

Informe de los Auditores Independientes

A los Accionistas de
Tecna del Ecuador S.A.

1. Hemos auditado el balance general adjunto de **TECNA DEL ECUADOR S.A.**, (Una sociedad anónima constituida en el Ecuador), al 31 de diciembre de 2008, y los correspondientes estados de resultados, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha. Estos estados financieros son responsabilidad de la Administración de la Compañía. Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre estos estados financieros basados en nuestra auditoría.
2. Nuestra auditoría fue efectuada de acuerdo con Normas Ecuatorianas de Auditoría. Estas normas requieren que una auditoría sea diseñada y realizada para obtener certeza razonable de sí los estados financieros no contienen exposiciones erróneas o inexactas de carácter significativo. Una auditoría incluye el examen, a base de pruebas, de la evidencia que soporta 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 nuestra opinión.
3. En nuestra opinión, los estados financieros antes mencionados presentan razonablemente en todos los aspectos significativos, la situación financiera de **TECNA DEL ECUADOR S.A.** al 31 de diciembre del 2008, los resultados de sus operaciones, los cambios en su patrimonio y sus flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha de conformidad con Normas Ecuatorianas de Contabilidad.

Micelle

RNAE No. 358
9 de enero del 2009
Quito, Ecuador



Carlos A. García L.
Representante Legal
R.N.C.P.A. No. 22857

TECNA DEL ECUADOR S.A.

BALANCE GENERAL

AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2008 Y 2007

(Expresados en Dólares de E.U.A.)

ACTIVO

		<u>2008</u>	<u>2007</u>
CORRIENTE:			
Efectivo en caja y bancos		377,497	43,755
Cuentas por cobrar	(Nota 3)	1,771,218	1,155,330
Gastos pagados por anticipado		27,330	16,561
Otros activos corrientes	(Nota 4)	5,276	11,280
		-----	-----
Total del activo corriente		2,181,321	1,226,926
MOBILIARIO Y EQUIPO, neto	(Nota 5)	50,221	50,169
		-----	-----
		2,231,542	1,277,095
		=====	=====

PASIVO Y PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS

PASIVO CORRIENTE:			
Cuentas por pagar	(Nota 6)	1,666,904	1,187,371
Pasivos acumulados	(Nota 7)	130,151	46,064
		-----	-----
Total del pasivo corriente		1,797,055	1,233,435
PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS:			
Capital social	(Nota 10)	4,000	4,000
Reserva legal	(Nota 11)	2,100	2,100
Reserva de capital	(Nota 12)	470	470
Utilidades retenidas	(Nota 13)	427,917	37,090
		-----	-----
		434,487	43,660
		-----	-----
		2,231,542	1,277,095
		=====	=====

Las notas adjuntas son parte integrante de estos estados financieros.

TECNA DEL ECUADOR S.A.

ESTADO DE RESULTADOS

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

(Expresados en Dólares de E.U.A.)

		<u>2008</u>	<u>2007</u>
INGRESOS:			
Ventas netas	(Nota 3)	4,926,056	3,840,132
COSTOS:			
Costo de proyectos		3,720,685	3,089,125
Otras provisiones		-	124,255
		-----	-----
		3,720,685	3,213,380
		-----	-----
Utilidad bruta		1,205,371	626,752
GASTOS DE OPERACIÓN:			
Administración y generales		505,106	650,615
		-----	-----
		505,106	650,615
		-----	-----
Utilidad en operación		700,265	(23,863)
OTROS (GASTOS) INGRESOS, neto		12,788	40,418
		-----	-----
Utilidad antes de provisión para participación de los trabajadores e impuesto a la renta		713,053 ^{011,50}	16,555
PARTICIPACIÓN A TRABAJADORES	(Nota 7)	80,576 ^{25,130}	3,220
IMPUESTO A LA RENTA	(Nota 9)	241,650 ^{647,07}	-
		-----	-----
Utilidad neta		390,827,16	13,335
		=====	=====

Las notas adjuntas son parte integrante de estos estados financieros.

TECNA DEL ECUADOR S.A.

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO

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

(Expresados en Dólares de E.U.A.)

	CAPITAL SOCIAL	RESERVA LEGAL	RESERVA DE CAPITAL	UTILIDADES RETENIDAS	TOTAL
SALDO AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2006	4,000	2,100	470	623,755	630,325
MÁS (MENOS):					
Repartición de dividendos	-	-	-	(600,000)	(600,000)
Utilidad neta	-	-	-	13,335	13,335
	-----	-----	-----	-----	-----
SALDO AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007	4,000	2,100	470	37,090	43,660
MÁS (MENOS):					
Utilidad neta	-	-	-	390,827	390,827
	-----	-----	-----	-----	-----
SALDO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2008	4,000	2,100	470	427,917	434,487
	=====	=====	=====	=====	=====

Las notas adjuntas son parte integrante de estos estados financieros.

TECNA DEL ECUADOR S.A.

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO

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

(Expresados en Dólares de E.U.A.)

	<u>2008</u>	<u>2007</u>
FLUJOS DE EFECTIVO EN ACTIVIDADES DE OPERACIÓN:		
Efectivo recibido de clientes, compañías relacionadas y otros	4,244,399	5,496,413
Efectivo pagado a proveedores, funcionarios, compañías relacionadas y Otros	(3,913,894)	(5,010,321)
Impuesto a la renta y participación a trabajadores pagado	(179,101)	(84,831)
Gastos bancarios	(9,257)	(7,599)
Otros ingresos	12,788	2,149
	-----	-----
Efectivo neto provisto por (utilizado en) actividades de operación	154,935	395,811
	-----	-----
FLUJOS DE EFECTIVO EN ACTIVIDADES DE INVERSIÓN:		
Efectivo recibido por mobiliario y equipo	(26,193)	31,185
	-----	-----
Efectivo neto provisto por actividades de inversión	(26,193)	31,185
	-----	-----
FLUJOS DE EFECTIVO EN ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO:		
Efectivo utilizado en el pago de dividendos	-	(600,000)
Efectivo recibido como préstamos de relacionadas, neto	205,000	175,832
	-----	-----
Efectivo neto utilizado en actividades de financiamiento	205,000	(424,168)
	-----	-----
Aumento neto del efectivo en caja y bancos	333,742	2,828
EFFECTIVO EN CAJA Y BANCOS:		
Saldo al inicio del año	43,755	40,927
	-----	-----
Saldo al fin del año	377,497	43,755
	=====	=====

Las notas adjuntas son parte integrante de estos estados financieros.

TECNA DEL ECUADOR S.A.

**CONCILIACIÓN DE LA UTILIDAD NETA CON EL EFECTIVO NETO
PROVISTO POR (UTILIZADO EN) ACTIVIDADES DE OPERACIÓN**

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

(Expresadas en Dólares de E.U.A.)

	<u>2008</u>	<u>2007</u>
UTILIDAD NETA	390,827	13,335
PARTIDAS QUE NO SE REALIZARON CON EL INGRESO O DESEMBOLSO DE EFECTIVO:		
Provisión para participación de los trabajadores	80,576	3,220
Provisión para impuesto a la renta	65,769	-
Depreciación de mobiliario y equipo	26,141	30,254
Utilidad en baja de mobiliario y equipo	-	(38,269)
CAMBIOS EN ACTIVOS Y PASIVOS OPERATIVOS:		
Disminución (Aumento) en cuentas por cobrar	(615,888)	1,356,267
Disminución (Aumento) en gastos pagados por anticipado	(10,769)	14,128
Disminución (Aumento) en otros activos corrientes	6,004	(11,280)
(Disminución) Aumento en cuentas por pagar	274,533	(887,013)
(Disminución) en impuesto a la renta y pasivos acumulados	(62,258)	(84,831)
	-----	-----
Efectivo neto provisto por (utilizado en) actividades de operación	154,935	395,811
	=====	=====

Las notas adjuntas son parte integrante de estas conciliaciones.

TECNA DEL ECUADOR S.A.
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2008 Y 2007

(Expresadas en Dólares de E.U.A.)

1. OPERACIONES:

La Compañía fue constituida el 3 de mayo de 1999 en Quito, Ecuador e inscrita en el Registro Mercantil el 4 de junio de 1999 y en el Registro de Hidrocarburos el 17 de junio de 1999 con el nombre de Estudios y Proyectos de Ingeniería INGESTPRO S.A. Con fecha 28 de noviembre del 2001, la Compañía cambió su denominación social a TECNA DEL ECUADOR S.A.. Su objeto social es la exploración, explotación y operación de yacimientos mineros e hidrocarburíferos; captación, transporte, acondicionamiento, procesamiento e industrialización de gas natural y petróleo; distribución y venta de esos productos y derivados, importación y explotación de los mismos, la construcción y operación de plantas e instalaciones relacionadas con dichos objetos; explotación y desarrollo de recursos naturales renovables y no renovables, como la industrialización y comercialización de productos derivados; puede realizar todo tipo de negocio relacionado con hidrocarburos y minería y demás recursos naturales en todas sus formas, sea por cuenta propia o por cuenta de terceras compañías; y la prestación de asesoramiento técnico en dichas áreas.

La Compañía es una subsidiaria poseída en el 76.90% por Tecna Proyectos y Operaciones S.A. una compañía regida bajo las leyes de España.

La actividad principal de la Compañía es la prestación de servicios de asesoría técnica en ingeniería y construcción de proyectos de su área de operaciones.

En la Nota 3 a los estados financieros, se describen las principales operaciones de la Compañía durante los años 2008 y 2007.

Durante los años 2008 y 2007, bajo el esquema de dolarización, los precios de los bienes y servicios locales han mantenido un proceso de ajuste, lo cual determinó un índice de inflación del 9% y 3% aproximadamente, de éstos años respectivamente.

A la fecha de emisión de este informe, el Gobierno Ecuatoriano ha decretado varias medidas económicas para enfrentar los posibles efectos por la crisis financiera internacional en la economía del país. Dichas medidas incluyen cierre parcial de importaciones, incremento en los aranceles de ciertas partidas, creación de un nuevo impuesto a los fondos que se mantienen fuera del país, exenciones y reformas tributarias entre otros. Estas medidas se aplicarán en su mayoría a partir del año 2009;

2. RESUMEN DE PRINCIPALES POLÍTICAS DE CONTABILIDAD:

Las políticas de Contabilidad que sigue la Compañía están de acuerdo con Normas Ecuatorianas de Contabilidad (NEC), las cuales son similares a las Normas Internacionales de Contabilidad (NIC). En el futuro se planea adoptar formalmente las Normas Internacionales de Información Financiera NIF's. Para aquellas situaciones específicas que no estén consideradas por las NEC, las NIC proveerán los lineamientos a seguirse como principios de Contabilidad aplicables en el Ecuador. Estas Normas requieren que la Gerencia efectúe ciertas estimaciones y utilice ciertos supuestos, para determinar la valuación de algunas de las partidas incluidas en los estados financieros, y para efectuar las revelaciones que se requiere presentar en los mismos. Aún cuando pueden llegar a diferir de su efecto final, la Gerencia considera que las estimaciones y supuestos utilizados fueron los adecuados en las circunstancias.

a. Bases de presentación

Los estados financieros han sido preparados con base en el costo histórico modificado en lo que respecta a los saldos originados hasta el 31 de marzo del 2000 (fecha a la cual los registros contables fueron convertidos a dólares de E.U.A) mediante los lineamientos de ajustes y conversión contenidas en la NEC 17.

b. Mobiliario y equipo

Se muestra al costo histórico o valor ajustado y convertido a dólares de acuerdo con lo establecido en la NEC 17, según corresponda, menos la correspondiente depreciación acumulada, el monto neto de estos activos no excede su valor de utilización económica.

El valor de los activos 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 registran cuando se causan. Los gastos de mantenimiento y reparaciones menores se cargan a los resultados del año, mientras que las mejoras y adiciones de importancia se capitalizan.

La depreciación de los activos 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 línea recta.

c. Otros activos corrientes

Para los años 2008 y 2007, representan costos y gastos relacionados con la preparación de propuestas y entrenamiento y capacitación del personal técnico que participa en las licitaciones de proyectos. Estos costos y gastos son imputados a los resultados de la Compañía en el ejercicio en el cual se conoce el resultado final de cada licitación en las cuales se encuentra participando la Compañía.

2. **RESUMEN DE PRINCIPALES POLÍTICAS DE CONTABILIDAD: (Continuación)**

d. Reconocimiento del ingreso y costos

Los ingresos por servicios y los costos relacionados son registrados con base en el principio de realización, esto es cuando los servicios son prestados.

e. Reconocimiento de gastos

Los gastos se registran por el método del devengado cuando se conocen.

f. Activos adquiridos bajo leasing

La Compañía adquiere ciertos activos bajo leasing. Dichas adquisiciones se registran como leasing operativo.

g. Reclasificaciones

Ciertas cifras del año 2007 han sido reclasificadas para efectos comparativos con el año 2008.

h. Registros contables y unidad monetaria

Los registros contables de la Compañía se llevan en Dólares de E.U.A., que es la unidad monetaria adoptada por la República del Ecuador.

i. Adopción de las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF's).

Mediante Resolución No. 08.G.DSC.010 publicada en el Registro Oficial No. 348 de fecha 31 de diciembre del 2008, la Superintendencia de Compañías se ratifica y establece la obligatoriedad de aplicar las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF's) de acuerdo a un cronograma estableciendo, tres grupos de compañías que se encuentran bajo su control y vigilancia que deberán implementar dichas normas a partir del año 2010, 2011 y 2012 respectivamente. De acuerdo con este cronograma la Compañía debe cumplir con este requerimiento a partir del 2012 y para efectos comparativos el 2011.

3. **CUENTAS POR COBRAR:**

Al 31 de diciembre del 2008 y 2007, las cuentas por cobrar se conformaban de la siguiente manera:

		<u>2008</u>	<u>2007</u>
Clientes		731,370	248,489
Provisión de ingresos por facturar	(1)	554,935	-
Compañías relacionadas	(Ver Nota 8)	219,988	561,584
		-----	-----
Pasan...		1,506,293	465,605

3. **CUENTAS POR COBRAR: (Continuación)**

	<u>2008</u>	<u>2007</u>
Viene...	1,506,293	465,605
Impuesto a la renta (Ver Nota 9)	205,316	217,116
Anticipo a contratistas	42,937	20,720
Garantías entregadas	10,440	8,340
Impuesto al Valor Agregado – IVA	6,161	139,205
Funcionarios y empleados	71	2,804
	-----	-----
	1,771,218	1,198,258
Menos - Provisión para cuentas incobrables (2)	-	42,928
	-----	-----
	<u>1,771,218</u>	<u>1,155,330</u>

(1) Para el 2008 y 2007 corresponden a la provisión de ingresos pendientes de facturar al cierre, con base al reporte del departamento técnico sobre el avance de los proyectos, menos anticipos recibidos sobre los mismos proyectos, según el siguiente detalle:

<u>Ingresos:</u>	<u>2008</u>	<u>2007</u>
Provisión de ingresos al cierre del 2008 y 2007	1,064,123	183,298
Reversión de provisión al inicio del 2008 y 2007	(183,298)	(307,553)
	-----	-----
Efecto de provisiones del periodo	880,825	(124,255)
	=====	=====
<u>Cuentas por Cobrar:</u>		
Provisión de ingresos al cierre del 2008 y 2007	1,064,123	
Anticipos recibidos	509,188	

	<u>554,935</u>	
	=====	

(2) El movimiento de la provisión para cuentas incobrables fue como sigue:

	<u>2008</u>	<u>2007</u>
Saldo inicial al 1 de enero del 2008 y 2007	42,928	42,928
Provisión del año	-	-
Bajas y ajustes	42,928	-
	-----	-----
Saldo final al 31 de diciembre del 2008 y 2007	-	42,928
	=====	=====

Las ventas de los años 2008 y 2007 y los saldos de cuentas por cobrar a clientes, compañías relacionadas y otros al cierre de cada año por este concepto se detallan a continuación:

3. **CUENTAS POR COBRAR: (Continuación)**

	Ventas y otros ingresos de operación		Cuentas por cobrar al F in del año	
	<u>2008</u>	<u>2007</u>	<u>2008</u>	<u>2007</u>
<u>Cientes:</u>				
Petroamazonas Ecuador S.A.	(1) 1,697,021	-	689,273	-
Consortio Bloque 15	(2) 517,040	286,387	-	20,194
Conduto Ecuador S.A.	(3) 184,769	115,334	38,747	-
Ecuador TLC S.A. (Bloque 18)	(4) 93,860	1,680,004	-	172,975
Repsol YPF Ecuador S.A.	(5) -	74,917	-	-
Teekay Petrojarl Producción AS	-	50,000	-	10,000
Consortio Bloque 14	(6) -	26,241	-	-
Consortio Bloque 17	-	9,252	-	-
AGIP Oil S.A.	10,356	8,893	-	-
Andes Petroleum Ecuador S.A.	-	4,656	-	-
Petroproducción-Ecuapet	-	-	-	42,927
Consortio Bloque 21	-	-	-	2,393
Otros	-	1,921	3,350	-
	-----	-----	-----	-----
	2,503,045	2,257,605	731,370	248,489
	-----	-----	=====	=====
<u>Compañías Relacionadas:(Ver Nota 8)</u>				
Latintecna S.A. Perú	(7) 1.351,481	1,149,798	204,284	318,451
Tecna Bolivia S.A.	(8) -	200,000	-	175,000
Medanito del Ecuador Ecuamedanito S.A.	106,800	155,920	9,790	-
Tecna Proyectos y Operaciones S.A. De España	32,595	69,087	-	64,629
Tecna S.A. – Argentina	-	4,536	-	-
Isolux Ingeniería S.A.	51,310	3,186	5,914	3,504
	-----	-----	-----	-----
	1,542,186	1,582,527	219,988	561,584
	-----	-----	=====	=====
Provisión de ingresos	4,045,231	3,840,132	-	-
	880,825	-	-	-
	-----	-----	-----	-----
Total	4,926,056	3,840,132	-	-
	=====	=====	-----	-----

(1) Para el año 2008 la Compañía firmó varios contratos con este cliente, de los cuales corresponden principalmente a:

En septiembre se firmó el contrato No. O-10042 con Petroamazonas Ecuador S.A. para prestar servicios de ingeniería conceptual y básica para el desarrollo de facilidades del campo Pañacocho; la vigencia de este contrato es de 18 meses. Este contrato es de precios fijos, por un monto total de US\$1,186,014, más impuestos.

3. **CUENTAS POR COBRAR: (Continuación)**

De este contrato durante el 2008 se registró ingresos por US\$ 809,745.

Otros contratos de importancia firmados con este cliente se detallan a continuación:

Proyecto	No.	Monto del contrato	Ingresos del año	Fecha Contrato
Ingeniería básica y detalle optimización, generación – trabajos emergentes Limoncocha	O - 10068	328,527	78,430	11 septiembre
Actualización de la base Etap y calibración de relés para la incorporación de 2 generadores wartsila en el EPF	O - 10054	201,358	137,960	20 septiembre
Ingeniería conceptual optimización generación UB15 EY y fase 1 ILYP	O - 10067	159,022	79,511	11 septiembre
Ingeniería básica y de detalle para la construcción de la plataforma WIK	O - 10003	162,798	162,798	7 julio
Ingeniería y preparación para base ETAP y calibración de relees en CPF y plataformas del complejo Indillana del Bloque 15	TE - 1202	113,092	76,960	26 marzo
Ingeniería básica y de detalle para la construcción de plataforma WII en Eden Yuturi	O - 10002	100,211	100,211	31 mayo

- (2) Para el año 2008 la Compañía firmó varios contratos con este cliente, de los cuales corresponden principalmente a:

Con fecha 5 marzo del 2008, se firmó el contrato No. TE – 1198 con la Unidad de Administración y Operación Temporal Bloque 15, para entregar servicios de ingeniería de detalle y provisión de equipos Planta Topping Bloque 15, la vigencia de este contrato es de 8 meses. Su liquidación será de acuerdo a condiciones determinadas en el mismo, se reconoció ingresos por el monto total de US\$848,670.

3. **CUENTAS POR COBRAR: (Continuación)**

Otros contratos de importancia firmados con este cliente se detallan a continuación:

Proyecto	No.	Monto del contrato	Ingresos del año	Fecha Contrato
Ingeniería y preparación para base ETAP y calibración de reles en CPF y plataformas del complejo Indillana del Bloque 15	TE - 1202	113,092	76,960	26 marzo
Ampliación de sistema de inyección EPF	TE - 1200	79,880	79,880	18 marzo
Ingeniería y preparación de base ETAP y calibración de reles en las islas del EPF	TE - 1188	72,320	72,320	26 noviembre

- (3) Para el año 2008 la Compañía firmó varios contratos con este cliente, de los cuales corresponden principalmente a:

Con fecha mayo del 2008, se firmó el contrato No. O - 10013 para prestar servicios de ingeniería de detalle para la plataforma Paka Sur, se reconoció ingresos por el monto total de US\$100,532.

Se firmó el contrato No .O - 10014 con la Compañía Conduto S.A. para ejecutar una obra de ingeniería de detalle para la plataforma Limoncocha, en dicho contrato se realizaron trabajos adicionales, bota de gas y bombas booster, se reconoció ingresos por el monto total de US\$59,382.

En mayo se firmó el contrato No. O - 10015 que corresponde a la prestación de servicios de ingeniería de detalle para Plataforma Jivino A, en dicho servicio se realiza trabajos adicionales bomba de inyección, se reconoció ingresos por el monto total de US\$51,310.

- (4) En octubre del 2006 fue adjudicado a la Compañía el contrato EPC para la Ampliación de la Plataforma de Palo Azul A en su segunda fase, a desarrollarse durante el último trimestre del 2006 y el primer trimestre del año 2007. El Proyecto comprende la ingeniería, procura, construcción y apoyo a la puesta en marcha para la ampliación de la Plataforma Palo Azul A, ubicada en el bloque 18.

3. **CUENTAS POR COBRAR: (Continuación)**

El alcance general incluye:

Obras Civiles:

- ✓ Edificio Switchgear, Shelter transformadores y variadores, cuarto de comunicaciones.
- ✓ Cimentaciones manifolds y trampas de agua y crudo, tanque sumidero.

Obras Mecánicas:

- ✓ Instalación manifold crudo (6 pozos productores).
- ✓ Instalación manifold inyección de agua (6 pozos inyectoros)
- ✓ Instalación trampa lanzadora ANSI 300# (pig launcher) y trampa recibidora ANSI 1500# (pig receiver)
- ✓ Sistema de drenaje abierto, cerrado y facilidad de inyección de químicos.

Obras Eléctricas e Instrumentación:

- ✓ Suministro de 12 celdas de media tensión.
- ✓ Iluminación plataforma.
- ✓ Montaje, configuración y pruebas de PLC en el panel de control e integración al sistema existente.
- ✓ Configuración Control y monitoreo de variadores de velocidad de 6 bombas electro sumergibles.
- ✓ Precomisionado, comisionado y apoyo a la puesta en marcha.

Este proyecto complementa la construcción de las facilidades del bloque 18 en la fase de inyección de agua de formación para el nuevo CPF 40K por un valor total de US\$1,773,479, el monto facturado en el año 2007 por este contrato fue US\$888,586 y se realizaron trabajos adicionales en ese año por US\$323,447.

Con fecha 4 de enero de 2003, la Compañía firmó dos convenios para la prestación de servicios; el primero con Ecuador TLC S.A. y el segundo con Petrobras Energía y Operaciones S.A. - Pérez Compac. El plazo de duración de este contrato fue de 12 meses contados a partir de la fecha de suscripción de los contratos; sin embargo, las partes de común acuerdo podrán renovarlo por igual plazo. Este contrato estuvo vigente hasta el 4 de julio del 2007. A partir de esta fecha hasta diciembre del 2007 se firmó un contrato adicional para los servicios de supervisión de actividades de perforación, completación y reacondicionamiento de los pozos del bloque 18, contrato que incluye tarifas de supervisión categorías A, B y C y provisión de vehículos. Los principales servicios que la Compañía presta tanto a Ecuador TLC S.A. como a Petrobras Energía y Operaciones S.A. - Pérez Compac son los que se detallan a continuación:

- a. Realizar la ingeniería básica y de detalle necesaria para la realización de proyectos. En caso de que Ecuador TLC S.A. asigne estas tareas a terceros, Tecna del Ecuador S.A. deberá realizar la supervisión de la misma;
- b. Preparar la documentación necesaria para realizar llamados a licitación;

3. **CUENTAS POR COBRAR: (Continuación)**

- c. Efectuar análisis de ofertas aspectos técnicos, comerciales y contractuales;
- d. Gerenciamiento, administración y control de proyectos, estas tareas incluyen: administración de contratos, inspección técnica de obras, gestión de compras, control de costos, control de plazos y reportes;
- e. Coordinación e inspección técnica de obra;

Bajo el marco referencial de estos acuerdos durante el año 2005 se firmaron varios contratos de servicios de ingeniería técnica con Ecuador TLC S.A., entre estos proyectos principalmente se incluyen:

- i. Contrato No. TE 1086 servicios de supervisión perforación categorías A y B, firmado el 4 de julio del 2004, valor facturado para el año 2007 US\$439,247;
- ii. Contrato No. TE 1092 provisión de vehículos para Bloque 18 firmado el 29 de octubre del 2004, total facturado para el año 2007 por este contrato fue de US\$19,375.

Bajo estos convenios, durante el 2008 se facturó un total de US\$93,860.

- (5) En el año 2007, se firmaron con este cliente los contratos de ingeniería No. 1146, 1157 y 1168, los cuales fueron de ejecución inmediata por un monto total de US\$74,917.
- (6) Para el año 2006, se firmó un contrato de ingeniería de detalle y diseño con el Consorcio Petrolero bloque 14 Nantu D, el monto de este contrato asciende a US\$319,571 y su fecha de inicio fue el 1 de junio del 2006. El alcance del trabajo es desarrollar la ingeniería de detalle, estudios análisis, cálculos para proveer una instalación segura para procesar fluidos de Nantu 2.3 y b 10. El valor facturado en el año 2007 bajo ese contrato fue US\$14,613, y se realizaron trabajos adicionales en el año 2007 por US\$8,100.
- (7) Para el año 2008 la Compañía firmó varios contratos con esta compañía relacionada, de los cuales corresponden principalmente a:

Según nota de pedido NP-O-10041-08-001 del mes de noviembre se realiza la asistencia técnica para el desarrollo de la ingeniería básica extendida del proyecto Negro 20.

Dicho proyecto se dividirá en dos partes que comprenden:

- Subproyecto A, servicio de ingeniería básica extendida Saramuro, Capirone y ducto de transporte de diluyente.

3. **CUENTAS POR COBRAR: (Continuación)**

- Subproyecto B, servicio de ingeniería básica extendida revaping y aplicación batería Jibarito.

Este proyecto tiene una duración de seis meses, el valor del contrato asciende a US\$268,124, los servicios prestados en el 2008 fueron US\$ 163,102.

Otros contratos de importancia firmados con este cliente se detallan a continuación:

Proyecto	No.	Monto del contrato	Ingresos del año	Fecha Contrato
Precomisionado, comisionado y PEM Malvinas y Pisco	TE – 1191	432,594	432,594	5 diciembre
Estudio de ingeniería conceptual y básica para desarrollar el proyecto de aceleración de 20 MMBLS de crudo pesado – Lote 1AB	TE – 1196	260,000	257,134	27 diciembre
Negocios Perú	TE – 1123	182,088	-	1 abril
Ingeniería y diseño de las plataformas Apraissal Raya – Lote 39, para Repsol Perú	TE – 1189	119,512	149,507	27 noviembre
Balance of plant topping units Huayuri Lote 1 AB	TE – 1184	117,870	11,537	19 septiembre

Para el año 2007, corresponde a varios contratos de servicios de ingeniería técnica celebrados con Latintecna S.A. Perú., entre estos contratos principalmente se incluyen los siguientes:

- Proyecto No. TE 1123, servicios de asistencia técnica para el gerenciamiento comercial, administrativo financiero, sistemas, seguridad salud y medio ambiente compras, logística, ingeniería y otros. Incluye además los reembolsos de gastos conforme instructivo. El monto facturado por el proyecto asciende a US\$176,500.
- Proyecto No. TE 1149 corresponde a asistencia técnica para el desarrollo de la Ingeniería Básica Eléctrica para la ampliación Batería Huayuri Lote 1ABA desde el 17 de enero hasta el mes de agosto del 2007 por un monto total del contrato de US\$110,681.

3. CUENTAS POR COBRAR: (Continuación)

- iii. Proyecto No. TE 1184 según Nota de pedido NP PE 1014-07-001, la Compañía factura a Latintecna la asistencia técnica para efectuar la ingeniería básica de los auxiliares y offsites de la Planta Topping a ser construida en la Batería Huayurí en el Lote 1AB de PPN en la República del Perú. Estos trabajos involucran a las disciplinas de Procesos, Instrumentación y Control, Electricidad, Mecánica, Piping y Civil. El monto del contrato asciende a
 - iv. US\$117,870 durante el 2007 se facturó US\$106,392, y está pendiente de facturar un 10% del contrato total.
 - v. Proyecto No. TE 1154 por asistencia técnica para el desarrollo de la Ingeniería Básica extendida de la ampliación de la Batería Carmen Lote 1A/BA, trabajos desde abril a mayo del 2007 por un monto total del contrato de US\$95,768.
 - vi. Por la ejecución de otros contratos y notas de pedido realizadas en el año 2007 asciende a US\$660,457.
- (8) Para el año 2007, corresponde a trabajos de asesoramiento y asistencia técnica la ejecución del Proyecto No. TE 1197 Cautivos EPC Compresión Planta La Vertiente, por el cual se facturó US\$200,000 de acuerdo a la Nota de Pedido N.OC 154-192 del 5 de noviembre del 2007.

4. OTROS ACTIVOS CORRIENTES

Para el año 2008 y 2007, representan los costos y gastos relacionados con la preparación de propuestas y entrenamiento y capacitación del personal técnico que participa en las licitaciones de proyectos. Estos costos y gastos son imputados a los resultados de la Compañía en el ejercicio en el cual se conoce el resultado final de cada licitación en las cuales se encuentra participando la Compañía.

5. MOBILIARIO Y EQUIPO:

Al 31 de diciembre del 2008 y 2007, mobiliario y equipo estaba constituido de la siguiente manera:

	<u>2008</u>	<u>2007</u>	<u>Tasa anual de depreciación</u>
Equipo de computación, comunicación y otros	118,112	92,376	10% y 33%
Vehículo	36,165	36,165	20%
Muebles y enseres	29,216	28,759	10%
Instalaciones	6,122	6,122	10%
	-----	-----	
	189,615	163,422	
Menos- Depreciación acumulada	(139,394)	(113,253)	
	-----	-----	
	50,221	50,169	
	=====	=====	

5. MOBILIARIO Y EQUIPO: (Continuación)

El movimiento de mobiliario y equipo fue como sigue:

	<u>2008</u>	<u>2007</u>
Saldo inicial al 1 de enero del 2008 y 2007	50,169	74,707
Adiciones, neto	26,193	7,085
Ventas y bajas	-	(1,369)
Depreciación del año	(26,141)	(30,254)
	-----	-----
Saldo final al 31 de diciembre del 2008 y 2007	50,221	50,169
	=====	=====

6. CUENTAS POR PAGAR:

Al 31 de diciembre del 2008 y 2007, las cuentas por pagar se conformaban de la siguiente manera:

		<u>2008</u>	<u>2007</u>
Compañías relacionadas	(Ver Nota 8)	1,217,769	1,045,056
Provisiones por pagar	(1)	276,422	75,513
Proveedores		52,122	26,550
Instituto Ecuatoriano de Seguridad Social			
IESS		26,756	20,166
Retenciones en la fuente e IVA		93,835	20,086
		-----	-----
		1,666,904	1,187,371
		=====	=====

(1) Para los años 2008 y 2007, corresponden a provisiones establecidas para pagos posteriores dentro de la ejecución de estudios de ingeniería realizados por la Compañía.

7. PASIVOS ACUMULADOS:

Al 31 de diciembre del 2008 y 2007, pasivos acumulados se formaban de la siguiente manera:

		<u>2008</u>	<u>2007</u>
Obligaciones con los trabajadores		49,575	42,844
Participación a trabajadores	(1)	80,576	3,220
		-----	-----
		130,151	46,064
		=====	=====

(1) De acuerdo a las leyes laborales vigentes, la Compañía debe destinar el 15% de su utilidad anual antes del impuesto a la renta, para repartirlo entre sus trabajadores.

7. **PASIVOS ACUMULADOS: (Continuación)**

El movimiento de la provisión para participación a los trabajadores fue como sigue:

	<u>2008</u>	<u>2007</u>
Saldo inicial al 1 de enero del 2008 y 2007	3,220	70,146
Provisión del año	80,576	3,220
Pagos	(3,220)	(70,146)
Saldo final al 31 de diciembre del 2008 y 2007	=====	=====

8. **COMPAÑÍAS RELACIONADAS:**

Al 31 de diciembre del 2008 y 2007, los saldos con compañías relacionadas se formaban de la siguiente manera:

	<u>2008</u>	<u>2007</u>
<u>Cuentas por Cobrar: (Nota 3)</u>		
Latintecna S.A – Perú	204,284	318,451
Medanito del Ecuador Ecuamedanito S.A.	9,790	-
Isolux Ingeniería S.A	5,914	3,504
Tecna Bolivia S.A.	-	175,000
Tecna Proyectos y Operaciones S.A. de España	-	64,629
	-----	-----
	219,988	561,584
	=====	=====
<u>Cuentas por Pagar: (Nota 6)</u>		
Medanito del Ecuador Ecuamedanito S.A.	977,033	993,675
Tecna Proyecto y Operaciones S.A. de España.	144,714	51,381
Tecna S.A. Argentina	96,022	-
	-----	-----
	1,217,769	1,045,056
	=====	=====

Durante los años 2008 y 2007, las principales transacciones que se realizaron con compañías relacionadas fueron:

2008:

	Medanito del Ecuador Ecuamedanito S.A.	Tecna Proyectos y Operaciones S.A. de España	Latintecna S.A. Perú	Tecna Bolivia S.A.	Tecna Estudios y Proyectos Ingeniería Argentina
Venta de bienes y servicios	106,800	32,595	1,351,481	-	-
Reversión provisiones de ingresos	-	(32,595)	(36,447)	-	-
Servicios recibidos	240,000	607,603	-	-	122,662

8. **COMPAÑÍAS RELACIONADAS: (Continuación)**

2008:

	Medanito del Ecuador Ecuamedanito S.A.	Tecna Proyectos y Operaciones S.A. de España	Latintecna S.A. Perú	Tecna Bolivia S.A.	Tecna Estudios y Proyectos Ingeniería Argentina
Préstamos recibidos	455,000	-	-	-	-
Pago de préstamos	(250,000)	-	-	-	-
Otros pagos	(491,245)	(514,270)	(1,505,818)	-	26,640
Cobros realizados	109,826	32,595	-	175,000	-
Gastos pagados por	6,398	-	-	-	-
	=====	=====	=====	=====	=====

2007:

	Medanito del Ecuador Ecuamedanito S.A.	Tecna Proyectos y Operaciones S.A. de España	Latintecna S.A. Perú	Tecna Bolivia S.A.
Venta de bienes y servicios	155,920	69,087	1,149,798	200,000
Pago de dividendos	-	(461,520)	-	-
Préstamos recibidos	848,500	-	-	-
Pago de préstamos y otros	(881,142)	(39,220)	(984,037)	-
	=====	=====	=====	=====

9. **IMPUESTO A LA RENTA:**

a. Contingencias

De acuerdo con la legislación vigente, los años 2005 al 2008, aún están sujetos a una posible fiscalización por parte de las autoridades tributarias.

b. Tasa de impuesto

De acuerdo con la Ley de Régimen Tributario y su Reglamento publicado en el Registro Oficial No. 484 de Diciembre 31 del 2001, se dispuso que a partir del 2001, las sociedades calcularán el impuesto causado aplicando la tarifa del 15% sobre el valor de las utilidades que reinviertan en el país y la tarifa del 25% sobre el resto de utilidades.

El impuesto a la renta para los años 2008 y 2007 fue calculado a la tasa del 25% sobre las utilidades gravables. A la fecha de este informe, la declaración de impuesto a la renta del año 2008 se encuentra pendiente de presentación.

9. **IMPUESTO A LA RENTA: (Continuación)**

c. Dividendos en efectivo

Los dividendos en efectivo que se paguen sobre las utilidades declaradas no causan impuestos adicionales.

d. Movimiento

El movimiento del Impuesto a la renta fue como sigue:

	<u>2008</u>	<u>2007</u>
<u>Activo:</u>		
Saldo inicial al 1 enero del 2008 y 2007	217,116	12,633
Retenciones en la fuente del año	53,969	204,483
Compensación con impuestos retenidos	(65,769)	-
	-----	-----
Impuesto a la renta a favor de la Compañía (Ver Nota 3)	<u>205,316</u>	<u>217,116</u>
<u>Pasivo:</u>		
Impuesto a la renta causado (provisionado)	65,769	-
Retenciones realizadas en el exterior	175,881	-
	-----	-----
	241,650	-
Compensación con retenciones en la fuente del año	(53,969)	-
Compensación con retenciones en la fuente del 2007	(11,800)	-
Pago de retenciones realizadas en el exterior	(175,881)	-
	-----	-----
Impuesto a la renta por pagar	<u>-</u>	<u>-</u>

e. Conciliación tributaria

Al 31 de diciembre del 2008 y 2007, la conciliación tributaria del período como sigue:

	<u>2008</u>	<u>2007</u>
Utilidad antes de provisión para participación a trabajadores e impuesto a la renta	537,172	16,555
Más(Menos) gastos no deducibles que afectan la participación a trabajadores	-	4,910
	-----	-----
	537,172	21,465
15% participación a trabajadores	80,576	3,220
	-----	-----
Utilidad antes del cálculo para impuesto a la renta	<u>456,596</u>	<u>18,245</u>

9. IMPUESTO A LA RENTA: (Continuación)

	<u>2008</u>	<u>2007</u>
Vienen...	456,596	18,245
Más gastos no deducibles que afectan al impuesto a la renta		
Gastos incurridos para generar ingresos exentos y otros gastos no deducibles	824,171	-
5% sobre ingresos exentos	-	10,000
Participación de trabajadores en otros ingresos Exentos	22,507	-
Retenciones en la fuente sobre facturas emitidas al exterior	175,881	25,000
Menos ingresos exentos	(1,135,891)	(200,000)
Amortización de pérdidas de años anteriores	(80,189)	
	-----	-----
Base imponible	263,075	(146,755)
Impuesto causado (Tasa del 25%)	65,769	-
	=====	=====

f. Pérdidas fiscales amortizables

Al 31 de diciembre del 2008 y 2007, la Compañía mantiene pérdidas fiscales amortizables para ejercicios futuros por US\$66,566 y US\$146,755. Esta pérdida podrá amortizarse contra resultados positivos en los próximos cinco años siguientes al que se originaron, sin que excedan del 25% de la utilidad tributable de cada año.

g. Estudio de precios de transferencia

Con fecha 31 de diciembre del 2004, se publicó en el Registro Oficial No. 494, ciertas reformas al Reglamento de Aplicación de la Ley de Régimen Tributario Interno, referentes a los precios de transferencia de las operaciones realizadas con partes relacionadas. Estas reformas son aplicables a partir del año 2005, que incluyen un estudio que permita determinar los efectos tributarios sobre sus operaciones con compañías relacionadas del exterior sobre US\$300,000 de acuerdo con los requerimientos establecidos en dichas reformas. Dicho estudio las transacciones efectuadas durante el período fiscal 2007, entre las partes vinculadas, se encuentran a valores de mercado y no existen condiciones que puedan afectar el margen de utilidad obtenido por la Compañía, al cierre del ejercicio, y que por lo tanto, se determina en dicho estudio que se ha dado cumplimiento al principio de plena competencia.

9. **IMPUESTO A LA RENTA: (Continuación)**

g. Estudio de precios de transferencia

Con fecha 25 de abril del 2008, se publicó en el Registro Oficial No. 324, 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 un millón de dólares de los Estados Unidos de América (USD 1.000.000,00), deberán presentar al Servicio de Rentas Internas el Anexo de Precios de Transferencia. Adicionalmente aquellos contribuyentes que hayan efectuado operaciones con partes relacionadas domiciliadas en el exterior, dentro de un mismo período fiscal en un monto acumulado superior a cinco millones de dólares de los Estados Unidos de América (USD 5.000.000,00), deberán presentar adicionalmente al Anexo de Precios de Transferencia, el Informe Integral de Precios de Transferencia.

De acuerdo con dicho estudio las transacciones efectuadas durante el período fiscal 2007 entre las partes vinculadas, se encuentran a valores de mercado y no existen condiciones que puedan afectar el margen de utilidad obtenido por la Compañía, al cierre del ejercicio, y que por lo tanto, se determina en dicho estudio que se ha dado cumplimiento al principio de plena competencia.

10. **CAPITAL SOCIAL:**

Al 31 de diciembre de 2008 y 2007, el capital social está compuesto por 100.000 acciones ordinarias a un valor nominal de US\$0.04 cada una totalmente pagadas.

11. **RESERVA LEGAL:**

La Ley de Compañías requiere que se transfiera a la reserva legal por lo menos el 10% de la utilidad neta anual, hasta que ésta llegue por lo menos al 50% del capital social. Dicha reserva no puede distribuirse como dividendo en efectivo, excepto en caso de liquidación de la Compañía, pero puede utilizarse para cubrir pérdidas de operaciones o para capitalizarse.

12. **RESERVA DE CAPITAL:**

Incluye los valores de las cuentas Reserva por Revalorización del Patrimonio y Reexpresión Monetaria originadas en ajustes por reexpresiones y conversiones hasta el 31 de marzo de 2000. Esta reserva puede ser total o parcialmente capitalizada. El saldo de esta cuenta no está disponible para el pago de dividendos en efectivo.

13. **UTILIDADES RETENIDAS:**

El saldo de esta cuenta está a disposición de los accionistas de la Compañía y puede ser utilizado para la distribución de dividendos y ciertos pagos tales como reliquidación de impuestos.

14. **EVENTOS SUBSECUENTES:**

Entre el 31 de diciembre del 2008 y la fecha de emisión de este informe (Enero 9 de 2009) no se han producido eventos adicionales, que en opinión de la administración de la Compañía pudieran tener un efecto importante sobre los estados financieros que no se hayan revelado en los mismos o en sus notas.