

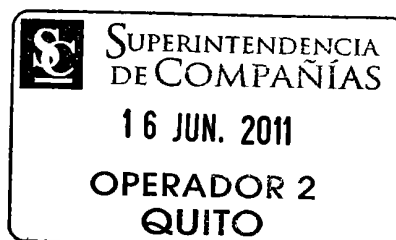


Accountants &
business advisers

ORIENTCO S.A.

Informe sobre el examen de los
Estados Financieros

Año terminado al
31 de diciembre de 2010



DICTAMEN DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

A la Junta General de Accionistas

ORIENTO S.A.

Quito, Ecuador

1. Hemos examinado los estados financieros adjuntos de **ORIENTO S.A.**, los cuales incluyen el balance general al 31 de diciembre de 2010, y los estados conexos de resultados, inversión de los accionistas y flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha y un resumen de las políticas contables más significativas y otra información explicativa (Expresados en USDólares).

Responsabilidad de la Administración sobre los Estados Financieros:

2. La Administración es responsable por la preparación y presentación razonable de estos estados financieros, en concordancia con las Normas Ecuatorianas de Contabilidad. Esta responsabilidad incluye el diseño, implementación y mantenimiento del control interno que permita la elaboración de estados financieros libres de equivocaciones materiales, debido a fraude o error; la selección y aplicación de apropiadas políticas contables; y, la determinación de estimaciones contables que sean lo suficientemente razonables de acuerdo con las circunstancias.

Responsabilidad del Auditor:

3. Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre los mencionados estados financieros, basada en nuestra auditoría. Excepto por y sujeto al efecto de lo mencionado en la base para opinión calificada, nuestro examen se efectuó de acuerdo con Normas Internacionales de Auditoría. Estas normas requieren el cumplimiento de disposiciones éticas, así como la planeación y ejecución de una auditoría que tenga como objetivo obtener una seguridad razonable, pero no absoluta, para determinar si los estados financieros se encuentran libres de errores materiales. Una auditoría implica la ejecución de procedimientos para obtener evidencia suficiente sobre los montos y revelaciones en los estados financieros. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio del auditor, incluyendo la valoración de riesgos por equivocaciones materiales que puedan afectar los estados financieros, debido a error o fraude. Al realizar la valoración de estos riesgos, consideramos el control interno relevante para la preparación y presentación razonable de los estados financieros, lo que permite diseñar procedimientos de auditoría que sean apropiados a las circunstancias, pero no con el propósito de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno de la Compañía. Una auditoría también evalúa las políticas contables utilizadas y la razonabilidad de los estimados contables realizados por la Administración, así como la evaluación de la presentación de los estados financieros tomados en conjunto. Nosotros creemos que la evidencia de auditoría obtenida es suficiente y apropiada para sustentar nuestra opinión.

PBX (593-4) 2453883 - 2450889 | Fax (593-4) 2450886

E-mail pkf@pkfecuador.com | www.pkfecuador.com

PKF & Co. | Av. 9 de Octubre 1911 y Los Ríos, Edificio Finansur Piso 12 Of. 2 | P.O. Box: 09-06-2045 | Guayaquil | Ecuador

Tel (593-2) 2263959 - 2263960 | Fax (593-2) 2256814

PKF & Co. | Av. República de El Salvador 836 y Portugal, Edificio Prisma Norte Piso 4 Of. 404 | Quito | Ecuador

Opinión:

4. En nuestra opinión, los estados financieros referidos en el primer párrafo presentan razonablemente, en todos los aspectos importantes, la situación financiera de **ORIENTCO S.A.** al 31 de diciembre de 2010, y los resultados de sus operaciones, cambios en el patrimonio y flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha, de conformidad con los principios de contabilidad descritos en la Nota B.

Otros asuntos:

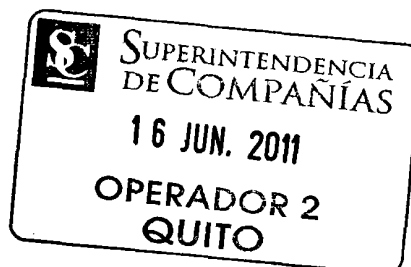
5. Los estados financieros del año 2009 que se presentan en este informe con fines comparativos, fueron auditados por otros auditores, cuya opinión con salvedad en relación a la falta de evidencia del estimado de avance de obra al 31 de diciembre de 2009, se emitió el 17 de marzo de 2010.

PKF & Co.

6 de abril de 2011
Guayaquil, Ecuador



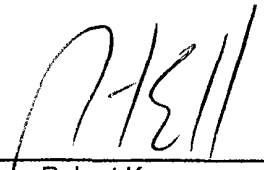
Edgar Naranjo L.
Licencia Profesional No.16.485
Superintendencia de Compañías No.015



BALANCES GENERALES

(Expresados en USDólares)

	Al 31 de diciembre del	
	2010	2009
<u>Activo</u>		
ACTIVO CIRCULANTE:		
Efectivo (Nota C)	138,105	2,055,572
Inversiones temporales (Nota D)	133,875	416
Cuentas por cobrar (Nota E)	1,812,392	9,091
Inventario	79,988	
Gastos pagados por anticipado (Nota F)	348,450	248,018
Otros activos corrientes (Nota G)	723,444	616,950
TOTAL ACTIVO CIRCULANTE	3,236,255	2,930,047
PROPIEDAD Y EQUIPO (Nota H)	384,420	491,408
TOTAL DE ACTIVO	3,620,675	3,421,455
<u>Pasivo y Patrimonio</u>		
PASIVO CIRCULANTE:		
Cuentas por pagar (Nota I)	2,762,947	2,461,866
TOTAL PASIVO CIRCULANTE	2,762,947	2,461,866
PASIVO A LARGO PLAZO (Nota J)	189,693	249,693
INVERSION DE LOS ACCIONISTAS: (Nota K)		
Capital social	132,018	132,018
Reservas	435,986	410,453
Resultados acumulados	100,031	167,424
TOTAL INVERSIÓN DE LOS ACCIONISTAS	668,035	709,895
TOTAL DEL PASIVO Y PATRIMONIO	3,620,675	3,421,455

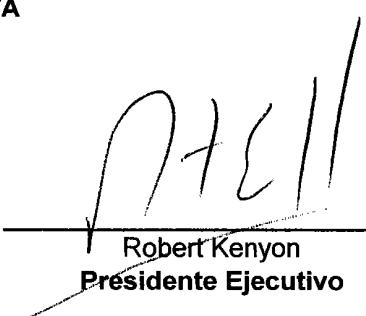
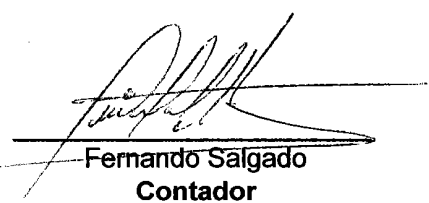

 Robert Kenyon
 Presidente Ejecutivo


 Fernando Salgado
 Contador

ESTADOS DE RESULTADOS

(Expresados en USDólares)

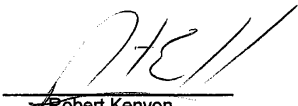
	Años terminados al 31 de diciembre del	
	2010	2009
INGRESOS:		
Provisión de ingresos (Nota L)	1,487,571	1,681,115
Contratos (Nota M)	4,607,797	8,687,336
Ingresos no operacionales	24,452	5,362
	<u>6,119,820</u>	<u>10,373,813</u>
EGRESOS:		
Costos	5,327,155	9,227,166
Gastos administrativos	650,953	801,959
Pérdida en venta de maquinaria y equipo		138,167
Gastos financieros	16,587	6,260
	<u>5,994,695</u>	<u>10,173,551</u>
UTILIDAD ANTES DE PARTICIPACIÓN DE LOS TRABAJADORES E IMPUESTO A LA RENTA	<u>125,125</u>	<u>200,262</u>
Participación de los trabajadores en las utilidades (Nota N)	18,769	30,039
Impuesto a la renta (Nota N)	75,871	
UTILIDAD NETA	<u><u>30,485</u></u>	<u><u>170,223</u></u>

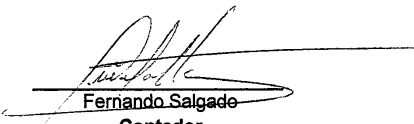

Robert Kenyon
Presidente Ejecutivo
Fernando Salgado
Contador

ORIENTO S.A.**ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO****AÑOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010 Y 2009**

(Expresados en USDólares)

	Capital Social	Reserva Legal	Reserva Facultativa	Reserva por Valuación	Reserva de Capital	Resultados Acumulados
Saldo al 1 de enero de 2009	132,018	13,627	15,066	342,634	39,126	(2,798)
Utilidad del ejercicio						170,223
Saldo al 31 de diciembre de 2009	132,018	13,627	15,066	342,634	39,126	167,424
Incremento de reserva legal		17,022				(17,022)
Incremento de reserva facultativa			8,511			(8,511)
Pago de dividendos a accionistas						(72,345)
Utilidad del ejercicio						30,485
Saldo al 31 de diciembre de 2010	132,018	30,649	23,577	342,634	39,126	100,031


 Robert Kenyon
 Presidente Ejecutivo

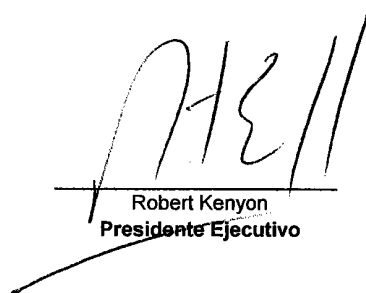

 Fernando Salgado
 Contador

Vea notas a los estados financieros

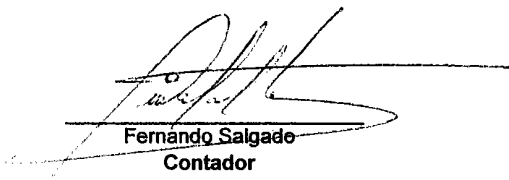
ORIENTO S.A.ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO

(Expresados en USDólares)

	Años terminados al 31 de diciembre de	
	2010	2009
CONCILIACIÓN DE LA UTILIDAD NETA CON EL EFECTIVO		
NETO PROVENIENTE DE LAS ACTIVIDADES DE OPERACIÓN		
UTILIDAD NETA	30,485	170,223
Transacciones que no representan desembolsos de efectivo:		
Provisión para cuentas incobrables		(1,000)
Depreciación de propiedad y equipo	113,741	133,000
Pérdida en venta de propiedad y equipo		138,167
Ajustes		(817)
Baja de propiedad y equipo	6,895	
	<u>151,121</u>	<u>439,572</u>
CAMBIOS EN ACTIVOS Y PASIVOS DE OPERACIÓN:		
Aumentos y disminuciones en:		
Cuentas por cobrar a clientes	(1,803,301)	105,000
Inversiones temporales	(133,460)	
Inventarios	(79,988)	
Gastos pagados por anticipado	(100,432)	
Otros activos corrientes	(106,494)	(288,000)
Cuentas por pagar a proveedores	301,080	1,836,000
Anticipos de clientes		(1,790,000)
Participación de los trabajadores en las utilidades		27,000
Impuesto a la renta		(217,000)
Otros pasivos corrientes		316,000
	<u>(1,922,595)</u>	<u>(11,000)</u>
EFFECTIVO NETO USADO EN (PROVENIENTE DE) LAS ACTIVIDADES DE OPERACIÓN	<u>(1,771,474)</u>	<u>428,572</u>
ACTIVIDADES DE INVERSIÓN:		
Adquisición de activos fijos	(13,649)	(162,000)
EFFECTIVO NETO USADO EN LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	<u>(13,649)</u>	<u>(162,000)</u>
ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO:		
Pago de préstamo a accionistas	(60,000)	
Distribución de utilidades a accionistas	(72,345)	16,000
EFFECTIVO NETO USADO EN (PROVENIENTE DE) LAS ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	<u>(132,345)</u>	<u>16,000</u>
AUMENTO DEL EFECTIVO EN EL PERÍODO	(1,917,468)	282,572
SALDO DEL EFECTIVO Y SUS EQUIVALENTES AL INICIO DEL PERÍODO	<u>2,055,572</u>	<u>1,773,000</u>
SALDO DEL EFECTIVO Y SUS EQUIVALENTES AL FINAL DEL PERÍODO	<u>138,105</u>	<u>2,055,572</u>



Robert Kenyon
Presidente Ejecutivo



Fernando Salgado
Contador

ORIENTO S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

AÑO TERMINADO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010

(Expresadas en US Dólares)

A. ORIENTO S.A.:

La Compañía Orienco S.A. se constituyó el 13 de mayo de 1971 en la ciudad de Quito, cantón Pichincha, República del Ecuador. Su objeto social incluye la prestación de servicios de construcción o estudios de obras de ingeniería, así como trabajos de aerofotografía, cartografía, y topografía.

B. PRINCIPIOS CONTABLES ECUATORIANOS:

La Compañía mantiene sus registros contables en US Dólares y de acuerdo con los principios contables del Ecuador, que son los mismos utilizados en la preparación de los estados financieros. A continuación mencionamos los principios contables más importantes que se han utilizado:

Efectivo: Constituyen fondos de inmediata disponibilidad de la Compañía.

Provisión para cuentas incobrables: La Compañía establece reservas para cubrir posibles pérdidas que pudieran ocurrir en la recuperación de la cartera, mediante la evaluación de sus cuentas por cobrar. Las reservas para posibles pérdidas se incrementan mediante provisiones con cargo a resultados y se disminuyen por los castigos de valores considerados irre recuperables. Durante el 2010 esta cuenta no tuvo variaciones con respecto al saldo registrado al final del período anterior.

Propiedades y equipo: Se registran al costo de adquisición, y se deprecian de acuerdo con el método de línea recta en función de los años de vida útil estimada de los mismos. Las erogaciones por mantenimiento y reparaciones se cargan a gastos al incurrirse en ellas, mientras que las mejoras de importancia se capitalizan. La vida útil estimada de las propiedades, maquinarias y equipos es como sigue:

<u>Activos</u>	<u>Años</u>
Equipo de cómputo	3
Equipo caminero	5
Maquinaria	5
Vehículos	5
Herramientas	10
Muebles y enseres	10
Campamentos	10

Pólizas de seguro: Las primas por pólizas de seguros se amortizan de acuerdo al plazo de la póliza contra los resultados del período aplicando el método de línea recta.

Obligaciones laborales: Se originan en disposiciones laborales vigentes y se registran contra resultados las partes proporcionales de las obligaciones devengadas.

ORIENTO S.A.:**B. PRINCIPIOS CONTABLES ECUATORIANOS:** (Continuación)

Ingresos y gastos: Se contabilizan por el método del devengado, esto es, los ingresos cuando se producen y los gastos cuando se causan.

Porcentaje de terminación de obra: La Compañía ha adoptado el método del porcentaje de terminación, bajo el cual, los ingresos de actividades ordinarias del contrato, así como sus costos respectivos, se reconocen como tales en el resultado del período, a lo largo de los períodos contables en los que se lleve a cabo la ejecución del contrato. Los ingresos operativos de la Compañía se originan en planillas de avance de obra de acuerdo a los diferentes contratos que mantiene. Cuando la planilla ha sido aprobada por las instancias correspondientes, se procede con su registro los ingresos del período y se genera una cuenta por cobrar al contratante. Aquellas planillas que al cierre del período quedan pendientes de aprobación, también son registradas en los ingresos del período en que se prestó el servicio.

Moneda local: A partir del 10 de enero del 2000 el USDólar es la moneda de uso local en la República del Ecuador.

C. EFECTIVO:

Presenta el siguiente detalle:

	Al 31 de diciembre de	
	2010	2009
Caja	3,741	2,834
Bancos locales	128,916	2,024,613
Bancos extranjeros	5,448	28,125
	138,105	2,055,572

D. INVERSIONES TEMPORALES:

Al 31 de diciembre de 2010, incluye principalmente US\$133,459 de los siguientes certificados de depósito:

Banco	Plazo (días)	Interés anual (%)	Fecha de concesión	Fecha de vencimiento	Monto
Banco Pichincha C.A.	154	3.75%	25/10/2010	28/03/2011 (1)	67,334
Banco Pichincha C.A.	385	4.85%	11/06/2010	01/07/2011 (2)	66,125
					133,459

(1) Corresponde a garantía de fiel cumplimiento del contrato de servicios técnicos especializados suscrito con Andes Petroleum Ecuador Ltd. y Consorcio Petrolero del Bloque 16 y Área Tivacuno (Ver Nota P), por el 10% del valor total de dicho contrato.

(2) Corresponde a garantía técnica por el 10% del valor total del contrato para la construcción de bypass en Aguas Negras, suscrito con Andes Petroleum Ecuador Ltd. (Ver Nota P).

ORIENTO S.A.:**E. CUENTAS POR COBRAR:**

Presenta el siguiente detalle:

		Al 31 de diciembre de	
		2010	2009
Cientes	(1)	1,774,314	11,017
Empleados	(2)	42,561	2,557
		1,816,875	13,574
Provisión para cuentas incobrables		(4,483)	(4,483)
		1,812,392	9,091

(1) En el 2010, incluye principalmente US\$1,379,270 por cobrar a la Gerencia de Exploración y Producción de EP Petroecuador (anteriormente Petroproducción – Filial de Petroecuador), de los cuales US\$1,321,666 corresponden a planillas de avance de obra pendientes de aprobación para facturar (Ver Nota L), relacionadas con el contrato suscrito en el 2008 con dicha empresa estatal (Ver Nota P). El saldo del 2009 corresponde al neto entre las cuentas por cobrar y el pasivo mantenido con esta empresa estatal.

(2) Incluye principalmente US\$27,880 entregados al Presidente Ejecutivo de la Compañía para gestiones varias relacionadas con la operación de la misma.

F. GASTOS PAGADOS POR ANTICIPADO:

Presenta el siguiente detalle:

		Al 31 de diciembre de	
		2010	2009
Anticipo del Impuesto a la Renta		17,531	17,531
Seguros		10,937	34,355
Retenciones de impuestos	(1)	319,982	196,132
		348,450	248,018

(1) En el 2010, incluye principalmente retenciones en la fuente del Impuesto a la Renta por US\$318,707.

G. OTROS ACTIVOS CORRIENTES:

Presenta el siguiente detalle:

		Al 31 de diciembre de	
		2010	2009
Fondos de Garantía	(1)	649,479	403,066
Anticipo entregado a proveedores		73,965	213,884
		723,444	616,950

(1) Incluye principalmente US\$648,079 mantenidos en el Banco Ecuatoriano de la Vivienda; de cada factura correspondiente al contrato que la Compañía mantiene con la Gerencia de Exploración y Producción de EP Petroecuador (anteriormente Petroproducción – Filial de Petroecuador) (Ver Nota P), se descuenta el 5% con este fin. Al momento de suscribir el acta de entrega - recepción definitiva de este contrato, estos valores se devolverán a la Compañía.

ORIENTO S.A.:**H. PROPIEDAD Y EQUIPO:**

El movimiento de esta cuenta fue como sigue:

Activo	Saldo al 31/12/2009	Adiciones	Bajas/Ventas	Saldo al 31/12/2010
Equipo caminero	312,006			312,006
Maquinaria	132,392			132,392
Vehículos	17,071		(9,076)	7,995
Herramientas	62,484	7,654		70,138
Muebles y enseres	22,870	5,215		28,085
Equipo de computación	12,482	780		13,262
Campamentos	87,942			87,942
Terrenos	27,607			27,607
	674,854	13,649	(9,076)	679,427
Depreciación acumulada	(183,446)	(113,742)	2,181	(295,007)
	<u>491,408</u>	<u>(100,093)</u>	<u>(6,895)</u>	<u>384,420</u>

El 21 de noviembre de 2008, una firma de peritos valuadores emitió su informe de valoración de los activos fijos de la Compañía, al 31 de diciembre de 2009. El valor razonable de los activos fijos objeto del estudio, es mayor al valor registrado en libros por la Compañía.

I. CUENTAS POR PAGAR:

Presenta el siguiente detalle:

		Al 31 de diciembre de	
		2010	2009
Proveedores	(1)	2,136,852	1,987,037
Beneficios sociales		35,529	34,154
Sueldos y salarios		97,263	37,419
Provisiones sociales		49,226	58,545
Jubilación patronal		19,980	16,516
Participación de los trabajadores en las utilidades (Ver Nota N)		18,769	30,039
Anticipo de contrato	(2)	310,449	92,826
Impuestos		94,879	205,330
		<u>2,762,947</u>	<u>2,461,866</u>

(1) Incluye US\$917,796 de Energy Petrol y US\$150,926 de HM&H Inc.

(2) Corresponde al saldo del anticipo recibido por el contrato suscrito con la Gerencia de Exploración y Producción de EP Petroecuador (anteriormente Petroproducción – Filial de Petroecuador) (Ver Nota P). El saldo del 2009 corresponde al neto entre las cuentas por cobrar y el pasivo mantenido con esta empresa estatal.

ORIENTO S.A.:**J. PASIVO A LARGO PLAZO:**

Corresponde a préstamos otorgados por los accionistas para financiamiento operativo de la Compañía. No tienen fecha de vencimiento definida ni generan intereses. A continuación el siguiente detalle por cada accionista:

	Al 31 de diciembre de	
	2010	2009
Escobar Rivadeneira Mercedes	92,000	92,000
Escobar Rivadeneira María Margarita	19,670	19,670
Escobar Rivadeneira María del Carmen	14,660	14,660
Kenyon Escobar Robert Ernest	20,226	80,226
Kenyon Escobar John	43,137	43,137
	189,693	249,693

K. INVERSIÓN DE LOS ACCIONISTAS:

Capital social: Representa 132,018 acciones, autorizadas, emitidas y en circulación, con un valor nominal de US\$1.00 cada una.

Reserva legal: De acuerdo con la legislación vigente en el Ecuador, la Compañía debe transferir el 10% de las utilidades líquidas y realizadas a la reserva legal, hasta completar el 50% del capital suscrito y pagado. Esta reserva no puede ser distribuida a los accionistas, excepto en caso de liquidación de la Compañía, pero puede ser utilizada para cubrir pérdidas futuras o para aumentar el capital.

Reserva facultativa: El saldo de esta cuenta está a disposición de los socios de la Compañía y puede ser utilizado para ciertos pagos tales como reliquidación de impuestos y gastos de ejercicios anteriores.

Reserva por valuación: Corresponde al efecto de la propiedad y equipo, a valor de mercado, efectuada en años anteriores. Esta reserva puede ser total o parcialmente capitalizada. El saldo de esta cuenta no es disponible para el pago de dividendos en efectivo.

Reserva de capital: Se incluyen en este rubro las siguientes cuentas que se originaron en ajustes por inflación hasta el período de transición: reserva por revalorización del patrimonio y reexpresión monetaria.

Resultados acumulados: Las pérdidas que se causen en un ejercicio económico pueden ser deducidas de la base imponible para determinar el impuesto a la renta durante los cinco años impositivos siguientes. Esa deducción no puede ser mayor al 25% de la base imponible del respectivo año impositivo.

L. PROVISIÓN DE INGRESOS:

Corresponden a aquellas planillas de avance de obra que están pendientes de aprobación por las instancias respectivas, y que por lo tanto no han sido facturadas, pero que se las registra en el período en que se presta el servicio. En el 2010, incluye principalmente planillas por un monto total de US\$1,321,666 de la Gerencia de Exploración y Producción de EP Petroecuador (anteriormente Petroproducción – Filial de Petroecuador) (ver Nota E (1)).

ORIENTO S.A.:**M. CONTRATOS:**

Corresponden a aquellas planillas de avance de obra facturadas en el período en que se prestó el servicio, originadas en los contratos suscritos por la Compañía (Ver Nota P).

N. PARTICIPACIÓN DE LOS TRABAJADORES EN LAS UTILIDADES E IMPUESTO A LA RENTA:

Las leyes laborales vigentes establecen como beneficio para sus trabajadores, el pago del 15% sobre las utilidades líquidas de la Compañía, antes del cálculo del impuesto sobre la renta. El impuesto a la renta se determina sobre la base del 25% de las utilidades tributables, o del 15% cuando se capitaliza las utilidades. Los valores se determinaron de la siguiente manera:

	2010	2009
Utilidad contable	125,125	200,262
Participación de los trabajadores en las utilidades	(18,769)	(30,039)
Gastos no deducibles	26,134	500,184
Deducción por incremento neto de empleados		(670,406)
Base imponible para impuesto a la renta	132,490	
Impuesto a la renta causado (1)	33,123	
Anticipo del impuesto a la renta (1)	75,871	

- (1) El anticipo del impuesto a la renta calculado en el 2009 y pagado en el 2010 (US\$75,871) superó al impuesto causado al final de este período. El artículo 41 literal i) de la Ley de Régimen Tributario Interno establece que en caso de que el anticipo no sea acreditado al pago del impuesto a la renta causado o de no ser autorizada su devolución (cuando el contribuyente haya justificado que algún hecho fortuito ha afectado gravemente su actividad económica) se constituirá en pago definitivo de impuesto a la renta, sin derecho a crédito tributario posterior.

O. CREACIÓN DE EP PETROECUADOR:

El 6 de abril de 2010, mediante Decreto Ejecutivo No. 315 publicado en el Registro Oficial Suplemento No. 171, del 14 de abril de 2010, Petroecuador se transformó en la Empresa Pública de Hidrocarburos del Ecuador (EP Petroecuador), con seis unidades de negocios, entre ellas la Gerencia de Exploración y Producción.

P. CONTRATOS:

“Ingeniería básica y de detalle, provisión de materiales y equipos, construcción, montaje, pruebas y puesta en operación de la construcción de variantes y renovación de oleoductos en el distrito amazónico”: El 16 de octubre de 2008, la Compañía suscribió este contrato con Petroproducción - Filial de Petroecuador, por US\$13,995,399 (sin incluir IVA), para realizar la implementación de los oleoductos objeto del contrato, en un plazo de seis meses, contados a partir de la fecha de suscripción del mismo y de la recepción de la tubería por parte de la Compañía, de acuerdo al cronograma valorado de instalación detallado, definido y aprobado por Petroproducción – Filial de Petroecuador.

ORIENTCO S.A.:**P. CONTRATOS:** (Continuación)

La forma de pago establecida en el contrato es la siguiente:

- La suma de US\$2,400,000 dentro de los primeros 15 días subsiguientes a la suscripción del contrato, en calidad de primer pago, previo a la presentación de una garantía de buen uso de anticipo del primer pago, por un monto equivalente al 100% del valor del mismo.
- La suma de US\$1,798,619 con la primera planilla, con lo cual se completa el 30% de monto total del contrato en calidad de anticipo, previo a la entrega de una garantía de buen uso de anticipo equivalente al 100% de este valor.
- El resto se pagará contra la presentación de las planillas mensuales elaboradas por la Compañía, verificadas por el Fiscalizador y aprobadas por el Administrador del Contrato.

El 7 de septiembre de 2009, en vista que Petroproducción – Filial de Petroecuador no cumplió con la entrega de los estudios de impacto ambiental aprobados, la liberación del derecho de vía y obras de compensación con los propietarios de las tierras de la zona de injerencia del proyecto, y a que esta empresa estatal manifestó la necesidad de crear nuevos rubros (readecuación del derecho de vía, construcción de derechos de vía y construcción de pantallas) en el contrato, éste fue modificado. De esta manera, se amplió el plazo en cinco meses a partir de la fecha de vencimiento de la prórroga concedida el 9 de junio de 2009, y se modificó el párrafo quinto del numeral 7.3.1. El monto de este contrato para la ejecución de rubros nuevos, es de US\$2,174,303 (sin incluir IVA).

A la fecha, se han aprobado modificaciones a los cronogramas de trabajo iniciales, en los días 5 de febrero de 2010 y 14 de febrero de 2011.

“Proyecto de construcción de bypass en Aguas Negras”: El 22 de enero de 2010, la Compañía suscribió un contrato con Andes Petroleum Ecuador Ltd., para la construcción e instalación de un bypass para un oleoducto ubicado en la región amazónica ecuatoriana, con una duración de 40 días. El monto total del contrato asciende a US\$558,790.

El 18 de mayo de 2010, Andes Petroleum Ecuador Ltd. y la Compañía suscribieron el acta de entrega – recepción definitiva de los servicios incluidos en este contrato.

“Servicios técnicos especializados para reparación del derecho de vía Dorine 5 – LATF – Pozo 27 – OCP”: El 28 de septiembre de 2010, la Compañía suscribió un contrato con Andes Petroleum Ecuador Ltd. y Consorcio Petrolero Bloque 16 y Área Tivacuno, por un precio total de US\$673,335, para la reparación y mantenimiento del derecho de vía mencionado. El inicio de este contrato estaba pactado para el 20 de octubre de 2010 y la terminación para el 28 de enero de 2011.

El 14 de enero de 2011, Andes Petroleum Ecuador Ltd. y la Compañía suscribieron el acta de entrega – recepción provisional de los servicios incluidos en este contrato.

ORIENTO S.A.:**Q. IMPLEMENTACIÓN DE LAS NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACIÓN FINANCIERA NIIF:**

El 21 de agosto del 2006, mediante Resolución de la Superintendencia de Compañías No. 06.Q.ICI.004, se exige la aplicación de las Normas Internacionales de Información Financiera a partir del año 2009 a las compañías y entidades sujetas al control y vigilancia de la referida Superintendencia. El 20 de noviembre del 2008, con resolución de la Superintendencia de Compañías No. 08.G.DSC, se estableció el cronograma para la adopción del cuerpo de Normas Internacionales de Información Financiera, en reemplazo de las Normas Ecuatorianas de Contabilidad, el que comenzó en el año 2010 y concluye en el 2012. La Compañía deberá implementarlas a partir del 2012.

R. CÓDIGO ORGÁNICO DE LA PRODUCCIÓN, COMERCIO E INVERSIONES:

El 16 de noviembre de 2010, la Asamblea Nacional emitió el Código Orgánico de la Producción, Comercio e Inversiones, que incluye incentivos y estímulos de desarrollo económico. Entre los incentivos de carácter general, se establece la reducción progresiva de un punto porcentual del impuesto a la renta durante los siguientes tres años, la exoneración de impuesto a la salida de divisas para las operaciones de financiamiento externo, la exoneración del anticipo al impuesto a la renta por cinco años para toda inversión nueva, y la reforma al cálculo del anticipo del impuesto a la renta. Este Código aún no cuenta con un reglamento que norme su aplicación y cumplimiento.

S. HECHOS SUBSECUENTES:

El 13 de enero de 2011, la Gerencia de Exploración y Producción de EP Petroecuador (anteriormente Petroproducción – Filial de Petroecuador) suscribió un acta con la Compañía sobre los siguientes acuerdos en relación con los valores pagados en exceso con cargo al contrato suscrito con la anterior Petroproducción – Filial de Petroecuador:

- De acuerdo a las facturas que sean presentadas por la Compañía para el respectivo cobro, se retendrá aproximadamente el 30% para amortizar el valor adeudado a la Gerencia de Exploración y Producción.
- La Compañía emitirá notas de crédito en el número y valor necesario para cuadrar con el valor del porcentaje retenido en cada una de las facturas.
- El Coordinador de Tesorería (Gerencia de Exploración y Producción) realizará el cobro de valor de las notas de crédito y a su vez informará al Coordinador de Contabilidad (Gerencia de Exploración y Producción) para realizar el respectivo cálculo de intereses.
- El cálculo de los intereses correrá desde la fecha en que la Gerencia de Exploración y Producción pagó la factura a la Compañía hasta la fecha de presentación de la nota de crédito y de acuerdo a la ley.