

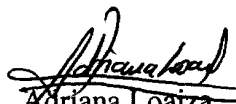
Diciembre 16, 2010

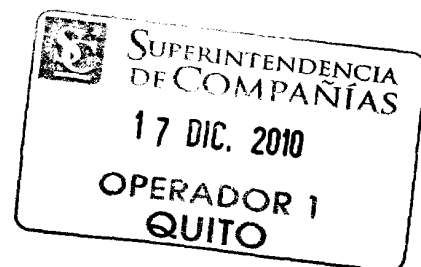
Señores
Superintendencia de Compañías
Presente

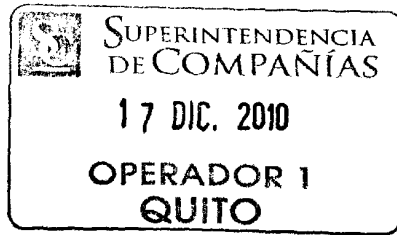
Estimados señores:

Adjunto encontrarán un (1) ejemplar de los Estados Financieros de Operaciones Río Napo
Compañía de Economía Mixta por el Año Terminado el 31 de Diciembre del 2009 e Informe de los
Auditores Independientes, cuyo expediente es No. 161201.

Atentamente,


Adriana Loarza
Gerente de Auditoría





Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta

*Estados Financieros por el Año Terminado
el 31 de Diciembre del 2009 e Informe
de los Auditores Independientes*

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

A los Señores Accionistas y Junta de Directores de
Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta:

Informe sobre los estados financieros

1. Hemos auditado los estados financieros que se adjuntan de Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta que comprenden el balance general al 31 de diciembre del 2009 y los correspondientes estados de resultados, de déficit patrimonial y de flujos de caja por el año terminado en esa fecha y un resumen de las políticas contables significativas y otras notas explicativas.

Responsabilidad de la Gerencia de la Compañía por los estados financieros

2. La gerencia de la Compañía es responsable de la preparación y presentación razonable de estos estados financieros de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en el Ecuador. Esta responsabilidad incluye: el diseño, la implementación, y el mantenimiento de controles internos que son relevantes para la preparación y presentación razonable de los estados financieros de forma que éstos carezcan de errores importantes causados por fraude o error; la selección y aplicación de políticas contables apropiadas; y la elaboración de estimaciones contables que son razonables de acuerdo con las circunstancias.
3. Tal como se explica en la Nota 2, los estados financieros mencionados en el primer párrafo, fueron preparados de acuerdo con la Ley de Régimen Tributario Interno y su Reglamento de aplicación, Reglamento de contabilidad de costos aplicable a los contratos de Participación emitido por el Estado Ecuatoriano, Contratos celebrados entre Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta y la Empresa Estatal Petróleos del Ecuador - Petroecuador y principios de contabilidad generalmente aceptados en la industria petrolera, complementadas en ciertos aspectos por las Normas Ecuatorianas de Contabilidad, las cuales podrían diferir de las Normas Internacionales de Información Financiera. Por lo tanto, los estados financieros adjuntos no tienen como propósito presentar la posición financiera, el resultado de operación y flujos de caja de Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta de conformidad con principios de contabilidad y prácticas generalmente aceptadas en países y jurisdicciones diferentes a los de la República del Ecuador.

Responsabilidad del Auditor

4. Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre estos estados financieros basados en nuestra auditoría. Nuestra auditoría fue efectuada de acuerdo con normas internacionales de auditoría. Dichas normas requieren que cumplamos con requisitos éticos y planifiquemos y realicemos la auditoría para obtener certeza razonable de si los estados financieros no contienen errores importantes.

Deloitte se refiere a Deloitte Touche Tohmatsu Limited, sociedad privada de responsabilidad limitada en el Reino Unido, y a su red de firmas miembro, cada una de ellas como una entidad legal única e independiente. Conozca en www.deloitte.com/ec/conozcanos la descripción detallada de la estructura legal de Deloitte Touche Tohmatsu Limited y sus firmas miembro.

5. Una auditoría comprende la realización de procedimientos para obtener evidencia de auditoría sobre los saldos y revelaciones presentadas en los estados financieros. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio del auditor, incluyendo la evaluación del riesgo de errores importantes en los estados financieros por fraude o error. Al efectuar esta evaluación de riesgo, el auditor toma en consideración los controles internos relevantes para la preparación y presentación razonable de los estados financieros de la Compañía a fin de diseñar procedimientos de auditoría adecuados a las circunstancias, pero no con el propósito de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno de la Compañía. Una auditoría también comprende la evaluación de que los principios de contabilidad utilizados son apropiados y de que las estimaciones contables hechas por la gerencia son razonables, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros. Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido es suficiente y apropiada para proporcionar una base para nuestra opinión de auditoría.

Bases para la calificación de opinión

6. La Compañía no efectuó la toma física de los inventarios que mantenía al 31 de diciembre del 2009, por US\$3 millones. En razón de esta circunstancia y debido a la naturaleza de los registros contables, no nos fue factible satisfacernos del referido saldo y determinar los posibles efectos en los estados financieros adjuntos, por medio de otros procedimientos de auditoría.

Opinión

7. En nuestra opinión, excepto por los efectos de los ajustes, si los hubiere, que podrían haberse determinado que son necesarios si no hubiera existido la limitación en el alcance de nuestro trabajo descrita en el párrafo 6, los estados financieros antes mencionados presentan razonablemente, en todos los aspectos importantes, la posición financiera de Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta al 31 de diciembre del 2009, el resultado de sus operaciones y sus flujos de caja por el año terminado en esa fecha, de acuerdo con la base contable descrita en el párrafo 3.

Deloitte & Touche

Quito, noviembre 26, 2010
Registro No. 019


Jorge Brito
Licencia No. 21540

OPERACIONES RÍO NAPO COMPAÑÍA DE ECONOMÍA MIXTA

BALANCE GENERAL AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2009

(Expresado en miles de U.S. dólares)

ACTIVOS

Notas

ACTIVOS CORRIENTES:

Caja y equivalentes de caja	3	45,821
Cuentas por cobrar	4	16,790
Inventarios	5	3,044
Gastos anticipados y otras cuentas por cobrar		<u>694</u>
Total activos corrientes		<u>66,349</u>

PROPIEDADES Y EQUIPOS:

Equipo de oficina		12
Equipo de computación		27
Muebles y enseres		69
Vehículos		107
Programas de computación		<u>16</u>
Total		231
Menos depreciación acumulada		<u>22</u>
Propiedades y equipos, neto		<u>209</u>

INVERSIONES DE PRODUCCIÓN	6	<u>2,575</u>
---------------------------	---	--------------

TOTAL		<u>69,133</u>
-------	--	---------------

Ver notas a los estados financieros



Hugo Coronel
Gerente General

PASIVOS Y DÉFICIT PATRIMONIAL

Notas

PASIVOS CORRIENTES:

Cuentas por pagar	7	19,989
Otros gastos acumulados y otras cuentas por pagar		<u>358</u>
Total pasivos corrientes		<u>20,347</u>

OBLIGACIONES A LARGO PLAZO

	8	<u>48,912</u>
--	---	---------------

DÉFICIT PATRIMONIAL:

Capital suscrito	9	100
Pérdidas acumuladas		<u>(226)</u>
Déficit patrimonial		<u>(126)</u>

TOTAL

69,133

Jorge Sánchez
Gerente Financiero

OPERACIONES RÍO NAPO COMPAÑÍA DE ECONOMÍA MIXTA

**ESTADO DE RESULTADOS
POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2009**

(Expresado en miles de U.S. dólares)

INGRESOS:

Reembolso de gastos por la producción de petróleo crudo
- Curva base

16,790

COSTOS Y GASTOS DE OPERACIÓN

17,098

PÉRDIDA BRUTA

308

GASTOS ADMINISTRATIVOS Y GENERALES

230

PÉRDIDA EN OPERACIONES

538

OTROS INGRESOS

(312)

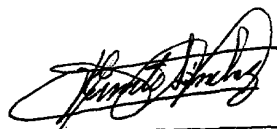
PÉRDIDA NETA

226

Ver notas a los estados financieros



Hugo Coronel
Gerente General



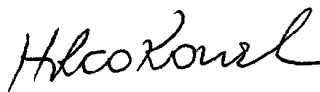
Jorge Sánchez
Gerente Financiero

OPERACIONES RÍO NAPO COMPAÑÍA DE ECONOMÍA MIXTA

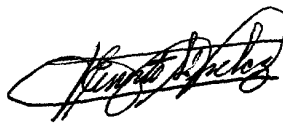
**DÉFICIT PATRIMONIAL
POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2009**

	<u>Capital Suscrito</u>	<u>Pérdidas Acumuladas</u> ...(en miles de U.S. dólares)...	<u>Total</u>
Saldos al 31 de diciembre del 2008	-	-	-
Aporte de capital	100		100
Pérdida del ejercicio	—	(226)	(226)
Saldos al 31 de diciembre del 2009	<u>100</u>	<u>(226)</u>	<u>(126)</u>

Ver notas a los estados financieros



Hugo Coronel
Gerente General



Jorge Sánchez
Gerente Financiero

OPERACIONES RÍO NAPO COMPAÑÍA DE ECONOMÍA MIXTA

**ESTADO DE FLUJOS DE CAJA
POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2009**

(Expresado en miles de U.S. dólares)

FLUJOS DE CAJA EN ACTIVIDADES DE OPERACIÓN:	
Pagado a proveedores y trabajadores	(688)
Intereses ganados	<u>303</u>
Efectivo neto utilizado en actividades de operación	<u>(385)</u>
FLUJOS DE CAJA EN ACTIVIDADES DE INVERSIÓN:	
Adquisiciones de propiedades y equipos	(231)
Incremento de inversiones de producción de petróleo	<u>(2,575)</u>
Efectivo neto utilizado en actividades de inversión	<u>(2,806)</u>
FLUJOS DE CAJA DE ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO:	
Incremento de obligaciones a largo plazo	48,912
Aporte de capital	<u>100</u>
Efectivo neto proveniente de actividades de financiamiento	<u>49,012</u>
CAJA Y EQUIVALENTES DE CAJA:	
Incremento neto durante el año y saldo al fin del año	<u>45,821</u>

Continúa...

OPERACIONES RÍO NAPO COMPAÑÍA DE ECONOMÍA MIXTA

**ESTADO DE FLUJOS DE CAJA (Continuación...)
POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2009**

(Expresado en miles de U.S. dólares)

CONCILIACIÓN DE LA PÉRDIDA NETA CON EL EFECTIVO NETO UTILIZADO EN ACTIVIDADES DE OPERACIÓN:	
Pérdida neta	(226)
Ajustes para conciliar la pérdida neta con el efectivo neto utilizado en actividades de operación:	
Depreciación de propiedades y equipo	22
Cambios en activos y pasivos:	
Cuentas por cobrar	(16,790)
Inventarios	(3,044)
Gastos anticipados y otras cuentas por cobrar	(694)
Cuentas por pagar	19,989
Otros gastos acumulados y otras cuentas por pagar	<u>358</u>
EFECTIVO NETO UTILIZADO EN ACTIVIDADES DE OPERACIÓN	<u>(385)</u>

Ver notas a los estados financieros



Hugo Coronel
Gerente General



Jorge Sánchez
Gerente Financiero

OPERACIONES RÍO NAPO COMPAÑÍA DE ECONOMÍA MIXTA

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2009

1. OPERACIONES

Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta es una compañía constituida en el Ecuador cuyos accionistas son la Empresa Estatal Petróleos del Ecuador - PETROECUADOR y la compañía PDVSA Ecuador S.A.; cuyas actividades principales son las de administración, incremento de producción, desarrollo, optimización, mejoramiento integral y explotación del Campo Sacha Bloque 24.

El 29 de junio del 2006, se celebró un Convenio de Alianza Estratégica entre la Empresa Estatal Petróleos del Ecuador PETROECUADOR y Petróleos de Venezuela S.A. PDVSA, para el desarrollo de actividades económicas de interés mutuo en exploración, explotación, transporte, almacenamiento, refinación, comercialización, servicios petroleros y capacitación.

El 9 de agosto del 2007 se firmó un Memorandum entre la Empresa Estatal Petróleos del Ecuador PETROECUADOR y Petróleos de Venezuela S.A. PDVSA, mediante el cual se acordó realizar en forma conjunta un Proyecto de Rehabilitación y Modernización Integral de las instalaciones, optimización de la producción y recuperación mejorada de petróleo, para incrementar la producción del Campo Sacha en el Oriente Ecuatoriano. Para el efecto se evaluó las modalidades para la ejecución de dicho proyecto, entre las cuales constaba la constitución de empresas de economía mixta.

El 15 de julio del 2008, el Directorio de PETROECUADOR mediante Resolución No. 67-DIR-2008-07-15, dispuso la constitución de Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta entre PETROECUADOR y PDVSA Ecuador S.A. de acuerdo con los lineamientos aprobados por el Directorio de dicha Empresa Estatal ecuatoriana.

El 25 de agosto del 2008, mediante escritura pública celebrada el 25 de agosto del 2008, se constituyó la empresa Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta con una participación accionaria del 70% correspondiente a la Empresa Estatal Petróleos del Ecuador - PETROECUADOR, y del 30% correspondiente a la compañía PDVSA Ecuador S.A.. La escritura pública fue legalmente inscrita en el Registro Mercantil del Cantón Quito, el 11 de septiembre de 2008. El 2 de octubre del 2008 se inscribió a Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta en el Registro de Hidrocarburos, en la Dirección Nacional de Hidrocarburos del Ministerio de Minas y Petróleos.

El 6 de agosto del 2009, mediante comunicación No. 0076-ORNCEM-GGE-2009, la Compañía de Economía Mixta Operaciones Río Napo presentó su propuesta a Petroproducción para brindar los servicios específicos para la Administración, Incremento de Producción, Desarrollo, Optimización, Mejoramiento Integral y Explotación del Campo Sacha, incluyendo los documentos de soporte correspondientes.

El 28 de agosto del 2009, mediante Resolución No. 2009227 VPR-PPR-2009, el Vicepresidente de Petroproducción conforme lo establece el artículo 7 de la Reforma y Codificación del Instructivo de Contratación para Obras, Bienes y Servicios Específicos de la Empresa Estatal de Petróleos del Ecuador PETROECUADOR y sus Empresas Filiales adjudica el contrato a celebrarse con Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta, para la administración, incremento de

producción, desarrollo, optimización, mejoramiento integral y explotación del Campo Sacha Bloque 24.

A continuación se resumen las principales cláusulas del contrato de administración, incremento de producción, desarrollo, optimización, mejoramiento integral y explotación relacionado con el Campo Sacha Bloque 24:

Contrato de Servicios Específicos para la Administración, Incremento de Producción, Desarrollo, Optimización, Mejoramiento Integral y Explotación del Campo Sacha - El 28 de agosto del 2009, se firmó el contrato de servicios específicos entre Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta y la Empresa Estatal Petróleos del Ecuador - Petroecuador para la Administración, Incremento de Producción, Desarrollo, Optimización, Mejoramiento Integral y Explotación del Campo Sacha de la Región Amazónica. Este contrato fue inscrito en el Registro de Hidrocarburos el 30 de septiembre del 2009.

El contrato establece que los servicios de operación técnica y administrativa del Campo Sacha serán de responsabilidad de la Compañía.

El objeto del contrato es la prestación de servicios específicos para la Administración, Incremento de Producción, Desarrollo, Optimización, Mejoramiento Integral y Explotación del Campo Sacha de la Región Amazónica, para la confirmación de reservas, desarrollo y producción de 120 millones de barriles de petróleo crudo en el campo Sacha, aportando la tecnología, los capitales y los equipos o maquinarias necesarios para el cumplimiento de las obligaciones establecidas en el mencionado contrato.

El contrato tendrá una duración de diez años con seis meses que finaliza en el año 2020. Sin embargo, el periodo de explotación podrá ser prorrogable siempre y cuando convenga a los intereses del Estado Ecuatoriano. Al término del periodo de exploración, Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta entregará a Petroecuador sin costo y en buen estado, los pozos, bienes, instalaciones, equipos, obras de infraestructura y demás muebles e inmuebles que hubiesen sido adquiridos para el fin del contrato.

La Compañía tiene derecho a una remuneración fija d US\$5.41 por barril de petróleo crudo entregado a Petroecuador definido por una curva base de producción, y a una participación en la producción incremental sobre la curva base, según lo siguiente

<u>Descripción</u>	<u>Años de operación</u>					
	<u>2009</u>	<u>2010</u>	<u>2012</u>	<u>2014</u>	<u>2016</u>	<u>2018</u>
		<u>2011</u>	<u>2013</u>	<u>2015</u>	<u>2017</u>	<u>2019</u>
		... (U.S dólares por barril) ...				
Amortización de inversiones	5.57	5.57	5.57	5.57	5.57	5.57
Costos y gastos	5.71	5.71	5.71	5.71	5.71	5.71
Impuestos	1.21	1.28	1.35	1.42	1.48	1.55
Tasa por los servicios	<u>0.91</u>	<u>2.87</u>	<u>2.80</u>	<u>2.81</u>	<u>2.39</u>	<u>1.73</u>
Tarifa	<u>13.40</u>	<u>15.43</u>	<u>15.43</u>	<u>15.51</u>	<u>15.15</u>	<u>14.56</u>

En caso de que en cualquier mes, el precio de referencia del crudo Oriente para ese mes fuese menor a la tarifa señalada anteriormente, Petroproducción cancelará a la Compañía, únicamente el valor de la amortización de inversiones más los costos y gastos por barril incremental, es decir el valor de

US\$11.28 con el respectivo ajuste, según los índices de precios de los Estados Unidos de América tomando de la publicación del "Bureau of Labor Statistics Data; Producer Price index- Commodities; Series ID: WPUSOP29 10; Not Seasonally Adjusted; Group: Stage of processing Item: Intermediate energy goods, promedio correspondiente al mes t., y en este caso la Compañía no recibirá ningún valor por concepto de tasa por los servicios.

Si el precio de referencia fuese menor incluso al valor de la Amortización de Inversiones más Costos y Gastos, PETROPRODUCCIÓN pagará a la contratista, por Barril Incremental, el precio de referencia y la diferencia hasta el valor de Amortización de inversiones más Costos y Gastos se acumulará para su cancelación en el siguiente mes y así sucesivamente hasta cancelar la porción adeudada. Sin embargo si a la finalización del Plazo de Vigencia existe un valor acumulado por este concepto a favor de la Contratista se extinguirá.

Las tarifas definidas, serán revisadas antes de cada período tarifario, siendo el primer período de revisión el correspondiente a los años 2012 - 2013, con el objeto de ajustar la rentabilidad de la contratista de la producción incremental a una tasa del 15.00%; para lo cual se revisarán las proyecciones de producción incremental en base a las producciones reales obtenidas en el período inmediato anterior.

PETROPRODUCCIÓN y/o PETROECUADOR con la finalidad de garantizar los fondos requeridos para el pago acordado por el volumen de producción incremental a la Contratista, constituirá un Fideicomiso con el 50% de los ingresos de la producción incremental. Este Fideicomiso se capitalizará de conformidad a su instrumento constitutivo.

Comodato, Traspaso de Activos, Facilidades e Instalaciones - A fin de que la Compañía cumpla con el objeto contractual; PETROPRODUCCIÓN procederá conforme a la normativa aplicable y vigente para el Sistema Petroecuador y sus filiales a entregar en Comodato las instalaciones, activos, facilidades del Campo Sacha, hasta la fecha misma del cese de sus operaciones, conforme lo estipulado en el acta de entrega-recepción del Campo Sacha.

Petroproducción mantendrá el dominio de los bienes (infraestructura, equipos, herramientas, facilidades, etc.) que fueron transferidos en comodato por PETROPRODUCCIÓN. La contratista tiene el derecho de uso de dichos bienes, conforme los contratos de Comodato.

2. POLÍTICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS

Los estados financieros han sido preparados en U.S. dólares. Las políticas contables de la Compañía están basadas en la Ley de Hidrocarburos y su reglamento, Ley de Régimen Tributario Interno y su Reglamento de aplicación, Reglamento de contabilidad de costos aplicable a los Contratos de Participación emitido por el Estado Ecuatoriano, Contratos celebrados entre la Compañía y la Empresa Estatal Petróleos del Ecuador - Petroecuador y Principios de Contabilidad Generalmente Aceptados en la industria petrolera, complementadas en ciertos aspectos por las Normas Ecuatorianas de Contabilidad, las cuales podrían diferir de las Normas Internacionales de Información Financiera. Dichas normas requieren que la Administración realice ciertas estimaciones y establezca algunos supuestos inherentes a la actividad económica de la Compañía, 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.

A continuación se resumen las principales prácticas contables seguidas por la Compañía en la preparación de sus estados financieros:

Caja y Equivalentes de Caja - Representa el efectivo disponible en saldos en bancos e inversiones altamente líquidas con vencimientos menores a 3 meses.

Valuación de Propiedades y Equipos - Al costo de adquisición. El costo de las propiedades y equipo se deprecian de acuerdo con el método de línea recta en función de los años de vida útil estimada de 3 para equipo de cómputo, 10 para equipo de oficina y muebles y enseres, 2 para programas de computación y 5 para vehículos. Los gastos de mantenimiento y reparaciones ordinarias se cargan directamente a los resultados del año.

Ingresos - Los ingresos de la Compañía están conformados por:

- Ingresos por la recuperación de costos de operación que corresponden a un valor fijo (ajustado por un índice de precios) por barril entregado a Petroecuador, definido por la curva base de producción.
- Ingresos registrados en base a la participación de la Compañía en la producción de crudo sobre el exceso de la curva base, calculada al precio de venta, de acuerdo con los porcentajes establecidos en el contrato.

Petroecuador está obligado a liquidar mensualmente las cantidades correspondientes a la curva base y producción incremental.

Intereses Ganados - Se llevan a resultados en base a su causación.

Provisiones para Participación de Empleados e Impuesto a la Renta - Están constituidas de acuerdo con disposiciones legales a las tasas del 15% para participación de empleados y 25% para impuesto a la renta y son registradas en los resultados del año. En el año 2009, la Compañía no generó base imponible para la determinación de estas provisiones.

Adopción de las Normas Internacionales de Información Financiera - Mediante Resoluciones No. 08.G.DCS.010 del 20 de noviembre del 2008 y SC.DS.G.09.006 del 17 de diciembre del 2009, la Superintendencia de Compañías estableció el cronograma de implementación obligatoria y de las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) por parte de las compañías y entes sujetos a su control y vigilancia. De acuerdo con este cronograma Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta utilizará las NIIF a partir del 1 de enero del 2011, siendo el 1 de enero del 2010, su fecha de transición.

3. CAJA Y EQUIVALENTES DE CAJA

Un resumen de caja y equivalentes de caja es como sigue:

(en miles de U.S. dólares)

Caja y fondo rotativo	16
Depósitos en cuentas corrientes nacionales	38,492
Inversiones en bancos locales con vencimientos en enero del 2010, y con tasas de interés nominales que fluctúan entre 4.25% y 5.12%.	<u>7,313</u>
Total	<u>45,821</u>

4. CUENTAS POR COBRAR

Al 31 de diciembre del 2009, representa el valor por cobrar a la Empresa Estatal Petróleos del Ecuador - Petroecuador por concepto de reembolsos de gastos incurridos en la explotación y extracción de petróleo crudo correspondiente a la curva base.

5. INVENTARIOS

Al 31 de diciembre del 2009, representan materiales disponibles y repuestos a ser utilizados en las actividades de explotación y extracción de petróleo crudo.

6. INVERSIONES DE PRODUCCIÓN

Un resumen de las inversiones de producción es como sigue:

(en miles de U.S. dólares)

Reacondicionamiento de pozos	986
Partes eléctricas y mecánicas	623
Mantenimiento de equipos y pozos	379
Maquinaria y equipo	312
Materiales y suministros	216
Otros	<u>59</u>
Total	<u>2,575</u>

El movimiento de las inversiones de producción fue como sigue:

(en miles de U.S. dólares)

Saldo al comienzo del año	-
Adquisiciones	<u>2,575</u>
Saldo al fin del año	<u>2,575</u>

7. CUENTAS POR PAGAR

Un detalle de cuentas por pagar es como sigue:

(en miles de U.S. dólares)

Proveedores nacionales	1,769
Empresa Estatal Petróleos del Ecuador - Petroecuador	<u>18,220</u>
Total	<u>19,989</u>

8. OBLIGACIONES A LARGO PLAZO

Corresponden a préstamos recibidos por parte de los accionistas sin plazos de vencimiento ni tasas de interés definidas.

Un detalle obligaciones a largo plazo es como sigue:

(en miles de U.S. dólares)

Préstamos recibidos por parte de Empresa Estatal Petróleos del Ecuador - Petroecuador	35,956
Préstamos recibidos por parte de PDVSA Ecuador S.A.	<u>12,956</u>
Total	<u>48,912</u>

9. PATRIMONIO

Capital Suscrito - La Compañía fue autorizada por la Superintendencia de Compañías para operar en el país según Resolución No. 08.Q.IJ.3693 del 10 de septiembre del 2008, con un capital suscrito de US\$100 mil.

10. TRANSACCIONES SIGNIFICATIVAS CON PARTES RELACIONADAS

Las principales transacciones con partes relacionadas, se desglosan como sigue:

(en miles de U.S. dólares)

Inventarios

Empresa Estatal Petróleos del Ecuador - Petroecuador	<u>3,044</u>
--	--------------

Préstamos recibidos

Empresa Estatal Petróleos del Ecuador - Petroecuador	<u>35,956</u>
PDVSA Ecuador S.A.	<u>12,956</u>

Ingresos

Reembolso de gastos por la producción de petróleo crudo - Curva base (Petroecuador)	<u>16,790</u>
---	---------------

Gastos operacionales

Empresa Estatal Petróleos del Ecuador - Petroecuador	<u>1,167</u>
--	--------------

11. EVENTOS SUBSECUENTES

Entre el 31 de diciembre del 2009 y la fecha de emisión de los estados financieros (noviembre 26, 2010) no se produjeron eventos que en opinión de la Administración pudieran tener un efecto importante sobre los estados financieros adjuntos.
