

86704

**ADRIALPETRO PETROLEUM  
SERVICES CIA. LTDA.**

**INFORME DE AUDITORIA  
ESTADOS FINANCIEROS  
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS**

**AL 31 DE DICIEMBRE DE 2009 Y 2008**

## **INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES**

A los Socios de  
**ADRIALPETRO PETROLEUM SERVICES CIA.LTDA.**

1. Hemos auditado el balance general adjunto de **ADRIALPETRO PETROLEUM SERVICES CIA. LTDA.** al 31 de diciembre de 2009 y los correspondientes estados de resultados, de cambios en el patrimonio de los socios y de flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha, así como el resumen de las bases de presentación de los estados financieros y otras notas explicativas.

### **Responsabilidad de la gerencia sobre los estados financieros**

2. La gerencia de la Compañía es responsable de la preparación y presentación razonable de estos estados financieros de acuerdo con Normas Ecuatorianas de Contabilidad. Esta responsabilidad incluye: el diseño, implementación y mantenimiento de los controles internos relevantes para la preparación y presentación razonable de estados financieros que no contengan distorsiones importantes, debido a fraude o error; selección y aplicación de políticas contables apropiadas; y, la determinación de estimaciones contables razonables de acuerdo a las circunstancias.

### **Responsabilidad del auditor**

3. Nuestra responsabilidad es la de expresar una opinión sobre los estados financieros adjuntos, basados en nuestra auditoría. Nuestra auditoría fue realizada de acuerdo con Normas Internacionales de Auditoría y Aseguramiento, las cuales requieren que cumplamos con requerimientos éticos, planifiquemos y realicemos una auditoría para obtener certeza razonable de si los estados financieros no contienen distorsiones importantes.
  4. Una auditoría comprende la ejecución de procedimientos para obtener evidencia de auditoría sobre los saldos y las revelaciones presentadas en los estados financieros. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio del auditor, que incluye la evaluación del riesgo de que los estados financieros no contengan distorsiones importantes, debido a fraude o error. Al efectuar esta evaluación del riesgo, el auditor toma en consideración los controles internos relevantes de la Compañía, para la preparación y presentación razonable de los estados financieros, con el fin de diseñar procedimientos de auditoría de acuerdo a las circunstancias, pero no con el propósito de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno de la Compañía. Una auditoría también incluye la evaluación de si los principios de contabilidad aplicados son apropiados y si las estimaciones contables realizadas por la gerencia 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 nuestra opinión de auditoría.
-

### Opinión

5. En nuestra opinión, los estados financieros arriba mencionados presentan razonablemente, en todos los aspectos importantes, la situación financiera de **ADRIALPETRO PETROLEUM SERVICES CIA. LTDA.** al 31 de diciembre de 2009, los resultados de sus operaciones, los cambios en el patrimonio de los accionistas y los flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha, de conformidad con Normas Ecuatorianas de Contabilidad.

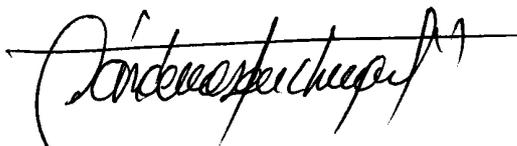
### Enfasis

6. Los balances al 31 de diciembre del 2008, que se presentan adjuntos son con fines comparativos.

### Otros requerimientos de Ley.

7. Nuestra opinión sobre el cumplimiento de las obligaciones tributarias de la Compañía, como agente de retención y percepción por el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2009, se emite por separado.

Quito, 16 de abril de 2010.



Hugo Cárdenas Félix  
Futurefocus Consulting Cía. Ltda.  
SC.RNAE-628



**ADRIALPETRO PETROLEUM SERVICES CIA. LTDA.**  
**BALANCES GENERALES AL 31 DE DICIEMBRE DE 2009 Y 2008**  
**(Expresados en dólares estadounidenses)**

	<u>Notas</u>	<u>2009</u>	<u>2008</u>
<b>ACTIVOS</b>			
<b>ACTIVOS CORRIENTES:</b>			
Efectivo y equivalentes	<b>3</b>	764.381	385.641
Cuentas por cobrar	<b>4</b>	1.382.660	1.736.299
Inventarios	<b>5</b>	2.850.480	2.480.175
Gastos anticipados y otras cuentas por cobrar	<b>6</b>	794.552	659.956
Total activos corrientes:		<u>5.792.073</u>	<u>5.262.071</u>
<b>PROPIEDAD PLANTA Y EQUIPO</b>	<b>7</b>	694.387	709.945
<b>OTROS ACTIVOS</b>		1.432	1.432
<b>TOTAL ACTIVOS</b>		<u><b>6.487.892</b></u>	<u><b>5.973.448</b></u>
<b>PASIVOS Y PATRIMONIO</b>			
<b>PASIVOS CORRIENTES:</b>			
Préstamos bancarios		3.819	10.698
Cuentas por pagar	<b>8</b>	1.180.193	838.040
Gastos acumulados y otras cuentas por pagar	<b>9</b>	547.863	468.694
Porción corriente de pasivo a largo plazo	<b>10</b>	56.305	77.362
Total pasivos corrientes:		<u>1.788.180</u>	<u>1.394.794</u>
<b>PASIVOS LARGO PLAZO</b>	<b>10</b>	<u>3.381.065</u>	<u>3.029.094</u>
<b>PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS</b>			
Capital social	<b>11</b>	190.412	190.410
Aportes para futura capitalización	<b>12</b>	1.150.000	1.150.000
Reserva legal	<b>13</b>	43.582	29.010
Reserva de capital	<b>14</b>	3.910	3.910
Utilidades retenidas	<b>15</b>	(69.257)	176.230
Total patrimonio de los accionistas:		<u>1.318.647</u>	<u>1.549.560</u>
<b>TOTAL PASIVOS Y PATRIMONIO</b>		<u><b>6.487.892</b></u>	<u><b>5.973.448</b></u>

Las notas adjuntas (1a19) forman parte de los estados financieros.

**ADRIALPETRO PETROLEUM SERVICES CIA. LTDA.**  
**ESTADOS DE RESULTADOS**  
**POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2009 Y 2008**  
**(Expresados en dólares estadounidenses)**

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
VENTAS NETAS	7.039.664	8.531.769
COSTOS DE VENTAS	<u>3.062.660</u>	<u>3.378.010</u>
MARGEN BRUTO	3.977.004	5.153.759
GASTOS DE ADMINISTRACIÓN Y VENTAS	<u>3.522.425</u>	<u>4.699.365</u>
UTILIDAD EN OPERACIONES	454.579	454.394
OTROS (GASTOS) INGRESOS	<u>-</u>	<u>-</u>
UTILIDAD ANTES DE PARTICIPACION DE TRABAJADORES E IMPUESTO A LA RENTA	454.579	454.394
PARTICIPACION DE LOS TRABAJADORES	68.187	67.398
IMPUESTO A LA RENTA	94.957	128.589
RESERVA LEGAL	<u>14.572</u>	<u>12.920</u>
UTILIDAD DEL AÑO	<u>276.863</u>	<u>245.487</u>
Utilidad en acción	0,06	0,05
Promedio ponderado del número de acciones	4.760.250	4.760.250

Las notas adjuntas (1a19) forman parte de los estados financieros.

**ADRIALPETRO PETROLEUM SERVICES CIA. LTDA.**  
**ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO DE LOS SOCIOS**  
**POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2009 Y 2008**  
Expresados en dólares estadounidenses

	Capital social	Aportes para Futura capitalización	Reserva Legal	Reserva de Capital	Utilidades Retenidas	Total patrimonio
Saldo al 31 de diciembre de 2007	190.410	1.150.000	16.090	3.910	765.779	2.126.189
Utilidad neta el año					245.487	245.487
Reserva legal 2008			12.920			12.920
Distribución de dividendos					(835.036)	(835.036)
Saldo al 31 de diciembre de 2008	190.410	1.150.000	29.010	3.910	176.230	1.549.560
Aumento capital	2					2
Utilidad neta del año					276.863	276.863
Reserva legal 2009			14.572			14.572
Distribución de dividendos					(522.350)	(522.350)
Saldo al 31 de diciembre de 2009	190.412	1.150.000	43.582	3.910	(69.257)	1.318.647

**Las notas adjuntas (1 a 19) son parte integrante de los estados financieros.**

**ADRIALPETRO PETROLEUM SERVICES CIA. LTDA.**  
**ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO**  
**POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2009 Y 2008**  
**(Expresados en dólares estadounidenses)**

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
<b>FLUJOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE OPERACION:</b>		
Recibido de clientes	6.891.753	7.936.305
Pagado a proveedores y empleados	(6.337.170)	(7.596.710)
Otros egresos, neto	10.348	(21.585)
	<hr/>	<hr/>
Efectivo neto proveniente por las actividades de operación	544.235	318.010
<b>FLUJOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE INVERSION:</b>		
Adiciones de propiedad y equipo	(151.190)	(178.384)
Producto de la venta propiedad y equipo	21.949	48.364
Disminución de otros activos, neto	0	44.754
	<hr/>	<hr/>
Efectivo neto utilizado en actividades de inversión	(129.241)	(85.266)
<b>FLUJOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO:</b>		
Préstamos y sobregiros bancarios, neto	(6.879)	10.698
Efectivo (pagado) recibido de pasivo largo plazo, neto	(29.375)	(264.933)
	<hr/>	<hr/>
Efectivo neto utilizado en actividades de financiamiento	(36.254)	(254.235)
<b>EFFECTIVO:</b>		
(Disminución) incremento neto durante el año	378.740	(21.491)
Saldo al comienzo del año	385.641	407.132
	<hr/>	<hr/>
<b>Saldo al final del año</b>	<b>764.381</b>	<b>385.641</b>

(Continúa en la siguiente página...)

**Las notas adjuntas (1 a 19) son parte integrante de los estados financieros**

(Continuación...)

**ADRIALPETRO PETROLEUM SERVICES CIA. LTDA.**  
**ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO**  
**POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2009 Y 2008**  
**(Expresados en dólares estadounidenses)**

	<u>2009</u>	<u>2.008</u>
<b>CONCILIACION DE LA UTILIDAD CON EL EFECTIVO NETO PROVENIENTE POR LAS ACTIVIDADES DE OPERACION:</b>		
<b>Utilidad del año</b>	276.863	245.487
<b>Ajustes para conciliar la utilidad con el efectivo proveniente por las actividades de operación</b>		
Depreciación de propiedad y equipo	155.149	138.850
Provisión asistencia técnica	360.289	1.300.000
Provisión incobrables	7.235	12.201
Pérdida en venta de propiedad y equipo	0	2.288
Utilidad en venta de propiedad y equipo	(10.350)	(23.873)
Ajuste de capital	2	0
Provisión participación trabajadores	68.187	67.398
Provisión impuesto a la renta	94.957	128.589
Reserva legal	14.572	12.920
<b>Cambios en activos y pasivos:</b>		
Cuentas por cobrar	(147.911)	(595.464)
Inventarios	(370.305)	(49.035)
Gastos anticipados y otras cuentas por cobrar	(134.596)	(343.146)
Cuentas por pagar	342.153	(532.433)
Gastos acumulados y otras cuentas por pagar	112.010	(45.772)
<b>EFFECTIVO NETO PROVENIENTE POR LAS ACTIVIDADES DE OPERACIÓN</b>	<u><b>544.235</b></u>	<u><b>318.010</b></u>

**Las notas adjuntas (1 a 19) son parte integrante de los estados financieros**

**ADRIALPETRO PETROLEUM SERVICES CIA. LTDA.**  
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS**  
**AL 31 DE DICIEMBRE DE 2009 Y 2008**  
**(Expresadas en dólares estadounidenses)**

**1. OBJETO DE LA COMPAÑÍA**

La Compañía fue constituida en la República del Ecuador, el 6 de Agosto de 1998 y su objetivo principal es la prestación de servicios y provisión de equipos y materiales para la actividad energética en general e hidrocarburífera y otros.

**2. BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS**

La Compañía prepara sus estados financieros de acuerdo con Normas Ecuatorianas de Contabilidad, las mismas que requieren que la Gerencia realice ciertas estimaciones y aplique ciertos supuestos, para determinar la valuación de algunas de las partidas incluidas en los estados financieros y realizar las revelaciones que ayuden a lograr un mayor entendimiento de los mismos. La Gerencia considera que las estimaciones y supuestos aplicados son razonables.

Los estados financieros han sido preparados con base a las Normas Ecuatorianas de Contabilidad (NEC), estas requieren la presentación de información comparativa.

El Ecuador ha adoptado algunas Normas Internacionales de Contabilidad y se encuentra en estudio la aplicación de varias Normas Internacionales; mientras ello ocurre, en aquellas situaciones que las NEC no consideren tratamientos contables se recomienda seguir los lineamientos que las NIC proveen.

Según Registro Oficial No. 498 de fecha 07 de enero de 2009, "el Superintendente de Compañías dispone que las Normas Internacionales de Información Financiera "NIIF" sean de aplicación obligatoria por parte de las entidades sujetas a control y vigilancia de la Superintendencia de Compañías para el registro y preparación de estados financieros a partir del 1 de enero de 2010, 2011 y 2012:

- Aplicarán a partir del 1 de enero de 2010.- Las compañías y los entes sujetos y regulados por la Ley de Mercado de Valores", así como todas las compañías que ejercen actividades de auditoría externa.
- Aplicarán a partir del 1 de enero de 2011.- Las compañías que tengan activos totales iguales o superiores a US\$4,000,000.00 al 31 de diciembre de 2007; las compañías holding o tenedoras de acciones, que voluntariamente hubieren conformado grupos empresariales; las compañías de economía mixta y las que bajo la forma jurídica de sociedades constituya el Estado y Entidades del Sector Público; las sucursales de compañías extranjeras u otras empresas extranjeras estatales, paraestatales, privadas o mixtas, organizadas como personas jurídicas y las asociaciones que éstas formen y que ejerzan sus actividades en el Ecuador.

- Aplicarán a partir del 1 de enero de 2012.- las demás compañías no consideradas en los dos grupos anteriores”.

Un resumen de las principales normas ecuatorianas de contabilidad aplicadas por la Compañía son las siguientes:

**Efectivo y equivalentes** – Se considera como equivalentes de efectivo los saldos de bancos y las inversiones temporales, cuyos plazos son menores a 90 días. Las inversiones temporales están registradas al costo más la capitalización de los intereses, el cual no excede al valor de mercado. Los intereses ganados que generan las inversiones se llevan a resultados.

**Cuentas por cobrar** - Las cuentas por cobrar están valoradas a su valor probable de recuperación. La estimación para cuentas de dudoso recaudo se carga a los gastos del ejercicio.

**Inventarios** - Los inventarios se muestran al costo histórico, utilizando el método promedio para la imputación de las salidas de dichos inventarios. El saldo del rubro no excede su probable valor de mercado.

**Propiedad, planta y equipo** - Se muestra al costo histórico, menos la correspondiente depreciación acumulada.

El valor de propiedad, planta y equipo y la depreciación acumulada de los elementos vendidos o retirados se descargan de las cuentas correspondientes cuando se produce la venta o el retiro y el resultado de dichas transacciones se registra cuando se causa. Los gastos de mantenimiento y reparaciones menores se cargan a los resultados del año.

La depreciación de propiedad, planta y equipo se registra con cargo a las operaciones del año, utilizando tasas que se consideran adecuadas para depreciar el valor de los activos durante su vida útil estimada, siguiendo el método de la línea recta.

**Provisión para cartera de dudosa recuperación.**- Sirve para cubrir posibles pérdidas que se puedan producir en la recuperación de cartera, se establece con base a la evaluación individual de las cuentas.

**Ingresos, costos y gastos.**- Se contabilizan sobre la base de lo devengado.

**Registros contables y unidad monetaria.**- Los libros contables de la empresa se llevan en dólares americanos, que es la moneda de circulación oficial del Ecuador a partir de marzo del 2000.

**Utilidad por acción.**- Se contabiliza la utilidad neta por acción según la Norma Ecuatoriana de Contabilidad No. 23 “Utilidades por acción”.

3. **EFFECTIVO Y EQUIVALENTES.-** La cuenta está conformada por:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
Caja	600	600
Bancos	747.235	370.941
Inversiones	16.546	14.100
	<u>764.381</u>	<u>385.641</u>

4. **CUENTAS POR COBRAR.-** La cuenta está conformada por:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
Clientes	808.190	1.271.260
Relacionadas (Nota 17)	613.638	496.972
	1.421.828	1.768.232
Provisión para cuentas de dudosa recuperación	(39.168)	(31.933)
	<u>1.382.660</u>	<u>1.736.299</u>

El movimiento de la provisión para cuentas de dudosa recuperación es el siguiente:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
Saldo al inicio del año	31.933	19.732
Provisión del año	7.235	12.201
Saldo al final del año	<u>39.168</u>	<u>31.933</u>

5. **INVENTARIOS.-** La cuenta está conformada por:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
Importaciones en proceso y otros	424.874	158.095
Materiales	2.425.606	2.322.080
	<u>2.850.480</u>	<u>2.480.175</u>

6. **GASTOS ANTICIPADOS Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.-** La cuenta está conformada por:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
Retenciones en la fuente	90.577	124.007
Otras cuentas por cobrar	514.529	315.086
Empleados	83.011	107.185
Otras Cuentas	106.435	113.678
	<u>794.552</u>	<u>659.956</u>

7. **PROPIEDAD Y EQUIPO.-** Los saldos del rubro al cierre de los ejercicios son como sigue:

	<b>Tasa de depreciación</b>	<b>2009</b>	<b>2008</b>
Terrenos		20.000	20.000
Edificio	5%	244.940	244.940
Maquinaria y equipo	10%	213.555	207.420
Muebles y Enseres	10%	42.139	42.139
Equipos de computación	33%	41.240	29.104
Vehículos	20%	551.643	522.252
Construcciones en proceso		47.270	-
Subtotal		<u>1.160.787</u>	<u>1.065.855</u>
Depreciación acumulada		<u>(466.400)</u>	<u>(355.910)</u>
		<b>694.387</b>	<b>709.945</b>

El movimiento de la propiedad y equipo es el siguiente:

	<b>2009</b>	<b>2008</b>
Saldo al inicio del año	709.945	697.190
Depreciación del año	(155.149)	(138.850)
Adiciones	151.190	178.384
Ventas y bajas	(11.599)	(26.779)
Saldo al final del año	<u>694.387</u>	<u>709.945</u>

8. **CUENTAS POR PAGAR.-** La cuenta está conformada por:

	<b>2009</b>	<b>2008</b>
Proveedores locales	226.252	232.543
Proveedores del exterior	953.941	605.497
	<u>1.180.193</u>	<u>838.040</u>

9. **GASTOS ACUMULADOS Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.-** La cuenta está conformada por:

	<b>2009</b>	<b>2008</b>
Obligaciones laborales	103.579	102.028
Impuestos por pagar	120.863	219.505
Intereses por pagar	6.440	7.703
Instituto ecuatoriano de seguridad social	8.744	9.071
Dividendos por pagar ( Nota 17)	283.013	104.666
Seguros	25.224	25.721
	<u>547.863</u>	<u>468.694</u>

**10. PASIVO A LARGO PLAZO.-** La cuenta está conformada por:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
GMAC del Ecuador S.A.	17.243	47.897
Banco Bolivariano S.A.	41.849	17.341
Asistencia Técnica (1)	3.000.000	3.000.000
Compañías Relacionadas (Nota 17)	126.788	3.999
ITA Colombia	237.500	0
Casabaca S.A.	13.990	30.293
Quito Motors S.A.	0	6.926
	<u>3.437.370</u>	<u>3.106.456</u>
Menos: Porción corriente de pasivo largo plazo	56.305	77.362
	<u>3.381.065</u>	<u>3.029.094</u>

(1) Corresponde al contrato de Asistencia Técnica con la Compañía ITA (International Technical Asistanse Compañía Anónima Cerrada). Desde el 01 de octubre de 2007 hasta el 30 de septiembre de 2008.

**Vencimientos del préstamo:**

<u>Año</u>	<u>2009</u>	<u>2008</u>
2010	56.305	23.756
2011	16.777	1.339
	<u>73.082</u>	<u>25.095</u>

**11. CAPITAL SOCIAL**

Al 31 de diciembre de 2009, el capital social suscrito de la Compañía está dividido en 4.760.250 participaciones de 0,06 centavos de dólar cada una.

**12. APORTES PARA FUTURA CAPITALIZACIÓN**

Al 31 de diciembre de 2006, corresponde a US \$ 1.150.000 aplicado con la cuenta otros activos- registro de marca.

**13. RESERVA LEGAL**

La Ley de Compañías establece una apropiación obligatoria del 5% de la utilidad neta anual (luego de participación a trabajadores e impuesto a la renta), hasta que represente el 20% del capital pagado. Esta reserva no puede ser distribuida como dividendos en efectivo, pero puede ser capitalizada en su totalidad o utilizada para absorber pérdidas.

#### 14. RESERVA DE CAPITAL

Se refiere a los saldos acreedores transferidos de las cuentas reserva por revalorización del patrimonio y reexpresión monetaria, después de aplicar el proceso de dolarización. La reserva de capital podrá ser capitalizada, en la parte que exceda al valor de las pérdidas acumuladas y las del último periodo económico, si las hubiere y la compensación contable del saldo deudor de la cuenta reserva por valuación o devuelto a los socios en caso de liquidación de la Compañía. No podrá distribuirse ni utilizarse para pagar capital suscrito no pagado.

#### 15. UTILIDADES RETENIDAS

Al 31 de diciembre de 2009 se distribuyeron USD 522.350, generando un saldo negativo en esta cuenta al cierre del año de USD 69.257. La distribución de dividendos solamente se la podía realizar hasta por el valor acumulado de los resultados de años anteriores. Este déficit debe ser reclasificado a cuentas de socios y/o solicitar la restitución de dichos valores a los socios.

#### 16. IMPUESTO A LA RENTA

De acuerdo con disposiciones de la Ley de Régimen Tributario Interno, la compañía ha preparado la respectiva conciliación tributaria; un detalle de la misma es como sigue:

	<b>2009</b>	<b>2008</b>
Utilidad del ejercicio	454.579	454.394
(+) Gastos no deducibles	267.393	241.005
(-) Otras rentas exentas	273.956	5.072
(+) Participación trabajadores atribuibles a otras Rentas exentas	-	761
(-) 15% Participación trabajadores	68.187	67.398
(-) Deducción por incremento neto trabajadores	-	108.573
	<u>379.829</u>	<u>514.355</u>
Impuesto a la renta 25%	94.957	128.589
(-) Retenciones en la fuente	90.577	100.701
(-) Crédito tributario de años anteriores	-	23.306
<b>Impuesto por pagar</b>	<u><b>4.380</b></u>	<u><b>4.582</b></u>

Movimiento de Impuesto a la renta del año.-

	<b>2009</b>	<b>2008</b>
Saldo inicial del año	-	(23.091)
Pagos efectuados	-	(4.582)
Ajuste	-	(215)
Retenciones en la fuente	(90.577)	(100.701)
Impuesto del año	94.957	128.589
<b>Saldo Final</b>	<u><b>4.380</b></u>	<u><b>-</b></u>

**17. TRANSACCIONES CON COMPAÑÍAS RELACIONADAS.-** Los saldos de cuentas entre partes relacionadas es la siguiente:

Cuentas por cobrar (Nota 4):

	<b>2009</b>	<b>2008</b>
Sandro Sánchez Dunez	1.545	324.793
RS ROTH S.A.	-	4.440
Adrialpetro Colombia	494.149	138.038
Adrialpetro Perú	39.744	21.086
Adrialclean S.A.	77.680	8.615
EYP	520	.-
	<b>613.638</b>	<b>496.972</b>

Gastos acumulados y otras cuentas por pagar (Nota 9) :

	<b>2009</b>	<b>2008</b>
Dividendos por pagar:		
Adrian Sánchez Bernues	15.984	98.805
Roberto Sánchez Roth	5.178	5.178
Mario Tapia Álvarez	1.102	683
Sandro Sánchez Dunez	260.749	-
	<b>283.013</b>	<b>104.666</b>

	<b>2009</b>	<b>2008</b>
Pasivo largo plazo (Nota 10)		
RD ROTH S.A.	3.999	3.999
Sandro Sánchez Dunez	122.789	-
	<b>126.788</b>	<b>3.999</b>

La Compañía no posee convenios, contratos y/o acuerdos que informen tasas de interés, fechas de vencimiento, plazos de pago, formas de cálculo, tarifas, etc., sobre las cuentas por pagar y obligaciones con partes relacionadas.

**18. CONTRATOS:**

**Contrato de Servicios Sociedad Internacional Petrolera Sipec S.A.-** Con fecha 23 de julio de 2008 se contrataron los servicios técnicos especializados, renta de equipos, materiales y servicios técnicos relacionados con protectores de cable, conectores eléctricos y demás, materiales y equipos que requiera, la duración de este contrato es de 730 días.

Con fecha 14 de mayo de 2007, la Compañía firmó un contrato con Sociedad Internacional Petrolera S.A. Sucursal Ecuador, para la contratación de servicios de venta, renta de equipos y materiales y servicio técnico. El plazo de este contrato es de un año.

**Contrato de Servicios y Venta de Equipos Consorcio Petrolero Bloque 14.-** Con fecha 1 de septiembre de 2008, la Compañía firmó un contrato con el Consorcio Petrolero Bloque 14, para la contratación del servicio de spooler y venta de protectores de cable. El plazo de este contrato es de dos años.

**Contrato de Servicios y Venta de Equipos Consorcio Petrosud-Petroriva.-** El 7 de marzo de 2008, se firmó un contrato de prestación de servicios y provisión de bienes con el Consorcio Petrosud-Petroriva por un tiempo indefinido.

**Contrato con Andes Petroleum Ecuador LTD.-** Con fecha 1 de junio de 2009 se suscribe con esta empresa un contrato de prestación de servicios de Drilling Jars y Tool Services por un lapso de 2 años contados a partir de la firma del mismo.

**Acuerdos:** Existen acuerdos con Cannon Services Ltd. (Estados Unidos), Quick Connectors Incorporated (Estados Unidos), Redback Drilling Tools Estados Unidos), Team Oil Tools (Estados Unidos), TAM International (Estados Unidos), entre otros, para ejercer la representación de los mismos en el Ecuador dándole a la Compañía la exclusividad para vender, distribuir y prestar servicios de mantenimiento de los equipos durante un tiempo indefinido.

#### **19. EVENTOS SUBSECUENTES**

Hasta la fecha de presentación de este informe (16 de Abril de 2010), en opinión de la administración no se han producido eventos que pudieran tener un efecto importante sobre los estados financieros, a más de los indicados.

\*\*\*\*\*