ADRIALPETRO PETROLEUM SERVICES S.A.

Estados Financieros Auditados

Al y por los años terminado el 31 de diciembre de 2013 y 2012

(Expresado en dólares de los Estados Unidos de América)

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

A la junta de accionistas de:
ADRIALPETRO PETROLEUM SERVICES S.A.

Quito - Ecuador, marzo 27 de 2014

Informe sobre los estados financieros

1. Hemos auditado los estados financieros que se acompañan de la Compañía ADRIALPETRO PETROLEUM SERVICES S.A., que comprende el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2013 y de los estados conexos de resultados integrales, estado de cambios en el patrimonio y flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha, así como un resumen de las políticas contables significativas y otras notas explicativas. Los estados financieros al y por el año terminado el 31 de diciembre de 2012 fueron auditados por otros auditores, cuyo informe de fecha 20 de mayo de 2013 contiene una opinión con limitación al alcance de auditoría, misma que es transcrita en el párrafo No. 4 del presente informe.

Responsabilidad de la Administración de la Compañía por los estados financieros

2. La Administración de la Compañía ADRIALPETRO PETROLEUM SERVICES S.A. es responsable de la preparación y presentación razonable de estos estados financieros de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera y Normas Internacionales de Contabilidad. Esta responsabilidad incluye el diseño, la implantación, y el mantenimiento de controles internos relevantes para la preparación y presentación razonable de los estados financieros de forma que estos no estén afectados por distorsiones significativas, sean éstas causadas por fraude o error, mediante la selección y aplicación de políticas contables apropiadas y la elaboración de estimaciones contables razonables de acuerdo con las circunstancias.

Responsabilidad del auditor

3. Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre estos estados financieros basados en nuestra auditoría. Efectuamos nuestra auditoría 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 que los estados financieros no están afectados por distorsiones significativas. Una auditoría comprende la aplicación de procedimientos destinados a la obtención de la evidencia de auditoría sobre las cantidades y revelaciones presentadas en los estados financieros. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio del auditor e incluyen la evaluación del riesgo de distorsiones significativas en los estados financieros por fraude o error. Al efectuar esta evaluación de riesgo, el auditor toma en consideración los controles internos de la Compañía, relevantes para la preparación y presentación razonable de sus estados financieros, 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 entidad. Una auditoría también comprende la evaluación de que los principios de contabilidad utilizados son apropiados y de 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 expresar nuestra opinión de auditoría.

Limitación al alcance de auditoría del año 2012

4. “Debido a que fuimos contratados con fecha posterior al cierre del ejercicio fiscal, no participamos en la toma física de los inventarios al 31 de diciembre de 2012; por lo que, no constatamos su existencia.”

Salvedad del año 2013

5. A partir del mes de junio del año 2013, la Compañía ha optado por reconocer sus ingresos sobre la base de los servicios efectivamente prestados, así como sobre la transferencia de los riesgos y ventajas derivadas de la propiedad de los bienes vendidos; sin embargo, durante los meses de enero a mayo de 2013, los ingresos fueron reconocidos sobre la base de facturación, que no siempre representaba la fecha efectiva de realización de los ingresos. Es así que, sobre la revisión de una muestra de los ingresos del año 2013, se observó la existencia de ingresos efectivamente realizados en el año 2012 (salida de bodega), pero registrados en el posterior ejercicio económico; el valor de la desviación asciende a US\$ 188,974. El cambio de la política contable de reconocimiento de los ingresos, afecta la comparabilidad de los estados financieros.

Opinión

6. En nuestra opinión, excepto por lo mencionado en el párrafo No. 5, los estados financieros arriba mencionados presentan razonablemente, en todos los aspectos importantes, la situación financiera de la Compañía ADRIALPETRO PETROLEUM SERVICES S.A. al 31 de diciembre de 2013, así como los resultados de sus operaciones, los cambios en el patrimonio y sus flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha, de conformidad con Normas Internacionales de Información Financiera y Normas Internacionales de Contabilidad.

Asunto de énfasis

7. Sin calificar nuestra opinión, informamos que la generación de los ingresos de la Compañía ADRIALPETRO PETROLEUM SERVICES S.A. al 31 de diciembre de 2013 y 2012, dependen en un 60% y 53% respectivamente de sus relaciones comerciales y contractuales con las empresas estatales Operaciones Río Napo Compañía, Petroamazonas EP y EP Petroecuador, éstas dos últimas se fusionaron por absorción de Petroamazonas EP en noviembre de 2012; por lo que, la continuidad de su negocio en marcha depende de los contratos que obtenga y pueda firmar con las mencionadas empresas estatales.

ASSURANCE & SERVICES
AUDITORES INDEPENDIENTES
R.N.A.E 00603

Edgar Ortega H.
Representante Legal

ADRIALPETRO PETROLEUM SERVICES S.A.

Estados de Situación Financiera

Al 31 de diciembre de 2013 y 2012

(En miles de dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

		<u>Al 31 de diciembre de</u>	
		<u>2013</u>	<u>2012</u>
<u>Activos</u>			
Activos corrientes			
Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 9)	US\$	699	409
Cuentas por cobrar comerciales (Nota 10)		3,255	1,716
Otras cuentas por cobrar terceros (Nota 11)		324	736
Ingresos provisionados por cobrar (Nota 12)		1,057	2
Inventarios (Nota 13)		4,327	4,488
Activos mantenidos para la venta		1,533	14
Pagos anticipados		57	48
Impuestos por recuperar (Nota 14)		<u>421</u>	<u>147</u>
Total activos corrientes		<u>11,675</u>	<u>7,561</u>
Activos no corrientes			
Propiedad, planta y equipo neto de depreciación acumulada de US\$ 563 en el 2013 y US\$ 322 en el 2012 (Nota 15)		3,177	3,571
Garantías por cobrar		51	27
Inversiones (Nota 16)		405	405
Inversiones inmobiliarias		382	0
Otros activos		<u>0</u>	<u>6</u>
Total activos no corrientes		<u>4,014</u>	<u>4,009</u>
Total Activos	US\$	<u>15,689</u>	<u>11,570</u>

ADRIALPETRO PETROLEUM SERVICES S.A.

Estados de Situación Financiera

Al 31 de diciembre de 2013 y 2012

(En miles de dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

		<u>Al 31 de diciembre de</u>	
		<u>2013</u>	<u>2012</u>
<u>Pasivos y Patrimonio de los Accionistas</u>			
Pasivos corrientes			
Proveedores (Nota 17)	US\$	4,601	2,467
Anticipo clientes (Nota 18)		22	148
Obligaciones laborales (Nota 19)		371	313
Impuestos por pagar (Nota 20)		739	270
Préstamos bancarios (Nota 21)		<u>131</u>	<u>0</u>
Total pasivos corrientes		<u>5,863</u>	<u>3,197</u>
Pasivos no corrientes			
Préstamos bancarios (Nota 21)		177	119
Cuentas por pagar (Nota 22)		3,646	3,269
Beneficios a empleados (Nota 23)		114	92
Dividendos por pagar		6	6
Impuestos diferidos (Nota 24)		<u>266</u>	<u>342</u>
Total pasivos no corrientes		<u>4,210</u>	<u>3,829</u>
Total Pasivos	US\$	<u>10,073</u>	<u>7,026</u>
Patrimonio de los accionistas			
Capital - acciones ordinarias y nominativas de US\$ 1 cada una, 840,412 suscritas y pagadas (Nota 25)		840	190
Aportes futuras capitalizaciones		1,150	1,150
Reservas (Nota 25)		437	437
Resultados acumulados		2,115	2,094
Resultado del ejercicio		<u>1,073</u>	<u>673</u>
Total patrimonio de los accionistas	US\$	<u>5,616</u>	<u>4,544</u>
Total pasivos y patrimonio de los accionistas	US\$	<u>15,689</u>	<u>11,570</u>

ADRIALPETRO PETROLEUM SERVICES S.A.

Estados de Resultados Integrales

Por los años terminados el 31 de diciembre de 2013 y 2012

(En miles de dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

		<u>Años terminados el</u>	
		<u>31 de diciembre de</u>	
		<u>2013</u>	<u>2012</u>
Ingresos operativos			
Ingresos por ventas de bienes	US\$	10,798	9,639
Ingresos por ventas de servicios		3,120	2,276
Ingresos por intereses		<u>0</u>	<u>508</u>
Total otros ingresos operativos		13,918	12,423
Costos de ventas		<u>(8,454)</u>	<u>(7,672)</u>
Utilidad bruta en ventas		<u>5,464</u>	<u>4,750</u>
Gastos operacionales			
Gastos administrativos		(2,419)	(2,469)
Gastos de ventas		<u>(1,084)</u>	<u>(712)</u>
Utilidad en operación		<u>1,960</u>	<u>1,570</u>
Otros ingresos (gastos)			
Gastos financieros		(342)	(293)
Otros ingresos		<u>59</u>	<u>11</u>
Total otros ingresos / (gastos) neto		<u>(283)</u>	<u>(282)</u>
Utilidad del ejercicio antes de la participación de los trabajadores e impuesto a la renta		<u>1,677</u>	<u>1,288</u>
Participación de trabajadores (Nota 26)		(251)	(193)
Impuesto a la renta (Nota 26)		<u>(352)</u>	<u>(422)</u>
Utilidad neta del ejercicio	US\$	<u><u>1,073</u></u>	<u><u>673</u></u>

ADRIALPETRO PETROLEUM SERVICES S.A.

Estados de Cambios en el Patrimonio de los Accionistas

Por los años terminados el 31 de diciembre de 2013 y 2012

(En miles de dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

	190	1,150	95	341	489	70	0	517	959	3,811
	190	1,150	95	341	489	70	0	517	959	3,811
Saldo al 31 de diciembre de 2011	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Transferencia a resultados acumulados	0	0	0	0	0	0	0	959	(959)	0
Supervivi valuación de inversiones 2011	0	0	0	0	325	0	0	0	0	325
Supervivi valuación de inversiones 2012	0	0	0	0	247	0	0	0	0	247
Transferencia valuación de inversiones	0	0	0	0	(323)	0	0	323	0	0
Regulación de valuación de inversiones 2012	0	0	0	0	(738)	0	0	(44)	0	(781)
Utilidad estudio actuarial 2012	0	0	0	0	0	0	268	0	0	268
Utilidad neta y resultado integral del año	0	0	0	0	0	0	0	0	673	673
Saldo al 31 de diciembre de 2012	650	0	0	341	0	70	268	1,755	673	4,544
Aumento de capital por reuversión de utilidades	0	0	0	0	0	0	0	0	(650)	0
Transferencia a resultados acumulados	0	0	0	0	0	0	0	23	(23)	0
Pérdida estudio actuarial 2013	0	0	0	0	0	0	(1)	0	0	(1)
Utilidad neta y resultado integral del año	0	0	0	0	0	0	0	0	1,073	1,073
Saldo al 31 de diciembre de 2013	840	1,150	95	341	0	70	267	1,778	1,073	5,616

ADRIALPETRO PETROLEUM SERVICES S.A.

Estados de Flujos de Efectivo

Años terminados el 31 de diciembre de 2013 y 2012

(En miles de dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

	Años terminados el 31 de diciembre de	
	2013	2012
Flujos de efectivo por las actividades de operación:		
Efectivo recibido de clientes	US\$ 11,197	11,445
Efectivo pagado a proveedores	(9,823)	(9,308)
Otros ingresos por actividades de operación	781	9
	<u>2,156</u>	<u>2,146</u>
Efectivo neto provisto en actividades de operación		
Flujos de efectivo por las actividades de inversión:		
Venta de propiedades y equipos	11	(8)
Adiciones de propiedades y equipos	(150)	(1,995)
Activos mantenidos para la venta	(1,533)	0
Inversiones inmobiliarias	(382)	0
	<u>(2,055)</u>	<u>(2,003)</u>
Efectivo neto utilizado en las actividades de inversión		
Flujos de efectivo por las actividades de financiamiento		
Préstamos bancarios	189	(293)
Otras salidas de efectivo	0	(545)
	<u>189</u>	<u>(838)</u>
Efectivo neto (provisto) / utilizado en las actividades de financiamiento		
Incremento / (disminución) neto del efectivo y equivalentes de efectivo	290	(695)
Efectivo y equivalentes al inicio del año	409	1,104
Efectivo y equivalentes al final del año (Nota 9)	US\$ <u>699</u>	<u>409</u>
Conciliación de la utilidad neta al efectivo neto utilizado en las actividades de operación		
Utilidad líquida del ejercicio	<u>1,073</u>	<u>1,288</u>
Ajustes:		
Depreciación de propiedades y equipos	259	221
Provisión obligaciones patronales	22	0
Rendimientos financieros	0	(508)
Participación trabajadores	251	(193)
Impuesto a la renta	352	(422)
Gastos financieros	0	293
Resultado en venta de propiedades y equipo	29	8
Baja de inventarios	750	0
Cambios netos en activos y pasivos:		
Cuentas por cobrar	(2,300)	(471)
Inventarios	(627)	290
Cuentas por pagar	2,495	793
Impuestos por pagar	41	155
Obligaciones laborales	(194)	105
Otras	6	587
Efectivo neto provisto por las actividades de operación	US\$ <u>2,156</u>	<u>2,146</u>

ADRIALPETRO PETROLEUM S.A.

Notas a los Estados Financieros

Al 31 de diciembre de 2013 y 2012

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

(1) Información General

ADRIALPETRO PETROLEUM SERVICES S.A. fue constituida bajo las leyes ecuatorianas desde su constitución mediante escritura pública el 06 de agosto de 1998 e inscrita en el Registro Mercantil el 30 de septiembre de 1998.

El objeto social de la Compañía es la presentación de servicios y la provisión de equipos y materiales para la actividad energética en general e hidrocarbúrferas.

Su domicilio principal está en la ciudad de Quito. El capital social está constituido por US \$ 840,412 divididos en 840,412 acciones de US \$ 1.00 cada una.

(2) Bases de preparación

Los estados financieros de la Compañía ADRIALPETRO PETROLEUM SERVICES S.A., han sido preparados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera y Normas Internacionales de Contabilidad, emitidas por el International Accounting Standards Board (IASB), vigente al 31 de diciembre de 2013 y 2012, así como, los requerimientos y opciones informadas por la Superintendencia de Compañías de la República del Ecuador.

La preparación de los estados financieros, conforme a las Normas Internacionales de Información Financiera y Normas Internacionales de Contabilidad, requiere el uso de ciertas estimaciones contables críticas. También exige a la Administración que ejerza su juicio en el proceso de aplicación de las políticas contables.

(3) Declaración de cumplimiento

La Administración de la Compañía ADRIALPETRO PETROLEUM SERVICES S.A., declara que las Normas Internacionales de Información Financiera y Normas Internacionales de Contabilidad han sido aplicadas íntegramente y sin reservas en la preparación de los presentes estados financieros.

(4) Moneda funcional y de presentación

Las cifras incluidas en los presentes estaos financieros, así como en las notas que lo acompañan, se valoran utilizando la moneda del entorno económico principal en que la Compañía opera.

La moneda funcional y de presentación de la Compañía es el Dólar de los Estados Unidos de América.

ADRIALPETRO PETROLEUM S.A.

Notas a los Estados Financieros

Al 31 de diciembre de 2013 y 2012

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

(5) Resumen de principales políticas contables

a) Negocio en Marcha

Los principios contables parten del supuesto de la continuidad de las operaciones del ente contable, empresa en marcha, a menos que se indique todo lo contrario. ADRIALPETRO PETROLEUM SERVICES S.A., es una Compañía con antecedentes de empresa en marcha, por el movimiento económico de sus operaciones y por el tiempo que dispone para seguir funcionando en el futuro de acuerdo a su constitución.

Informamos que la generación de los ingresos de la Compañía al 31 de diciembre de 2013 y 2012 dependen en un 60% y en un 53% respectivamente de sus relaciones comerciales y contractuales con las empresas estatales Operaciones Rio Napo Compañía, Petroamazonas EP y EP Petroecuador, estas dos últimas se fusionaron por absorción de Petroamazonas EP en noviembre de 2012 cuando esta Compañía asumió de manera oficial las operaciones de los campos Lago Agrio, Libertador, Shushufindi, Auca, Cuyabeno y de gas natural en el litoral ecuatoriano mediante Decreto Ejecutivo 1351-A, suscrito por el Presidente de la República en noviembre de 2012; por lo que, la continuidad de su negocio en marcha depende de los contratos que obtenga y pueda firmar con las mencionadas empresas estatales.

b) Presentación de los Estados Financieros

Las políticas adoptadas para la presentación de estados financieros son las siguientes:

- Estado de Situación Financiera.- La Compañía clasificó las partidas del Estado de Situación Financiera, en corrientes y no corrientes.
- Estado de Resultados Integrales.- Los costos y gastos se clasificaron en función de su "naturaleza".
- Estado de Flujos de Efectivo.- Se utilizó el método directo, el cual informa de los flujos de efectivo y equivalentes de efectivo obtenidos durante el periodo por actividades de operación, de inversión y de financiación.
- Estado de Cambios en el Patrimonio.- Revela conciliaciones entre importes en libros al inicio y al final del período, en resultados, partidas de resultado integral y transacciones con propietarios.

ADRIALPETRO PETROLEUM S.A.

Notas a los Estados Financieros

Al 31 de diciembre de 2013 y 2012

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

c) Efectivo y equivalentes de efectivo

La Compañía considerada como efectivo y equivalentes de efectivo, a los saldos de caja y bancos sin restricciones, así como a las inversiones de corto plazo y de gran liquidez.

d) Documentos y cuentas por cobrar

Los documentos y cuentas por cobrar son activos financieros no derivados con pagos fijos o determinables, que no cotizan en un mercado activo.

Después del reconocimiento inicial, a valor razonable, se miden al costo amortizado utilizando el método de la tasa de interés efectiva, menos cualquier deterioro. El ingreso por intereses (incluyendo los intereses implícitos) si existieren, se reconocen como ingresos por inversiones e intereses y se calculan utilizando la tasa de interés efectiva, excepto para las cuentas por cobrar a corto plazo cuando el reconocimiento del interés resultare inmaterial.

Las cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar se clasifican en activos corrientes, excepto los vencimientos superiores a 12 meses desde la fecha del estado de situación financiera, que se clasifican como activos no corrientes.

e) Inventarios

Reconocimiento.- La Compañía reconocerá los activos como inventarios (existencias), si:

- Son poseídos para la venta en el curso normal del negocio.
- Se encuentran en proceso de producción con la perspectiva de ser vendidos.
- Son materiales y suministros para ser consumidos en el proceso productivo.

Medición Inicial.- El valor de los inventarios comprenderá todos los costos derivados de su adquisición y transformación (en caso que aplique), así como otros costos en los que se haya incurrido para darles su condición y ubicación hasta que esté disponible para la venta.

ADRIALPETRO PETROLEUM S.A.

Notas a los Estados Financieros

Al 31 de diciembre de 2013 y 2012

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

Medición posterior.- Los inventarios serán valuados de acuerdo al costo (valor en libros) o a su Valor Neto Realizable, según el que sea menor.

Precio estimado de venta del inventario, en el curso normal de la operación
(-) Los costos estimados para terminar su producción
(-) Los Costos necesarios para llevar a cabo a la venta
(=) Valor Neto Realizable

La medición posterior de los inventarios deberá efectuarse al menos una vez al año. En el evento de que se tenga certeza de una variación en el valor razonable de los inventarios, deberá efectuarse una valuación de manera inmediata de los inventarios en cuestión.

Medición del Costo.- Cuando los inventarios sean vendidos, el importe en libros de los mismos se reconocerá como Costo de Venta, del periodo en el que se reconozcan los correspondientes ingresos de operación.

La fórmula del cálculo del costo de los inventarios se asignará utilizando el *método de Costo Promedio Ponderado*, para todos los inventarios de productos.

f) Propiedades y Equipos

Medición Inicial.- Un elemento de propiedades y equipos, que cumpla las condiciones para ser reconocido, se medirá por su costo, entendiendo como tal, a todos aquellos rubros directamente relacionados con el o los activos hasta que se encuentren listos para ser utilizados en la forma prevista por la Compañía.

Reconocimiento.- Se deberá utilizar los siguientes criterios para el reconocimiento de un activo. Todo bien adquirido que se igual o superior a los valores detallados será capitalizado, en el caso de:

<u>Detalle del activo</u>	<u>US \$</u>
Muebles y enseres	500
Equipos de oficina	200
Equipos de computación	500
Maquinaria y herramientas	2,000

ADRIALPETRO PETROLEUM S.A.

Notas a los Estados Financieros

Al 31 de diciembre de 2013 y 2012

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

Vidas útiles.- Las vidas útiles estimadas y los porcentajes de depreciación a utilizar para los activos adquiridos, serán los siguientes:

<u>Detalle del activo</u>	<u>Vida útil</u>	<u>% Depreciación</u>
Muebles y enseres	10	10.00%
Equipos de oficina	10	10.00%
Equipos de computación	5	20.00%
Vehículos	10	10.00%
Edificios	40	2.50%
Maquinaria y herramientas	10	10.00%

Para efectos de la depreciación de los elementos de propiedades y equipos, se utilizarán los valores residuales para cada clase, en los siguientes porcentajes sobre el costo de activación:

<u>Detalle del activo</u>	<u>Valor residual</u>
Muebles y enseres	10.00%
Equipos de oficina	5.00%
Equipos de computación	5.00%
Vehículos	10.00%
Edificios	5.00%
Maquinaria y herramientas	10.00%

Medición posterior.- La Compañía medirá los elementos que compongan la clase de propiedades y equipos, de acuerdo a los siguientes modelos:

- Modelo de Costo para todas las clases de bienes, excepto los inmuebles:

Costo
(-) Depreciación acumulada
(-) Importe acumulado de las pérdidas por deterioro del valor
(=) Propiedades y equipos

- Modelo de Revaluación para todos los bienes inmuebles:

Valor razonable (incluye revaluación)
(-) Depreciación acumulada
(-) Importe acumulado de las pérdidas por deterioro del valor
(=) Propiedades y equipos

ADRIALPETRO PETROLEUM S.A.

Notas a los Estados Financieros

Al 31 de diciembre de 2013 y 2012

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

Depreciación.- Cuando se revalúe un elemento de Propiedades y Equipos, la depreciación acumulada será re expresada proporcionalmente al cambio en el importe en libros bruto del activo, de manera que el importe en libros del mismo después de la revaluación sea igual a su importe revaluado.

g) Cuentas por pagar y otras cuentas por pagar

Las cuentas por pagar y otras cuentas por pagar son pasivos financieros, no derivados con pagos fijos o determinables, que no cotizan en un mercado activo.

Después del reconocimiento inicial, a valor razonable, se miden al costo amortizado utilizando el método de la tasa de interés efectiva. El gasto por intereses (incluyendo los intereses implícitos) si existen, se reconocen como costos financieros y se calculan utilizando la tasa de interés efectiva, excepto para las cuentas por pagar a corto plazo cuando el reconocimiento del interés resultare inmaterial.

La Compañía tiene implementadas políticas de manejo de riesgo financiero para asegurar que todas las cuentas por pagar se paguen de conformidad con los términos crediticios pre acordados.

h) Política para el tratamiento de provisiones, activos y pasivos contingentes

Provisión.- La Compañía reconoce una provisión, solamente en los siguientes casos:

- Se tiene una obligación presente, legal o implícita, como resultado de operaciones pasadas;
- Es probable que la Compañía deba desprenderse de recursos, los cuales incorporen beneficios económicos para cancelar tal obligación; y
- Se puede estimar con fiabilidad el importe de la obligación.

Provisión para Jubilación Patronal y Desahucio: Se debe contratar los servicios de un actuario calificado por la Superintendencia de Compañías para la determinación de las obligaciones de carácter significativo derivadas de los beneficios post-empleo (jubilación patronal) y por terminación (desahucio).

El Código del Trabajo de la República del Ecuador establece el derecho de conceder jubilación patronal a todos aquellos empleados que hayan cumplido un tiempo de servicio de 25 años en una misma institución.

En adición, el Código de Trabajo establece la obligación que tienen los empleadores de indemnizar a los empleados con el 25% de su último sueldo multiplicado por los años de servicio cuando la relación laboral termina por desahucio.

ADRIALPETRO PETROLEUM S.A.

Notas a los Estados Financieros

Al 31 de diciembre de 2013 y 2012

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

De conformidad con lo dispuesto por el párrafo 64 de la NIC 19, para el reconocimiento de esta obligación el Actuario contratado para el efecto, deberá utilizar el método de “la unidad de crédito proyectada” para determinar tanto el valor presente de sus obligaciones por beneficios definidos, como el costo por los servicios prestados en el periodo actual y, en su caso, el costo de servicio pasado.

Las utilidades o pérdidas actuariales no deben reconocerse cuando se producen variaciones normales en el sueldo, únicamente serán reconocidas si se producen cambios en el valor presente de las obligaciones por beneficios definidos que se deban a la variación en los siguientes factores:

- Tasas de rotación, de mortalidad, de retiros anticipados o de incremento de salarios inesperadamente altas o bajas para los empleados, así como variaciones en los beneficios o en los costos de atención médica;
- El efecto de los cambios en las estimaciones de: las tasas futuras de rotación, de mortalidad, de retiros anticipados o de incremento de salarios de los empleados, así como el efecto de las variaciones en los beneficios o en los costos de atención médica cubiertos por el plan.
- El efecto de las variaciones en la tasa de descuento.

i) Política para el tratamiento de impuestos sobre las ganancias

Impuestos diferidos.- Los efectos sobre los activos por impuestos diferidos se reconocen como una cuenta por cobrar en la medida en que exista una probabilidad de recuperar el Impuesto a la Renta que se deba pagar por efectos de las diferencias generadas entre la base fiscal y la base contable, producto de la aplicación de las NIIF.

Los pasivos o activos por impuestos diferidos se miden por las cantidades que se espere pagar (recuperar) de la autoridad fiscal, utilizando la normativa y tasas impositivas vigentes a la fecha del cierre de los estados financieros.

Al finalizar cada ejercicio fiscal se deben actualizar los activos y pasivos por impuestos diferidos en función de las tasas vigentes para el ejercicio posterior y de las probabilidades de recuperación y de liquidar los activos y pasivos por impuestos diferidos, respectivamente. Adicionalmente, se deben actualizar los activos y pasivos por impuestos diferidos en función de las reformas que se realicen tanto a la normativa contable como a la tributaria.

ADRIALPETRO PETROLEUM S.A.

Notas a los Estados Financieros

Al 31 de diciembre de 2013 y 2012

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

Impuesto a la renta corriente.- El impuesto por pagar corriente se basa en la utilidad gravable (tributaria) registrada durante el año. La utilidad gravable difiere de la utilidad contable, debido a las partidas de ingresos o gastos imposables o deducibles y partidas que nunca son gravables o deducibles. El pasivo de la Compañía por concepto del impuesto corriente se calcula utilizando las tasas fiscales aprobadas al final de cada período.

Las disposiciones tributarias vigentes establecen que la tasa corporativa de impuesto a la renta será del 22% sobre las utilidades gravables para el año 2013 (23% para el año 2012) (12% y 13% en el año 2013 y 2012 - si las utilidades son reinvertidas [capitalizadas] por el contribuyente hasta el 31 de diciembre del año siguiente).

Impuesto a la renta diferido.- El impuesto a la renta diferido se provisiona en su totalidad, por el método del pasivo, sobre las diferencias temporales que surgen entre las bases tributarias de activos y pasivos y sus respectivos valores mostrados en los estados financieros. EL impuesto a la renta diferido se determina usando las tasas tributarias vigentes a la fecha del estado de situación financiera y que se espera serán aplicables cuando el impuesto a la renta diferido activo se realice o el impuesto a la renta pasivo se pague.

j) Reconocimiento de Ingresos

En función de las disposiciones establecidas en el Marco Conceptual y la NIC 18, los ingresos son reconocidos considerando el principio de prudencia y en función del devengamiento de la transacción, independientemente de su cobro. Los ingresos ordinarios son medidos utilizando el valor razonable de la contrapartida, recibida o por recibir, derivada de los mismos.

De ser necesario, cuando surja alguna incertidumbre sobre el grado de recuperabilidad de un saldo ya incluido entre los ingresos de actividades ordinarias, la cantidad incobrable o la cantidad respecto a la cual el cobro ha dejado de ser probable se procederá a reconocerlo como un gasto, en lugar de ajustar el importe del ingreso originalmente reconocido.

Los ingresos son reconocidos conforme los pedidos de clientes y salidas de bodega, cuando se realiza la transferencia del dominio del bien y/o del servicio, y son facturados una vez aprobadas las órdenes de compra o documentos equivalentes por los clientes.

En el caso de venta de bienes se reconocerán siempre y cuando se cumpla las siguientes condiciones:

- Cuando se ha transferido al comprador los riesgos y ventajas significativas, derivadas de la propiedad del bien.

ADRIALPETRO PETROLEUM S.A.

Notas a los Estados Financieros

Al 31 de diciembre de 2013 y 2012

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

- Cuando no se conserva para sí ninguna implicación en la gestión corriente de los bienes vendidos, en el grado asociado con la propiedad, ni retiene el control efectivo sobre los mismos.
- Cuando el valor de los ingresos puede medirse con fiabilidad.
- Cuando es probable que la Compañía reciba los beneficios económicos asociados con la transacción.
- Cuando los costos incurridos o por incurrir, en relación con la transacción, puedan ser medidos con fiabilidad.

En el caso de ventas de servicios, se reconocerán cuando pueda ser estimado con fiabilidad, considerando el grado de realización de la prestación del servicio sobre el periodo en el que se informa. Para que una transacción pueda ser estimada con fiabilidad, debe incluir todas y cada una de las siguientes condiciones:

- El valor de los ingresos puede medirse con fiabilidad;
- Es probable que se reciba los beneficios económicos asociados con la transacción;
- El grado de realización de la transacción, al final del periodo sobre el que se informa, pueda ser medido con fiabilidad; y
- Los costos ya han sido incurridos, así como los que quedan por incurrir hasta completarla, puedan ser medidos con fiabilidad.

Por las razones indicadas al final de un periodo sobre el cual se va a presentar información financiera, se debe reconocer los ingresos que ya han sido obtenidos independientemente de que se haya o no facturado y de que éstos hayan o no sido cobrados.

k) Costos y gastos

Los costos y gastos se registran al costo histórico. Los costos y gastos se reconocen a medida que son incurridos, independientemente de la fecha en que se haya realizado el pago, y se registran en el período más cercano en el que se conocen.

ADRIALPETRO PETROLEUM S.A.

Notas a los Estados Financieros

Al 31 de diciembre de 2013 y 2012

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

l) Costos financieros

Los costos financieros son reconocidos como un gasto en el periodo en el cual son incurridos.

m) Participación de los empleados en las utilidades

Al término de cada ejercicio económico, y de existir base para el cálculo, la Compañía reconoce con cargo a los resultados del ejercicio en que se devenga, el 15% de participación de los empleados en las utilidades, de conformidad con lo establecido en el Código de Trabajo de la República del Ecuador.

n) Compensación de saldos y transacciones

Como norma general en los estados financieros no se compensan los activos y pasivos, tampoco los ingresos y gastos, salvo aquellos casos en los que la compensación sea requerida o permitida por alguna norma y esta presentación sea el reflejo de la esencia de la transacción.

Los ingresos y gastos con origen en transacciones que, contractualmente o por una norma legal, contemplan la posibilidad de compensación y la Compañía tiene la intención de liquidar por su importe neto o de realizar el activo y proceder al pago del pasivo de forma simultánea, se presentan netos en resultados.

(6) Gestión de Riesgos Financieros

Como parte del giro normal de negocios, la Compañía se encuentra expuesta a distintos riesgos de naturaleza financiera que pueden afectar de manera significativa la situación financiera, el resultado de sus operaciones y su capacidad para generar flujos en el futuro. Como parte de sus funciones, la Administración de la Compañía ha establecido procedimientos de información para:

- Identificar riesgos financieros a los cuales se encuentra expuesta.
- Cuantificar la magnitud de los riesgos identificados.
- Proponer alternativas para mitigar los riesgos financieros.
- Verificar el cumplimiento de las medidas aprobadas por la Administración, y
- Controlar la efectividad de las medidas adoptadas.

ADRIALPETRO PETROLEUM S.A.

Notas a los Estados Financieros

Al 31 de diciembre de 2013 y 2012

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

A continuación presentamos un resumen de los principales riesgos financieros identificados por la Compañía y un resumen de las medidas de mitigación que actualmente están en uso por parte de la Compañía:

Riesgo de crédito.- el riesgo de un crédito se refiere a que una de las partes incumpla con sus obligaciones contractuales resultando en una pérdida financiera para la Compañía. ADIRALPETRO PETROLEUM SERVICES S.A., mantiene una política de otorgar crédito únicamente a clientes que han cumplido con las políticas establecidas por la Compañía mediante su departamento de cartera, además de involucrarse únicamente con partes solventes y obtener garantías, cuando sea apropiado, como forma de mitigar el riesgo de pérdidas financieras por los incumplimientos en pagos. Su mayor cliente es el Estado a través de las empresas Operaciones Rio Napo Compañía, Petroamazonas EP y EP Petroecuador, clientes que a pesar de mantener un plazo de crédito mayor a 90 días, no tienen riesgo de incobrabilidad.

Riesgo de liquidez.- El riesgo de liquidez corresponde al manejo adecuado de los fondos de la Compañía de manera que la Administración pueda atender los requerimientos de financiamiento a corto, mediano y largo plazo.

La Gerencia Financiera de la Compañía es la responsable de la gestión de liquidez.

Gestión del capital.- El objetivo principal de la Compañía en relación a la gestión de su capital es asegurar que estará en capacidad de mantener su negocio en marcha y proporcionar a los propietarios el máximo rendimiento esperado.

El riesgo operacional comprende la posibilidad de incurrir en pérdidas por deficiencias o fallas o inadecuaciones de los siguientes aspectos o factores de riesgos:

- Recurso Humano, que es el personal vinculado directa o indirectamente con la ejecución de los procesos de la Compañía.
- Procesos, que son las acciones que interactúan para realizar cada uno de los proyectos.
- Tecnología, que es el conjunto de herramientas de hardware, software y comunicaciones, que soportan los procesos de la Compañía.
- Infraestructura, que son elementos de apoyo para la realización de las actividades.

ADRIALPETRO PETROLEUM S.A.

Notas a los Estados Financieros

Al 31 de diciembre de 2013 y 2012

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

La Compañía tiene definidos procedimientos tendientes a que se administre efectivamente su riesgo operativo en concordancia con los lineamientos de los organismos de control y del directorio, basados en sistemas de reportes internos y externos.

(7) Estimaciones y criterios contables significativos

La preparación de los estados financieros requiere que la Administración realice estimaciones y utilice supuestos que afectan los montos incluidos en estos estados financieros y sus notas relacionadas. Las estimaciones realizadas y supuestos utilizados por la Compañía se encuentran basados en la experiencia histórica e información suministrada por fuentes externas calificadas. Sin embargo, los resultados finales podrían diferir de las estimaciones bajo ciertas condiciones.

Las estimaciones y políticas contables significativas son definidas como aquellas que son importantes para reflejar correctamente la situación financiera y los resultados de la Compañía y/o las que requieren un alto grado de juicio por parte de la Administración.

Las principales estimaciones y aplicaciones del criterio profesional se encuentran relacionadas con los siguientes conceptos:

- **Propiedades y equipo:** la determinación de las vidas útiles y valores residuales que se evalúan al cierre de cada año.
- **Provisiones por beneficios a empleados:** Las hipótesis empleadas en el cálculo actuarial de Jubilación patronal y Desahucio, para lo cual utiliza estudios actuariales practicados por profesionales independientes.
- **Impuesto a la renta diferido:** La Compañía ha realizado la estimación de sus impuestos diferidos considerando que todas las diferencias entre el valor en libros y la base tributaria de los activos y pasivos (fundamentalmente efectos de la adopción de las NIIF) se revertirán en el futuro.
- **Ingresos Ordinarios:** Los ingresos ordinarios son medidos utilizando el valor razonable de la contrapartida, recibida o por recibir, derivada de los mismos.

ADRIALPETRO PETROLEUM S.A.

Notas a los Estados Financieros

Al 31 de diciembre de 2013 y 2012

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

(8) Saldos con partes relacionadas

Al 31 de diciembre de 2013 y 2012, un resumen de los principales saldos con partes relacionadas se indican a continuación:

	<u>2013</u>	<u>2012</u>
Cuentas por cobrar comerciales (Nota 11)		
Adrialpetro Petroleum Services Colombia Ltda. US\$	40	311
Adrialclean S.A.	<u>0</u>	<u>37</u>
US\$	<u>40</u>	<u>348</u>

El saldo registrado corresponde a cuentas por cobrar por la venta de inventarios, insumos y otros realizados a las Compañías, los cuales incluyen saldos de periodos anteriores.

(9) Efectivo y equivalentes de efectivo

Al 31 de diciembre de 2013 y 2012, la cuenta se encuentra conforma de la siguiente manera:

	<u>2013</u>	<u>2012</u>
Caja US\$	7	7
Bancos	692	401
Fondos de inversión	<u>0</u>	<u>1</u>
US\$	<u>699</u>	<u>409</u>

ADRIALPETRO PETROLEUM S.A.

Notas a los Estados Financieros

Al 31 de diciembre de 2013 y 2012

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

(10) Cuentas por cobrar comerciales

Al 31 de diciembre de 2013 y 2012, las cuentas por cobrar comerciales se conforman según el siguiente detalle:

	<u>2013</u>	<u>2012</u>
PetroAmazonas EP	US\$ 2,140	295
PetroProducción	0	200
Baker Hughes Servicesint. Inc	34	19
Operaciones Río Napo	743	667
Schlumberger del Ecuador S.A.	124	202
Andes Petroleum Ecuador Ltd.	76	0
ConsortioPetrosud Petroriva	60	0
Otros	<u>78</u>	<u>333</u>
	US\$ <u>3,255</u>	<u>1,716</u>

La Compañía no tiene políticas internas de provisión de incobrables, y por lo tanto no ha reconocido provisión alguna para cuentas de dudosa cobrabilidad durante los años 2013 y 2012.

(11) Otras cuentas por cobrar terceros

Al 31 de diciembre de 2013 y 2012, el detalle de otras cuentas por cobrar terceros es el siguiente:

	<u>2013</u>	<u>2012</u>
Cuentas por cobrar relacionadas (Nota 8)	US\$ 40	348
Anticipos Proveedores	195	207
Cuentas por cobrar al personal	65	143
Otras	<u>24</u>	<u>38</u>
	US\$ <u>324</u>	<u>736</u>

ADRIALPETRO PETROLEUM S.A.

Notas a los Estados Financieros

Al 31 de diciembre de 2013 y 2012

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

(12) Ingresos provisionados por cobrar

Al 31 de diciembre de 2013 y 2012, los ingresos provisionados por cobrar corresponden a los ingresos reconocidos en los resultados del periodo, conforme los pedidos de clientes y salidas de bodega; además estos valores son facturados una vez que se aprueban las órdenes de compra por los clientes y se reconoce la transferencia del bien y/o servicio.

Al 31 de diciembre de 2013 y 2012, la Compañía presenta en Balances un monto de US \$ 1,057,417 y \$ 1,962 respectivamente.

(13) Inventarios

Al 31 de diciembre de 2013 y 2012, los inventarios se conforman según el siguiente detalle:

	<u>2013</u>	<u>2012</u>
Canon Services	US\$ 1,706	664
National Oil Well	28	351
Quick Connectors	365	904
Team Oil Tools	70	207
Zenith Oilfield Technology	1,132	863
New Tech System	0	155
Downhole Devices	22	176
Tam Internacional	7	402
Sioux Corporation	6	130
Otros	196	447
Importaciones en Tránsito (*)	<u>795</u>	<u>189</u>
	US\$ <u>4,327</u>	<u>4,488</u>

- (*) Se encuentra conformada por importaciones de mercadería que se iniciaron en el año 2013 y 2012 respectivamente, y que a la fecha de cierre de los estados financieros, se encontraban pendientes de liquidación por encontrarse en tránsito.

ADRIALPETRO PETROLEUM S.A.

Notas a los Estados Financieros

Al 31 de diciembre de 2013 y 2012

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

(14) Impuestos por recuperar

Al 31 de diciembre de 2013 y 2012, el rubro de impuestos por recuperar se encuentra conformado por:

	<u>2013</u>	<u>2012</u>
Retenciones en la fuente de IR	US\$ 132	134
Crédito tributario IVA	6	13
IVA en importaciones y compras	85	0
Impuesto a la salida de divisas	<u>198</u>	<u> </u>
	US\$ <u>421</u>	<u>147</u>

(15) Propiedades y equipos

Al 31 de diciembre de 2013 y 2012, la composición de propiedades y equipos es como se muestra a continuación:

	<u>2013</u>	<u>2012</u>
Terrenos y edificios	US\$ 833	833
Maquinaria y equipo	1,727	1,355
Equipo de oficina, muebles y enseres	65	52
Vehículos	940	928
Equipo de computación	43	32
Construcciones en curso	8	693
Software	54	0
Herramientas	<u>70</u>	<u>0</u>
Propiedades y equipos	<u>3,739</u>	<u>3,893</u>
Depreciación acumulada	<u>(563)</u>	<u>(322)</u>
Propiedades y equipos netos de depreciación acumulada	US\$ <u>3,177</u>	<u>3,571</u>

El movimiento de Propiedades y equipos neto, es como sigue: (Ver detalle en la página siguiente)

ADRIALPETRO PETROLEUM SERVICES S.A.

Notas a los Estados Financieros

Al 31 de diciembre de 2013 y 2012

(En miles de dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

Cuenta	31/12/2011				31/12/2012				31/12/2013				
	Saldo	Adiciones	Bajas/Ventas	Reclasificaciones	Saldo	Adiciones	Bajas/Ventas	Reclasificaciones	Saldo	Adiciones	Bajas/Ventas	Reclasificaciones	Saldo
Terrenos y edificios	488	0	0	345	833	0	0	0	833	0	0	0	833
Maquinaria y equipo	343	1,012	0	0	1,355	334	0	38	1,727	0	0	0	1,727
Equipo de oficina, muebles y enseres	46	6	0	0	52	13	0	0	65	0	0	0	65
Vehículos	727	263	(62)	0	928	69	(57)	0	940	0	0	0	940
Equipo de computación	32	0	0	0	32	11	0	0	43	0	0	0	43
Construcciones en curso	345	693	0	(345)	693	1,515	0	(2,200)	8	0	0	0	8
Software	0	0	0	0	0	54	0	0	54	0	0	0	54
Herramientas	0	0	0	0	0	70	0	0	70	0	0	0	70
Costo	1,981	1,974	(62)	0	3,893	2,066	(57)	(2,162)	3,739	(57)	(2,162)	(2,162)	3,739
Dep. Edificios	(7)	(15)	0	0	(22)	(15)	0	0	(37)	0	0	0	(37)
Dep. Maquinaria y equipo	(33)	(102)	0	0	(135)	(142)	0	0	(277)	0	0	0	(277)
Dep. Eq. de oficina, muebles y enseres	(5)	(7)	0	0	(12)	(7)	0	0	(19)	0	0	0	(19)
Dep. Vehículos	(68)	(69)	0	0	(137)	(86)	18	0	(205)	0	0	0	(205)
Dep. Equipo de computación	(8)	(8)	0	0	(16)	(8)	0	0	(24)	0	0	0	(24)
Dep. Herramientas	0	0	0	0	0	(1)	0	0	(1)	0	0	0	(1)
Depreciación acumulada	(121)	(201)	0	0	(322)	(259)	18	0	(563)	18	0	0	(563)
Propiedades y equipos netos de depreciación acumulada	1,860				3,571				3,176				3,176

ADRIALPETRO PETROLEUM S.A.

Notas a los Estados Financieros

Al 31 de diciembre de 2013 y 2012

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

(16) Inversiones

Al 31 de diciembre de 2013 y 2012, la Compañía mantiene 78,000 acciones en la subsidiaria Adrialpetro Petroleum Services Colombia Ltda., a un valor nominal de 10,000 pesos colombianos, correspondiente al 60% del capital social por un monto de US\$ 404,810, las cuales se encuentran registradas por el método de costo.

(17) Proveedores

Al 31 de diciembre de 2013 y 2012 el rubro de proveedores se encuentra conformado por:

	<u>2013</u>	<u>2012</u>
Proveedores del exterior	US\$ 4,275	1,968
Proveedores nacionales	<u>325</u>	<u>499</u>
Otras cuentas por pagar	<u>1</u>	<u>0</u>
	US\$ <u>4,601</u>	<u>2,467</u>

(18) Anticipo clientes

Al 31 de diciembre de 2013 y 2012, el detalle de la cuenta se detalla a continuación:

	<u>2013</u>	<u>2012</u>
Relacionadas del exterior	US\$ 0	10
Anticipo clientes locales	22	111
Provisiones corto plazo	<u>0</u>	<u>27</u>
	US\$ <u>22</u>	<u>148</u>

ADRIALPETRO PETROLEUM S.A.

Notas a los Estados Financieros

Al 31 de diciembre de 2013 y 2012

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

(19) Obligaciones laborales

Al 31 de diciembre de 2013 y 2012, se encuentra conformado por:

	<u>2013</u>	<u>2012</u>
Remuneraciones por pagar	US\$ 71	69
Participación trabajadores (Nota 26)	253	193
Aportes IESS	31	27
Beneficios sociales	<u>16</u>	<u>24</u>
	US\$ <u>371</u>	<u>313</u>

(20) Impuestos por Pagar

Al 31 de diciembre de 2013 y 2012, el detalle de impuestos por pagar es el siguiente:

	<u>2013</u>	<u>2012</u>
Impuesto al valor agregado	US\$ 289	93
Impuesto a la renta empleados	11	1
Retenciones en la fuente	11	0
Impuesto a la renta (Nota 26)	<u>428</u>	<u>176</u>
	US\$ <u>739</u>	<u>313</u>

ADRIALPETRO PETROLEUM S.A.

Notas a los Estados Financieros

Al 31 de diciembre de 2013 y 2012

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

(21) Préstamos bancarios

Al 31 de diciembre de 2013 y 2012, un detalle de la cuenta es como se muestra a continuación:

	<u>2013</u>	<u>2012</u>
Corriente	US\$ 131	0
No corriente	<u>177</u>	<u>119</u>
	US\$ <u>308</u>	<u>119</u>

La Compañía mantiene contratadas obligaciones financieras con el Banco Bolivariano por la adquisición de vehículos destinados para su uso interno por un saldo aproximado de US \$ 71,748, con un plazo de financiamiento entre 24 y 48 meses, y una tasa de interés anual del 9.63% al 11.83%.

Adicionalmente la Compañía mantiene un préstamo hipotecario con el Banco Bolivariano mediante un contrato de constitución de hipoteca abierta a favor de la entidad financiera sobre los bienes inmuebles (oficinas y parqueaderos), con una tasa de interés anual del 9.63%, vigente desde el 10 de octubre de 2013 y con vencimiento el 12 de octubre de 2016, y cuyo saldo al 31 de diciembre de 2013 asciende a US \$ 236,111.

(22) Cuentas por pagar

Al 31 de diciembre de 2013 y 2012, la cuenta se encuentra conformada de la siguiente manera:

	<u>2013</u>	<u>2012</u>
Proveedores del exterior (*)	US\$ 3,646	3,264
Proveedores locales	<u>0</u>	<u>5</u>
	US\$ <u>3,646</u>	<u>3,269</u>

ADRIALPETRO PETROLEUM S.A.

Notas a los Estados Financieros

Al 31 de diciembre de 2013 y 2012

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

- (*) Corresponde a las obligaciones contraídas con International Technical Assistance Colombia S.A.S., por el contrato de servicios técnicos recibidos y cuyo plazo de pago vence en 30 meses; por lo que, la Compañía realizó el reconocimiento de intereses implícitos utilizando la tasa pasiva establecida por el Banco Central del Ecuador. Al 31 de diciembre de 2013, la Compañía realizó un abono de la deuda por un monto aproximado de US \$ 244,821.

(23) Beneficios a empleados

Para los beneficios a empleados, la Compañía reconocerá un pasivo cuando el empleado ha prestado servicios y a cambio se crea el derecho de recibir un pago en el futuro, y un gasto cuando la Compañía ha consumido el beneficio económico procedente del servicio prestado por el empleado a cambio de los beneficios en cuestión.

Jubilación patronal

La Compañía utiliza el método de la Unidad de Crédito Proyectada con valoraciones actuariales para determinar tanto el valor presente de sus obligaciones por beneficios definidos, como el costo por los servicios prestados en el periodo actual y, en su caso, el costo de servicio pasado.

Bajo este método los beneficios de pensiones deben ser atribuido al periodo del servicio del empleado y basados en la fórmula del Plan, de tal suerte que se atribuye la misma cantidad de beneficio a cada año de servicio. Tomando en consideración el uso de hipótesis actuariales para calcular el valor presente de dichos beneficios.

La totalidad de las ganancias y pérdidas actuariales se reconocerán en el estado de resultado integral.

El valor presente de las provisiones para obligaciones por beneficios a empleados depende de varios factores que son determinado en función de un cálculo actuarial basados en varios supuestos. Estos supuestos utilizados para determinar el valor presente de estas obligaciones incluyen una tasa de descuento. Cualquier cambio en los supuestos impacta en el valor en libros de las provisiones de estos beneficios.

El actuario contratado por la Compañía para realizar el cálculo actuarial, utiliza la tasa de descuento, la tasa de mortalidad y de rotación al final de cada año reportados por la Administración de la Compañía. La tasa de descuento es la tasa de interés que debe ser utilizada para determinar el valor presente de los flujos futuros de caja estimados que se espera van a ser requeridos para cumplir con la obligación de estos beneficios.

Al 31 de diciembre de 2013, el cálculo actuarial reporta una estimación de sus obligaciones de 80 trabajadores, 74 de los cuales tienen un tiempo de servicio menor a 10 años.

ADRIALPETRO PETROLEUM S.A.

Notas a los Estados Financieros

Al 31 de diciembre de 2013 y 2012

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

Bonificación por Desahucio

De acuerdo con disposiciones del Código de Trabajo, en los casos de terminación de la relación laboral por desahucio solicitado por el empleador o por el trabajador, la Compañía entregará el 25% de la última remuneración mensual por cada uno de los años de servicio.

Los cálculos actuariales del valor presente de la obligación devengada por concepto de desahucio, fueron realizados por un actuario independiente, utilizando el método de la unidad de crédito proyectada.

Al 31 de diciembre de 2013 y 2012, la cuenta se encuentra conformada de la siguiente manera:

	<u>2013</u>	<u>2012</u>
Jubilación patronal	US\$ 86	71
Desahucio	<u>28</u>	<u>21</u>
	US\$ <u>114</u>	<u>92</u>

Por los años terminados el 31 de diciembre de 2013 y 2012, el movimiento de la cuenta de beneficios a empleados, es como se muestra a continuación:

	<u>2013</u>	<u>2012</u>
Saldo al inicio del año	US\$ <u>92</u>	<u>340</u>
Reversión de reservas (*)	(1)	(268)
Provisiones efectuadas	<u>23</u>	<u>20</u>
Saldo al final del año	US\$ <u>114</u>	<u>92</u>

ADRIALPETRO PETROLEUM S.A.

Notas a los Estados Financieros

Al 31 de diciembre de 2013 y 2012

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

- (*) Según estudio actuarial por el periodo terminado al 31 de diciembre de 2013 y 2012, la Compañía generó una pérdida y utilidad de US \$ 1,430 y \$ 268,000 respectivamente, el cual fue registrado en el rubro de Otros Resultados Integrales.

(24) Impuestos diferidos

Al 31 de diciembre de 2013 y 2012, la cuenta presenta un saldo de US \$ 266,381 y \$ 342,334 respectivamente, la cual presente el siguiente movimiento:

	<u>2013</u>	<u>2012</u>
Saldo al inicio del año	US\$ <u>342</u>	<u>163</u>
Adiciones - interés implícito	0	261
Liquidaciones	(76)	(74)
Ajuste - impuesto a la renta	<u>0</u>	<u>(8)</u>
Saldo al final del año	US\$ <u><u>266</u></u>	<u><u>342</u></u>

(25) Patrimonio de los accionistas

Capital

El capital suscrito y pagado de ADRIALPETRO PETROLEUM SERVICES S.A. al 31 de diciembre de 2013 y 2012, comprenden 840,412 y 190,412 acciones ordinarias y nominativas de US \$ 1.00 cada una respectivamente.

Reserva legal

De conformidad con las disposiciones societarias vigentes, la Compañía deberá transferir a reserva legal un porcentaje no menor al 10% de la utilidad neta anual, hasta igualar por lo menos, el 50% del capital social de la Compañía. Dicha reserva no está sujeta a distribución a los accionistas, excepto en el caso de liquidación de la Compañía, pero puede ser capitalizada o utilizada para absorber pérdidas en las operaciones.

Al 31 de diciembre de 2013 y 2012, la Compañía mantiene acumulada una Reserva Legal de US \$ 95,206.

ADRIALPETRO PETROLEUM S.A.

Notas a los Estados Financieros

Al 31 de diciembre de 2013 y 2012

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

Reserva por valuación de activos

Este rubro incluye la revaluación de activos realizada sobre los bienes de propiedades y equipos de propiedad de la Compañía. El saldo acreedor de esta reserva no puede ser sujeto a capitalización, y se ajusta contra la cuenta de patrimonio “Resultados acumulados” a la realización o baja de los respectivos bienes. Al 31 de diciembre de 2013 y 2012, la Compañía presenta un saldo de US. \$ 341,366.

Reserva por valuación de inversiones

Al 31 de diciembre de 2013 y 2012, la reserva por inversiones en acciones que mantiene la Compañía es de US \$ 737,572 y \$ 935,557 respectivamente; y se reconoció las variaciones de estas inversiones en Otros Resultados Integrales por US \$ 197,984 y \$ 247,963 por los ejercicios 2013 y 2012 respectivamente.

ADRIALPETRO PETROLEUM S.A.

Notas a los Estados Financieros

Al 31 de diciembre de 2013 y 2012

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

- a) En el COPCI se estipula una reducción progresiva para todas las sociedades, de 1 (un) punto anual en la tarifa del impuesto a la Renta fijándose en 24% para el ejercicio fiscal 2011, 23% para el año 2012 y 22% para el año 2013 y siguientes ejercicios.
- b) Establece la rebaja de 10 puntos del impuesto a la renta que se reinviertan y se destinen a la adquisición de activos de riesgo, material vegetativo, plántula y todo insumo vegetal par la producción agrícola, forestal, ganadera y de floricultura.
- c) Las sociedades recién constituidas, las inversiones nuevas reconocidas de acuerdo al COPCI, las personas naturales y sociedades indivisas obligadas a llevar contabilidad, pagaran el anticipo del Impuesto a la Renta después del quinto año de operación efectiva.
- d) Exonera del pago del anticipo del Impuesto a la Renta durante los periodos fiscales en los que no perciban ingresos gravados, los proyectos productivos agrícolas de agroforestería y silvicultura, con etapa de crecimiento superior a un año.
- e) Establece la deducción del 100% adicional a la depreciación y amortización que corresponda a la adquisición de maquinarias, equipos y tecnologías destinadas a la implementación de mecanismos de producción más limpia, o mecanismos de generación de energía renovable o a la reducción del impacto ambiental de la actividad productiva y a la reducción de gases del efecto invernadero, que no hayan sido requeridos por las autoridades ambientales.
- f) Los pagos de intereses de créditos externos y líneas de crédito abiertas por instituciones financieras del exterior, legalmente establecidas como tales y que se encuentren en paraíso fiscales son deducibles y que no se sujetan a retención en la fuente.
- g) Exonera del pago del Impuesto a la Renta los ingresos que obtenga los fideicomisos mercantiles siempre que no se realicen actividades empresariales u operen negocios en marcha.
- h) Están exonerados del Impuesto a la Renta los intereses pagados por trabajadores por concepto de préstamos realizados por la sociedad empleadora para que el trabajador adquiera acciones o participaciones de dicha empleadora, mientras el empleado conserve la propiedad de las acciones.
- i) Las sociedades que transfieran por lo menos 5% de su capital accionario a favor de al menos el 20% de sus trabajadores, podrá diferir los pagos del Impuesto a la Renta y del respectivo anticipo de Impuesto a la Renta hasta los 5 años calculando el interés, siempre que la acciones permanezcan en propiedad de los trabajadores. Si se transfieren las acciones fuera de los límites mínimos, la sociedad deberá liquidar el Impuesto a la Renta en el mes siguiente.