

Compañía CGC S.A. - San Jorge S.A.(En Liquidación)

*Estados Financieros por el Año Terminado el 31
de Diciembre del 2010 e Informe de los
Auditores Independientes*



SUPERINTENDENCIA
DE COMPAÑÍAS

29 JUL. 2011

OPERADOR 2
QUITO

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

A los Señores Directores
de Consorcio CGC S. A.- San Jorge S. A. (entidad en liquidación):

Informe sobre los estados financieros

Hemos auditado los estados financieros adjuntos de Consorcio CGC S. A. – San Jorge S.A. (entidad en Liquidación), que incluyen el balance general al 31 de diciembre del 2010 y los correspondientes estados de resultados, de cambios en el patrimonio de los aportantes 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 Administración del Consorcio por los estados financieros

La administración del Consorcio es responsable de la preparación y presentación razonable de estos estados financieros de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en el Ecuador, y del control interno determinado por la administración del Consorcio como necesario para permitir la preparación de los estados financieros libres de errores significativos, debido a fraude o error.

Responsabilidad del Auditor

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. Estas normas requieren que cumplamos con requisitos éticos y planifiquemos y realicemos la auditoría para obtener certeza razonable que los estados financieros no contienen errores importantes.

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 del Consorcio 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 del Consorcio. Una auditoría también comprende la evaluación que los principios de contabilidad utilizados son apropiados y que las estimaciones contables hechas por la Administración 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.

Opinión

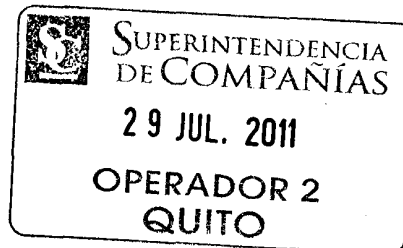
En nuestra opinión, los referidos estados financieros presentan razonablemente, en todos los aspectos importantes, la posición financiera de Consorcio CGC S.A. – San Jorge S.A. (entidad en Liquidación) al 31 de diciembre del 2010 y sus flujos de caja por el año terminado en esa fecha, de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en el Ecuador.

Asuntos de énfasis

Sin calificar nuestra opinión, informamos que:

- Tal como se explica con más detalle en la nota 1, en noviembre 19 del 2010, la Empresa Pública de Hidrocarburos del Ecuador EP Petroecuador, en representación de la República del Ecuador, Compañía General de Combustibles S.A., como compañía operadora del Consorcio y Burlington Resources Andean Limited, socio del Consorcio, acordaron libre y voluntariamente suscribir un Acta de Terminación, relativa al Contrato de Participación con el objeto de terminarlo por mutuo acuerdo de las partes. En razón de lo comentado, la administración del Consorcio decidió la liquidación de las operaciones del Consorcio mediante un plan que prevé el cumplimiento de todas las obligaciones contractuales y operativas derivadas del Contrato de Participación
- Tal como se explica con más detalle en la nota 3 a los estados financieros adjuntos, debido a las incertidumbres inherentes en valuaciones cuando una empresa está en liquidación; los importes realizables por la disposición de los activos remanentes y los importes que los acreedores y socios acuerden aceptar en pago de las obligaciones y aportes adeudadas, respectivamente, pueden diferir significativamente de los importes mostrados en los estados financieros adjuntos.

Deloitte & Touche
SC-RNAE 019
Guayaquil, Marzo 4, 2011



Rafael Muñoz R.
Rafael Muñoz R.
Socio
Registro 0.7315

CONSORCIO CGC S. A. - SAN JORGE S. A. (EN LIQUIDACION)

BALANCE GENERAL AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2010

<u>ACTIVOS</u>	<u>Notas</u>	<u>2010</u> (en U.S. Dólares)	<u>2009</u>
ACTIVOS CORRIENTES:			
Caja y bancos	4	800,906	79,206
Cuentas por cobrar	5, 9	<u>25,979</u>	<u>912,845</u>
Total activos corrientes		826,885	992,051
ACTIVOS FIJOS	6		38,495
CARGOS DIFERIDOS Y OTROS ACTIVOS	7, 9	<u> </u>	<u>15,365,041</u>
TOTAL		<u>826,885</u>	<u>16,395,587</u>

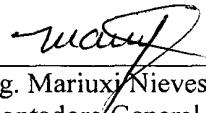
PASIVOS Y APORTES
DE LAS ASOCIADAS

PASIVOS:			
Cuentas por pagar	9	465,021	398,311
Desahucio y otros beneficios		242,230	258,101
Impuesto a la renta	10	<u>131,067</u>	<u> </u>
Total pasivos		838,318	656,412
APORTES	8		16,333,107
SUPERAVIT (DÉFICIT) PATRIMONIAL		<u>(11,433)</u>	<u>(593,932)</u>
TOTAL		<u>826,885</u>	<u>16,395,587</u>

Ver notas a los estados financieros



Sr. Roberto Tarrio
Representante Legal



Ing. Mariuxi Nieves
Contadora General

CONSORCIO CGC S. A. – SAN JORGE S. A. (EN LIQUIDACION)

**ESTADO DE RESULTADOS
POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2010**

(Expresados en U.S . dólares)

	<u>Notas</u>	
OTROS INGRESOS (GASTOS):		
Reembolso por inversiones no recuperadas	7	1,776,137
Gastos administrativos		(105,746)
Otros gastos, neto		<u>(55,525)</u>
UTILIDAD ANTES DE PARTICIPACIÓN A TRABAJADORES E IMPUESTO A LA RENTA		<u>1,614,866</u>
MENOS:		
Participación a trabajadores		242,230
Impuesto a la renta	10	<u>502,814</u>
Total		<u>745,044</u>
UTILIDAD NETA		<u>869,822</u>

Ver notas a los estados financieros

Sr. Roberto Tarrio
Representante Legal

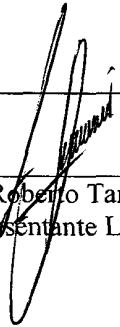
Ing. Mariuxi Nieves
Contadora General

CONSORCIO CGC S. A. – SAN JORGE S. A. (EN LIQUIDACION)

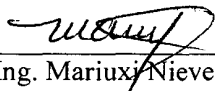
ESTADO DE PATRIMONIO DE LOS APORTANTES
POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2010

	Superávit (Déficit) <u>Patrimonial</u> ... (U.S. dólares) ...
ENERO 1, 2010	(593,932)
Utilidad neta	869,822
Superávit por excedente en pago a los socios	(287,323)
DICIEMBRE 31, 2010	<u>(11,433)</u>

Ver notas a los estados financieros



Sr. Roberto Tarrio
Representante Legal



Ing. Mariuxy Nieves
Contadora General

CONSORCIO CGC S. A. – SAN JORGE S. A. (EN LIQUIDACION)

ESTADO DE FLUJOS DE CAJA
POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2010

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
	(en U.S. Dólares)	
FLUJO DE CAJA EN ACTIVIDADES DE OPERACIÓN:		
Reembolso por inversiones no recuperadas, neto	1,776,137	
Impuestos por cobrar	(371,747)	
Pagado a proveedores y empleados	(2,297,092)	
Efectivo neto utilizado en actividades de operación	<u>(892,702)</u>	
FLUJO DE CAJA DE (EN) ACTIVIDADES DE INVERSIÓN:		
Ventas de activos fijos	30,684	
Gastos diferidos y otros		(642,882)
Efectivo neto proveniente de (utilizado en) actividades de inversión	<u>30,684</u>	<u>(642,882)</u>
FLUJO DE CAJA DE ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO:		
Reembolso por inversiones no recuperadas	816,418	
Aportes de asociadas	<u>767,300</u>	<u>695,886</u>
Efectivo neto proveniente de (utilizado en) actividades de financiamiento	<u>1,583,718</u>	<u>695,886</u>
CAJA Y BANCOS:		
Aumento neto durante el año	721,700	53,004
Caja al inicio del año	<u>79,206</u>	<u>26,202</u>
FIN DEL AÑO	<u>800,906</u>	<u>79,206</u>
CONCILIACIÓN DE LA UTILIDAD NETA CON EL EFECTIVO NETO PROVENIENTE DE ACTIVIDADES DE OPERACIÓN:		
Utilidad neta	869,822	
Ajustes para conciliar la utilidad neta con el efectivo		
Depreciación de propiedades, planta y equipo	7,811	
Cambios en activo:		
Cuentas por cobrar	(1,770,335)	
EFFECTIVO NETO PROVENIENTE DE ACTIVIDADES DE OPERACIÓN	<u>(892,702)</u>	
TRANSACCIÓN QUE NO GENERÓ FLUJO DE CAJA:		
Compensación de aportes con compañías relacionadas	<u>17,387,730</u>	
Ver notas a los estados financieros		

Sr. Roberto Tarrio
Representante Legal

Ing. Mariuxi Nieves
Contadora General

CONSORCIO CGC S. A. - SAN JORGE S. A. (EN LIQUIDACION)

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2010

1. OPERACION Y PLAN DE LIQUIDACION

El Consorcio CGC S. A.- San Jorge S. A., es la entidad conformada por la asociación de las Sociedades Compañía General de Combustibles S. A. CGC y Burlington Resources Andean Limited, constituidas en la República de Argentina y domiciliadas en la República de Ecuador, con el propósito único de suscribir y ejecutar el "Contrato de Participación para la Exploración de Hidrocarburos y Explotación de Petróleo Crudo, en el bloque número veintitrés de la Región Amazónica", el cual fue adjudicado al Consorcio en julio de 1996, nota 2.

Desde el año 1999, las actividades de exploración de hidrocarburos en el bloque veintitrés de la región Amazónica, han sido suspendidas debido a que los pueblos y comunidades indígenas impiden la presencia de las empresas petroleras en el Oriente Ecuatoriano. En abril 23 del 2009, mediante oficio No. 230 ACP-T-L-2009 emitido por la Jefatura de la Unidad de Administración de Contratos Petroleros, resuelve levantar la suspensión de las actividades ocasionadas por Fuerza Mayor y dispone el inmediato reinicio de las actividades en los contratos de participación.

En abril 30 del 2009, Compañía General de Combustibles S.A., operadora del Consorcio, comunicó a la Presidencia de la República del Ecuador, el desacuerdo con la decisión tomada para levantar la suspensión del estado de Fuerza Mayor y comunica que el Consorcio no puede y por lo tanto no iniciará ninguna actividad en el área del Bloque 23.

En diciembre 16 del 2009, la Empresa Estatal Petróleos del Ecuador, Compañía General de Combustibles S.A., como compañía operadora del Consorcio y Burlington Resources Andean Limited, socio del Consorcio, acordaron libre y voluntariamente suscribir un Acta de Entendimiento, relativa al Contrato de Participación con el objeto de terminarlo por acuerdo de las partes y ejecutar todos los actos, procedimientos y requisitos recíprocos para la extinción de todas las obligaciones contractuales derivadas del Contrato de Participación.

En noviembre 19 del 2010, Compañía General de Combustibles S.A., Burlington Resources Andean Limited y la Empresa Pública de Hidrocarburos del Ecuador EP Petroecuador firman el Acta de Terminación por mutuo acuerdo del Contrato de Participación, mediante el cual la República del Ecuador, reconoce al Consorcio la suma de US\$18.6 millones, por concepto de inversiones no recuperadas, cuyo importe representa indemnización por los factores y circunstancias que impedían la ejecución de las actividades objeto del contrato de participación. Las partes convienen la terminación del contrato de participación y la extinción de todas las obligaciones contractuales derivadas del contrato, nota 7.

En razón de lo comentado, la administración del Consorcio ha estructurado un Plan de liquidación de las operaciones del Consorcio que contempla lo siguiente:

- En relación con los activos del Consorcio esto es, caja y bancos, y cuentas por cobrar serán distribuidos a los socios una vez que se hayan cancelado todos los pasivos del Consorcio.
- En relación con los pasivos del Consorcio, esto es, cuentas por pagar, desahucio y otros beneficios, e impuesto a la renta serán cancelados con el saldo de caja y bancos
- En relación con el personal operativo y administrativo, será liquidado una vez concluido el proceso de liquidación del Consorcio, previamente convenido con las partes.
- Los socios de Consorcio decidieron que las operaciones del Consorcio sean liquidadas una vez que se haya cumplido con todas las obligaciones operativas y contractuales, cuya liquidación se realizará mediante escritura pública.

2. CONTRATO DE PARTICIPACION

Antecedentes – En julio 24 de 1996, el Comité especial de licitación mediante oficio No. 099-UCP-96 del, resolvió adjudicar el Contrato de Participación para la Exploración de Hidrocarburos y Explotación de Petróleo Crudo en el bloque número veintitrés de la Región Amazónica a la Asociación formada por las compañías Compañía General de Combustibles S. A. y Petrolera Argentina San Jorge S. A. por un plazo de 20 años.

En noviembre 22 del 2002, mediante Acuerdo Ministerial No. 408 del Ministerio de Energía y Minas, Chevron San Jorge S.R.L. transfirió la totalidad de los derechos y obligaciones del Contrato de Participación a la Compañía Burlington Resources Andean Limited. El Contrato de Cesión de Derechos y Obligaciones fue suscrito en febrero 5 del 2003 e inscrito en el Registro de Hidrocarburos en febrero 26 del 2003.

Descripción del Contrato – El contrato establece que la contratista ejecutará por su cuenta y riesgo las actividades de exploración de hidrocarburos y explotación de petróleo crudo en el área del contrato, invirtiendo los capitales y utilizando el personal, los equipos, maquinarias y tecnología necesarios para su cabal cumplimiento, a cambio de lo cual la contratista recibirá, como participación un porcentaje de la producción fiscalizada del área del contrato, la misma que de conformidad con lo establecido en la cláusula 8.1, en ningún caso podrá superar los límites del 87.50%, 86% y 81.50% dependiendo del volumen de producción de barriles diarios explotados. De igual manera define dos periodos de ejecución:

- ***Período de Exploración*** – La vigencia definida para este período es de 4 años a partir de la fecha de aprobación del Plan de Protección Ambiental, prorrogable hasta por dos años adicionales, previa justificación de la necesidad de tal prórroga y autorización de Petroecuador. La inversión mínima comprometida para este período por US\$16.7 millones deberá realizarse dentro de los primeros cuatro años. El contrato, la entrega de una garantía bancaria incondicional, irrevocable y de pago inmediato favor de Petroecuador equivalente al 20% de la inversión. La última renovación de la garantía bancaria venció en marzo 21 del 2009 por US\$3,194,000.

- **Período de Explotación** – Este período se inicia con la fecha de aprobación del plan de desarrollo y tiene una vigencia de 20 años que puede ser prorrogable por un período de hasta 5 años, siempre y cuando convenga a los intereses del Estado Ecuatoriano. En este período, la contratista deberá rendir en favor de Petroecuador una garantía bancaria, incondicional, irrevocable y de cobro inmediato, en dólares, por un valor equivalente al 20% de las inversiones estimadas a realizar en los tres primeros años de este período. La garantía se reducirá anualmente en proporción directa al cumplimiento de las actividades de los tres primeros años del período de explotación.

En abril de 1999, debido a que los pueblos indígenas impiden la presencia de las empresas petroleras en el Oriente Ecuatoriano, las actividades de exploración de hidrocarburos en el bloque veintitrés de la región Amazónica, fueron suspendidas. La suspensión de las actividades de exploración ha sido sustentada por declaraciones de Fuerza Mayor, debidamente aprobadas por el Ministerio de Energía y Minas y por Petroecuador, cuya última suspensión fue notificada mediante Resolución No. 2005054 emitida en abril del 2005.

3. POLITICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS

A continuación se resumen las principales políticas contables utilizadas por el Consorcio en la preparación de sus estados financieros:

Bases de Presentación – En los años 2010 y 2009, los estados financieros están preparados sobre bases contables de empresa en liquidación, bajo estas normas, los estados financieros prevén principalmente la presentación de los siguientes aspectos:

- En relación con los pasivos, las partidas se presentan en función de la prelación de pagos establecida por la legislación vigente y están registradas por los importes de las obligaciones adquiridas y/o por los importes que deben provisionarse para reclamos o contingencias.
- Los efectos sobre la situación legal del Consorcio al 31 de diciembre de 2010, y por el año terminado en esa fecha de los procedimientos requeridos para la liquidación de operaciones indicada precedentemente no son factibles de ser determinados a la fecha.
- Los importes realizables por la disposición de los activos remanentes, así como los importes que los acreedores y socios acuerden aceptar en pago de las obligaciones y aportes, respectivamente, pueden diferir de los importes mostrados en los estados financieros adjuntos, debido a las incertidumbres inherentes relacionadas con valuaciones cuando una empresa está en liquidación.

La presentación de los estados financieros en el año 2010 sobre bases de liquidación no revelaron efectos importantes con los saldos del año 2009 sobre base de negocio en marcha.

Valuación de Activos Fijos – El costo de activos fijos se deprecia de acuerdo al método de línea recta en función de los años de vida útil estimada 10 para muebles y enseres, 5 para vehículos y 3 para equipos y programas de computación.

Cargos Diferidos y Otros Activos – Representan costos y gastos administrativos incurridos en la fase de exploración.

Participación a Trabajadores- Está constituida de acuerdo con las disposiciones legales a la tasa del 15% y es registrada en los resultados del año. A partir del año 2010, el 12% de esta participación debe ser pagada al Estado Ecuatoriano conforme lo regule el reglamento correspondiente.

Impuesto a la Renta- El impuesto a la renta se carga a los resultados del año por el método del impuesto a pagar y se calcula sobre el 25% de la utilidad impositiva.

Aportes – Registrados como pasivo en base a disposiciones específicas para esta clase de entidad.

4. CAJA Y BANCOS

Un detalle de caja y banco es como sigue:

	... Diciembre 31...	
	<u>2010</u>	<u>2009</u>
	(U.S. dólares)	
Depósitos en cuenta corriente local	800,812	78,456
Caja general	<u>94</u>	<u>750</u>
Total	<u>800,906</u>	<u>79,206</u>

5. CUENTAS POR COBRAR

Un detalle de las cuentas por cobrar es como sigue:

	... Diciembre 31...	
	<u>2010</u>	<u>2009</u>
	(U.S. dólares)	
Asociadas, nota 9	25,919	88,814
Crédito tributario		800,440
Otros	<u>60</u>	<u>23,591</u>
Total	<u>25,979</u>	<u>912,845</u>

Al 31 de diciembre del 2010, el Consorcio castigo con cargo a los cargos diferidos del año US\$835,157, correspondiente al impuesto al valor agregado que no podrá ser compensado por liquidación de las operaciones del Consorcio.

6. ACTIVOS FIJOS

	... Diciembre 31...
	<u>2009</u>
	(U.S. dólares)
Muebles y equipos	30,504
Vehículos	20,527
Equipo de computación	28,186
Equipos de comunicación	<u>4,108</u>
Total	83,325
Depreciación acumulada	<u>(44,830)</u>
Activos fijos, neto	<u>38,495</u>

Los movimientos de activos fijos fueron como sigue:

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
	(U.S. dólares)	
Saldo al inicio del año	38,495	46,221
Adiciones	24,720	1,173
Ventas y/o retiros	(57,404)	
Depreciación	<u>(7,811)</u>	<u>(8,899)</u>
Saldo al final del año		<u>38,495</u>

7. CARGOS DIFERIDOS Y OTROS ACTIVOS

	... Diciembre 31...
	<u>2009</u>
	(U.S. dólares)
Gastos de preoperación:	
Medio ambiente	2,300,256
Geología y geofísica	4,506,656
Gastos de administración	6,538,438
Gastos de funcionarios	502,295
Impuestos	47,572
Capacitación	394,516
Honorarios profesionales	462,729
Comisión por garantía	640,511
Otros	458,081
Resultado por exposición inflación	<u>(555,655)</u>
Gastos de preoperación	15,295,399
Otros activos - CGC, Casa Matriz	<u>69,642</u>
Total	<u>15,365,041</u>

Al 31 de diciembre del 2009, los gastos de pre-operación incluyen cargos efectuados por Compañía General de Combustible S. A. - Sucursal Ecuador por costos indirectos (overhead) por US\$2,345,800 en el año 2009.

Al 31 de diciembre del 2009, otros activos representan importes desembolsados por Compañía General de Combustibles - Casa Matriz, los cuales no fueron contabilizados en gastos preoperacionales por corresponder a desembolsos realizados con anterioridad a la adjudicación del Contrato de Participación.

Al 31 de diciembre de 2010, los gastos de pre-operación y otros activos por un total de US\$16.8 millones fueron recuperados a través de la firma del Acta de Terminación por mutuo acuerdo del contrato de participación, en el cual la República del Ecuador reconoció al Consorcio la suma de US\$18.6 millones por inversiones no recuperadas, nota 1; lo cual originó excedente por US\$1.8 millones entre el importe recibido de la República del Ecuador y el total de los cargos diferidos y otros activos recuperados, los cuales fueron reconocidos en los resultados del año como otros ingresos,.

Los movimientos de cargos diferidos y otros activos fueron como sigue:

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
	(U.S. dólares)	
Saldo al inicio del año	15,365,041	14,486,282
Adiciones	1,444,535	878,759
Recuperación	<u>(16,809,576)</u>	<u> </u>
Saldo al final del año		<u>15,365,041</u>

8. APORTES

	... Diciembre 31 ... <u>2009</u> (U.S. dólares)
Compañía General de Combustibles S. A., Sucursal Ecuador	8,166,554
Burlington Resources Andean Limited	<u>8,166,553</u>
Total	<u>16,333,107</u>

Al 31 de diciembre del 2009, representan entregas de las asociadas para cumplir con el programa de inversión mínima comprometida del Contrato de Participación.

Durante el año 2010, el Consorcio recibió aporte de los socios por US\$767,300 para cumplir con el programa de inversión mínima comprometida del Contrato de Participación.

En diciembre 31 del 2010, el total de los aportes acumulados efectuados por los socios por US\$17,100,407, fueron compensados con US\$17,387,730 entregados por el gobierno ecuatoriano por la terminación de mutuo acuerdo del contrato de participación, nota 1, la diferencia por US\$287,323, fueron considerados como pago de superávit a los socios.

9. PRINCIPALES SALDOS Y TRANSACCIONES CON COMPAÑÍAS ASOCIADAS

	... Diciembre 31 ... 2010	2009 (U.S. dólares)
<u>Cuentas por Cobrar:</u>		
Burlington Resources Andean Limited		14,186
Compañía General de Combustibles-Sucursal Ecuador S. A.	<u>25,919</u>	<u>74,628</u>
Total	<u>25,919</u>	<u>88,814</u>
<u>Cuentas por Pagar:</u>		
Compañía General de Combustibles-Sucursal Ecuador S. A.:		
Reembolso de gastos	318,971	135,201
Costos indirectos (overhead)	27,500	13,750
Compañía General de Combustibles - Casa Matriz	29,730	113,890
Burlington Resources Andean Limited	<u> </u>	<u>117,655</u>
Total	<u>376,201</u>	<u>380,496</u>
Compañía General de Combustibles-Sucursal Ecuador S. A.		
Gastos pre-operacionales, costos indirectos (overhead)	<u>2,495,800</u>	<u>2,345,800</u>

10. IMPUESTOS

Las partidas que principalmente afectaron la utilidad contable con la utilidad fiscal del Consorcio, para la determinación del impuesto a la renta, fueron las siguientes:

	... Diciembre 31 ... 2010 (U.S. dólares)
Utilidad antes de provisión para impuesto a la renta	1,372,636
Más gastos no deducibles	<u>638,622</u>
Base imponible 25%	2,011,258
Impuesto causado	502,814
Menos: Retenciones y anticipos	<u>(371,747)</u>
Impuesto a pagar	<u>131,067</u>

Al 31 de diciembre del 2010, las declaraciones de impuesto a la renta, retenciones en la fuente e impuesto al valor agregado no se encuentran fiscalizadas y ha prescrito el derecho de la autoridad tributaria para fiscalizar la información hasta el año 2007 y están abiertas para revisión las correspondientes a los años 2008 al 2010.

11. EVENTOS SUBSECUENTES

Entre el 31 de diciembre del 2010 y la fecha del informe de los auditores independientes (marzo 4 del 2011) no se produjeron eventos que en opinión de la Administración de la Compañía Operadora del Consorcio, pudieran tener un efecto importante sobre los estados financieros.
