

AREASURVEY DRILLING & RECORDING S.A.

Estados Financieros Auditados

Al y por los años terminados el 31 de diciembre
de 2012, 2011 y 2010

(Expresados en dólares de los Estados Unidos de América)

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

A los accionistas de:

AREASURVEY DRILLING & RECORDING SERVICIOS PETROLEROS S.A.

Quito – Ecuador, marzo 31 de 2013

Informe sobre los estados financieros

1. Hemos auditado los estados financieros que se acompañan de la Compañía AREASURVEY DRILLING & RECORDING SERVICIOS PETROLEROS S.A., que comprenden el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2012 y de los estados conexos de resultados integrales, estados 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 los años terminados el 31 de diciembre de 2011 y 2010, no han sido examinados y por lo tanto no emitimos una opinión sobre los mismos, y son presentados únicamente con propósitos comparativos, de acuerdo a lo determinado por la NIIF No. 1 y NIC No. 1.

Responsabilidad de la Administración de la Fundación por los estados financieros

2. La Administración de la Compañía AREASURVEY DRILLING & RECORDING SERVICIOS PETROLEROS S.A. es responsable de la preparación y presentación razonable de estos estados financieros de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera. 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.

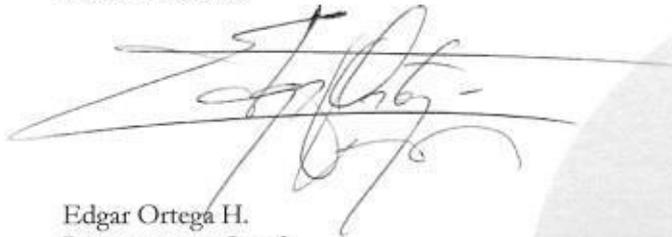
Responsabilidad del auditor

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.

Opinión

4. En nuestra opinión, los estados financieros arriba mencionados presentan razonablemente, en todos los aspectos importantes, la situación financiera de la Compañía AREASURVEY DRILLING & RECORDING SERVICIOS PETROLEROS S.A. al 31 de diciembre de 2012, así como los resultados de sus operaciones, los cambios en patrimonio y sus flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha, de conformidad con Normas Internacionales de Información Financiera.

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



Edgar Ortega H.
Representante Legal

AREASURVEY DRILLING & RECORDING SERVICIOS PETROLEROS S.A.

Estados de Situación Financiera

Al 31 de diciembre de 2012, 2011 y 2010

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

Activos		2012	2011	2010
Activos circulantes				
Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 5)	US\$	2,945,708	229,803	3,482
Inversiones corto plazo (Nota 6)		566,724	1,500,000	0
Cuentas por cobrar (Nota 7)		199,415	9,824	0
Pagos anticipados (Nota 8)		839,222	251,702	5,780
Avances de obra (Nota 9)		<u>3,097,224</u>	<u>0</u>	<u>0</u>
Total activos circulantes		<u>7,648,294</u>	<u>1,991,329</u>	<u>9,263</u>
Activos no circulantes				
Propiedad y equipo neto de depreciación acumulada de US\$ 62,349 en el 2012 y US\$ 14,464 en el 2011 (Nota 10)		876,377	104,476	0
Otros activos		<u>45,108</u>	<u>43,089</u>	<u>0</u>
Total Activos	US\$	<u>8,569,779</u>	<u>2,138,894</u>	<u>9,263</u>

AREASURVEY DRILLING & RECORDING SERVICIOS PETROLEROS S.A.

Estados de Situación Financiera

Al 31 de diciembre de 2012, 2011 y 2010

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

<u>Pasivos y Patrimonio de los Accionistas</u>		<u>2012</u>	<u>2011</u>	<u>2010</u>
Pasivos circulantes				
Cuentas por pagar (Nota 11)	US\$	1,461,671	513,552	2,658
Pasivos acumulados (Nota 12)		126,305	29,982	1,086
Ingresos diferidos (Nota 13)		<u>3,439,872</u>	<u>0</u>	<u>0</u>
Total pasivos circulantes		<u>5,027,848</u>	<u>543,534</u>	<u>3,744</u>
Pasivos a largo plazo				
Cuentas por pagar largo plazo (Nota 15)		<u>3,187,000</u>	<u>1,431,787</u>	<u>0</u>
Total Pasivos	US\$	<u>8,214,848</u>	<u>1,975,321</u>	<u>3,744</u>
Patrimonio de los accionistas				
Capital - acciones ordinarias nominativas de US\$ 1 cada una, 100,800 suscritas y pagadas en el 2012, 800 suscritas y pagadas en el 2011 y 2010 (Nota 16)		100,800	800	800
Reserva legal (Nota 16)		400	400	0
Aportes para futuras capitalizaciones		0	100,200	0
Resultados acumulados		<u>253,731</u>	<u>62,172</u>	<u>4,719</u>
Total patrimonio de los accionistas	US\$	<u>354,931</u>	<u>163,572</u>	<u>5,519</u>
Total pasivos y patrimonio de los accionistas	US\$	<u>8,569,779</u>	<u>2,138,894</u>	<u>9,263</u>

AREASURVEY DRILLING & RECORDING SERVICIOS PETROLEROS S.A.

Estados de Resultados Integrales

Por los años terminados el 31 de diciembre de 2012 y 2011

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

		<u>2012</u>	<u>2011</u>
Ingresos operativos			
Ingresos operacionales	US\$	3,668,569	5,938,897
Costos de ventas		<u>(1,918,437)</u>	<u>(3,755,817)</u>
Utilidad bruta en ventas		<u>1,750,132</u>	<u>2,183,080</u>
Gastos operacionales			
Gastos de venta y administrativos		* 1,413,381	1,999,150
Depreciaciones de propiedades y equipos (Nota 8)		<u>47,885</u>	<u>34,500</u>
Utilidad en operación		<u>288,866</u>	<u>149,430</u>
Otros ingresos (gastos)			
Rendimientos financieros		12191.29	22,896
Otras rentas		<u>684</u>	<u>21,887</u>
Total otros ingresos / (gastos) neto		<u>12,875</u>	<u>44,784</u>
Utilidad del ejercicio antes de la participación de los trabajadores, impuesto a la renta y reserva legal	US\$	<u>301,741</u>	<u>194,213</u>
Participación de trabajadores (Nota 14)		45,261	29,132
Impuesto a la renta (Nota 14)		<u>64,922</u>	<u>109,852</u>
Utilidad líquida del ejercicio	US\$	<u>191,558</u>	<u>55,229</u>
Utilidad neta por acción	US\$	<u>1.90</u>	<u>69.04</u>

AREASURVEY DRILLING & RECORDING SERVICIOS PETROLEROS S.A.

Estado de Cambios en el Patrimonio

Al 31 de diciembre de 2012 y 2011

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

	Capital social (Nota 15)	Reserva legal (Nota 15)	Aportes para futuras capitalizaciones	Resultados acumulados	Total patrimonio
Saldo al 31 de diciembre de 2010	800	0	0	4,719	5,519
Ajuste	0	400	0	2,224	2,624
Aportes para futuras capitalizaciones	0	0	100,200	0	100,200
Utilidad del ejercicio antes de la participación de los trabajadores, impuesto a la renta y reserva legal	0	0	0	194,213	194,213
Participación de trabajadores	0	0	0	(29,132)	(29,132)
Impuesto a la renta	0	0	0	(109,852)	(109,852)
Saldo al 31 de diciembre de 2011	800	400	100,200	62,172	163,572
Aumento de capital	100,000	0	(100,200)	0	(200)
Utilidad del ejercicio antes de la participación de los trabajadores, impuesto a la renta y reserva legal	0	0	0	301,741	301,741
Participación de trabajadores	0	0	0	(45,261)	(45,261)
Impuesto a la renta	0	0	0	(64,922)	(64,922)
Saldo al 31 de diciembre de 2012	100,800	400	0	253,731	354,931

AREASURVEY DRILLING & RECORDING SERVICIOS PETROLEROS S.A.

Estados de Flujos de Efectivo

Años terminados el 31 de diciembre de 2012 y 2011

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

	2012	2011
Flujos de efectivo por las actividades de operación:		
Efectivo recibido de clientes	US\$ 3,821,625	5,929,073
Efectivo pagado a proveedores, empleados	<u>(2,985,080)</u>	<u>(5,600,082)</u>
Efectivo provisto en las operaciones	<u>836,545</u>	<u>328,991</u>
Efectivo provisto otros, neto	<u>12,875</u>	<u>47,407</u>
Efectivo neto provisto en las actividades de operación	<u>849,421</u>	<u>376,399</u>
Flujos de efectivo por las actividades de inversión:		
Inversiones temporales	933,276	(1,500,000)
Adiciones de otros activos largo plazo	(2,019)	(43,089)
Adiciones de propiedad, planta y equipo	<u>(819,786)</u>	<u>(138,976)</u>
Efectivo neto provisto / (utilizado) en las actividades de inversión	<u>111,471</u>	<u>(1,682,065)</u>
Flujos de efectivo por las actividades de financiamiento		
Aportes para futuras capitalizaciones	0	100,200
Préstamos largo plazo	<u>1,755,013</u>	<u>1,431,787</u>
Efectivo neto provisto en las actividades de financiamiento	<u>1,755,013</u>	<u>1,531,987</u>
Incremento neto del efectivo y equivalentes de efectivo	<u>2,715,904</u>	<u>226,321</u>
Efectivo y equivalentes al inicio del año	<u>229,803</u>	<u>3,482</u>
Efectivo y equivalentes al final del año (Nota 5)	US\$ <u>2,945,708</u>	<u>229,803</u>
Conciliación de la utilidad neta al efectivo neto utilizado en las actividades de operación:		
Utilidad líquida del ejercicio	<u>191,558</u>	<u>55,229</u>
Ajustes:		
Depreciación de propiedad y equipo	47,885	34,500
Participación trabajadores	45,261	29,132
Impuesto a la renta	64,922	109,852
Ajustes	0	2,624
Cambios netos en activos y pasivos:		
Cuentas por cobrar	(189,591)	(9,824)
Pagos anticipados	(587,520)	(245,921)
Avance de obra	(3,097,224)	0
Cuentas por pagar	883,197	401,042
Pasivos acumulados	51,061	(236)
Ingresos diferidos	<u>3,439,872</u>	<u>0</u>
Efectivo neto provisto por las actividades de operación	US\$ <u>849,421</u>	<u>376,399</u>

AREASURVEY DRILLING & RECORDING SERVICIOS PETROLEROS S.A.

Notas a los Estados Financieros

Al 31 de diciembre de 2012, 2011 y 2010

(Expresado en dólares de los Estados Unidos de Norteamérica – US\$)

(1) Descripción del negocio y operaciones

AREASURVEY DRILLING & RECORDING SERVICIOS PETROLEROS S.A., fue constituida en la ciudad de Quito-Ecuador mediante escritura pública el 10 de mayo de 2005, e inscrita en el Registro Mercantil el 17 de mayo del mismo año. Su objeto principal es la prestación de servicios de exploración geofísica sísmica, trabajos de topografía, registro y captura de datos, perforación y otros similares de la industria petrolera. Servicios de asesoramiento técnico, administrativo, planificación y diseño.

Mediante escritura pública celebrada ante el notario 40 del cantón Quito, en fecha junio 8 de 2011 e inscrita en el registro mercantil del mismo cantón en fecha 24 de febrero de 2012, la Compañía efectúa un aumento de capital por US\$ 100,000, estableciéndose el nuevo capital en US\$ 100,800.

(2) Resumen de las principales políticas contables

Declaración de cumplimiento.-

Los estados financieros han sido preparados de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF).

Los estados financieros de acuerdo a NIIF, al y por el año terminado el 31 de diciembre de 2011, así como el estado de situación financiera de apertura al 1 de enero de 2011, han sido preparados exclusivamente para ser utilizados por la Administración de la Compañía como parte del proceso de conversión a NIIF al y por el año terminado el 31 de diciembre de 2012.

Los estados financieros de la Compañía AREASURVEY DRILLING & RECORDING SERVICIOS PETROLEROS S.A., al 31 de diciembre de 2011 y 2010, fueron preparados de acuerdo con Principios de Contabilidad Generalmente Aceptados (PCGA) en el Ecuador, los cuales fueron considerados como los PCGA previos (anteriores), tal como se define en la NIIF No. 1 “Adopción por primera vez de las Normas Internacionales de Información Financiera”, para la preparación de los estados financieros de situación financiera de acuerdo a NIIF al 1 de enero y al 31 de diciembre de 2011. Los PCGA anteriores, difieren en ciertos aspectos de las NIIF.

La preparación de los presentes estados financieros en conformidad con las NIIF, requieren que la Administración, realice ciertas estimaciones y establezca algunos supuestos inherentes a la actividad económica de la entidad, con el propósito de determinar la valuación y presentación de algunas partidas que forman parte de los estados financieros.

A continuación se describen las principales políticas contables adoptadas en la preparación y presentación de estos estados financieros. Tal como lo requiere la NIIF No. 1, estas políticas han sido definidas en función de las NIIF vigentes al 31 de diciembre de 2012, aplicadas de manera uniforme a todos los periodos que se presentan.

AREASURVEY DRILLING & RECORDING SERVICIOS PETROLEROS S.A.

Notas a los Estados Financieros

Al 31 de diciembre de 2012, 2011 y 2010

(Expresado en dólares de los Estados Unidos de Norteamérica – US\$)

Base de Presentación.-

Los estados financieros de AREASURVEY DRILLING & RECORDING SERVICIOS PETROLEROS S.A. comprenden los estados de situación financiera al 1 de enero de 2011 (fecha de transición), 31 de diciembre de 2011 y 31 de diciembre de 2012; así como los estados de resultados integrales por los años terminados el 31 de diciembre de 2011 y 2012, los estados de cambios en el patrimonio, y los estados de flujos de efectivo por los años terminados el 31 de diciembre de 2011 y 2012.

Los estados financieros adjuntos han sido preparados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), y se presentan en dólares de los Estados Unidos de América, que es la moneda funcional de la Compañía y aceptada en la República del Ecuador.

Gestión de riesgos financieros y definición de cobertura

La Gerencia General y Gerencia Administrativa y Financiera de la Compañía son las responsables de monitorear periódicamente los factores de riesgo más relevantes de AREASURVEY DRILLING & RECORDING SERVICIOS PETROLEROS S.A. en base a una metodología de evaluación continua. La Compañía administra una serie de procedimientos y políticas desarrolladas para disminuir su exposición al riesgo frente a variaciones de inflación.

Las actividades de la Compañía están expuestas a diversos riesgos como se describen a continuación.

Riesgo de liquidez.- El riesgo de liquidez de AREASURVEY DRILLING & RECORDING SERVICIOS PETROLEROS S.A., es administrado mediante una adecuada gestión de los activos y pasivos, optimizando de esta forma los excedentes de caja y de esta manera asegurar el cumplimiento de los compromisos de deudas al momento de su vencimiento.

AREASURVEY DRILLING & RECORDING SERVICIOS PETROLEROS S.A., realiza periódicamente proyecciones de flujo de caja, análisis de la situación financiera y del entorno económico con el propósito de obtener los recursos de liquidez necesarios para que la empresa cumpla con sus obligaciones

Riesgo de inflación.- El riesgo de inflación proviene del proceso de evolución continuada de los precios con un descenso discontinuado del valor del dinero. El dinero pierde valor cuando con él no se puede comprar la misma cantidad de inventarios que anteriormente se compraba.

Riesgo crediticio.- El riesgo de crédito es el riesgo de que una contraparte no pueda cumplir con sus obligaciones en relación con un instrumento financiero o contrato de venta, generando una pérdida financiera. La compañía está expuesta a un riesgo de crédito por sus actividades operativas.

AREASURVEY DRILLING & RECORDING SERVICIOS PETROLEROS S.A.

Notas a los Estados Financieros

Al 31 de diciembre de 2012, 2011 y 2010

(Expresado en dólares de los Estados Unidos de Norteamérica – US\$)

El riesgo de crédito surge del efectivo, depósitos en bancos e instituciones financieras, así como la exposición al crédito de clientes, que incluyen a los saldos pendientes de las cuentas por cobrar y a las transacciones comprometidas.

Los principales activos financieros de AREASURVEY DRILLING & RECORDING SERVICIOS PETROLEROS S.A. son los saldos de caja y efectivo, deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, que representan la exposición máxima de la Compañía al riesgo de crédito en relación con los activos financieros.

El riesgo del crédito de la Compañía es atribuible principalmente a sus deudas comerciales. Los importes se reflejan en el balance de situación netos de provisiones para insolvencias, estimadas por la Administración de la Compañía en función de la experiencia de ejercicios anteriores y su valoración del entorno económico actual.

Riesgo de tasa de interés.- El principal objetivo en la gestión de riesgo de la tasa de interés es obtener el equilibrio a la estructura de financiamiento, lo cual, permite a AREASURVEY DRILLING & RECORDING SERVICIOS PETROLEROS S.A. minimizar el costo de la deuda con una volatilidad reducida en el estado de resultados. Este descenso en las tasas de interés se debe a una política de gobierno, que mediante decretos presidenciales organizó el manejo y la fijación de las tasas.

Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes

En los estados de situación financiera, los saldos se clasifican en función de sus vencimientos, como corriente con vencimiento igual o inferior a doce meses, contados desde la fecha de cierre de los estados financieros y como no corriente, los mayores a ese periodo.

Efectivo y equivalentes de efectivo.-

La Compañía para propósitos de presentación del estado de flujos de efectivo ha definido como efectivo, el saldo del disponible en caja y bancos.

Estado de flujos de efectivo.- Bajo flujos originados por actividades de operación, se incluyen todos aquellos flujos de efectivo relacionados con el giro del negocio, incluyendo además los intereses pagados, los ingresos financieros y en general, todos aquellos flujos que no están definidos como de inversión o financiamiento.

Inversiones corto plazo.-

Son inversiones mantenidas en instituciones financieras, las mismas se encuentran registradas al costo y los rendimientos financieros que generan, son reconocidos cuando los mismos se realizan.

AREASURVEY DRILLING & RECORDING SERVICIOS PETROLEROS S.A.

Notas a los Estados Financieros

Al 31 de diciembre de 2012, 2011 y 2010

(Expresado en dólares de los Estados Unidos de Norteamérica – US\$)

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 incluyen una provisión para reducir su valor al de probable realización. Dicha provisión se constituye en función de un análisis de la probabilidad de recuperación de las cuentas.

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.

Avance de obra.-

La cuenta de avance de obra, registra los costos relacionados con la ejecución de los proyectos que actualmente ejecuta la Compañía, y sobre los cuáles aún no se ha reconocido los ingresos ordinarios relacionados con dicho costo.

Propiedades y equipos.-

Medición en el momento del reconocimiento.- Las partidas de propiedades y equipos se miden inicialmente por su costo.

El costo de propiedades, maquinaria y equipo comprende su precio de adquisición más todos los costos directamente relacionados con la ubicación del activo, su puesta en condiciones de funcionamiento según lo previsto por la gerencia y la estimación inicial de cualquier costo de desmantelamiento y retiro del elemento o de rehabilitación de la ubicación del activo.

Medición posterior al reconocimiento: modelo del costo.- para las partidas de propiedades y equipos, la Compañía después del reconocimiento inicial, son registradas al costo menos la depreciación acumulada y el importe acumulado de las pérdidas de deterioro de valor.

AREASURVEY DRILLING & RECORDING SERVICIOS PETROLEROS S.A.

Notas a los Estados Financieros

Al 31 de diciembre de 2012, 2011 y 2010

(Expresado en dólares de los Estados Unidos de Norteamérica – US\$)

Los gastos de reparaciones y mantenimientos se imputan a resultados en el período en que se producen.

Método de depreciación y vidas útiles.- El costo de propiedades y equipos se deprecia de acuerdo con el método de línea recta. La vida útil estimada, valor residual y método de depreciación son revisados al final de cada año, siendo el efecto de cualquier cambio en el estimado registrado sobre una base prospectiva por ser considerado un cambio en estimación contable.

A continuación se presentan las principales partidas de propiedades y equipos y las vidas útiles usadas en el cálculo de la depreciación:

Vehículos	20%
Equipos de computación	33%
Maquinaria y equipo	10%

Retiro o venta de propiedades y equipos.- La utilidad o pérdida que surja del retiro o venta de una partida de propiedades y equipos es calculada como la diferencia entre el precio de venta y el valor en libros del activo y reconocida en resultados.

Deterioro del valor de los activos.-

Al final de cada período, la Compañía evalúa los valores en libros de sus activos a fin de determinar si existe algún indicativo de que estos activos han sufrido alguna pérdida por deterioro. En tal caso, se calcula el importe recuperable del activo a fin de determinar el alcance de la pérdida por deterioro (de haber alguna). Cuando no es posible estimar el importe recuperable de un activo individual, la Compañía calcula el importe recuperable de la unidad generadora de efectivo a la que pertenece dicho activo. Cuando se identifica una base razonable y consistente de distribución, los activos comunes son también asignados a las unidades generadoras de efectivo individuales, o distribuidas al grupo más pequeño de unidades generadoras de efectivo para los cuales se puede identificar una base de distribución razonable y consistente.

El importe recuperable es el mayor entre el valor razonable menos el costo de venta y el valor en uso. Al estimar el valor en uso, los flujos de efectivo futuros estimados son descontados del valor presente utilizando una tasa de descuento que refleja las valoraciones actuales del mercado respecto al valor temporal del dinero y los riesgos específicos para el activo para los cuales no se han ajustado los estimados de flujo de efectivo futuros.

Si el importe recuperable de un activo (o unidad generadora de efectivo) calculado es menor que su valor en libros, el valor en libros del activo (o unidad generadora de efectivo) se reduce a su importe recuperable. Las pérdidas por deterioro se reconocen inmediatamente en resultados.

AREASURVEY DRILLING & RECORDING SERVICIOS PETROLEROS S.A.

Notas a los Estados Financieros

Al 31 de diciembre de 2012, 2011 y 2010

(Expresado en dólares de los Estados Unidos de Norteamérica – US\$)

Cuando una pérdida por deterioro es revertida, el valor en libros del activo (o unidad generadora de efectivo) aumenta al valor estimado revisado de su importe recuperable, de tal manera que el valor en libros incrementado no excede el valor en libros que se habría calculado si no se hubiera reconocido la pérdida por deterioro para dicho activo (o unidad generadora de efectivo) en años anteriores. El reverso de una pérdida por deterioro es reconocido automáticamente en resultados.

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.

Impuesto a la renta.-

El gasto por impuesto a la renta representa la suma del impuesto a la renta por pagar corriente y el impuesto diferido.

Los impuestos corrientes y diferidos, deberán reconocerse como ingreso o gasto, y ser incluidos en el resultado, excepto en la medida en que hayan surgido de una transacción o suceso que se reconoce fuera del resultado, ya sea en otro resultado integral o directamente en el patrimonio, en cuyo caso el impuesto también se reconoce fuera del resultado; o cuando surgen del registro inicial de una combinación de negocios.

Impuesto 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 imponderables 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 23% sobre las utilidades gravables para el año 2012 (24% para el año 2011) (13% -14% en el año 2011- si las utilidades son reinvertidas [capitalizadas] por el contribuyente hasta el 31 de diciembre del año siguiente).

AREASURVEY DRILLING & RECORDING SERVICIOS PETROLEROS S.A.

Notas a los Estados Financieros

Al 31 de diciembre de 2012, 2011 y 2010

(Expresado en dólares de los Estados Unidos de Norteamérica – US\$)

Impuestos diferidos.- El impuesto diferido se reconoce sobre las diferencias temporarias entre el valor en libros de los activos y pasivos incluidos en los estados financieros y las bases fiscales correspondientes utilizadas para determinar la utilidad gravable. El pasivo por impuesto diferido se reconoce generalmente para todas las diferencias temporarias imponibles. Se reconocerá un activo por impuestos diferidos, por causa de todas las diferencias temporarias deducibles, en la medida en que resulte probable que la Compañía disponga de utilidades gravables futuras contra las que se podría cargar esas diferencias temporarias deducibles.

La entidad reconocerá un impuesto diferido activo para todas aquellas diferencias temporarias deducibles que se espera que reduzcan la ganancia fiscal en el futuro.

Los activos y pasivos por impuestos diferidos se miden empleando las tasas fiscales que se espera sean de aplicación en el período en el que el activo se realice o el pasivo se cancele.

El impuesto diferido, correspondiente a cambios en la tasa de impuestos o en la normativa tributaria, la re estimación de la recuperabilidad de los activos por impuestos diferidos o en la forma esperada de recuperar el valor en libros de un activo, se reconoce en el resultado del período, excepto en la medida en que se relacione con partidas previamente reconocidas fuera de los resultados del período.

La Compañía debe compensar activos por impuestos diferidos con pasivos por impuestos diferidos si, y sólo si, tiene reconocido legalmente el derecho de compensar, frente a la autoridad fiscal, los importes reconocidos en esas partidas; y los activos por impuestos diferidos y los pasivos por impuestos diferidos se derivan del impuesto a la renta y la Compañía tiene la intención de liquidar sus activos y pasivos como netos.

Provisiones.-

Las provisiones se reconocen cuando la Compañía tiene una obligación presente (ya sea legal o implícita) como resultado de un suceso pasado, es probable que la Compañía tenga que desprenderse de recursos que incorporen beneficios económicos para cancelar la obligación, y puede hacerse una estimación fiable del importe de la obligación.

El importe reconocido como provisión debe ser la mejor estimación del desembolso necesario para cancelar la obligación presente, al final de cada período, teniendo en cuenta los riesgos y las incertidumbres correspondientes. Cuando se mide una provisión usando el flujo de efectivo estimado para cancelar la obligación presente, su valor en libros representa el valor presente de dicho flujo de efectivo.

Cuando se espera la recuperación de algunos o todos los beneficios económicos requeridos para cancelar una provisión, se reconoce una cuenta por cobrar como un activo si es virtualmente cierto que se recibirá el reembolso y el valor de la cuenta por cobrar puede ser medido con fiabilidad.

Notas a los Estados Financieros

Al 31 de diciembre de 2012, 2011 y 2010

(Expresado en dólares de los Estados Unidos de Norteamérica – US\$)

Provisión para jubilación patronal y 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.

La Compañía no ha establecido provisiones por jubilación patronal ni desahucio, bajo la consideración de que la antigüedad del personal hace prever que los saldos de dichas provisiones resultarán inmateriales y poco relevantes.

Reconocimiento de ingresos.-

Los ingresos se calculan al valor razonable de la contraprestación cobrada o por cobrar, teniendo en cuenta el importe estimado de cualquier descuento, bonificación o rebaja comercial que la Compañía pueda otorgar.

Venta de bienes.- Los ingresos ordinarios procedentes de la venta de bienes se reconocen cuando se cumplen todas y cada una de las siguientes condiciones:

- La Compañía ha transferido al comprador los riesgos y ventajas, de tipo significativo, derivados de la propiedad de los bienes;
- La Compañía no conserva para sí ninguna implicación en la gestión corriente de los bienes vendidos, en el grado usualmente asociado con la propiedad, ni retiene el control efectivo sobre los mismos;
- El importe de los ingresos ordinarios pueda medirse con fiabilidad;
- Sea probable que la Compañía reciba los beneficios económicos asociados con la transacción; y
- Los costos incurridos, o por incurrir, en relación con la transacción pueden ser medidos con fiabilidad.

Prestación de servicios.- Los ingresos provenientes de contratos de servicios se reconocen por referencia al estado de terminación del contrato. El estado de terminación del contrato se determina de la siguiente manera:

- Los honorarios por instalaciones se reconocen como ingresos de actividades ordinarias por referencia al estado de terminación de la instalación, determinado como la proporción del tiempo total estimado para instalar que haya transcurrido al finalizar cada periodo.

AREASURVEY DRILLING & RECORDING SERVICIOS PETROLEROS S.A.

Notas a los Estados Financieros

Al 31 de diciembre de 2012, 2011 y 2010

(Expresado en dólares de los Estados Unidos de Norteamérica – US\$)

- Los honorarios de servicios incluidos en el precio de los productos se reconocen por referencia a la proporción del costo total del servicio prestado para el producto vendido, considerando las tendencias históricas en el número de servicios realmente prestados sobre bienes vendidos en el pasado; y,
- Los ingresos provenientes de contratos se reconocen a las tasas contractuales en la medida en que se incurran en horas de producción y gastos indirectos.

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 periodo más cercano en el que se conocen.

Costos financieros

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

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.

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.

AREASURVEY DRILLING & RECORDING SERVICIOS PETROLEROS S.A.

Notas a los Estados Financieros

Al 31 de diciembre de 2012, 2011 y 2010

(Expresado en dólares de los Estados Unidos de Norteamérica – US\$)

(3) Adopción por primera vez de las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF)

La Superintendencia de Compañías estableció mediante Resolución No. 06.Q.ICL.004 del 21 de agosto del 2006, la adopción de las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) y su aplicación obligatoria por parte de las compañías y entidades sujetas a su control y vigilancia, a partir del 1 de enero de 2009, la cual fue ratificada con la Resolución No. ADM 08199 del 3 de julio del 2008. Adicionalmente, se estableció el cumplimiento de un cronograma de aplicación según lo dispuesto en la Resolución No. 08.G.DSC.010 del 20 de noviembre del 2008. La Compañía AREASURVEY DRILLING & RECORDING SERVICIOS PETROLEROS S.A. está obligada a presentar sus estados financieros de acuerdo con NIIF a partir del 1 de enero de 2012.

Conforme a esta Resolución, hasta el 31 de diciembre del 2011, la Compañía preparó sus estados financieros de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en el Ecuador. Desde el 1 de enero de 2012, los estados financieros de la Compañía son preparados de acuerdo a NIIF.

De acuerdo a lo antes indicado, la Compañía definió como su período de transición a las NIIF el año 2011, estableciendo como fecha para la medición de los efectos de primera aplicación el 1 de enero de 2011.

La aplicación de las NIIF supone, con respecto a los principios de contabilidad generalmente aceptados en el Ecuador que se encontraban vigentes al momento de prepararse los estados financieros correspondientes al año 2011:

- Cambios en las políticas contables, criterios de medición y forma de presentación de los estados financieros.
- La incorporación de un nuevo estado financiero, el estado de resultado integral.
- Un incremento significativo de la información incluida en las notas a los estados financieros.

Conciliación del patrimonio neto al 1 de enero y al 31 de diciembre de 2011.-

Producto de la adopción de NIIF, el patrimonio de la Compañía no ha sufrido variación alguna:

AREASURVEY DRILLING & RECORDING SERVICIOS PETROLEROS S.A.

Notas a los Estados Financieros

Al 31 de diciembre de 2012, 2011 y 2010

(Expresado en dólares de los Estados Unidos de Norteamérica – US\$)

(4) **Saldos con partes relacionadas**

Al 31 de diciembre de 2012, 2011 y 2010, los saldos con partes relacionadas se resumen a continuación:

		<u>2012</u>	<u>2011</u>	<u>2010</u>
Cuentas por pagar largo plazo				
Freddy Tejerina	US\$	3,070,295	1,362,998	0
Roberto Oscar Biasone		<u>7,426</u>	<u>7,000</u>	<u>0</u>
	US\$	<u>3,077,721</u>	<u>1,369,998</u>	<u>0</u>

(5) **Efectivo y equivalentes de efectivo**

Durante los años 2012, 2011 y 2010, los saldos de efectivo y equivalentes de efectivo se resumen de la siguiente manera:

		<u>2012</u>	<u>2011</u>	<u>2010</u>
Caja	US\$	6,054	0	0
Bancos		<u>2,939,654</u>	<u>229,803</u>	<u>3,482</u>
	US\$	<u>2,945,708</u>	<u>229,803</u>	<u>3,482</u>

(6) **Inversiones**

Al 31 de diciembre de 2012 y 2011, corresponde a inversiones de corto plazo (vencimiento menos a 12 meses), mantenidas en el sistema financiero nacional. Al 31 de diciembre de 2012 y 2011, el saldo asciende a US\$ 566,724 y US\$ 1,500,000 respectivamente.

AREASURVEY DRILLING & RECORDING SERVICIOS PETROLEROS S.A.

Notas a los Estados Financieros

Al 31 de diciembre de 2012, 2011 y 2010

(Expresado en dólares de los Estados Unidos de Norteamérica – US\$)

(7) Cuentas por cobrar

Al 31 de diciembre de 2012, 2011 y 2010, las cuentas por cobrar se conforman según el siguiente detalle:

		<u>2012</u>	<u>2011</u>	<u>2010</u>
Cuentas por cobrar comerciales				
Clientes	US\$	147,820	0	0
Cuentas por cobrar empleados		51,595	0	0
Otras cuentas por cobrar		<u>0</u>	<u>9,824</u>	<u>0</u>
	US\$	<u>199,415</u>	<u>9,824</u>	<u>0</u>

(8) Pagos anticipados

Al 31 de diciembre de 2012, 2011 y 2010, se compone por:

		<u>2012</u>	<u>2011</u>	<u>2010</u>
Anticipos a proveedores		550,749	58,993	0
Impuestos pagados por anticipado				
Impuesto a la renta		94,912	14,504	5,780
Impuesto al valor agregado		<u>193,561</u>	<u>178,205</u>	<u>0</u>
	US\$	<u>839,222</u>	<u>251,702</u>	<u>5,780</u>

(9) Avance de obra

La cuenta se compone por los costos incurridos en el proyecto Arazá, sobre los cuáles aún no se ha reconocido los ingresos relacionados con los mencionados costos. Al 31 de diciembre de 2012, el saldo asciende a US\$ 3,097,224.

AREASURVEY DRILLING & RECORDING SERVICIOS PETROLEROS S.A.

Notas a los Estados Financieros

Al 31 de diciembre de 2012, 2011 y 2010

(Expresado en dólares de los Estados Unidos de Norteamérica – US\$)

(10) Propiedad planta y equipo

Un resumen y movimiento de propiedad planta y equipo por los años terminados el 31 de diciembre de 2012, 2011 y 2010 es como sigue:

	<u>2012</u>	<u>2011</u>	<u>2010</u>
No depreciables			
Activos en construcción	25,354	0	0
Importaciones en tránsito	4,087	0	0
Depreciables			
Maquinaria	637,875	40,523	0
Equipo de computación	20,177	0	0
Vehículos	<u>251,233</u>	<u>78,417</u>	<u>0</u>
	<u>938,726</u>	<u>118,940</u>	<u>0</u>
Depreciación acumulada	<u>(62,349)</u>	<u>(14,464)</u>	<u>0</u>
Propiedades y equipo, neto	<u><u>876,377</u></u>	<u><u>104,476</u></u>	<u><u>0</u></u>

AREASURVEY DRILLING & RECORDING SERVICIOS PETROLEROS S.A.

Notas a los Estados Financieros

Al 31 de diciembre de 2012, 2011 y 2010

(Expresado en dólares de los Estados Unidos de Norteamérica – US\$)

El movimiento de propiedad y equipo, se resume a continuación:

	<u>2012</u>	<u>2011</u>	<u>2010</u>
Costo			
Saldo al inicio del año	118,940	0	0
Adiciones	819,786	138,976	0
Ventas / bajas	0	(20,036)	0
Saldo al final del año	<u>938,726</u>	<u>118,940</u>	<u>0</u>
Depreciación acumulada			
Saldo al inicio del año	(14,464)	0	0
Depreciación	(47,885)	(34,500)	0
Ventas / bajas	0	20,036	0
Saldo al final del año	<u>(62,349)</u>	<u>(14,464)</u>	<u>0</u>
Propiedades y equipo, neto	<u>876,377</u>	<u>104,476</u>	<u>0</u>

AREASURVEY DRILLING & RECORDING SERVICIOS PETROLEROS S.A.

Notas a los Estados Financieros

Al 31 de diciembre de 2012, 2011 y 2010

(Expresado en dólares de los Estados Unidos de Norteamérica – US\$)

(11) Cuentas por pagar

Un resumen de las cuentas por pagar al 31 de diciembre de 2012, 2011 y 2010 es como sigue:

	<u>2012</u>	<u>2011</u>	<u>2010</u>
Cuentas por pagar comerciales			
Proveedores	766,668	486,905	1,120
Obligaciones con los empleados			
Sueldos y salarios por pagar	50,330	10,379	0
Otras cuentas por pagar	7,065	0	0
Obligaciones fiscales y con el IESS			
Impuesto al valor agregado	217,785	0	0
Retenciones de impuestos	283,652	14,895	0
Impuesto a la renta de la Cía.	64,922	0	1,538
Aportes y préstamos al IESS	71,250	1,372	0
	<u>1,461,671</u>	<u>513,552</u>	<u>2,658</u>

(12) Pasivos acumulados

Un detalle de los pasivos acumulados al 31 de diciembre de 2012, 2011 y 2010 es el siguiente:

	<u>2012</u>	<u>2011</u>	<u>2010</u>
Participación de trabajadores	45,261	29,132	1,086
Fondos de reserva	1,332	0	0
Décimo tercer sueldo	30,332	532	0
Décimo cuarto sueldo	15,960	110	0
Vacaciones	33,418	208	0
	<u>126,305</u>	<u>29,982</u>	<u>1,086</u>

AREASURVEY DRILLING & RECORDING SERVICIOS PETROLEROS S.A.

Notas a los Estados Financieros

Al 31 de diciembre de 2012, 2011 y 2010

(Expresado en dólares de los Estados Unidos de Norteamérica – US\$)

(13) Ingresos diferidos

Al 31 de diciembre de 2012, los ingresos diferidos corresponden a la facturación emitida al Consorcio Interpec, cuyo servicio aun no se ha prestado y por tanto no se ha realizado aún. El saldo al final del mencionado año asciende a US\$ 3,439,872.

(14) Participación de trabajadores e impuesto a la renta

Para los años terminados al 31 de diciembre de 2012 y 2011, las partidas conciliatorias que afectaron la utilidad contable a fin de determinar la participación de los trabajadores, así como la base gravada para el cálculo del impuesto a la renta de dichos años fueron:

		<u>2012</u>	<u>2011</u>
Utilidad antes de la participación de los trabajadores e impuesto a la renta	US\$	301,741	194,213
Más gastos no deducibles		25,788	292,635
Ingresos exentos		0	0
		<u>327,529</u>	<u>486,848</u>
Participación de los trabajadores en las utilidades		(45,261)	(29,132)
Utilidad tributaria		<u>282,268</u>	<u>457,716</u>
Impuesto a la renta	US\$	<u>64,922</u>	<u>109,852</u>

AREASURVEY DRILLING & RECORDING SERVICIOS PETROLEROS S.A.

Notas a los Estados Financieros

Al 31 de diciembre de 2012, 2011 y 2010

(Expresado en dólares de los Estados Unidos de Norteamérica – US\$)

(15) Cuentas por pagar largo plazo

Un detalle otros pasivos a largo plazo al 31 de diciembre de 2012, 2011 y 2010 es el siguiente:

	<u>2012</u>	<u>2011</u>	<u>2010</u>
Partes relacionadas (Nota 4)	3,077,721	1,369,998	0
Obligaciones financieras	104,195	0	0
Intereses por pagar	3,112	61,789	0
Otras cuentas por pagar	<u>1,973</u>	<u>0</u>	<u>0</u>
	<u>3,187,000</u>	<u>1,431,787</u>	<u>0</u>

(16) Patrimonio de los accionistas

Capital social

Al 31 de diciembre de 2011 y 2010, el capital social de la Compañía estaba representado por 800 acciones ordinarias y nominativas de US\$ 1 cada una.

Mediante escritura pública celebrada ante el notario 40 del cantón Quito, en fecha junio 8 de 2011 e inscrita en el registro mercantil del mismo cantón en fecha 24 de febrero de 2012, la Compañía efectúa un aumento de capital por US\$ 100,000, estableciéndose el nuevo capital en US\$ 100,800.

De esta manera, al 31 de diciembre de 2012, el nuevo capital suscrito de la Compañía representan 100,800 acciones ordinarias, pagadas y en circulación, con un valor nominal de US\$ 1 cada una.

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.

AREASURVEY DRILLING & RECORDING SERVICIOS PETROLEROS S.A.

Notas a los Estados Financieros

Al 31 de diciembre de 2012, 2011 y 2010

(Expresado en dólares de los Estados Unidos de Norteamérica – US\$)

(17) Código Orgánico de la Producción, Comercio e Inversiones

En el Suplemento de Registro Oficial N° 351, del 29 de diciembre de 2010, se publicó el Código Orgánico de la Producción, Comercio e Inversiones (COPCI), el cual busca desarrollar las actividades productivas en el Ecuador y reforma y deroga importantes cuerpos legales, con aplicación desde enero de 2011, entre las más importantes tenemos:

- 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 las 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.

AREASURVEY DRILLING & RECORDING SERVICIOS PETROLEROS S.A.

Notas a los Estados Financieros

Al 31 de diciembre de 2012, 2011 y 2010

(Expresado en dólares de los Estados Unidos de Norteamérica – US\$)

- 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.

(18) Eventos subsecuentes

Entre el 31 de diciembre de 2012 y hasta la fecha de emisión del presente informe, no se produjeron eventos, que en opinión de la administración de la Compañía, pudieran tener un efecto significativo sobre los estados financieros que se adjunta.

(19) Aprobación de los estados financieros

Los estados financieros de la Compañía AREASURVEY DRILLING & RECORDING SERVICIOS PETROLEROS S.A., al y por el año terminado el 31 de diciembre de 2012, han sido aprobados por la gerencia en fecha marzo 10 de 2013, y serán presentados al Directorio y Accionistas para su aprobación. En opinión de la Gerencia de la Compañía, los estados financieros serán aprobados por el Directorio y Junta de Accionistas sin modificaciones.