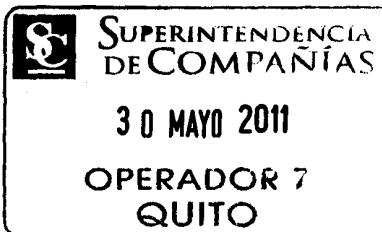


**ADRIALPETRO
PETROLEUM SERVICES S.A.**

ESTADOS FINANCIEROS

Al 31 de diciembre del 2010



ADRIALPETRO PETROLEUM SERVICES S.A.

ESTADOS FINANCIEROS

Al 31 de diciembre del 2010

CONTENIDO:

Opinión de los Auditores Externos Independientes

Componentes de los Estados Financieros Auditados

Balance General

Estado de Resultados

Estado de Evolución del Patrimonio

Estado de Flujos de Efectivo

Notas a los Estados Financieros



Definiciones:

US\$: Expresado en dólares

NEC : Normas Ecuatorianas de Contabilidad

NIIF: Normas Internacionales de Información Financiera

PYME: Pequeñas y Medianas Empresas

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

A los Señores Accionistas de:

ADRIALPETRO PETROLEUM SERVICES S.A.

Informe sobre los estados Financieros

Hemos auditado los estados financieros adjuntos de **ADRIALPETRO PETROLEUM SERVICES S.A.**, que comprenden el balance general al 31 de diciembre del 2010 y el estado de resultados, estado de evolución del patrimonio y flujos de efectivo, por el período terminado en esa fecha y un resumen de las políticas contables significativas y otras notas aclaratorias.

Responsabilidad de la Administración por los Estados Financieros

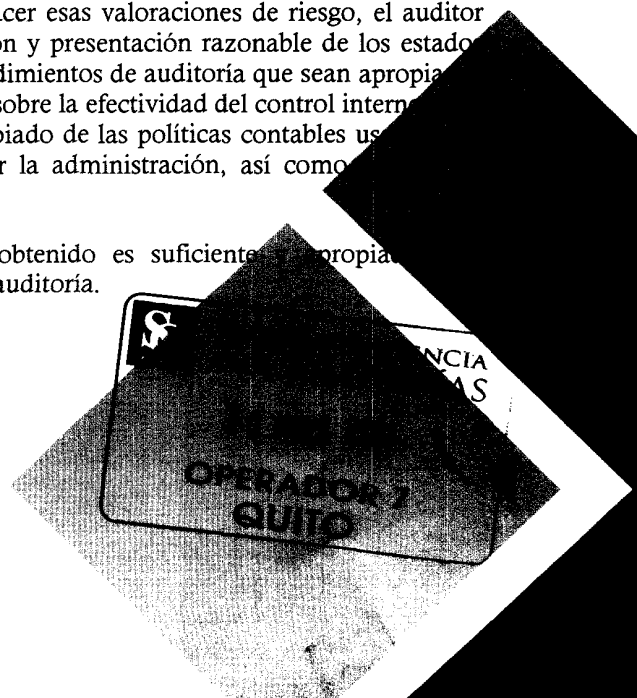
La administración es responsable de la preparación y presentación razonable de los estados financieros de acuerdo con las Normas Ecuatorianas de Contabilidad, y del control interno necesario para permitir la preparación de estados financieros que estén libres de representación errónea de importancia relativa, ya sea por fraude o por error.

Responsabilidad del Auditor

Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre estos estados financieros con base en nuestra auditoría. Realizamos nuestra auditoría de acuerdo con las Normas Internacionales de Auditoría. Estas normas requieren que cumplamos con requisitos éticos así como que la auditoría sea planeada y realizada para obtener seguridad razonable sobre si los estados financieros están libres de representación errónea de importancia relativa.

Una auditoría implica realizar procedimientos para obtener evidencia de auditoría sobre los montos y revelaciones en los estados financieros. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio del auditor, incluyendo la valoración de los riesgos de representación errónea de importancia relativa en los estados financieros, ya sea por fraude o error. Al hacer esas valoraciones de riesgo, el auditor considera el control interno relevante para la preparación y presentación razonable de los estados financieros por la entidad, con el fin de diseñar los procedimientos de auditoría que sean apropiados en las circunstancias, pero no para expresar una opinión sobre la efectividad del control interno de la entidad. Una auditoría también incluye evaluar lo apropiado de las políticas contables usadas y la razonabilidad de las estimaciones contables hechas por la administración, así como la presentación general de los estados financieros.

Creemos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido es suficiente y apropiada para proporcionar una base para sustentar nuestra opinión de auditoría.



Opinión

En nuestra opinión, los estados financieros presentan razonablemente, respecto a todo lo importante la posición financiera de **ADRIALPETRO PETROLEUM SERVICES S.A.**, al 31 de diciembre del 2010 y 2009, y de su desempeño financiero y sus flujos de efectivo para los cierres de los ejercicios en esas fechas, de acuerdo con Normas Ecuatorianas de Contabilidad.

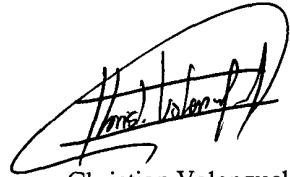
Otro asunto

Los estados financieros de **ADRIALPETRO PETROLEUM SERVICES S.A.**, al 31 de diciembre del 2009 fueron auditados por otro auditor que con fecha 16 de abril del 2010 expresó una opinión sin salvedades sobre esos estados financieros.

Informe sobre otros requisitos legales

Nuestra opinión sobre el cumplimiento de obligaciones tributarias por parte de **ADRIALPETRO PETROLEUM SERVICES S.A.**, al 31 de diciembre del 2010, requerida por disposiciones legales, se emitirá por separado.

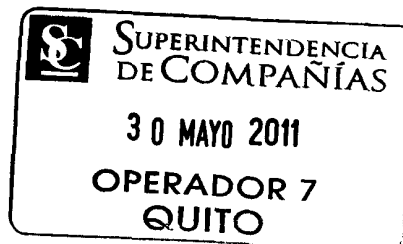
Quito, 19 de abril del 2011



Christian Valenzuela
Socio

Audit Solver Auditores y Contadores Cía. Ltda.

AuditSolver Auditores y Contadores Cía. Ltda.
SC. RNAE No. 750



ADRIALPETRO PETROLEUM SERVICES S.A.

BALANCES GENERALES

AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2010 Y 2009

(Expresados en dólares)

ACTIVO	Nota	2010	2009
ACTIVO CORRIENTE			
Caja - Bancos		829,532	747,835
Inversiones	3	264,894	16,547
Cuentas por cobrar:			
Clientes y compañías relacionadas	4	1,634,621	1,166,176
(-) Provisión incobrables	4	(50,218)	(39,168)
Otras cuentas por cobrar	5	1,198,250	904,800
Inventarios	6	5,566,309	2,850,480
Otros activos		339,258	146,835
Total activo corriente		9,782,646	5,793,505
PROPIEDAD Y EQUIPOS - neto	7	1,017,595	694,387
TOTAL ACTIVO		10,800,241	6,487,892
PASIVO			
PASIVO CORRIENTE			
Proveedores	8	2,987,668	1,180,193
Obligaciones financieras y con terceros	9	157,218	60,124
Impuestos		354,500	120,863
Cargas laborales		278,352	112,323
Otros		324,787	314,677
Total pasivo corriente		4,102,525	1,788,180
PASIVO LARGO PLAZO			
Obligaciones financieras y con terceros	9	347,911	254,277
Otras cuentas por pagar	10	4,162,245	3,126,788
Jubilación patronal	11	29,101	
Total pasivo largo plazo		4,539,257	3,381,065
PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS		2,158,459	1,318,647
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO		10,800,241	6,487,892

Las notas son parte integrante de los estados financieros

ADRIALPETRO PETROLEUM SERVICES S.A.

ESTADOS DE RESULTADOS

POR LOS PERIODOS ENTRE EL 1 DE ENERO AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2010 Y 2009

(Expresados en dólares)

	<u>Nota</u>	<u>2010</u>	<u>2009</u>
INGRESOS OPERACIONALES			
Bienes		11,606,309	5,203,359
Servicios		2,931,160	1,512,040
Descuento en ventas		(242,534)	(41,083)
Utilidad en venta de activos fijos		30,710	10,350
Total ingresos		14,325,645	6,684,666
COSTOS			
Costo de ventas		7,051,093	3,062,660
Total costos de ventas		7,051,093	3,062,660
UTILIDAD OPERACIONAL		7,274,552	3,622,006
GASTOS OPERACIONALES			
Gastos operacionales y de ventas		1,800,234	1,126,644
Gastos administrativos		3,177,270	1,237,713
Gastos de ventas		601,113	706,367
Total gastos operacionales		5,578,617	3,070,724
 Ingresos no operaciones		 103,144	 354,998
Gastos no operacionales		428,870	451,701
 UTILIDAD ANTES DE PARTICIPACION TRABAJADORES E IMPUESTO A LA RENTA		 1,370,209	 454,579
Participación trabajadores	13	205,531	68,187
Impuesto a la renta	13	324,866	94,957
UTILIDAD NETA		839,812	291,435

Las notas son parte integrante de los estados financieros

ADRIALPETRO PETROLEUM SERVICES S.A.

ESTADOS DE EVOLUCION DEL PATRIMONIO

AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2010 Y 2009

(Expresados en dólares)

nota	Capital social	Aportes para futura capitalización	Reserva legal	Reserva de capital	Utilidades retenidas	Utilidad neta	Total
Saldos al 31 de diciembre del 2008	190,410	1,150,000	29,010	3,910	(69,257)	245,487	1,549,560
Incremento de capital	2						2
Pago de dividendos						(245,487)	(245,487)
Utilidad neta						291,435	291,435
Transferencia a reserva legal			14,572			(14,572)	
Transferencia a dividendos por pagar						(276,863)	(276,863)
Saldos al 31 de diciembre del 2009	190,412	1,150,000	43,582	3,910	(69,257)		1,318,647
Utilidad neta						839,812	839,812
Transferencia a reserva legal			51,624			(51,624)	
Saldos al 31 de diciembre del 2010	12 190,412	1,150,000	95,206	3,910	(69,257)	788,188	2,158,459

Las notas son parte integrante de los estados financieros

ADRIALPETRO PETROLEUM SERVICES S.A.**ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO**

POR EL PERIODO ENTRE EL 1 DE ENERO AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2010 Y 2009

(Expresados en dólares)

FLUJOS DE EFECTIVO EN ACTIVIDADES DE OPERACION	2010	2009
Efectivo provisto por clientes	13,933,310	6,891,753
Efectivo utilizado en proveedores	(10,959,316)	(5,203,632)
Efectivo utilizado en empleados	(1,603,741)	(1,133,538)
Efectivo utilizado en otros	(673,131)	(10,348)
Efectivo neto provisto por actividades de operación	<u>697,122</u>	<u>544,235</u>
FLUJOS DE EFECTIVO EN ACTIVIDADES DE INVERSION		
Efectivo utilizado en propiedad y equipos	(537,492)	(151,190)
Efectivo provisto por venta de propiedad y equipos	60,626	21,949
Efectivo provisto por otros activos	30,111	
Efectivo neto utilizado en actividades de inversión	<u>(446,755)</u>	<u>(129,241)</u>
FLUJOS DE EFECTIVO EN ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO		
Efectivo provisto por (utilizado en) préstamos	97,094	(6,879)
Efectivo utilizado en accionistas	(15,984)	(29,375)
Efectivo neto provisto por (utilizado en) actividades de financiamiento	<u>81,110</u>	<u>(36,254)</u>
AUMENTO NETO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO	331,477	378,740
EFFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO AL INICIO DE LOS AÑOS	764,381	385,641
EFFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO AL FINAL DE LOS AÑOS	<u><u>1,095,858</u></u>	<u><u>764,381</u></u>

Las notas son parte integrante de los estados financieros

ADRIALPETRO PETROLEUM SERVICES S.A.

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO

CONCILIACION ENTRE LA UTILIDAD NETA Y EL FLUJO DE OPERACIÓN

POR EL PERIODO ENTRE EL 1 DE ENERO AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2010 Y 2009

(Expresados en dólares)

	2010	2009
Utilidad neta	787,317	276,863
Partidas de conciliación entre la utilidad neta y el flujo de efectivo neto provisto en actividades de operación		
Depreciaciones	180,693	155,149
Provisión de servicios	1,560,184	360,291
Provisión incobrables	11,050	7,235
Utilidad en venta de propiedad y equipos	(27,034)	(10,350)
Provisiones sociales	65,430	
Participación trabajadores e impuesto	531,267	163,144
Reserva legal	51,624	14,572
Jubilación patronal	29,100	
Utilidad Conciliada	3,189,631	966,904
Cambios netos en el Capital de Trabajo		
Aumento de cuentas por cobrar	(468,445)	(147,911)
Aumento de otros	(293,450)	
Aumento de otras	(11,175)	
Aumento de inventarios	(2,715,829)	(370,305)
Aumento de gastos anticipados	(209,926)	(134,596)
Aumento de proveedores	247,291	342,153
Aumento de cuentas por pagar largo plazo	1,158,192	
Aumento de otros	26,094	
Disminución de beneficios empleados	(104,932)	(112,010)
Disminución de impuestos y obligaciones fiscales	(120,329)	
Efectivo neto provisto por actividades de operación	697,122	544,235

Las notas son parte integrante de los estados financieros

ADRIALPETRO PETROLEUM SERVICES S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

**POR LOS PERIODOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2010 Y 2009
EXPRESADAS EN DOLARES DE E.U.A.**

1. IDENTIFICACION Y OPERACIONES DE LA COMPAÑÍA

ADRIALPETRO PETROLEUM SERVICES S.A., fue constituida y existe bajo las leyes ecuatorianas desde su inscripción en el Registro Mercantil el 30 de septiembre de 1998. Su domicilio principal es la ciudad de Quito. El capital social está constituido por US\$ 190.412 divididos en 190.412 participaciones de US\$ 1.00 cada una.

La compañía tiene como objeto la prestación de servicios y la provisión de equipos y materiales para la actividad energética en general e hidrocarburífera.

2. POLITICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS

Los estados financieros adjuntos han sido preparados de acuerdo con las Normas Ecuatorianas de Contabilidad y sus transacciones se registran con base al costo histórico. La aplicación de estas normas involucra el registro de estimaciones realizadas por la Gerencia para valorar adecuadamente algunos activos y pasivos presentados en los Estados Financieros.

La Superintendencia de Compañías, mediante resolución No. 06.Q.ICI.004 del 4 de septiembre del 2006, resuelve adoptar las Normas Internacionales de Información Financiera NIIF's y dispone que las referidas normas sean de aplicación obligatoria por parte de las entidades sujetas a su control y vigilancia, para el registro, preparación y presentación de estados financieros a partir del 1 de enero del 2009.

El 31 de diciembre del 2008 se emite la Resolución No. 08.QIJ.0011 en la que se decide prorrogar la fecha de adopción de las NIIF, para lo cual se establece un cronograma de aplicación que va a partir del 1 de enero del 2010 al 1 de enero del 2012, dividida en tres grupos de compañías las cuales tendrán sus períodos de transición en los años 2009, 2010 y 2011.

Con resolución No. SC-INPA-UA-G-10-005 de 5 de noviembre del 2010, la Superintendencia de Compañías acogió la clasificación de PYMES, en concordancia con la normativa implantada por la Comunidad Andina.

Con fecha 12 de enero del 2011, se emite la resolución No. SC.Q.ICI.CPAIFRS.11, en la cual se clarifica las características que deben tener las compañías para que puedan ser consideradas como PYME's y por lo tanto aplique las NIIF para PYME's. Las demás compañías que estaban dentro del tercer grupo y no cumplan con estas características están obligadas a adoptar las NIIF completas en la preparación de sus estados financieros.

ADRIALPETRO PETROLEUM SERVICES S.A., de acuerdo con el cronograma establecido por la Superintendencia de Compañías, debe iniciar el proceso de adopción de las NIIF a partir del año 2011 y emitirá sus primeros estados financieros bajo esta normativa en el año 2012, aplicando para ello las NIIF's completas.

A continuación se describen las políticas y prácticas contables más importantes seguidas por la compañía para la preparación de sus Estados Financieros:

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 sociedad 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.

b. Consistencia de Presentación

La presentación y clasificación de las partidas en los estados financieros se mantienen de un período al siguiente.

c. Período de Tiempo

La contabilidad financiera provee información acerca de las actividades económicas de la empresa por períodos específicos, normalmente los períodos de tiempo de un ejercicio y otros son iguales es decir de un mes calendario, con la finalidad de poder establecer comparaciones y realizar análisis sobre los objetivos de producción, para una adecuada toma de decisiones.

d. Cuentas por Cobrar y Provisión para Incobrables

Son reconocidas y registradas con la respectiva factura original de venta, neto de descuentos. Para aquellas cuentas con riesgo de recuperación se estima un valor de incobrabilidad, el cual es reconocido en los resultados del período. La Gerencia analiza cada saldo de cliente para medir el riesgo de incobrabilidad.

e. Reconocimiento de Ingresos

Los ingresos se reconocen cuando se realizan, es decir cuando se ha producido la prestación del servicio al comprador en cualquier forma o se ha entregado el bien, independientemente de su cobro.

f. Reconocimiento de Gastos

Los gastos son registrados basándose en el principio del devengado, es decir, todos los gastos son reconocidos el momento en que se conoce el uso o recepción de un bien o servicio.

g. Activo fijo

Los saldos de activos fijos están registrados a su costo histórico en dólares.

Las ganancias, pérdidas por retiros o ventas de los mismos y las reparaciones y mantenimiento se incluyen en los resultados del ejercicio en que se incurren. Las mejoras y renovaciones importantes son capitalizadas.

h. Depreciaciones

La depreciación se registra en resultados, en base al método de línea recta, en función de los años de la vida útil estimada, aplicando los siguientes porcentajes anuales:

Edificios	5%
Muebles y enseres	10%
Maquinaria y equipos	10%
Equipos de computación y software	33%
Vehículos	20%

Los gastos por depreciación del costo del activo se registran en los resultados del año.

i. Participación a Trabajadores

De conformidad con disposiciones legales, la Compañía pagará a sus trabajadores una participación del 15% sobre las utilidades del ejercicio antes de impuestos.

j. Impuesto a la Renta

De acuerdo con la Ley de Régimen Tributario Interno, la utilidad impositiva de la Compañía, está gravada a la tasa del 25%. De acuerdo con la normativa tributaria vigente el impuesto causado será el mayor entre el valor del impuesto a la renta y el anticipo calculado de impuesto a la renta.

k. Reserva Legal

De acuerdo con la Ley de Compañías, un valor equivalente al 10% de la utilidad líquida anual debe apropiarse para constituir la reserva legal, hasta que esta alcance por lo menos el 50% del capital pagado. Esta reserva puede ser capitalizada o destinada para absorber pérdidas.

3. CAJA - BANCOS

Los saldos que la compañía mantiene en efectivo y cuentas bancarias al 31 de diciembre del 2010 y 2009 son los siguientes:

DETALLE	2010	2009
Cajas chicas	3.300	600
Produbanco	12.694	10.550
Produbank		26.819
Banco Bolivariano	813.198	709.641
Banco del Austro	340	225
TOTAL	829.532	747.835

4. CLIENTES Y COMPAÑÍAS RELACIONADAS

Las cuentas por cobrar de clientes y las Compañías Relacionadas que conforman los saldos al 31 de diciembre del 2010 y 2009 se presentan a continuación:

DETALLE	2010	2009
Petroamazonas Ecuador S.A.	284.238	7.953
Petroproducción	184.251	285.661
Baker Hughes	174.983	82.432
Misión Petroleum	147.832	660
Schlumberger	99.468	689
Operaciones Río Napo	78.830	181.536
Compañías Relacionadas (1)	365.604	357.467
Otros	299.415	249.778
TOTAL	1.634.621	1.166.176

El detalle de compañías relacionadas es el siguiente:

DETALLE	2010	2009
Adrialpetro Colombia	343.297	335.623
Adrialpetro Perú	3.600	3.600
Adrialclean S.A.	18.707	18.244
TOTAL	365.604	357.467

El movimiento de la provisión para cuentas incobrables en los períodos terminados al 31 de diciembre del 2010 y 2009 se presenta a continuación:

DETALLE	2010	2009
Saldo al inicio	39.168	31.933
Provisión del año	11.050	7.235
Saldo al final	50.218	39.168

5. OTRAS CUENTAS POR COBRAR

El detalle de Otras cuentas por cobrar al 31 de diciembre del 2010 y 2009 es el siguiente:

DETALLE	2010	2009
Empleados	137.879	83.010
Otras cuentas por cobrar	51.609	51.609
Accionistas y compañías relacionadas	394.512	255.652
Anticipos a proveedores	614.250	514.529
TOTAL	1.198.250	904.800

6. INVENTARIOS

Al 31 de diciembre del 2010 y 2009 los inventarios se encuentran clasificados por la marca de productos existentes en bodegas, más las importaciones en tránsito, como se demuestra a continuación:

DETALLE	2010	2009
Canon Services	2.801.492	982.125
National Oilwell Varco	329.539	323.895
Quick Connectors	426.374	389.050
Team Oil Tools	103.892	105.257
Zenith	283.288	134.575
New Tech Systems	155.162	155.162
Downhole Devices	133.471	
TAM International	103.513	
Sioux	85.331	85.539
Otras marcas y productos	200.912	250.003
Importaciones en tránsito	943.335	424.874
TOTAL	5.566.309	2.850.480

7. PROPIEDAD Y EQUIPOS - neto

El movimiento de propiedad y equipo para los años 2010 y 2009 fue como sigue:

2010

Concepto	Saldo al inicio	Adiciones	Ventas	Bajas	Saldo al final
Construcciones en proceso	47,270	3,070			50,340
Terrenos	20,000				20,000
Terrenos y edificios	244,940				244,940
Maquinaria y equipo	213,555	89,990			303,545
Equipo y mobiliario	42,139				42,139
Vehículos	551,643	432,800	(129,733)	(43,672)	811,038
Equipo de cómputo	41,241	11,632		(11,384)	41,488
Total Costo	1,160,788	537,492	(129,733)	(55,056)	1,513,490
(-) Depreciación acumulada	(466,400)	(180,693)	96,142	55,056	(495,895)
Total	694,387	356,799	(33,591)		1,017,595

2009

Concepto	Saldo al inicio	Adiciones	Ventas	Bajas	Saldo al final
Construcciones en proceso		47,270			47,270
Terrenos	20,000				20,000
Terrenos y edificios	244,940				244,940
Maquinaria y equipo	207,420	6,136			213,555
Equipo y mobiliario	42,139				42,139
Vehículos	522,252	79,651	(22,420)	(27,840)	551,643
Equipo de cómputo	29,104	18,134		(5,997)	41,241
Total Costo	1,065,855	151,190	(22,420)	(33,837)	1,160,788
(-) Depreciación acumulada	(355,910)	(155,149)	11,892	32,767	(466,400)
Total	709,945	(3,959)	(10,529)	(1,070)	694,387

8. PROVEEDORES

Al 31 de diciembre del 2010 y 2009 las principales cuentas por pagar a proveedores del exterior y locales son las siguientes:

DETALLE	2010	2009
Canon	1.877.817	476.679
Quick Connectors	225.711	329.741
Zenith	192.794	
Downhole Devices	128.798	
National Oilwell		54.192
Mobreserp		73.727
Varios Proveedores	562.548	245.854
TOTAL	2.987.668	1.180.193

9. OBLIGACIONES FINANCIERAS Y CON TERCEROS

Las obligaciones que mantiene la compañía con Instituciones Financieras y con terceros al 31 de diciembre del 2010 y 2009 corresponden a:

Obligaciones Corto Plazo (1)	2010	2009
Documentos GMAC	24.031	13.466
Casabaca		13.990
Banco Bolivariano	133.187	28.850
Banco del Austro		3.818
TOTAL	157.218	60.124

Obligaciones Largo Plazo	2010	2009
Documentos GMAC (1)	6.763	3.777
Banco Bolivariano (1)	103.648	13.000
ITA Colombia (2)	237.500	237.500
TOTAL	347.911	254.277

- (1) Las obligaciones con instituciones financieras y terceros corresponden a préstamos para la adquisición de vehículos que son utilizados en la operación del negocio. Las tasa de interés efectiva contratada es del 11.83% y los plazos de financiamiento son de 24 meses.
- (2) Obligaciones con proveedores del exterior por servicios técnicos, las mismas que no generan intereses.

10. OTRAS CUENTAS POR PAGAR

Los saldos de otras cuentas por pagar largo plazo corresponden a:

DETALLE	2010	2009
Intereses por pagar	6.539	
Asesoría técnica (1)	2.500.000	3.000.000
RS Roth	3.999	3.999
Sandro Sánchez	222.213	122.789
Provisión por asesoría técnica (2)	1.429.494	
TOTAL	4.162.245	3.126.788

- (1) Asesoría técnica contratada y recibida en los periodos 2007 y 2008 a través de la compañía INTERNATIONAL TECHNICAL ASSISTANCE S.A.C. del Perú. Esta deuda no genera intereses y no tiene fecha de vencimiento.
- (2) Corresponde a la provisión de servicios de acuerdo con lo estipulado en el Contrato de Asistencia y Consultoría Técnica con la compañía ITA Colombia (International Technical Assistance Colombia) que se ejecutó desde el 04 de enero hasta el 31 de diciembre de 2010.

11. JUBILACION PATRONAL Y DESAHUCIO

JUBILACION PATRONAL Y BONIFICACION POR DESAHUCIO

Los empleadores tienen la responsabilidad de pagar a sus trabajadores que por veinte o veinticinco años o más años, hubieran prestado servicios ininterrumpidamente, todos los beneficios que establece el Código de Trabajo por concepto de pensiones de jubilación patronal, tomando como base un estudio actuarial practicado por un profesional independiente.

De la misma forma, de acuerdo con el Código de Trabajo la compañía tiene un pasivo por indemnizaciones con los empleados que se separen bajo ciertas circunstancias. Una parte de éste pasivo probablemente no será exigible por la separación voluntaria de algunos empleados.

Al 31 de diciembre del 2010 la compañía ha registrado únicamente provisión para jubilación patronal por un monto de US\$ 29.101, pero no ha determinado ningún ajuste por concepto de desahucio.

12. PATRIMONIO

Aportes para futura capitalización

El saldo de esta cuenta corresponde a las aportaciones de activos intangibles que fueron registrados en el período 2006.

Reserva de capital

Incluye los valores de las cuentas Reserva por Revalorización del Patrimonio y Reexpresión Monetaria originadas en la corrección monetaria del patrimonio y de los activos y pasivos no monetarios de años anteriores, respectivamente, transferidos a esta cuenta después del proceso de dolarización. Esta reserva puede ser total o parcialmente capitalizada. El saldo de esta cuenta no es disponible para el pago de dividendos en efectivo.

13. IMPUESTO A LA RENTA

Conciliación tributaria

La tarifa para el impuesto a la renta en los períodos 2010 y 2009, se calcula en un 25% sobre las utilidades tributarias. Los dividendos en efectivo que se declaren o distribuyan a favor de accionistas nacionales o extranjeros no se encuentran sujetos a retención adicional alguna.

La compañía por disposiciones legales calcula cada año el valor del anticipo de impuesto a la renta y lo paga en los meses de julio y septiembre de acuerdo a las siguientes circunstancias:

... “Un valor equivalente al anticipo determinado por los sujetos pasivos en su declaración del impuesto a la renta menos las retenciones de impuesto a la renta realizadas al contribuyente durante el año anterior al pago del anticipo”.

Cuando el impuesto a la renta causado es menor que el anticipo calculado, este último se convierte en pago definitivo de impuesto a la renta, descontando cualquier retención en la fuente que le hayan efectuado durante el período.

Las conciliaciones tributarias realizadas por la compañía de acuerdo a las disposiciones legales vigentes para los períodos 2010 y 2009 fueron las siguientes:

DETALLE	2010	2009
= Utilidad Contable	1.370.209	454.579
(-) 15% Participación trabajadores	205.531	68.187
(-) Ingresos exentos	61.117	273.956
(+) Gastos no deducibles	199.383	267.393
(=) Utilidad gravable	1.302.943	379.830
Impuesto Renta 25%		
(=) Impuesto causado	325.736	94.957
(-) Retención en la fuente	168.629	90.577
(=) Impuesto a la renta por pagar	157.107	4.380

Contingencias

La Compañía no ha sido revisada por las autoridades tributarias, por lo tanto están abiertos para revisión los ejercicios 2008 al 2010.

Precios de Transferencia

Las compañías que hayan efectuado operaciones con partes relacionadas domiciliadas en el exterior, dentro de un mismo período fiscal en un monto acumulado superior a US\$ 3.000.000, y aquellas compañías cuyo monto de operaciones comprendan entre US\$ 1.000.000 y US\$ 3.000.000, y su proporción del total de operaciones con partes relacionadas del exterior sobre el total de ingresos sea superior al 50%, deberán presentar el anexo de Precios de Transferencia; y las compañías que hayan efectuado operaciones con partes relacionadas domiciliadas en el exterior, dentro de un mismo período fiscal en un monto superior a los US\$ 5.000.000 deberán presentar adicionalmente al Anexo, el Informe Integral de Precios de Transferencia.

ADRIALPETRO PETROLEUM SERVICES S.A., mantiene transacciones con partes relacionadas locales y del exterior, pero en ningún caso las transacciones superan los montos antes indicados.

14. EVENTOS SUBSECUENTES

Entre el 1 de enero del 2011 y la fecha de preparación de nuestro informe 19 de abril del 2011, no se han producido eventos que en la opinión de la administración de la Compañía pudieran tener un efecto importante sobre los estados financieros.