.