



Accountants &
business advisers

ORIENTO S.A.

Informe sobre el examen de
los Estados Financieros

Años terminados al 31 de
diciembre de 2011 y 2010

1495

15

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 los balances generales al 31 de diciembre de 2011 y 2010, y los estados de resultados, inversión de los accionistas y flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas 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. Nuestros exámenes se efectuaron 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

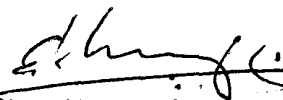
PKF & Co. | Av. República de El Salvador 836 y Portugal, Edificio Prisma Norte Piso 4 Of. 404 | Quito | Ecuador

Opinión:

4. En nuestra opinión, los estados financieros referidos en el primer párrafo presentan razonablemente, en todos los aspectos importantes, la situación financiera de **ORIENTO S.A.** al 31 de diciembre de 2011 y 2010, y los resultados de sus operaciones, cambios en el patrimonio y flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas, de conformidad con los principios de contabilidad descritos en la Nota B.



3 de mayo del 2012
Guayaquil, Ecuador

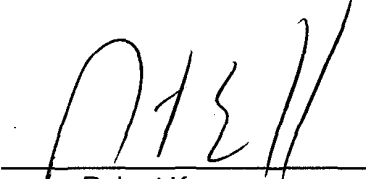


Edgar Naranjo L.
Licencia Profesional No.16.485
Superintendencia de Compañías No.015

ORIENTO S.A.**BALANCES GENERALES**

(Expresados en USDólares)

	Al 31 de diciembre del	
	2011	2010
<u>Activo</u>		
ACTIVO CIRCULANTE:		
Efectivo (Nota C)	58,244	138,105
Inversiones temporales (Nota D)	25,907	133,875
Cuentas por cobrar (Nota E)	2,271,487	1,812,391
Inventario	14,364	79,989
Gastos pagados por anticipado (Nota F)	317,535	348,450
Otros activos corrientes (Nota G)	265,694	723,444
TOTAL ACTIVO CIRCULANTE	2,953,231	3,236,255
PROPIEDAD Y EQUIPO (Nota H)	308,580	384,420
TOTAL DE ACTIVO	3,261,811	3,620,675
<u>Pasivo y Patrimonio</u>		
PASIVO CIRCULANTE:		
Cuentas por pagar (Nota I)	2,151,161	2,762,947
TOTAL PASIVO CIRCULANTE	2,151,161	2,762,947
PASIVO A LARGO PLAZO (Nota J)	405,690	189,693
INVERSION DE LOS ACCIONISTAS: (Nota K)		
Capital social	132,018	132,018
Reservas	440,559	435,986
Resultados acumulados	132,383	100,031
TOTAL INVERSIÓN DE LOS ACCIONISTAS	704,960	668,035
TOTAL DEL PASIVO Y PATRIMONIO	3,261,811	3,620,675


 Robert Kenyon
 Presidente Ejecutivo


 Fernando Salgado
 Contador

ORIENTO S.A.**ESTADOS DE RESULTADOS**

(Expresados en USDólares)

	Años terminados al 31 de diciembre del	
	2011	2010
INGRESOS:		
Provisión de ingresos (Nota L)	2,155,119	1,487,571
Planillas de avance (Nota M)	2,164,566	4,607,797
Ingresos no operacionales	43,949	24,452
	<u>4,363,634</u>	<u>6,119,820</u>
EGRESOS:		
Costos	3,662,199	5,327,155
Gastos administrativos	546,582	650,953
Gastos financieros	10,606	16,587
	<u>4,219,387</u>	<u>5,994,695</u>
UTILIDAD ANTES DE PARTICIPACIÓN DE LOS TRABAJADORES E IMPUESTO A LA RENTA	<u>144,247</u>	<u>125,125</u>
Participación de los trabajadores en las utilidades (Nota N)	(21,637)	(18,769)
Impuesto a la renta (Nota N)	(85,686)	(75,871)
UTILIDAD NETA	<u><u>36,924</u></u>	<u><u>30,485</u></u>

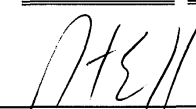

 Robert Kenyon
Presidente Ejecutivo

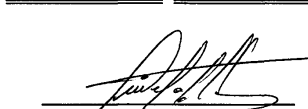

 Fernando Salgado
Contador

ORIENTO S.A.**ESTADOS DE INVERSIÓN DE LOS ACCIONISTAS****AÑOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2011 Y 2010**

(Expresados en USDólares)

	Capital Social	Reserva Legal	Reserva Facultativa	Reserva por Valuación	Reserva de Capital	Total Reservas	Resultados Acumulados
Saldo al 1 de enero de 2010	132,018	13,627	15,066	342,634	39,126	410,453	167,424
Incremento de reserva legal		17,022				17,022	(17,022)
Incremento de reserva facultativa			8,511			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	435,987	100,031
Incremento de reserva legal		3,048				3,048	(3,048)
Incremento de reserva facultativa			1,524			1,524	(1,524)
Utilidad del ejercicio							36,924
Saldo al 31 de diciembre de 2011	132,018	33,698	25,102	342,634	39,126	440,560	132,383


 Robert Kenyon
 Presidente Ejecutivo

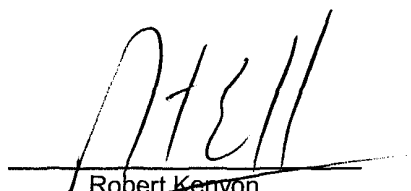

 Fernando Salgado
 Contador

Vea notas a los estados financieros

ORIENTO S.A.**ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO**

(Expresados en USDólares)

	Años terminados al 31 de diciembre de	
	2011	2010
CONCILIACIÓN DE LA UTILIDAD NETA CON EL EFECTIVO NETO PROVENIENTE DE LAS ACTIVIDADES DE OPERACIÓN		
UTILIDAD NETA	36,924	30,485
Transacciones que no representan desembolsos de efectivo:		
Depreciación de propiedad y equipo	113,168	113,741
Baja de propiedad y equipo		6,895
	<u>150,092</u>	<u>151,121</u>
CAMBIOS EN ACTIVOS Y PASIVOS DE OPERACIÓN:		
Aumentos y disminuciones en:		
Cuentas por cobrar a clientes	(459,094)	(1,803,301)
Inversiones temporales	107,968	(133,460)
Inventarios	65,624	(79,988)
Gastos pagados por anticipado	30,916	(100,432)
Otros activos corrientes	457,750	(106,494)
Cuentas por pagar a proveedores	(611,786)	301,080
	<u>(408,622)</u>	<u>(1,922,595)</u>
EFFECTIVO NETO USADO EN (PROVENIENTE DE) LAS ACTIVIDADES DE OPERACIÓN	<u>(258,531)</u>	<u>(1,771,474)</u>
ACTIVIDADES DE INVERSIÓN:		
Adquisición de activos fijos	(37,328)	(13,648)
EFFECTIVO NETO USADO EN LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	<u>(37,328)</u>	<u>(13,648)</u>
ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO:		
Pago de préstamo a accionistas	215,997	(60,000)
Distribución de utilidades a accionistas		(72,345)
EFFECTIVO NETO USADO EN (PROVENIENTE DE) LAS ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	<u>215,997</u>	<u>(132,345)</u>
AUMENTO DEL EFECTIVO EN EL PERÍODO	(79,862)	(1,917,467)
SALDO DEL EFECTIVO AL INICIO DEL PERÍODO	<u>138,105</u>	<u>2,055,572</u>
SALDO DEL EFECTIVO AL FINAL DEL PERÍODO	<u><u>58,244</u></u>	<u><u>138,105</u></u>


 Robert Kenyon
 Presidente Ejecutivo


 Fernando Salgado
 Contador

ORIENTO S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS****AÑOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2011 Y 2010**

(Expresadas en US Dólares)

A. ORIENTO 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 los ejercicios 2011 y 2010 no se realizó provisión.

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:

Activos	Años
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.

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

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

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. EFFECTIVO:

Presenta el siguiente detalle:

	Al 31 de diciembre de	
	2011	2010
Caja	1,611	3,741
Bancos locales	51,239	128,916
Bancos extranjeros	5,394	5,448
	<u>58,244</u>	<u>138,105</u>

D. INVERSIONES TEMPORALES:

Al 31 de diciembre de 2011, incluye principalmente US\$24,660 del siguiente certificado de depósito:

Banco	Plazo (días)	Interés anual (%)	Fecha de concesión	Fecha de vencimiento	Monto
Banco Pichincha C.A.	352	3.75%	11/02/2011	29/01/2012 (1)	24,660
					<u>24,660</u>

(1) Corresponde a una garantía suscrita con Andes Petroleum Ecuador Ltda., como contra garantía de la póliza de seguro de fianza, de acuerdo al contrato con Andes "Aguas Negras", en la sección garantías 12.2 (Ver Nota P).

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

Presenta el siguiente detalle:

		Al 31 de diciembre de	
		2011	2010
Cientes	(1)	2,248,390	1,774,314
Servicio de Rentas Internas		12,763	
Empleados	(2)	14,817	42,560
		2,275,970	1,816,874
Provisión para cuentas incobrables		(4,483)	(4,483)
		<u>2,271,487</u>	<u>1,812,391</u>

(1) En el 2011, incluye principalmente US\$1,485,724 por cobrar a la Gerencia de Exploración y Producción de EP Petroecuador (anteriormente Petroproducción – Filial de Petroecuador), que es el 66% de la cartera de clientes. este valor se encuentra provisionado al 100% que corresponden a planillas de avance de obra pendientes de aprobación para facturar (Ver Nota L).

(2) Incluye principalmente US\$10,566 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	
		2011	2010
Anticipo del Impuesto a la Renta			17,531
Seguros		5,395	10,937
Retenciones de impuestos	(1)	309,478	319,982
Crédito Tributario		1,388	
Otros		1,274	
		<u>317,535</u>	<u>348,450</u>

(1) En el 2011, corresponde a retenciones en la fuente del Impuesto a la Renta por US\$309,478 (US\$318,707 en el 2010).

G. OTROS ACTIVOS CORRIENTES:

Presenta el siguiente detalle:

		Al 31 de diciembre de	
		2011	2010
Fondos de Garantía	(1)	99,830	649,479
Anticipo entregado a proveedores	(2)	165,864	73,965
		<u>265,694</u>	<u>723,444</u>

ORIENTO S.A.**G. OTROS ACTIVOS CORRIENTES:** (Continuación)

- (1) Incluye principalmente US\$99,226 que corresponde a las facturas del pago parcial que se reducirá en un importe igual al 5% del valor bruto de la factura y que son retenidos por el contratista Procopet Proyectos y Construcciones, (Ver Nota P). Al momento de suscribir el acta de entrega - recepción definitiva de este contrato, estos valores se devolverán a la Compañía.
- (2) Incluye principalmente US\$74,600 de pagos que se realizan al abogado de la compañía, y US\$67,500 a Inversionistas Pemasal S.A., por la compra de las oficinas donde se encuentra ubicado Orienco S.A.

H. PROPIEDAD Y EQUIPO:

El movimiento de esta cuenta fue como sigue:

<u>Costo:</u>	<u>Saldo al 01-ene-11</u>	<u>Adiciones</u>	<u>Saldo al 31-dic-11</u>
Terrenos	27,607		27,607
Muebles y enseres	28,086	14	28,100
Maquinarias	132,392	5,126	137,518
Equipo Camionero	312,006		312,006
Herramientas	70,138	30,507	100,645
Campamentos	87,941		87,941
Equipo de computación y software	13,262	1,680	14,942
Vehículos	7,995		7,995
	679,427	37,327	716,754
Depreciación acumulada	(295,007)	(113,167)	(408,174)
	<u>384,420</u>	<u>(75,840)</u>	<u>308,580</u>

I. CUENTAS POR PAGAR:

Presenta el siguiente detalle:

	<u>Al 31 de diciembre de</u>	
	<u>2011</u>	<u>2010</u>
Proveedores	1,849,469	2,136,852
Beneficios sociales	43,294	35,529
Sueldos y salarios (1)	106,540	97,263
Provisiones sociales	83,383	49,226
Jubilación patronal	14,207	19,980
Participación de los trabajadores en las utilidades (Ver Nota N)	21,637	18,769
Anticipo de contrato		310,449
Impuestos	32,631	94,879
	<u>2,151,161</u>	<u>2,762,947</u>

- (1) Esta cuenta corresponde a sueldos y salarios por pagar a los empleados del mes de diciembre.

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	
	2011	2010
Escobar Rivadeneira Mercedes	219,128	92,000
Escobar Rivadeneira María Margarita	19,670	19,670
Escobar Rivadeneira María del Carmen	14,660	14,660
Kenyon Escobar Robert Ernest	109,095	20,226
Kenyon Escobar John	43,137	43,137
	<u>405,690</u>	<u>189,693</u>

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 las 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 2011, incluye principalmente planillas por un monto total de US\$1,485,724 de la Gerencia de Exploración y Producción de EP Petroecuador (anteriormente Petroproducción – Filial de Petroecuador) (Ver Nota E (1)).

ORIENTO S.A.**M. PLANILLAS DE AVANCE:**

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:

Hasta el año 2010, el impuesto a la renta se determinó sobre la base del 25% de las utilidades tributables. El Código Orgánico de la Producción, Comercio e Inversiones, emitido en noviembre de 2010, contemplaba la reducción de un punto porcentual del impuesto a la renta durante los siguientes tres años a partir de la emisión del Código, por lo que se modificó la Ley Orgánica de Régimen Tributario Interno y su Reglamento, estableciendo que las sociedades constituidas en el Ecuador así como las sucursales de sociedades extranjeras domiciliadas en el país y los establecimientos permanentes de sociedades extranjeras no domiciliadas que obtengan ingresos gravables, estén sujetas a la tarifa impositiva del 24% sobre su base imponible para el año 2011. Para los años 2012 y 2013, la tarifa del impuesto a la renta será de 23% y 22%, respectivamente.

Las leyes laborales vigentes establecen como beneficio para los trabajadores el pago del 15% de las utilidades líquidas de la sociedad, antes del cálculo del impuesto sobre la renta.

La base del cálculo para determinar la participación de los trabajadores en las utilidades de la Compañía y la base imponible del impuesto a la renta de la Compañía, fue el siguiente:

	2011	2010
Utilidad contable	144,247	125,125
Participación de los trabajadores en las utilidades	(21,637)	(18,769)
Gastos no deducibles	234,416	26,134
Deducción por incremento neto de empleados		
Base imponible para impuesto a la renta	357,026	132,490
Impuesto a la renta causado	85,686	33,123
Anticipo del impuesto a la renta		75,871

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.

ORIENTO S.A.

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.

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, ya 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\$2,174,303.00 (sin incluir IVA).

“Interconexiones para receptar la producción de los campos operados por las compañías petroriental, petrosud, petroriva y pegaso”: La gerencia de Exploración y Producción solicita urgente atender el pedido y coordinar acciones al requerimiento de la Subgerencia con respecto a que el oleoducto empezara a operar el presente año, según memorando N° ERGE-ACP-2010 con fecha 9 de noviembre de 2010.

Con memorando 497-RGE.ACP-2010 al 30 de diciembre del 2010 el Gerente de Exploración y Producción dispone al Coordinador de Facilidades de Superficie y al Administrador del contrato 2008-068, ejecute las acciones necesarias para contar con las interconexiones que permitan receptar la producción proveniente de los campos de las compañías PetroOriental, Consorcio Petrosud- Petrovia y Consorcio Pegaso.

ORIENTO S.A.

P. CONTRATOS: (Continuación)

Según memorando N°01-FAC-AUCA-2011 con fecha 11 de enero de 2011 Petrovia recomienda se someta a licitación la ejecución de los trabajos, que involucra la soldadura excavación, enterrado y pruebas de una línea de diámetro 12 plg Sch Std con una longitud de 700 metros aproximadamente.

Con oficio N° 0613-EFSU-2011 de 9 de mayo de 2011, el administrador del contrato informa a Orienco S.A la creación de rubros nuevos y emítela ordenes de trabajo necesarias para ejecutar los trabajos correspondientes a la interconexión con el oleoducto de Pindo- Auca, con fecha de inicio 9 de mayo hasta el 23 de junio del 2011 y que en función de esta fecha el cronograma de actividades del sistema de detección de fugas determinándose que la fecha de culminación de obras y pruebas del objeto contractual será el 10 de Octubre del 2011. Memorando No. 2420-EPRD-MAN-FSU-2011 de fecha 26 de Septiembre de 2011 desplazamiento de cronograma hasta el 01 de enero 2012.

Todas las modificaciones del cronograma han sido realizadas por eventos imputables a EP Petroecuador.

“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 Ltda., 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 Ltda. 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 Ltda. y la Compañía suscribieron el acta de entrega – recepción provisional de los servicios incluidos en este contrato.

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.

ORIENTCO S.A.**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.

S. HECHOS SUBSECUENTES:

De acuerdo a la información disponible a la fecha de presentación de los estados financieros por el período terminado el 31 de diciembre del 2011, no han ocurrido eventos o circunstancias que puedan afectar la presentación de los estados financieros a la fecha mencionada.