

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

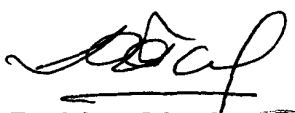
A los señores accionistas de:

"SERVICIOS PETROLEROS TRIBOILGAS CIA. LTDA."

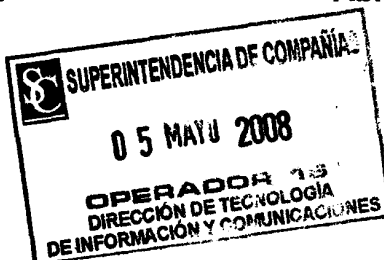
Se ha procedido a auditar el Balance General, el Estado de Resultados, de cambios en el patrimonio de los accionistas y de flujo de caja de **"SERVICIOS PETROLEROS TRIBOILGAS CIA. LTDA."** por el período comprendido entre el 01 de Enero y el 31 de Diciembre del 2007. Dichos Estados Financieros son responsabilidad de la Gerencia de la Compañía. Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre dichos estados financieros, basada en nuestra auditoria.

Esta Intervención se efectuó de acuerdo con las normas de auditoria generalmente aceptadas. Dichas normas requieren que la misma sea diseñada y realizada para obtener certeza razonable de si los Estados Financieros no contienen errores importantes. Una auditoria incluye el examen, a base de pruebas selectivas, 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 importantes efectuadas por la Gerencia, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros. Consideramos que nuestra auditoria provee una base razonable para nuestra opinión.

En nuestra opinión, los estados financieros arriba mencionados presentan razonablemente, en todos los aspectos importantes, la situación financiera de **"SERVICIOS PETROLEROS TRIBOILGAS CIA. LTDA."** al 31 de Diciembre del 2007, el resultado de sus operaciones por el año terminado en esa fecha, de conformidad con normas Ecuatorianas de Contabilidad.


Aníbal Rodrigo Sánchez Mosquera.
Registro SC. RNAE No 500

Abril 30 de 2008



"SERVICIOS PETROLEROS TRIBOILGAS CIA. LTDA."

**BALANCE DE SITUACION
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2007
(Expresado en dólares)**

CUENTA	NOTAS	PARCIAL	TOTAL
<u>ACTIVO</u>			
1.1.1. ACTIVOS DISPONIBLES	Nota 4		1,447,816.33
1.1.1.01 CAJA Y BANCOS		427,270.45	
1.1.1.02 BANCOS		20,544.88	
1.1.1.03. INVERSIONES TEMPORALES		1,000,001.00	
1.1.2. ACTIVOS EXIGIBLES.			2,635,342.70
1.1.2.01 CUENTAS POR COBRAR CLIENTES	Nota 5	1,344,317.08	
1.1.2.02 FONDOS POR LIQUIDAR	Nota 6	13,391.32	
1.1.2.03 CUENTAS POR COBRAR EMPLEADOS	Nota 7	32,299.93	
1.1.2.04 ANTICIPO A PROVEEDORES	Nota 8	133,287.08	
1.1.2.05 DEPOSITOS EN GARANTIA	Nota 9	647,163.72	
1.1.2.06 IMPORTACIONES EN TRANSITO	Nota 10	464,883.57	
1.1.3. SERVICIO DE RENTAS INTERNAS	Nota 11		170,946.78
1.1.5. COMPAÑIAS RELACIONADAS	Nota 12		6,984.23
1.2. ACTIVOS FIJOS NETOS	Nota 13		3,928,518.97
1.3. ACTIVO DIFERIDO	Nota 14		98,326.54
<u>SUMA EL ACTIVO</u>			<u>8,287,935.55</u>

Ver notas a los Estados Financieros

"SERVICIOS PETROLEROS TRIBOILGAS CIA. LTDA."

**BALANCE DE SITUACION
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2007
(Expresado en dólares)**

		NOTAS	PARCIAL	TOTAL
	<u>PASIVO</u>			
2.1.	PASIVO CORRIENTE			1,749,363.16
2.1.1.01	PROVEEDORES POR PAGAR	Nota 15	477,961.57	
2.1.2.	OBLIGACIONES POR PAGAR	Nota 16	930,244.77	
2.1.3.	DOCUMENTOS POR PAGAR	Nota 17	270,468.63	
2.1.5.	OTRAS CUENTAS POR PAGAR	Nota 18	70,688.19	
2.2.	PASIVO LARGO PLAZO	Nota 19		672,418.36
2.9.	PASIVO DIFERIDO	Nota 20		98,326.54
	<u>SUMA EL PASIVO</u>			<u>2,520,108.06</u>
3.	<u>PATRIMONIO</u>	Nota 21		<u>5,767,827.49</u>
	<u>SUMA EL PASIVO Y EL PATRIMONIO</u>			<u>8,287,935.55</u>

Ver notas a los Estados Financieros

"SERVICIOS PETROLEROS TRIBOILGAS CIA. LTDA."

**ESTADO DE RESULTADOS
DEL 01 DE ENERO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2007
(Expresado en dólares)**

	INGRESOS DEL EJERCICIO:		11,277,331.30
4.1.1.01.001	Servicio de Reacondicionamiento de pozos	9,091,361.70	
4.1.1.02.001	Servicio de pistoneo Swab	248,023.44	
4.1.1.04.001	Servicio de Plataforma	25,815.90	
4.1.1.05.001	Servicio de Vacuum	758,111.98	
4.1.1.06.001	Servicio de Winche	36,242.57	
4.1.1.07.001	Servicio de Trasteo	747,138.68	
4.1.1.08.001	Servicio de cargadora	1,570.00	
4.1.1.09.001	Servicio de Grúa	2,940.00	
4.1.1.10.001	Servicio de Montacarga	120.00	
4.1.1.11.001	Servicio de movilización	169,265.51	
4.1.2.	Varios	146,429.65	
4.1.2.07.	Otros	50,311.87	
5.1.	COSTOS DE PERSONAL		3,671,686.86
5.1.1.	Costo de Personal de Operación	3,414,825.01	
5.1.2.	Costo de Personal de Administración	256,861.85	
5.2.	COSTOS Y GASTOS GENERALES		5,372,090.22
5.2.1.	Costos de Operación	5,372,090.22	
	UTILIDAD BRUTA DEL EJERCICIO		2,233,554.22
5.2.2.	Gastos de Administración	851,877.79	1,461,479.83
5.3.	Provisiones de reserva	609,602.04	
	UTILIDAD OPERACIONAL		772,074.39
6.	GASTOS FINANCIEROS		124,942.75
	UTILIDAD DEL EJERCICIO		647,131.64

Ver notas a los Estados Financieros

"SERVICIOS PETROLEROS TRIBOILGAS CIA. LTDA."

**ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS
POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007
(EXPRESADO EN DOLARES)**

		APORTE				
CAPITAL	RESERVA	FUTURA	RESERVA	UTILIDADES	RESULTADO	
SOCIAL	LEGAL	CAPITALIZACION	DE CAPITAL	ACUMULADAS	DEL EJERCICIO	TOTAL

Saldo al comienzo del año	200.00	0.00	2,577,359.00	61,548.81	639,386.19	0.00	3,278,494.00
Aporte para futuras capitalizaciones			2,135,740.46				2,135,740.46
Reclasificación de Cuentas		40.00					40.00
Resultado del ejercicio actual					353,553.03		353,553.03
Saldo al final del ejercicio fiscal	200.00	40.00	4,713,099.46	61,548.81	639,386.19	353,553.03	5,767,827.49

Ver notas a los Estados Financieros.

"SERVICIOS PETROLEROS TRIBOILGAS CIA. LTDA."

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO.-
POR EL PERIODO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007
(Expresado en dólares de los Estados Unidos de Norteamérica)

FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES EN OPERACIÓN

Efectivo recibido de clientes y otros	10,415,018.64
Efectivo pagado a Proveedores y otros	-10,987,560.51
Intereses recibidos y otros	64,151.68
Intereses pagados y otros	-70,612.85
Efectivo neto utilizado en las actividades de inversión	-579,003.04

FLUJOS DE EFECTIVO UTILIZADOS EN LAS ACTIVIDADES DE INVERSION

Aumento en activos fijos	948,052.64
Efectivo neto utilizado en las actividades de inversión	<u>948,052.64</u>

FLUJOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO

Aumento en porción corriente de deuda a largo plazo	-19,712.01
Aumento en obligaciones bancarias a largo plazo	672,418.36
(Disminución) por ajuste de resultados anteriores	0.00
Aporte en efectivo para aumento de capital	0.00
Aporte en efectivo para futuros aumentos de capital	2,135,740.46
(Disminución) en préstamos de socios	0.00
Efectivo provisto por las actividades de financiamiento	<u>2,788,446.81</u>

CAJA Y EQUIVALENTES

Por aumento neto del efectivo y equivalentes de efectivo	1,349,947.90
Efectivo y equivalentes de efectivo a inicio de año	<u>97,868.43</u>
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del año	<u>1,447,816.33</u>

(Continúa en la siguiente página)

(Continuación.)

"SERVICIOS PETROLEROS TRIBOILGAS CIA. LTDA."

**ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO.-
POR EL PERIODO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007
(Expresado en dólares de los Estados Unidos de Norteamérica)**

**CONCILIACION DE LA UTILIDAD NETA CON EL EFECTIVO
NETO PROVENIENTE DE ACTIVIDADES DE OPERACIÓN.**

Utilidad neta del año	647,131.64
Ajustes para reconciliar la utilidad neta con el efectivo utilizado en las actividades de operación	
Depreciaciones y Amortizaciones	609,602.04
Provisión cuenta incobrables	14,606.58
Cambios netos en Activos y Pasivos:	
(Aumento) en inversiones temporales	-1,000,001.00
(Aumento) en cuentas por cobrar clientes	-764,170.73
Disminución en documentos por cobrar	0.00
(Aumento) en inventarios	0.00
Disminución en Impuestos por recuperar	113,252.39
(Aumento) disminución en otras cuentas por cobrar	595,878.21
Aumento en cuentas por pagar a proveedores	57,300.48
Aumento en sueldos y beneficios sociales por pagar	142,485.79
Aumento en cuentas por pagar al IESS	-23,186.77
(Disminución) en obligaciones fiscales	279,204.91
Aumento en otras cuentas por pagar	20,233.68
Efectivo neto utilizado en las actividades de operación	<u>-579,003.04</u>

Ver las notas a los Estados Financieros.

“SERVICIOS PETROLEROS TRIBOILGAS CIA. LTDA.”
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007
(Expresado en dólares)

1. OBJETO DE LA COMPAÑIA

“SERVICIOS PETROLEROS TRIBOILGAS CIA. LTDA.” es una compañía constituida en la ciudad de Quito, República del Ecuador, mediante escritura pública del 07 de Junio de 1996, e inscrita en el Registro Mercantil el 12 de Septiembre de 1996, con un capital social de doscientos dólares de los Estados Unidos de Norteamérica, siendo sus socios actuales los siguientes:

Sr. Bolívar Barrionuevo Pérez.	\$ 120,00
Sr. Byron Barrionuevo Sáenz.	\$ 60,00
Srta. Mariela Barrionuevo Sáenz.	\$ 40,00
	<u>\$ 200,00</u>

El objeto principal de la compañía se relaciona con el reacondicionamiento de pozos petroleros, la preservación, limpieza y control del medio ambiente, perforación, explotación y mantenimiento de pozos petroleros.

2. ASPECTOS ECONÓMICOS RELEVANTES DE LA ECONOMIA ECUATORIANA

A partir de enero del 2000 el Gobierno Central decretó la dolarización de la economía del país, por lo que a partir de la referida fecha, la moneda de circulación en el Ecuador corresponde al dólar de los Estados Unidos de Norteamérica.

3. BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS

La compañía prepara sus estados financieros de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en el Ecuador, los mismos 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.

El sistema contable que mantiene la empresa, se rige por las normas y mandatos que establece la Federación Nacional de Contadores Públicos del Ecuador, las cuales han sido autorizadas por la Superintendencia de Compañías.

Tanto los ingresos Operacionales, los Costos de Personal, Costos y Gastos Generales y Financieros, han sido preparados en base a la emisión de facturas, Notas de Débito y Crédito, Comprobantes de Pago y demás documentación que se requiere para establecer los resultados finales.

Cambio de moneda.- Los Estados Financieros han sido preparados en US. dólares norteamericanos como resultado del proceso de dolarización de la economía a través del cual el gobierno Ecuatoriano fijó como moneda de curso legal en el país.

Propiedades, planta y equipo.- Fueron contabilizados al costo histórico de adquisición. El costo ajustado de las propiedades, planta y equipo se deprecia de acuerdo con el método de línea recta en función de los años de vida útil de los activos.

Las tasas anuales de depreciación son las siguientes:

Equipos de Oficina	10 %
Maquinaria y Equipo	10 %
Vehículos	20 %
Muebles y enseres	10 %
Equipo de computación	33 %

Provisión para Cuentas Incobrables.- Cubre las posibles pérdidas que pueden producirse en la recuperación de la cartera, se establecen en base a lo determinado por la Ley de Régimen Tributario Interno y a la evaluación de las cuentas, en el presente ejercicio y a través de la Subcuenta 5.2.2.03.001 Cuentas Incobrables Administración, se debita \$ 14.606,58 monto con el cual se incrementa el total debitado al 31 de Diciembre del 2007 a \$ 33.989,25, valor que representa el 2,47% sobre Clientes por Cobrar (Cuenta 1.1.2.01).

De acuerdo con el Art. 11 de la Ley de Régimen Tributario Interno en vigencia, la provisión para Cuentas Incobrables a debitarse en un período, será del 1% sobre el saldo de los Créditos Comerciales concedidos en el ejercicio y que se encuentren pendientes de recaudación al cierre del mismo.

ACTIVO.- (Cuenta 1.)

ACTIVO CORRIENTE.- (Cuenta 1.1.)

4. ACTIVO DISPONIBLE.- (Cuenta 1.1.1.)

El Activo Disponible de la empresa, corresponde a los valores de Caja Bancos y Caja Chica Administración, (Cuenta 1.1.1.01) Bancos Locales (Producción y M. M. Jaramillo Arteaga S. A.) (Cuenta 1.1.1.02.002) además de Inversiones Temporales (Cuenta 1.1.1.03.001).

En lo referente a Inversiones Temporales, se relaciona con la inversión en el Banco M. M. Jaramillo Arteaga el 30 de Agosto del 2007 con un plazo que vencerá el 15 de Febrero del 2008, por cuya inversión se obtiene una rentabilidad de \$ 13.805,02.

El detalle del saldo de esta Cuenta corresponde a:

1.1.1.	ACTIVOS DISPONIBLES	
1.1.1.01.	CAJA-BANCOS	
1.1.1.01.001	Caja Bancos	426.978,70
1.1.1.01.002	Caja Chica Administración	291,75
1.1.1.02.	BANCOS	
1.1.1.02.002	Produbanco Cte. 0200511285-7	1.824,90
1.1.1.02.003	Banco M. M. Jaramillo Arteaga S. A.	18.719,98
1.1.1.03.	INVERSIONES TEMPORALES	
1.1.1.03.001	Inversiones Temporales	1.000.001,00
	SUMAN LOS ACTIVOS DISPONIBLES	1.447.816,33

**CONCILIACION BANCARIA CUENTA CORRIENTE
BANCO DEL PICHINCHA**

Saldo según Estado de Cuentas	582.109,54
(-) Cheques Girados y No Cobrados según detalle que mantiene la empresa	-155.130,84
Saldo conciliado con libros al 31.12.07	426.978,70

ACTIVOS EXIGIBLES.- (Cuenta 1.1.2.)

5. CUENTAS POR COBRAR CLIENTES.- (Cuenta 1.1.2.01.)

Esta Cuenta corresponde a los valores debitados en el ejercicio como Activo Exigible, así como la Provisión para Cuentas Incobrables, cuyos respaldos la empresa mantiene dentro de la documentación respectiva, siendo sus saldos los siguientes:

1.1.2.01.	CLIENTES POR COBRAR	
1.1.2.01.001	Cuentas por cobrar clientes	1.378.306,33
1.1.2.01.002	Provisión Cuentas Incobrables	-33.989,25
	SUMAN CUENTAS POR COBRAR	
	CLIENTES	1.344.317,08

6. FONDOS POR LIQUIDAR.- (Cuenta 1.1.2.02.)

En esta Cuenta se encuentran los distintos fondos que se encuentran por liquidar por el Reacondicionamiento de pozos petroleros (RIG) y que en la Declaración de Impuesto a la Renta presentada, consta dentro del campo 311 Caja Bancos. El detalle y saldo al 31 de Diciembre de 2007 se descompone según lo siguiente:

1.1.2.02.	FONDOS POR LIQUIDAR	
1.1.2.02.001	Campamento Lago Agrio	6.920,99
1.1.2.02.002	Fondo Rig # 05	844,97
1.1.2.02.003	Fondo Rig # 06	479,90
1.1.2.02.004	Fondo Tambillo	1.990,94
1.1.2.02.05	Fondo Rig # 07	926,53
1.1.2.02.09	Fondo Rig # 08	530,78
1.1.2.02.007	Fondo Rig # 09	708,99
1.1.2.02.008	Base Coca	988,22
	SUMAN LOS FONDOS POR LIQUIDAR	13.391,32

7. CUENTAS POR COBRAR EMPLEADOS.- (Cuenta 1.1.2.03.)

Los siguientes son los valores a recuperar de sus empleados.

1.1.2.03.	CUENTAS POR COBRAR EMPLEADOS	
1.1.2.03.001	Anticipos y prestamos empleados	29.489,06
1.1.2.03.002	Méndez Tulio	-1,55
1.1.2.03.003	Ron Rudy	1.126,77
1.1.2.03.010	Soria Paulo	-1,39
1.1.2.03.011	Luna Luis	-55,56
1.1.2.03.012	Barrionuevo Raúl	215,67
1.1.2.03.013	Carrillo Ivan	62,78
1.1.2.03.015	Changoluisa Francisco	1,40
1.1.2.03.018	Salazar Leoncio	186,76
1.1.2.03.019	Mosquera Guillermo	925,27
1.1.2.03.021	Trujillo Roberto	3,90
1.1.2.03.030	Campoverde Marjorie	171,86
1.1.2.03.031	Silva Richard	174,96
	CUENTAS POR COBRAR A EMPLEADOS	32.299,93

8. ANTICIPO A PROVEEDORES.- (Cuenta 1.1.2.04)

Los saldos al 31 de Diciembre de 2007 corresponden a:

1.1.2.04.	ANTICIPOS A PROVEEDORES	
1.1.2.04.001	Misacango Julio	5.438,24
1.1.2.04.002	Barrionuevo Ramiro	1.660,00
1.1.2.04.005	Barrionuevo Manuel	1.015,95
1.1.2.04.008	Estrella Raúl	23.000,00
1.1.2.04.021	Pérez Jorge	1.455,93
1.1.2.04.025	Pacushca Mario Rafael	19.000,00
1.1.2.04.026	Anticipos Varios	71.749,71
1.1.2.04.031	Rivera Patricio	3.759,16
1.1.2.04.046	Chacón Nancy-tubería	300,00
1.1.2.04.049	Pacific Oil	1.089,09
1.1.2.04.056	Nacato Luis (Aluminio Campers)	2.629,00
1.1.2.04.057	Calapaqui Hernan	100,00
1.1.2.04.067	Romero Angel (Herramientas)	1.000,00
1.1.2.04.068	Rodríguez Eduardo (Pintor)	940,00
1.1.2.04.069	Vargas Luis (Pulidor)	150,00
	SUMAN LOS ANTICIPOS A PROVEEDORES	133.287,08

9. **DEPOSITOS EN GARANTIA.- Cuenta 1.1.2.05.)**

Los depósitos en garantía (B.E.V.) se relacionan con los valores que se colocan en el Banco Ecuatoriano de la Vivienda hasta liquidar totalmente los contratos firmados con Petroproducción, cuyos saldos juntamente con los relacionados con las garantías por arriendos de las oficinas son:

1.1.2.05.	DEPOSITOS EN GARANTIA	
	Inmobiliaria Gayal (Arriendo Of. 303-304-305)	1.700,00
1.1.2.05.001		
1.1.2.05.002	García Luis (Arriendo Of. 307)	690,00
1.1.2.05.003	Arias Angela (Arriendo Of. 103)	660,00
1.1.2.05.004	B. E. V.	
1.1.2.05.004.01	Contrato 2004-006 Rig # 05	25.290,04
1.1.2.05.004.02	Contrato Geomembrana-Filtros	1.530,08
1.1.2.05.004.03	Contrato 2004-042 Rig # 06	134.962,55
1.1.2.05.004.04	Contrato 2005-018 Pistoneo	37.511,52
1.1.2.05.004.05	Contrato 2006-051 Rig 07-08	217.172,85
1.1.2.05.004.06	Contrato 2007-017 Rig 05-06-09	222.555,18
1.1.2.05.006	Espinoza Héctor	365,00
1.1.2.05.005	Lutrol S. A.	1.326,50
1.1.2.05.007	Morales Molina Edwin	1.000,00
1.1.2.05.008	Muñoz Sánchez Yolanda	2.400,00
	SUMAN LOS DEPOSITOS EN GARANTIA	647.163,72

10. **IMPORTACIONES EN TRANSITO.- (Cuenta 1.1.2.06.)**

En esta Cuenta se acumulan las transferencias en efectivo que se realizan a una Cuenta en el exterior para la compra de maquinaria, cuyo saldo corresponde a:

1.1.2.06.	IMPORTACIONES EN TRANSITO	
1.1.2.06.003	Importaciones Varias	3.387,87
1.1.2.06.004	Transferencias para Importaciones varias	
	Egreso Abril-188 gatos hidráulicos	30.016,00
	Egreso Dcbre-066 Importación repuestos	350.016,00
	Egreso Dcbre-276 Importaciones	95.016,00
	Créditos varios a estos egresos	-13.552,30
	IMPORTACIONES EN TRANSITO	464.883,57

11. SERVICIO DE RENTAS INTERNAS.- (Cuenta 1.1.3.)

Los siguientes son los valores que la empresa mantiene como saldos por recuperar del Servicio de Rentas Internas y sus conceptos al 31 de Diciembre del 2007:

1.1.3.	SERVICIOS DE RENTAS INTERNAS	
1.1.3.01.003.	ANTICIPO IMPUESTO A LA RENTA	
1.1.3.01.003.01	Retención en la Fuente 1%	132.429,30
1.1.3.01.003.04	Retención en la fuente 2%	38.517,48
	SUMAN SERVICIO DE RENTAS INTERNAS	170.946,78

12. COMPAÑÍAS RELACIONADAS.- (Cuenta 1.1.5.)

El saldo que mantiene la empresa y que se relaciona con valores por cobrar a compañías relacionadas corresponde a:

1.1.5.	COMPAÑÍAS RELACIONADAS	
1.1.5.01	Baneybo Cía. Ltda.	3.257,14
1.1.5.02	Turconagro Cía. Ltda.	3.218,71
1.1.5.03	Almatranscomer Cía. Ltda.	508,38
	SUMAN COMPAÑÍAS RELACIONADAS	6.984,23

13. ACTIVOS FIJOS NETOS.- Cuenta 1.2.)

Los siguientes son los rubros que conforman los activos de la empresa, los mismos que en su inicio fueron contabilizados a su Costo Histórico, siguiendo las normas establecidas para la depreciación correspondiente, de conformidad con los principios contables de general aceptación en el Ecuador.

	ACTIVOS FIJOS	
1.2.1.01.001	Terreno Lago Agrio	200.000,00
1.2.1.02.004	Equipo de Oficina Histórico	15.086,95
1.2.1.03.001	Muebles y Enseres Histórico	25.525,60
1.2.1.04.001	Maquinaria y Equipo Histórico	3.388.667,55
1.2.1.05.001	Vehículos Histórico	2.284.002,10
1.2.1.06.001	Equipo de Cómputo Histórico	48.933,51
1.2.2.	DEPRECIACION ACUMULADA	
1.2.2.02.001	Depreciación Equipo de Oficina	-5.636,29
1.2.2.03.001	Depreciación Muebles y Enseres	-11.431,38
1.2.2.04.001	Depreciación Maquinaria y Equipo	-808.547,20
1.2.2.05.001	Depreciación Vehículos	-1.175.953,51
1.2.2.06.001	Depreciación Computación	-32.128,36
	SUMAN LOS ACTIVOS FIJOS NETOS	3.928.518,97

MOVIMIENTO DEL ACTIVO FIJO

ACTIVO FIJO DEPRECIABLE	
Costo Histórico al 01.01.2007	5.014.163,07
Adquisiciones en el ejercicio 2007	948.052,64
Costo Histórico al 31.12.2007	5.962.215,71
(-) Depreciación Acumulada al 31.12.2007	-2.033.696,74
Saldo neto al final del ejercicio	3.928.518,97

14. ACTIVO DIFERIDO.- (Cuenta 1.3.)

Se relaciona con el contrato 100509624 del 28 de Noviembre del 2007 por la compra bajo el sistema Leasing de dos vehículos Ford Explorer para la operación de la compañía, los cuales se encuentran por amortizar al 31 de Diciembre del 2007 \$ 44.690,14 (Subcuenta 1.3.2.)

Se suscribió el contrato 100509376 del 07 de Septiembre de 2007 por la compra bajo el sistema Leasing de un vehículo Porsche para la operación de la compañía, el cual se amortizará al 31 de Diciembre \$ 53.636,40 (Subcuenta 1.3.4.)

Monto al que corresponde el Activo Diferido: **\$ 98.326,54**

PASIVO.- (Cuenta 2.)

PASIVO CORRIENTE.- (Cuenta 2.1.)

15. PROVEEDORES POR PAGAR.- (Cuenta 2.1.1.01)

Los saldos al 31 de Diciembre de 2007 y que corresponden a esta Cuenta, se relacionan con montos a pagar sobre automotores, bienes, seguros, servicios, llantas, repuestos y accesorios, transporte y varios.

Los proveedores y sus saldos a esta fecha corresponden a los siguientes:

Andinatel	1.976,24
Arias Patiño Pástor Antonio	3.603,60
Automotores Continental	1.675,36
Bufalooil S. A.	1.782,00
Cadena Sánchez Héctor Rodolfo	1.015,93
Carro Seguro Carseg S. A.	1.648,03
Chicaiza Paidá Fanny Lucila	1.708,93
Choez Cedeño Angela Isabel	9.086,04
Coello Zapata Marcelo Belisario	7.689,55
Colonial Compañía de Seguros	12.525,70
Comercial Edwin Reyes S. A..	36.373,75
Confianza Compañía de Seguros	13.004,86
Cooperativa de transporte carga pesada	3.049,20
Cucasa Cía. Ltda.	2.023,93
Emprolub Cía. Ltda.	13.423,54
Flores Cerda Luisa Amelia	3.608,84
Generali Ecuador	18.654,01
Geopetsa Servicios Petroleros	6.760,51
Herrera Molina Segundo Ernesto	1.968,35
Idima Cía. Ltda.	1.355,95
Imporfiltro Cía. Ltda.	1.472,93
Induferro BYBSA	1.223,07
Jaramillo Cruz Angel Ramón	2.316,60
Ñeón Duque Elsa María del Carmen	1.824,40
Logaña Quishpe Luis Humberto	3.433,12
Macasa Máquinas y Camiones S. A.	188.163,66
Maincopetro Cía. Ltda.	1.951,20
Mantenimientos Diesel del Ecuador	3.883,80

Mercantil Dismayor S. A.	3.128,40
Naranjo Peñafiel Héctor Miguel	4.030,04
Natranscom Cía. Ltda.	1.856,25
Ochoa Armijos Marcia Fabiola	2.457,84
Pacific Oil S. A.	22.720,50
Paz Arévalo Nelly del Rocío	4.326,30
Proaño Cunalata José Ignacio	6.286,00
Reinoso Zapata Juan Alejandro	1.930,40
Rejapón S. A.	10.437,49
Rivera Silva Edison José	3.332,48
S. T. P.	4.743,67
Sepeitra S. A.	3.613,50
Solano Flores Milton Joselito	10.606,52
Toapanta Chuquilla Edgar	22.270,51
Transcargo Asociados Transort	1.633,50
Turbomotores Ecuatorianos	1.271,42
Villafuerte Mero Manuel Francisco	4.603,50
Eweatherford Couth América Inc.	1.360,09
30 Proveedores (saldos inferiores a \$1.000)	20.150,06
PROVEEDORES A PAGAR AL 31.12.07	477.961,57

16. OBLIGACIONES POR PAGAR.- (Cuenta 2.1.2.)

Los saldos de las obligaciones por pagar al 31 de Diciembre del 2007 se relacionan con el I.E.S.S. y el Servicio de Rentas Internas que conlleva el Impuesto al IVA y Retención en la Fuente pendientes de pago por los meses de Noviembre y Diciembre del 2007 además de los Beneficios Sociales, dentro de los cuales el rubro mayor lo constituye la Participación de Utilidades (Subcuenta 2.1.2.03.005)

El siguiente es el detalle de Esta cuenta:

2.1.2.01.	I.E.E.S. POR PAGAR	
2.1.2.01.001	Aporte Patronal y Personal	43.085,59
2.1.2.01.002	Fondo de Reserva	34.563,55
2.1.2.01.003	Prestamos Quirografarios	4.834,45
2.1.2.02.	SERVICIO DE RENTAS INTERNAS	
2.1.2.02.018	S.R.I. Impuestos	387.933,69
2.1.2.03.	BENEFICIOS SOCIALES	
2.1.2.03.001	Nómina por Pagar	10.573,29
2.1.2.03.002	Décimo Tercer Sueldo	27.881,52
2.1.2.03.003	Décimo Cuarto Sueldo	19.613,48
2.1.2.03.004	Vacaciones	111.497,00
2.1.2.03.005	Participación Utilidades	254.721,39
2.1.2.03.006	Liquidación Finiquito Empleados	35.540,81
	OBLIGACIONES POR PAGAR	930.244,77

**DEMOSTRACION DE LA CUENTA 2.1.2.03.005.
PARTICIPACION DE UTILIDADES**

Ejercicio económico 2000	2.320,98
Ejercicio económico 2001	9.079,83
Ejercicio económico 2002	30.486,39
Ejercicio económico 2003	33.055,09
Ejercicio económico 2004	21.155,00
Ejercicio económico 2005	57.212,58
Ejercicio económico 2006	4.341,79
Ejercicio económico 2007	97.069,75
SUMA ESTA CUENTA AL 31.12.07	254.721,41

17. DOCUMENTOS POR PAGAR.- (Cuenta 2.1.3.)

Dentro de esta Cuenta se contabiliza el saldo por pagar a corto plazo de la obligación que mantiene la empresa con el Banco M. M. Jaramillo Arteaga por \$ 255.527,89 así como la provisión del interés por pagar para el próximo dividendo a corto plazo de la obligación antes citada por \$ 9.786,49

Dentro de esta Cuenta se incluye también la obligación con el Banco de Guayaquil por un monto que asciende a \$ 5.154,24

Gran total que conlleva esta Cuenta: **\$ 270.468,63**

18. OTRAS CUENTAS POR PAGAR.- (Cuenta 2.1.5.)

Dentro de esta Subcuenta, se incluye la número 2.1.5.01 que conlleva varias instituciones y personas naturales a las cuales la compañía debe cancelar a corto plazo, además la Subcuenta 2.1.5.02 que se relaciona con el anticipo que entregó Petroproducción a la empresa para la operación del contrato C2006051, monto que se devenga a corto plazo y a través del descuento en cada cancelación de las correspondientes facturas, cuyo detalle se encuentra dentro del sistema contable de la compañía.

Los siguientes son los saldos y las instituciones que constan como Otras Cuentas por Pagar al 31 de Diciembre del 2007:

2.1.5.01.	OTRAS CUENTAS POR PAGAR	
2.1.5.01.02	Dinners	24.760,60
2.1.5.01.03	Visa Bco. Internacional	1.660,15
2.1.5.01.05	Visa Bco. Guayaquil	3.805,65
2.1.5.01.06	Américan Express Byron Barrionuevo Saenz	8.767,38
2.1.5.01.07	Varias	11.680,94
2.1.5.01.08	Ruiz Angel	476,14
2.1.5.01.09	Landeta William	75,04
2.1.5.01.11	A. Express Angel Ruiz/Hilda Sáñez	343,24
2.1.5.01.12	Sukasa	-71,52
2.1.5.01.13	Diners Byron Barrionuevo Sáenz	1.229,16
2.1.5.01.14	Visa Pichincha BBS Mastercard	3.148,64
2.1.5.01.015	Diners/ Aguas Luis	1.864,84
2.1.5.02	ANTICIPO PPR C2006051	
2.1.2.03.002	Anticipo PPR C2006051	12.947,93
	OTRAS CUENTAS POR PAGAR	70.688,19

19. PASIVO LARGO PLAZO.- (Cuenta 2.2.)

Dentro de esta Cuenta se encuentra el anticipo del contrato PPR C2006051 a largo plazo por un valor de \$ 481.240,17 (Subcuenta 2.2.2.) así como la obligación a largo plazo que mantiene la empresa con el Banco M. M. Jaramillo Arteaga por \$ 191.178,19 (Subcuenta 2.2.3.), lo cual constituye un monto total a largo plazo de: **\$ 672.418,36**

20. PASIVO DIFERIDO.- (Cuenta 2.9.)

Corresponde a la contrapartida de la Cuenta 1.3. Activo Diferido, Subcuenta 1.3.2. Leasing Ford Explorer y Subcuenta 1.3.4. Leasing Porsche, según el siguiente desglose:

2.9.	PASIVO DIFERIDO	
2.9.002	Leasing Porsche	53.636,40
2.9.003	Leasing Ford Explorer	44.690,14
	SUMA EL PASIVO DIFERIDO	98.326,54

21. PATRIMONIO.- (Cuenta 3.)

Las Cuentas que conforman el Patrimonio de “SERVICIOS PETROLEROS TRIBOILGAS CIA. LTDA.” corresponden a:

Capital Social.- El cual se encuentra constituido por las aportaciones del señor Bolívar Barrionuevo Pérez ciento veinte dólares de los Estados Unidos de América, señor Byron Barrionuevo Sáenz sesenta dólares de los Estados Unidos de América y Mariela Barrionuevo Sáenz Veinte dólares de los Estados Unidos de América.

Reserva Legal.- De acuerdo con la Ley de Compañías, se requiere que por lo menos el 5% de la utilidad de un ejercicio, sea contabilizada como Reserva Legal, hasta que ésta se sitúe en el 20% del capital social, la cual no es disponible para la cancelación de dividendos en efectivo, pero puede ser capitalizada en su totalidad.

Reserva de Capital.- En este rubro se incluyen las cuentas: reserva facultativas, estatutarias y las que provienen por la revalorización del patrimonio y Reexpresión Monetaria; Cuentas que se originaron en la corrección monetaria del patrimonio y, de los activos y pasivos no monetarios de años anteriores respectivamente, transferidos a esta cuenta el 31 de Marzo de 2.000. Esta Reserva puede ser total o parcialmente capitalizada, no siendo susceptible de pago de dividendos en efectivo.

Pérdidas y Ganancias.- Lo constituyen montos que se vienen arrastrando de ejercicios anteriores, los cuales deben ser ajustados de acuerdo con los resultados que arroje el sistema contable de la empresa.

Utilidad del ejercicio.- Corresponde a la obtenida en el ejercicio auditado.

Los siguientes son los conceptos y valores que conforman el Patrimonio de la empresa al 31 de Diciembre de 2007:

3.1.1.01.	CAPITAL PAGADO	
3.1.1.01.001	Barriónuevo Pérez Bolívar	120,00
3.1.1.01.002	Barriónuevo Sáenz Byron	60,00
3.1.1.01.003	Barriónuevo Sáenz Mariela	20,00
3.1.2.01.	RESERVA LEGAL	
3.1.2.01	Reserva Legal	40,00
3.1.3.	SUPERAVIT DE CAPITAL	
3.1.3.01	Reserva de Capital	61.548,81
3.1.4.	APORTE FUTURA CAPITALIZACION	
3.1.4.001	Barriónuevo Pérez Bolívar	4.663.299,46
3.1.4.004	Aporte de Socios futura capitalización	49.800,00
3.1.9.	RESULTADOS	
3.1.9.01	Resultados Anteriores	639.386,19
3.1.9.02	Resultado Neto del Ejercicio	353.553,03
	SUMA EL PATRIMONIO:	5.767.827,49

Movimiento del Resultado Neto del Ejercicio	
Utilidad Líquida	550.061,89
Reserva legal	40,00
Impuesto a la Renta Causado	196.468,86
Resultado Neto del Ejercicio	353.553,03

22. RESULTADOS DEL EJERCICIO.-

Los siguientes valores y conceptos son los que intervienen en el resultado final del ejercicio.

4.	INGRESOS OPERACIONALES	11.277.331,30
4.1.1.	Servicios Prestados	11.080.589,78
4.1.2.	Varios	196.741,52
	COSTOS DEL PERSONAL	9.043.777,08
5.1.1.	Costo del personal de operación	3.414.825,01
5.1.2.	Costo del personal de Administración	256.861,85
5.2.1.	Costos de Operación	5.372.090,22
	UTILIDAD BRUTA OPERACIONAL	2.233.554,22
5.2.2.	GASTOS DE ADMINISTRACION	851.877,79
5.3.	PROVISIONES DE RESERVA	609.602,04
5.3.1.	Costo Depreciación Operación	596.574,40
5.3.2.	Gastos Depreciación Administración	13.027,64
	SUMAN LOS GASTOS GENERALES	1.461.479,83
	UTILIDAD OPERACIONAL	772.074,39
6.1.	Gastos Financieros	124.942,75
	UTILIDAD DEL EJERCICIO	647.131,64

23. PARTICIPACION DE LOS TRABAJADORES E IMPUESTO A LA RENTA.-

De conformidad con disposiciones legales, los trabajadores tienen derecho a participar en las utilidades anuales de la empresa en un 15% de la utilidad neta considerada para efectos del cálculo del Impuesto a la Renta.

De acuerdo con disposiciones de la Ley de Régimen Tributario Interno, la tarifa de impuesto a la renta, se calcula en un 25% sobre las utilidades sujetas a distribución.

La compañía ha preparado la respectiva conciliación tributaria; un detalle de la misma es como sigue:

UTILIDAD DEL EJERCICIO	647.131,64
Participación de empleados	-97.069,75
Utilidad Líquida	550.061,89
Otras Rentas Exentas	-50.311,87
Gastos no deducibles	278.578,64
Participación a trabajadores atribuibles a otras rentas exentas	7.546,78
Utilidad Gravable	785.875,44
Impuesto a la Renta Causado	196.468,86
Retenciones en la Fuente	170.946,78
Impuesto a la Renta Cancelado	25.522,08

24. COMPROMISOS ADQUIRIDOS.-

La compañía no mantiene ningún compromiso importante que implique cambios fundamentales en sus estructuras financieras.

25. EVENTOS SUBSECUENTES.

Al 31 de diciembre de 2007 y a la fecha de informe de los auditores independientes (30 de Abril de 2008) no se produjeron cambios que afecten los rubros de activos, pasivos y Patrimonio de los accionistas.