MOORE STEPHENS AUDITORES CONTINUES CIA. LTDA.

Av. Amazonas 477 y Roca, Of.701 Telefax: +(593 2) 2551 811 / 2503 839 / 2221 719 P.O.Box: 17-03-1437

e-mail: info@mse.com.ec www.moorestephens.com.ec

Av. Luis Orrantia y Justino Cornejo Edif. Torres Atlas, Piso 9, Of. 2 PBX: +(593 4) 2394 785 / 2394 849 Guayaquil

Quito, 30 de Abril del 2009

Señores

SUPERINTENDENCIA DE COMPAÑIAS

Presente.-

De nuestra consideración:

De acuerdo a las disposiciones legales le hago llegar a Ustedes, el informe de Auditoría de SINOPEC INTERNATIONAL PETROLEUM SERVICE ECUADOR S.A. expediente No. 93862 del período terminado al 31 de Diciembre del 2008.

Sin otro particular por el momento,

Atentamente, **MOORE STEPHENS** AUDITORES CIA. LTDA.

María de los Angeles Guijarro



SINOPEC INTERNATIONAL PETROLEUM SERVICE ECUADOR S.A.

ESTADOS FINANCIEROS

Por los años terminados al 31 de diciembre del 2008 y 2007 con Opinión de los Auditores Externos Independientes

ESTADOS FINANCIEROS

POR LOS AÑOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2008 Y 2007

INDICE

Informe de los Auditores Externos Independientes

Estados Financieros Auditados

Balances Generales

Estados de Resultados

Estados de Cambios en el Patrimonio

Estados de Flujos de Efectivo

Notas a los Estados Financieros

Signos utilizados

US\$ Dólares de los Estados Unidos de América

NEC Norma Ecuatoriana de Contabilidad

NIIF Normas Internacionales de Información Financiera

MOORE STEPHENS AUDITORES CIA. LTDA.

Av. Amazonas 477 y Roca, Of.701 Telefax: +(593 2) 2551 811 / 2503 839 / 2221 719 P.O.Box: 17- 03- 1437 e-mail: info@mse.com.ec www.moorestephens.com.ec Quito

> Av. Luis Orrantia y Justino Cornejo Edif. Torres Atlas, Piso 9, Of. 2 PBX: +(593 4) 2394 785 / 2394 849 Guayaquil

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

A los Señores Accionistas de:
SINOPEC INTERNATIONAL PETROLEUM SERVICE ECUADOR S.A.

Hemos auditado los balances generales adjuntos de SINOPEC INTERNATIONAL PETROLEUM SERVICE ECUADOR S.A. al 31 de diciembre del 2008 y 2007, y los correspondientes estados de resultados, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas. Estos estados son responsabilidad de la Gerencia de la Compañía. Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre los mismos en base a nuestra auditoría.

Nuestra auditoría fue efectuada de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en el Ecuador. Estas normas requieren que una auditoría sea diseñada y realizada para obtener certeza razonable de si los estados financieros no contienen errores importantes. Una auditoría incluye el examen, a base de pruebas, de la evidencia que soportan las cantidades y revelaciones presentadas en los estados financieros. Incluye también la evaluación de los principios de contabilidad utilizados y de las estimaciones relevantes hechas por la Gerencia, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros. Consideramos que nuestra auditoría provee una base razonable para expresar una opinión.

En nuestra opinión, los estados financieros antes mencionados presentan razonablemente, en todos los aspectos importantes, la situación financiera de SINOPEC INTERNATIONAL PETROLEUM SERVICE ECUADOR S.A., al 31 de diciembre del 2008 y 2007, los resultados de sus operaciones, los cambios en el patrimonio y sus flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas, de conformidad con las Normas Ecuatorianas de Contabilidad.

Nuestra opinión sobre el cumplimiento de obligaciones tributarias por parte de SINOPEC INTERNATIONAL PETROLEUM SERVICE ECUADOR S.A., al 31 de diciembre del 2008, requerida por disposiciones legales, se emitirá por separado.

Abril, 3 del 2009 Quito, Ecuador

María de los Angeles Guijarro C.P.A. No. 22.120

Moore Stephens Auditores Bio. Itala.

Moore Stephens Auditores Cia. Ltda.

RNAE No.322

...

BALANCES GENERALES

AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2008 Y 2007 (EXPRESADOS EN DOLARES DE E.U.A.)

	Nota	2008	2007
ACTIVO			
ACTIVO CORRIENTE			
Caja bancos		12.501.394	6.370.822
Inversiones		100.000	
Cuentas por cobrar:			
Clientes	4	24.523.593	10,906,345
Provisión cuentas incobrables	. 5	(267.578)	(267.578)
Compañías relacionadas	6	196.675	258.945
Préstamos a empleados		532	51.581
Otras cuentas por cobrar	7	4.227.492	2.443.329
Inventario	8	2.256.179	461.301
Impuestos anticipados	9	9.232.696	7.674.305
Depósitos en garantía	10	6.421.917	3,353,030
Total activo corriente		59.192.902	31.252.080
PROPIEDAD MAQUINARIA Y EQUIPO-neto	11	80.854.071	57.040.977
OTROS ACTIVOS			
Otros activos			24.472
TOTAL ACTIVO		140.046.973	88.317.529
PASIVO			
PASIVO CORRIENTE			
Proveedores	12	18.001.002	6.098.033
Compañías relacionadas	6	40.125.646	35.887.829
Prestaciones y beneficios sociales		1.500.093	225.399
Impuestos por pagar		2.869.408	1.600.271
Gastos por pagar	13	11.793.677	9.882.251
Otras cuentas por pagar	14	23.523.699	122.484
		97.813.523	53.816.267
PASIVO NO CORRIENTE			
Compañías relacionadas	6	40.557.436	33,423,712
Total pasivo no corriente		40.557.436	33.423.712
TOTAL PASIVO		138.370.959	87.239.979
PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS		1.676.014	1.077.550
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO		140.046.973	88.317.529

ESTADOS DE RESULTADOS

POR LOS PERIODOS COMPRENDIDOS ENTRE EL 1 DE ENERO AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2008 Y 2007 (EXPRESADOS EN DOLARES DE E.U.A.)

	Nota	2008	2007
INGRESOS			
Operación y perforación		59.643.193	37.543.085
De transporte y movilización de equipos		6.343.589	6.201.081
Operación Asocom			846.614
Acondicionamiento de pozos y movimiento d	de tierras	2.534.410	3.010.743
Otros		1.499.702	123.083
TOTAL INGRESOS		70.020.894	47.724.606
COSTOS			
Operación y perforación		39.267.622	28.613.229
Sísmica		3.522.076	2.385.809
TOTAL COSTOS		42.789.698	30.999.038
GASTOS			
De oficina		13.581.963	11.324.899
Personal ejecutivo		342.219	288.592
Depreciaciones y amortizaciones		7.591.010	4.534.569
Del exterior		3.594.104	276.648
TOTAL GASTOS		25.109.296	16.424.708
Utilidad antes de participación trabajadore	s e		
impuesto a la renta		2.121.901	300.860
Participación trabajadores	15	632.625	143.678
Impuesto a la renta	15	890.811	169.882
UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA		598.464	(12.700)
UTILIDAD (PÉRDIDA) POR ACCIÓN		1,98	(0,04)

ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO POR LOS AÑOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2008 Y 2007 (EXPRESADOS EN DOLARES DE LOS E.U.A.)

	Capital social	Reserva legal	Resultados acumulados	Utilidad (pérdida) neta	Total
Saldos al 31 de diciembre del 2006	302.000	104.142	(223.746)	909.257	1.091.653
Transferencia a resultados acumulados Ajuste resultados acumulados			909.257 (1.403)	(909.257)	(1.403)
Pérdida neta				(12.700)	(12.700)
Saldos al 31 de diciembre del 2007	302.000	104.142	684.108	(12.700)	1.077.550
Transferencia a resultados acumulados			(12.700)	12.700	
Utilidad neta				598.464	598.464
Saldos al 31 de diciembre de 2008	302.000	104.142	671.408	598.464	1.676.014

ESTADOS DE FLUJOS DEL EFECTIVO

POR LOS PERIODOS COMPRENDIDOS ENTRE EL 1 DE ENERO HASTA EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2008 Y 2007 (EXPRESADOS EN DOLARES DE E.U.A.)

	2008	2007
FLUJOS DE EFECTIVO EN ACTIVIDADES DE OPERACIÓN		
Efectivo provisto por clientes	56.479.595	48.870.180
Efectivo utilizado en proveedores	(41.349.273)	(36.180.014)
Efectivo (utilizado en) provisto por empleados	(858.726)	2.972.740
Efectivo provisto por (utilizado en) otros	16.735.474	(2.474.118)
Efectivo neto provisto por actividades de operación	31.007.070	13.188.788
FLUJOS DE EFECTIVO EN ACTIVIDADES DE INVERSION		
Efectivo utilizado en propiedad maquinaria y equipo	(31.416.717)	(50.748.490)
Efectivo neto utilizado en actividades de inversión	(31.416.717)	(50.748.490)
FLUJOS DE EFECTIVO EN ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO		
Efectivo provisto por préstamos de terceros - neto	6.640.219	33.026.064
Efectivo neto provisto por actividades de financiamiento	6.640.219	33.026.064
AUMENTO (DISMINUCION) NETO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO	6.230.572	(4.533.638)
EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO AL INICIO DE LOS AÑOS	6.370.822	10.904.460
EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO AL FINAL DE LOS AÑOS	12.601.394	6.370.822

CONCILIACION ENTRE LA UTILIDAD (PERDIDA) NETA Y LOS FLUJOS DE OPERACIÓN POR LOS PERIODOS COMPRENDIDOS ENTRE EL 1 DE ENERO HASTA EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2008 Y 2007 (EXPRESADOS EN DOLARES DE E.U.A.)

	2008	2007
Utilidad (pérdida) neta	598.464	(12.700)
Partidas de conciliación entre la utilidad (pérdida) neta y los flujos provistos por actividades de operación	s de efectivo	
Depreciaciones	7.589.943	4.534.392
Provisión cuentas incobrables		90.153
Utilidad en venta activos fijos	(13.678)	
Provisiones	2.821.200	4.313.758
Participación trabajadores	632.625	143.678
Impuesto a la renta	890.811	169.882
Intereses	1.137.217	1.186.435
Gastos del exterior	3.594.104	
Ingresos realizados no facturados	(7.695.823)	(6.253.344)
Utilidad conciliada	9.554.863	4.172.254
Cambios netos en el Capital de Trabajo		
(Aumento) disminución de clientes	(5.831.798)	7.398.918
Disminución (aumento) de préstamos y anticipos empleados	51.048	(20.902)
(Aumento) disminución de préstamos a terceros	(1.784.163)	2.465.569
Aumento de inventarios	(1.794.878)	(461.301)
Aumento de impuestos anticipados	(2.449.202)	(3.968.052)
Disminución (aumento) de activo diferido	24.473	(23.229)
Aumento de proveedores	8.897.082	1.559.911
Aumento de provisiones legales	1.274.693	97.415
Aumento de impuestos por pagar	636.512	345.281
(Disminución) aumento de gastos por pagar	(909.774)	1.798.698
Aumento (disminución) de otros por pagar	23.401.214	(175.774)
Efectivo neto provisto por actividades de operación	31.070.070	13.188.788

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS POR LOS PERIODOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2008 Y 2007 EXPRESADAS EN DOLARES DE E.U.A.

1. IDENTIFICACION DE LA COMPAÑIA

SINOPEC INTERNATIONAL PETROLEUM SERVICE ECUADOR S.A., fue constituida en la República del Ecuador en la ciudad de San Francisco de Quito el 25 de octubre del 2002 e inscrita en el registro mercantil el 28 de noviembre de 2002. La duración de la Compañía es de cincuenta años a partir de la inscripción en el Registro Mercantil.

2. OPERACIONES

T

1

Su objeto y actividad principal consiste en la explotación, exploración, desarrollo, producción y venta de petróleo, servicios técnicos y de ingeniería, comercio del petróleo y gas, arriendo de equipos, maquinaria, instrumentos necesarios para la explotación petrolera, entrenamiento técnico en el manejo y uso de equipos y maquinarias, servicio de transporte a través de terceros.

3. RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES UTILIZADAS

Las políticas contables son los principios, bases, convenciones, reglas y prácticas específicas adoptadas por la gerencia de una empresa en la preparación y presentación de los estados financieros.

a. Preparación de los estados financieros

Los estados financieros individuales han sido preparados con base en las Normas Ecuatorianas de Contabilidad (NEC) y están basados en el costo histórico.

A menos que se indique lo contrario, todas las cifras presentadas en las notas están expresadas en dólares estadounidenses. La preparación de estados financieros de acuerdo con las Normas Ecuatorianas de Contabilidad involucra la elaboración de estimaciones contables que inciden en la valuación de determinados pasivos contingentes. Debido a la subjetividad inherente en este proceso contable, los resultados reales pueden diferir de los montos estimados por la Administración.

De acuerdo a lo dispuesto por la Superintendencia de Compañías según Resolución No.08.G.DSC.010 publicada en el Registro Oficial No. 498 de 31 de diciembre del 2008, se dispone la adopción de las Normas Internacionales de Información Financiera — NIIF a partir del 1 de enero del 2010 hasta el 1 de enero del 2012. De acuerdo al cronograma establecido para la aplicación de las NIIF dispuesto en la resolución antes mencionada, las compañías que tengan activos totales iguales o superiores a US\$ 4'000.000 al 31 de diciembre del 2007 como es el caso de la Compañía, aplicarán las NIIF a partir del 1 de enero del 2011, considerando para el efecto como período de transición en año 2010.

b. 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. SINOPEC INTERNATIONAL PETROLEUM SERVICE ECUADOR 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.

c. Consistencia de presentación

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

d. 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 otro son iguales es decir de un mes calendario, con la finalidad de; poder establecer comparaciones, realizar análisis sobre los objetivos de producción y para una adecuada toma de decisiones.

e. Equivalentes de efectivo

Son las inversiones a corto plazo, de alta liquidez que son inmediatamente convertibles a cifras de efectivo conocidas y las cuales están sujetas a un riesgo insignificante de cambios en su valor

f. Cuentas por cobrar

1

T

Las cuentas por cobrar representan los saldos pendientes de cobro por cuentas por cobrar a clientes, cuyos saldos están de acuerdo con las prácticas comerciales y las condiciones normales dentro de los negocios y se esperan recuperar en el corto plazo.

g. Provisión incobrables

La provisión incobrables se incrementa mediante estimaciones de la gerencia con cargo a los resultados del período, y se disminuye por castigos de las cuentas consideradas irrecuperables.

SINOPEC INTERNATIONAL PETROLEUM SERVICE ECUADOR S.A. NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

h. Inventarios

Los inventarios están registrados al costo de adquisición en dólares. El saldo del rubro no excede a la última compra.

Los inventarios en tránsito se presentan al costo de las facturas más otros cargos relacionados con las importaciones

i. Propiedad, maquinaria y equipos

Los saldos de propiedad, maquinaria y equipo están registrados al 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.

j. Depreciación

El gasto por depreciación de la propiedad, maquinaria y equipos se registra en los resultados del período, aplicando el método de línea recta en función de la vida útil estimada de los respectivos activos, de acuerdo a los siguientes porcentajes anuales:

Maquinaria y equipo	10%
Muebles, enseres y equipo de oficina	10%
Equipos de computación	33%
Vehículos	20%
Instalaciones	10%
Campers	10%

k. Reconocimiento de ingresos

El ingreso es reconocido usualmente cuando los activos son vendidos o el servicio es prestado, independientemente de su cobro, siendo esta la base de medición del principio de realización.

I. Utilidad (pérdida) por acción

La utilidad (pérdida) por acción por los períodos terminados al 31 de diciembre de 2008 y 2007, se calcula en base a la cantidad de acciones en circulación promedio durante cada período.

m. Participación trabajadores

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

n. Impuesto a la renta

La Ley de Régimen Tributario Interno y su Reglamento de Aplicación establecen que la Compañía debe reconocer en los resultados del período el 25% de impuesto a la renta calculado sobre la utilidad gravable.

4. CLIENTES

Los saldos de cuentas por cobrar clientes al 31 de diciembre de 2008 y 2007 están conformados por:

Cliente	2008	2007
Petroproducción	13.859.859	5.219.242
Petroproducción reembolsos	2.185.701	1.227.912
Petroamazonas Ecuador S.A.	6.566.805	2.972.024
Petroamazonas reembolsos.	2.520	18.432
Andes Petroleum	426.875	429.727
Andes reemboisos	82.659	
Repsol bloque 16	1.184.861	731.155
ZP Arabia Drilling Company Ltd.	214.313	214.313
Consorcio Petrolero Bloque 14		53.220
Baker Hughes International Branches INC.		40.320
TOTAL	24.523.593	10.906.345

5. PROVISION CUENTAS INCOBRABLES

El movimiento de la provisión para cuentas incobrables al 31 de diciembre del 2008 y 2007 fue el siguiente:

37.578 2.136.610
90.153
(1.959.185)
<u> </u>

6. COMPAÑÍAS RELACIONADAS

El siguiente es un resumen de las principales transacciones realizadas con compañías relacionadas, durante los años 2008 y 2007.

DETALLE	2008	2007
Importación de maquinaria y repuestos	29.867.538	16.368.879
Pago de intereses por préstamos	1.442.815	1.794.325
Pago de intereses por financiamiento	5.846.227	3.223.012
Pago leasing mercantil VHR		600.000
Reembolso de gastos	3.346.304	1.798.398
Total	40.502.884	23.784.614

Los saldos por cobrar y/o pagar de corto y largo plazo al 31 de diciembre del año 2008 y 2007, comprenden:

• Cuentas por Cobrar

0

00000000

0

Detaile	2008	2007
Sinopec International Petroleum	4.225	103.021
Sinopec Exploration	94.450	
Sinopec Colombia	98.000	155.924
	196.675	258.945

• Cuentas por Pagar

000000000000000000000

Cuentas por Pagar —————————————————————————————————	2008		.
Detaile	Monto	% Interés	<u>Vencimiento</u>
Corto plazo			
Créditos comerciales			
Sinopec Zhongyuan Petroleum	2.860.505		
Sinopec Jiangsu Oil Exploration	3.157.276		
Sinopec International Corp	12.401.344		
Sinopec Jianhan Petroleum	18.315.703		
Sinopec Jianghan Administration	1.345.773		
Sinopec Central South Petroleum	3.550		
Sinopec West - South Petroleum	2.088		
Sinopec JHPA Downhole Service	243		
	38.086.482		
<u>Préstamos</u>			
Sinopec Corporation Loans	2.039.164	10%	30/04/09
Subtotal corto plazo	40.125.646		
Largo plazo			
Créditos comerciales			
Sinopec Zhongyuan Petroleum	43.034		
Sinopec Jianghan Administration	13.379.278		
ZPEB Company	12.422.650		
Sinopec China Importaciones	6.273.501		
Sinopec China Finance	3.830.277		
	35.948.740		
<u>Préstamos</u>			
Century Bright Capital	4.608.696	9,86%	01/03/11
Subtotal largo plazo	40.557.436		
Total	80.683.082		

SINOPEC INTERNATIONAL PETROLEUM SERVICE ECUADOR S.A. NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

-	_	-	_
~,	• •	•	_

	2007		
Detaile <u>Corriente</u>	Monto	% Interés	Vencimiento
Cornente			
Créditos comerciales			
Sinopec Zhongyan Petroleum	384.871		
Sinopec Jianghan Administration	237.762		
Sinopec Jiangsu Oil Exploration	20.748.114		
Sinopec International Corp.	11.790.909		
	33.161.656		
<u>Préstamos</u>			
Sinopec Corporation Loans	2.726.173	10%	30/04/08
Subtotal corriente	35.887.829		
No corriente			
<u>Créditos comerciales</u>			
Sinopec International Services	4.679.069		
ZPEB Company	10.706.801		
Sinopec China Importaciones	6.273.836		
Sinopec China Finance	2.152.956		
	23.812.662		
<u>Préstamos</u>			
Sinopec Corporation Loans	9.611.050	10%	27/12/09
Subtotal no corriente	33.423.712		
Total	69.311.541		

7. OTRAS CUENTAS POR COBRAR

El detalle de las cuentas por cobrar a terceros al 31 de diciembre del 2008 y 2007 se presenta como sigue:

Detalle	2008	2007
Admiral Comercial	510.000	
Middle Oil Servicios	300.000	
Asocom	100.000	100.000
Guijeny S.A.	645.825	1.233.660
ZPEB Company	866.401	881.972
Lagunas del Cuyabeno	1.236.223	
Otros	569.043	227.697
	4.227.492	2.443.329

8. INVENTARIOS

Al 31 de diciembre del 2008 y 2007 la cuenta de inventarios se encuentra conformada por:

Detaile	2008	2007
Inventarios	1.539.590	455.053
Importaciones en tránsito	716.589	6.248
	2.256.179	461.301

1E p

SINOPEC INTERNATIONAL PETROLEUM SERVICE ECUADOR S.A. NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

9. IMPUESTOS ANTICIPADOS

Los saldos de impuestos anticipados al 31 de diciembre de 2008 y 2007 están conformados por:

Detaile	2008	2007
Crédito Tributario IVA	8.140.550	6.877.561
Crédito Tributario I. Renta	1.092.146	740.032
Crédito IVA Retenido		56.712
	9.232.696	7.674.305

10. DEPÓSITOS EN GARANTÍA

Los saldos de depósitos en garantía al 31 de diciembre de 2008 y 2007 se presentan de la siguiente manera:

Detalle	2008	2007
Banco Ecuatoriano de la Vivienda		3.184.877
Banco General Rumiñahui	40.048	
Petroproducción	4.044.710	
Depósitos UB-15 R128	1.113.495	
Depósitos UB-15 R129	1.036.068	
BEV Depósitos UB-15 R168	129.553	
Otros	58.043	168.153
	6.421.917	3.353.030

11. PROPIEDAD MAQUINARIA Y EQUIPO - neto

Un detalle del movimiento de la propiedad, maquinaria y equipo por los años terminados el 31 de diciembre del 2008 y 2007 es como sigue:

2008

_	Saldo al Inicio	Adiciones	Bajas y/o Retiros	Saldo al Final
T	425.000			135.000
Terrenos	135.000 13.176	14.990	(14.990)	13.176
Equipos de computación Muebles y enseres	90.143	43.693	(14.990)	133.836
Equipos de oficina	17.979	2.539		20.518
Maquinaria y equipo	59.851.064	29.043.841		88.894.905
Vehículos	817.965	234.844		1.052.808
Instalaciones	2.543.033	2.043.610		4.586.643
Campers	116.719	33.200		149.920
TOTAL	63.585.079	31.416.717	(14.990)	94.986.806
Menos:				
Depreciación acumulada	(6.544.102)	(7.589.943)	1.312	(14.132.734)
TOTAL	57.040.977	23.826.773	(13.678)	80.854.071

2007

	Saldo al	Adiciones	Saldo al
	Inicio		Final
Terrenos	135.000		135.000
Equipos de computación	13.176		13.176
Muebles y enseres	90.143		90.143
Equipos de oficina	17.979		17.979
Maquinaria y equipo	11.446.045	48.405.019	59.851.064
Vehículos	597.881	220.084	817.965
Instalaciones	419.646	2.123.387	2.543.033
Campers	116.719		116.719
TOTAL	12.836.589	50.748.490	63.585.079
Menos:			
Depreciación acumulada	(2.009.710)	(4.534.392)	(6.544.102)
TOTAL	10.826.879	46.214.098	57.040.977

12. PROVEEDORES

Un detalle de las cuentas de proveedores al 31 de diciembre del 2008 y 2007 es como sigue:

Detaile	2008	2007
Baker Hughes International	951.395	1.515.747
DKG Petroleum Services	8.647.863	
National Oilwel	2.654.000	2.674.054
Compesanfer S.A.		1.207.786
Grand Rig Interantional INC.	196.000	196.000
Seguros Atlas	122.504	
Weifang Huahai Trade Co. Ltd.	39.674	39.674
WWT Servicios Ecuador	324.532	
Compañía Andina de Alimentos	109.797	
Compesanfer S.A.	780.614	
Canrig Drilling Technology Limited		35.629
Conazul S.A.	111.800	
Transportes Noorcidental	128.700	
Lagunas del Cuyabeno	804.712	
Yang Catering	127.734	
Aeromaster	69.390	
Caves	88.256	
Multipetrol	33.210	
Otros	2.810.821	429.143
	18.001.002	6.098.033

13. GASTOS POR PAGAR

9999999

1

Los saldos correspondientes a gastos por pagar al 31 de diciembre del 2008 y 2007 se conforman de la siguiente manera:

Detaile	2008	2007
Honorarios	11.789.784	9.832.378
Otros	3.893	49.873
	11.793.677	9.882.251

14. OTRAS CUENTAS POR PAGAR

Un detalle de las otras cuentas por pagar al 31 de diciembre del 2008 y 2007 como sigue:

Detalle	2008	2007
Petroproducción (i)	23.150.550	
Otros	373.149	122.484
	23.523.699	122.484

(i) Corresponde a anticipos entregados por Petroproducción de acuerdo a contratos de Sísmica del Litoral y Sísmica Costa por US\$ 5.000.000 y US\$ 50.800.000 respectivamente, los cuales firmados en el mes de diciembre de 2008.

SINOPEC INTERNATIONAL PETROLEUM SERVICE ECUADOR S.A. NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

15. IMPUESTO A LA RENTA

a) Conciliación tributaria

De conformidad con disposiciones legales, la provisión para el impuesto a la renta se calcula a la tarifa del 25% aplicable a las utilidades gravables por los períodos terminados entre el 1 de enero al 31 de diciembre del 2008 y 2007.

Detalle	2008	2007
Utilidad antes del 15% participación trabajadores e		
Impuesto a la renta	2.121.901	300.860
Más: Gastos no deducibles	2.095.601	656.995
Menos: Participación de trabajadores	(632.625)	(143.678)
Utilidad antes de impuesto a al renta	1.489.276	157.182
Más : Gastos no deducibles	2.095.601	656.995
Menos: Deducción discapacitados	(21.632)	
Menos: Amortización de pérdidas		(134.648)
Utilidad gravable	3.563.245	679.529
25% Impuesto a la renta	890.811	169.882
Menos: Retenciones en la fuente	(1.324.382)	(819.471)
Saldo a favor	(433.571)	(649.589)

b) Compensación de pérdidas tributarias

La Ley Orgánica de Régimen Tributario Interno, permite compensar las pérdidas sufridas en el ejercicio impositivo, con las utilidades gravables que se obtuvieren dentro de los cinco períodos impositivos siguientes, sin que se exceda en cada periodo del 25% de las utilidades obtenidas.

Durante el año 2007, la compañía compensó US \$ 134.648 de sus pérdidas acumuladas, con utilidades gravables del año.

c) Dividendos

Los dividendos en efectivo que se declaren o distribuyan en favor de accionistas nacionales o extranjeros no se encuentran sujetos a retención alguna.

d) Contingencias tributarias

1

1

Con fecha 13 de febrero del 2009, la Administración Tributaria de acuerdo a órdenes de determinación Nº 2009170003 y 2009170004 notificó a la compañía la revisión de los años 2005 y 2006. El año 2007 está abierto para revisión.

e) Precios de transferencia

La Resolución No. NAC-DGER2008-0464 establece que los contribuyentes del Impuesto a la Renta que hayan efectuado operaciones con partes relacionadas domiciliadas en el exterior, dentro de un mismo período fiscal en un monto acumulado superior a US\$1'000.000, deberán presentar al Servicio de Rentas Internas el Anexo de Precios de Transferencia; y, si el monto es superior a los US\$5'000.000, deberán presentar adicionalmente el Informe Integral de Precios de Transferencia.

Con fecha 8 de octubre de 2008 se presentó el estudio de precios de transferencia correspondiente al año 2007.

16. PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS

a) Capital Social

El capital social de la Compañía asciende a US\$ 302.000 y está dividido en trescientas dos mil acciones a un valor nominal de un dólar cada una.

b) Reserva Legal

De conformidad con la Ley de Compañías, de la utilidad anual, debe transferirse una cantidad no menor del 10% para formar la reserva legal hasta que ésta alcance por lo menos al 50% del capital social. Dicha reserva no es disponible para el pago de dividendos en efectivo, pudiendo ser capitalizada en su totalidad o utilizada para absorber pérdidas.

17. EVENTOS SUBSECUENTES

Entre el 31 de diciembre del 2008 y la fecha de preparación de nuestro informe 3 de abril del 2009, no se han producido eventos que en la opinión de la Gerencia de la Compañía pudieran tener un efecto importante sobre los estados financieros.