

**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 2006, 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 2006, 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  
Enero 12 del 2007  
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 2006 Y 2005**

(Expresados en Dólares de E.U.A.)

**ACTIVO**

		<b><u>2006</u></b>	<b><u>2005</u></b>
<b>CORRIENTE:</b>			
Efectivo y equivalentes de efectivo	(Nota 3)	40,927	1,011,531
Cuentas por cobrar	(Nota 4)	2,510,230	924,731
Gastos pagados por anticipado		30,688	9,151
		-----	-----
Total del activo corriente		2,581,845	1,945,413
<b>MOBILIARIO Y EQUIPO, neto</b>	(Nota 5)	74,707	113,282
		-----	-----
		<u>2,656,552</u>	<u>2,058,695</u>

**PASIVO Y PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS**

<b>PASIVO CORRIENTE:</b>			
Cuentas por pagar	(Nota 6)	1,923,501	1,607,831
Pasivos acumulados	(Nota 7)	88,041	-
Impuesto a la renta	(Nota 9)	14,685	967
		-----	-----
Total del pasivo corriente		2,026,227	1,608,798
<b>PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS:</b>			
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)	623,755	443,327
		-----	-----
		630,325	449,897
		-----	-----
		<u>2,656,552</u>	<u>2,058,695</u>

Las notas adjuntas son parte integrante de estos balances generales.

**TECNA DEL ECUADOR S.A.**

**ESTADO DE RESULTADOS**

**POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2006 Y 2005**

(Expresados en Dólares de E.U.A.)

		<u>2006</u>	<u>2005</u>
<b>VENTAS NETAS</b>	(Nota 4)	3,471,622	6,549,363
<b>COSTO DE PROYECTOS</b>		2,575,996	5,610,997
		-----	-----
Utilidad bruta		895,626	938,366
<b>GASTOS DE OPERACIÓN:</b>			
Administración y generales		672,976	607,090
Otros costos de operación		-	70,541
Financieros, neto		10,983	16,788
		-----	-----
		683,959	694,419
		-----	-----
Utilidad en operación		211,667	243,947
<b>OTROS INGRESOS, neto</b>		238,281	14,968
		-----	-----
Utilidad antes de provisión para participación de los trabajadores e impuesto a la renta		449,948	258,915
<b>PARTICIPACIÓN A TRABAJADORES</b>		70,146	-
<b>IMPUESTO A LA RENTA</b>	(Nota 9)	99,374	65,930
		-----	-----
Utilidad neta		<u>280,428</u>	<u>192,985</u>

Las notas adjuntas son parte integrante de estos estados.

**TECNA DEL ECUADOR S.A.**

**ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO**

**POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2006 Y 2005**

(Expresados en Dólares de E.U.A.)

	<b>CAPITAL SOCIAL</b>	<b>RESERVA LEGAL</b>	<b>RESERVA DE CAPITAL</b>	<b>UTILIDADES RETENIDAS</b>	<b>TOTAL</b>
<b>SALDO AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2004</b>	4,000	2,100	470	250,342	256,912
<b>MÁS (MENOS):</b>					
Utilidad Neta	-	-	-	192,985	192,985
<b>SALDO AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2005</b>	4,000	2,100	470	443,327	449,897
<b>MÁS (MENOS):</b>					
Reparto de dividendos	-	-	-	(100,00)	(100,000)
Utilidad Neta	-	-	-	280,428	280,428
<b>SALDO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2006</b>	4,000	2,100	470	623,755	630,325

Las notas adjuntas son parte integrante de estos estados.

**TECNA DEL ECUADOR S.A.**

**ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO**

**POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2006 Y 2005**

(Expresados en Dólares de E.U.A.)

	<b><u>2006</u></b>	<b><u>2005</u></b>
<b>FLUJOS DE EFECTIVO EN ACTIVIDADES DE OPERACIÓN:</b>		
Efectivo recibido de clientes, compañías relacionadas y otros	1,853,590	6,266,364
Efectivo pagado a proveedores, funcionarios, compañías relacionadas y otros	(2,957,642)	(6,263,373)
Impuesto a la renta pagado	(967)	-
Gastos financieros, neto	(10,983)	(16,788)
Otros ingresos	237,009	14,968
	-----	-----
Efectivo neto (utilizado en) provisto por actividades de operación	(878,993)	1,171
	-----	-----
<b>FLUJOS DE EFECTIVO EN ACTIVIDADES DE INVERSIÓN:</b>		
Efectivo recibido (pagado) por mobiliario y equipo	8,389	(58,652)
	-----	-----
Efectivo neto provisto por (utilizado en) actividades de inversión	8,389	(58,652)
	-----	-----
<b>FLUJOS DE EFECTIVO EN ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO:</b>		
(Disminución) en obligaciones bancarias	-	(46,236)
Pago de dividendos	(100,000)	-
	-----	-----
Efectivo neto (utilizado en) actividades de financiamiento	(100,000)	(46,236)
	-----	-----
(Disminución) neta del efectivo y equivalentes de efectivo	(970,604)	(103,717)
<b>EFFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO:</b>		
Saldo al inicio del año	1,011,531	1,115,248
	-----	-----
Saldo al fin del año	40,927	1,011,531
	=====	=====

Las notas adjuntas son parte integrante de estos estados.

**TECNA DEL ECUADOR S.A.**

**CONCILIACIÓN DE LA UTILIDAD NETA CON EL EFECTIVO NETO  
PROVISTO POR ACTIVIDADES DE OPERACIÓN**

**POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2006 Y 2005**

(Expresadas en Dólares de E.U.A.)

	<b><u>2006</u></b>	<b><u>2005</u></b>
<b>UTILIDAD NETA</b>	280,428	192,985
<b>PARTIDAS QUE NO SE REALIZARON CON EL INGRESO O DESEMBOLSO DE EFECTIVO:</b>		
Provisión para participación de los trabajadores	70,146	-
Provisión impuesto a la renta	99,374	65,930
Depreciación de mobiliario y equipo	31,459	27,259
Provisión para cuentas incobrables	32,533	4,213
Utilidad en baja de mobiliario y equipo	(1,272)	-
<b>CAMBIOS EN ACTIVOS Y PASIVOS OPERATIVOS:</b>		
(Aumento) en cuentas por cobrar	(1,702,722)	(212,458)
(Aumento) en gastos pagados por anticipado	(21,537)	(1,300)
(Disminución) Aumento en cuentas por pagar	333,565	(75,458)
(Disminución) en impuesto a la renta	(967)	-
Efectivo neto (utilizado en) provisto por actividades de operación	<u>(878,993)</u>	<u>1,171</u>

Las notas adjuntas son parte integrante de estas conciliaciones.

**TECNA DEL ECUADOR S.A.**

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS**

**AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2006 Y 2005**

(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 hidrocarbúferos; 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.

En la Nota 4 a los estados financieros, se describen las principales operaciones de la Compañía durante los años 2006 y 2005.

Durante los años 2006 y 2005, 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 2% y 4% aproximadamente, de éstos años respectivamente.

**2. RESUMEN DE PRINCIPALES POLITICAS 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 todas las Normas Internacionales de Contabilidad, sin embargo, 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.

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

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. Reconocimiento del ingreso y costos

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

d. Reconocimiento de gastos

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

e. Jubilación patronal y participación de los trabajadores en las utilidades

Para el año 2005 debido a que la Compañía no tenía empleados, no existen cargos por estos conceptos. A partir del año 2006 se incorporan los trabajadores por lo cual se realiza la provisión para participación de trabajadores en las utilidades.

f. Activos adquiridos bajo leasing

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

g. 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.

**3. EFFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFFECTIVO:**

Al 31 de diciembre del 2006 y 2005, el efectivo y equivalentes de efectivo se integran de la siguiente manera:

		<u>2006</u>	<u>2005</u>
Efectivo en caja y bancos		40,927	378,277
Equivalentes de efectivo	(1)	-	633,254
		-----	-----
		<u>40,927</u>	<u>1,011,531</u>

(1) Corresponde a inversiones overnight que generan un interés del 0.006% anual, fueron recuperados en enero del 2006.

**4. CUENTAS POR COBRAR:**

Al 31 de diciembre del 2006 y 2005, las cuentas por cobrar se conformaban de la siguiente manera:

		<u>2006</u>	<u>2005</u>
Clientes		1,893,418	419,147
Compañías relacionadas	(Ver Nota 8)	433,103	2,167
Impuesto al Valor Agregado – IVA		162,514	343,176
Garantías entregadas		41,420	19,190
Impuesto a la renta	(Ver Nota 9)	12,633	12,633
Anticipo a contratistas		10,070	138,813
		-----	-----
		2,553,158	935,126
Menos-Provisión para cuentas incobrables		42,928	10,395
		-----	-----
		<u>2,510,230</u>	<u>924,731</u>

Las ventas de los años 2006 y 2005 y los saldos de cuentas por cobrar a clientes, compañías relacionadas y otros al cierre de cada año por estos conceptos se detallan a continuación:

<u>Clientes</u>		Ventas y otros		Cuentas por cobrar al	
		ingresos de operación		Fin del año	
		<u>2006</u>	<u>2005</u>	<u>2006</u>	<u>2005</u>
Repsol YPF Ecuador S.A.	(1)	238,754	2,289,295	1,159	-
Ecuador TLC S.A. (Bloque 18)	(2)	1,487,389	2,428,271	1,207,090	146,804
		-----	-----	-----	-----
Pasan...		1,726,143	4,717,566	1,208,249	146,804

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

Ventas y otros ingresos de operación	Cuentas por cobrar al fin del año	<u>2006</u>	<u>2005</u>	<u>2006</u>	<u>2005</u>
Vienen...		1,726,143	4,717,566	1,208,249	146,804
Petrobras Energía Operaciones S.A.		257,127	-	-	-
pérez Companc	(3)	-	1,350,618	-	194,028
Servipetrol	(4)	302,500	-	302,500	-
AGIP Oil		96,992	-	-	-
Petroproducción-Ecuapet		-	-	42,927	42,927
Encana Ecuador		-	80,778	-	-
Conduto Ecuador		76,202	-	92,037	-
Andes Petroleum Ecuador		41,304	-	14,246	-
Perenco		-	24,000	-	-
PROCOPET		20,590	12,500	3,428	35,388
Consortio Bloque 14	(5)	307,286	-	10,013	-
Consortio Bloque 21		26,898	-	-	-
Repsol Perú	(6)	215,134	-	185,294	-
DS Consultores		-	4,377	-	-
Otros		69,644	29,028	34,724	-
		-----	-----	-----	-----
		3,139,820	6,218,867	1,893,418	419,147
		-----	-----	=====	=====
<u>Compañías Relacionadas (Ver Nota 8)</u>					
Consortio Medanito del Ecuador y Asociados	(6)	-	160,000	-	-
Medanito del Ecuador Ecuamedanito S.A.		164,730	96,000	-	-
Tecna Proyectos y Operaciones S.A.de España		-	74,496	2,167	2,167
Latintecna S.A. Perú		167,072	-	430,936	-
		-----	-----	-----	-----
		331,802	330,496	433,103	2,167
		-----	-----	=====	=====
		3,471,622	6,549,363		
		=====	=====		

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

(1) Corresponde a varios contratos de servicios de ingeniería técnica celebrados con Repsol YPF Ecuador S.A., entre estos contratos principalmente se incluye:

- i Contrato TE 1096 proyecto de Ingeniería de detalle, provisión de materiales, montaje y construcción de Facilidades de producción para la plataforma de DAIMI A Fase IV contratado el 22 de diciembre del 2004, con fecha de entrega 22 de abril del 2005, monto total facturado de US\$1,150,174.
- ii Contrato TE 1109 servicios de Ingeniería de construcción del Sistema de Distribución Eléctrica Sur del Bloque 16 contratado el 27 de septiembre del 2005 con fecha estimada de terminación 26 de diciembre del 2006 por un monto de US\$950,617, total facturado en el 2005 fue US\$898,987.

El monto total facturado en el 2006 por estos contratos fue US\$238,754.

(2) 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.

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 monto de US\$1,773,479, total facturado en el 2006 fue US\$1,171,393.

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

Con fecha 4 de enero de 2003, Tecna del Ecuador S.A. 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 Compañ. El plazo de duración de este contrato es 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. Los principales servicios que Tecna del Ecuador S.A. presta tanto a Ecuador TLC S.A. como a Petrobras Energía y Operaciones S.A. - Pérez Compañ 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 el contratistas, Tecna del Ecuador S.A. deberá realizar la supervisión de la misma.
- b. Preparar la documentación necesaria para realizar llamados a licitación.
- 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 TE 1086 servicios de supervisión perforación categorías A y B, firmado el 4 de julio del 2004, valor facturado en el año 2004 US\$232,362 y un total facturado en el año 2005 de US\$949,776.
- ii. Contrato TE 1081 servicio de ingeniería provisión de personal técnico Bloque 18 firmado el 4 de mayo del 2004, total facturado para el año 2004 por este contrato fue US\$250,170 y US\$853,951 para el año 2005.
- iii. Contrato TE 1092 provisión de vehículos para Bloque 18 firmado el 29 de octubre del 2004, total facturado para el año 2004 por este contrato fue de US\$22,192 y US\$108,635 para el año 2005.
- iv. Contrato 1106 ingeniería conceptual oleoducto de 12" tramo 1CPF Polo Azul y tramo 3 en Lago Agrio, firmado el 15 de junio del 2005 con fecha de entrega el 21 de septiembre del 2005, valor facturado en el año 2005 por este contrato fue US\$353,349.

El monto total facturado bajo estos contratos en el año 2006 fue US\$315,996.

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

- (3) Entre los contratos firmados y ejecutados, bajo el contrato marco, para la prestación de servicios de ingeniería técnica con Pérez Companc principalmente se incluyen:
- i Contrato 1100 ingeniería básica del bloque 31 firmado el 2 de febrero del 2005 con fecha de terminación septiembre del 2005.
  - ii Contrato 115 estudio de factibilidad desarrollo APAIKA NENKE con CPF Bloque 31 servicios de ingeniería firmado el 16 de diciembre del 2005.

El monto total facturado durante el año 2005 por estos contratos fue de US\$1,350,618.

- (4) Con fecha 15 de octubre del 2006, Tecna del Ecuador S.A. firmo un contrato con Servipetrol por el servicio de estudio de factibilidad técnico económico para montaje de gasoducto de 12" e instalación de planta de tratamiento de gas en la Republica de Perú monto del contrato US\$305,200 con plazo de terminación 45 días.
- (5) Consorcio Petrolero bloque 14 nantu de ingeniería de detalle y diseño monto del contrato US\$319,571 fecha de inicio 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.
- (6) Con fecha 18 de septiembre del 2006, se firmo un contrato de ingeniería y diseño de la plataforma exploratoria kinteroni -1x-lote 57- Perú monto del contrato US\$215,134 fecha de inicio 18 de septiembre del 2006 fecha de finalización 20 de diciembre del 2006, alcance del trabajo fue:

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

	<u>2006</u>	<u>2005</u>
Saldo inicial al 1 de enero del 2006 y 2005	10,395	6,182
Provisión del año	32,533	4,213
Bajas y ajustes	-	-
	-----	-----
Saldo final al 31 de diciembre del 2006 y 2005	<u>42,928</u>	<u>10,395</u>

**5. MOBILIARIO Y EQUIPO:**

Al 31 de diciembre del 2006 y 2005, mobiliario y equipo estaba constituido de la siguiente manera:

	<u>2006</u>	<u>2005</u>	<u>Tasa anual de depreciación</u>
Equipo de computación, comunicación y otros	85,293	79,677	10%, 20% y 33%
Vehículo	42,033	60,665	20%
Muebles y enseres	28,759	28,759	10%
Instalaciones	6,122	6,122	10%
	-----	-----	
	162,207	175,223	
Menos- Depreciación acumulada	(87,500)	(61,941)	
	-----	-----	
	<u>74,707</u>	<u>113,282</u>	

El movimiento de mobiliario y equipo fue como sigue:

	<u>2006</u>	<u>2005</u>
Saldo inicial al 1 de enero del 2006 y 2005	113,282	81,889
Adiciones, neto	5,615	58,652
Bajas	(12,731)	-
Depreciación del año	(31,459)	(27,259)
	-----	-----
Saldo final al 31 de diciembre del 2006 y 2005	<u>74,707</u>	<u>113,282</u>

**6. CUENTAS POR PAGAR:**

Al 31 de diciembre del 2006 y 2005, las cuentas por pagar se conformaban de la siguiente manera:

	<u>2006</u>	<u>2005</u>
Proveedores	88,494	782,733
Compañías relacionadas (Ver Nota 8)	776,703	762,008
Provisiones por pagar	1,027,647	46,735
Tecpecuador S.A.	-	8,228
Retenciones en la fuente e IVA	16,333	8,127
IESS por pagar	14,324	-
	-----	-----
	<u>1,923,501</u>	<u>1,607,831</u>

**7. PASIVOS ACUMULADOS:**

Al 31 de diciembre del 2006, pasivos acumulados se formaban de la siguiente manera:

		<b><u>2006</u></b>
Participación a trabajadores	(1)	70,146
Obligaciones con los trabajadores		17,895
		-----
		<u>88,041</u>

(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.

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

		<b><u>2006</u></b>
Saldo inicial al 1 de enero del 2006		-
Pagos		-
Provisión del año		70,146
		-----
Saldo final al 31 de diciembre del 2006		<u>70,146</u>

**8. COMPAÑÍAS RELACIONADAS:**

Al 31 de diciembre del 2006 y 2005, los saldos con compañías relacionadas se formaban de la siguiente manera:

	<b><u>2006</u></b>	<b><u>2005</u></b>
<b><u>Cuentas por Cobrar: (Nota 4)</u></b>		
Latintecna S.A – Perú	430,936	-
Tecna Proyectos y Operaciones S.A. de España	2,167	2,167
	-----	-----
	<u>433,103</u>	<u>2,167</u>
<b><u>Cuentas por Pagar: (Nota 6)</u></b>		
Medanito del Ecuador Ecuamedanito S.A.	761,363	599,351
Tecna Proyecto y Operaciones S.A. de España.	6,581	162,657
Latintecna S.A. – Perú	4,500	-
Medanito Argentina	4,259	-
	-----	-----
	<u>776,703</u>	<u>762,008</u>

8. **COMPAÑÍAS RELACIONADAS:**

Durante los años 2006 y 2005, las principales transacciones que se realizaron con compañías relacionadas fueron:

**2006**

	Medanito del Ecuador Ecuamedanito S.A.	Latintecna S.A. Perú
Venta de bienes y servicios	164,730	167,072
Préstamos recibidos	612,000	
Pago de préstamos y otros	(366,612)	(12,594)
Pago a proveedores	(178,377)	-

**2005**

	Medanito del Ecuador Ecuamedanito S.A.	Tecna Proyectos y Operaciones S.A. de España	Consortio Medanito del Ecuador y Asociados
Venta de bienes y servicios	96,000	74,496	160,000
Préstamos recibidos	50,000	-	-
Pago de préstamos y otros	(70,000)	(40,929)	(164,160)
Pago a proveedores	(245,520)	-	-

9. **IMPUESTO A LA RENTA:**

a. **Contingencias**

De acuerdo con la legislación vigente, los años 2003 al 2006 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 2006 y 2005 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 2006 se encuentra pendiente de presentación.

9. **IMPUESTO A LA RENTA:**

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>2006</u>	<u>2005</u>
<b><u>Activo</u></b>		
Saldo inicial al 1 enero del 2006 y 2005	12,633	12,633
Retenciones en la fuente del año	84,689	64,963
Compensación con impuestos retenidos	(84,689)	(64,963)
	-----	-----
Impuesto a la renta a favor de la Compañía (Ver Nota 4)	12,633	12,633
	=====	=====
<b><u>Pasivo</u></b>		
Impuesto a la Renta causado (provisionado)	99,374	65,930
Compensación con retenciones en la fuente del año	(84,689)	(64,963)
	-----	-----
Impuesto a la renta por pagar	14,685	967
	=====	=====

e. 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.

10. **CAPITAL SOCIAL:**

Al 31 de diciembre de 2006 y 2005, el capital social está compuesto por 100.000 acciones a un valor nominal de US\$0.04 cada una totalmente pagadas.

De Acuerdo al Registro Oficial No. 389 del 1 de noviembre del 2006, la Compañía deberá aumentar su capital social al mínimo requerido de US\$10,000 para sociedades anónimas hasta el 31 de diciembre del 2007.

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 2006 y la fecha de emisión de este informe (Enero 12 de 2007) 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.