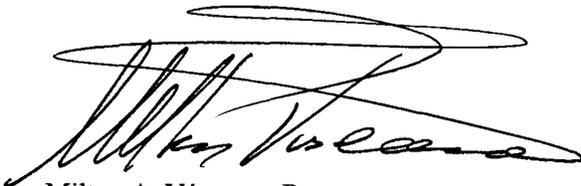


Informe de los auditores independientes

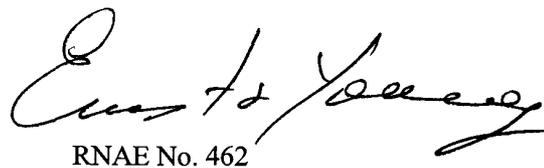
A los Accionistas de **Equipenínsula S. A.:**

1. Hemos auditado los balances generales adjuntos de **Equipenínsula S. A.** (una compañía anónima constituida en el Ecuador y subsidiaria de Santa Elena Oil and Gas Corp. de Panamá) al 31 de diciembre de 2006 y 2005, y los correspondientes estados de resultados, de cambios en el patrimonio de los accionistas y de flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas. Dichos estados financieros son responsabilidad de la gerencia de la Compañía. Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre estos estados financieros basados en nuestras auditorías.
2. Nuestras auditorías fueron efectuadas de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en el Ecuador. Estas normas requieren que una auditoría sea diseñada y realizada para obtener certeza razonable de si los estados financieros no contienen errores importantes. Una auditoría incluye el examen, a base de pruebas, de la evidencia que soporta las cantidades y revelaciones presentadas en los estados financieros. Incluye también la evaluación de los principios de contabilidad utilizados y de las estimaciones importantes hechas por la gerencia de la Compañía, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros. Consideramos que nuestras auditorías proveen una base razonable para nuestra opinión.
3. En nuestra opinión, los estados financieros arriba mencionados, presentan razonablemente, en todos los aspectos importantes, la situación financiera de **Equipenínsula S. A.** al 31 de diciembre de 2006 y 2005, y los resultados de sus operaciones y sus flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas, de conformidad con principios de contabilidad generalmente aceptados en Ecuador.



Milton A. Vásquez R.
RNCPA No. 21.195

Quito, Ecuador
15 de junio de 2007



RNAE No. 462

Equipenínsula S. A.

Balances generales

Al 31 de diciembre de 2006 y 2005

Expresados en Dólares de E.U.A.

	Nota	<u>2006</u>	<u>2005</u>
Activo			
Activo corriente			
Efectivo en caja y bancos		30,222	2,646
Inversión a corto plazo	3	220,934	2,702
Cuentas por cobrar	4	573,984	758,012
Inventarios de materiales y suministros		15,611	34,613
Gastos pagados por anticipado		12,223	56,636
Total del activo corriente		<u>852,974</u>	<u>854,609</u>
Equipos, vehículos y maquinarias, neto	5	<u>1,157,640</u>	<u>1,582,996</u>
Total activo		<u>2,010,614</u>	<u>2,437,605</u>
Pasivo y patrimonio de los accionistas			
Pasivo corriente			
Sobregiro bancario		135,972	26,022
Cuentas por pagar	6	124,157	79,780
Pasivos acumulados		12,830	-
Compañías relacionadas	7	733,993	1,402,086
Impuesto a la renta	14(d)	6,374	104,060
Total pasivo corriente		<u>1,013,326</u>	<u>1,611,948</u>
Patrimonio de los accionistas			
Capital social	9	800	800
Aportes para futuras capitalizaciones	10	500,000	500,000
Utilidades retenidas		496,488	324,857
Total patrimonio de los accionistas		<u>997,288</u>	<u>825,657</u>
Total pasivo y patrimonio de los accionistas		<u>2,010,614</u>	<u>2,437,605</u>

Las notas adjuntas a los estados financieros son parte integrante de estos balances generales.

Equipenínsula S. A.

Estados de resultados

Por los años terminados el 31 de diciembre de 2006 y 2005

Expresados en Dólares de E.U.A.

	Nota	<u>2006</u>	<u>2005</u>
Ingresos por servicios prestados	2 (i)	2,762,393	2,597,758
Costos operativos	12	<u>(1,722,582)</u>	<u>(1,827,283)</u>
Utilidad bruta		1,039,811	770,475
Gastos administrativos	13	(209,528)	(223,019)
Depreciaciones y amortizaciones		<u>(508,182)</u>	<u>(7,011)</u>
Utilidad en operación		<u>322,101</u>	<u>540,445</u>
Otros egresos, neto-			
Gastos financieros	7	(83,401)	(168,105)
Otros egresos, neto		<u>(6,741)</u>	<u>12,879</u>
Total otros egresos		<u>(90,142)</u>	<u>(155,226)</u>
Utilidad neta antes de provisión para impuesto a la renta		231,959	385,219
Provisión para impuesto a la renta	14 (d)	<u>(60,328)</u>	<u>(104,060)</u>
Utilidad neta		<u>171,631</u>	<u>281,159</u>
Utilidad neta por acción		<u>214.54</u>	<u>351.45</u>

Las notas adjuntas a los estados financieros son parte integrante de estos estados.

Equipenínsula S. A.

Estados de cambios en el patrimonio de los accionistas

Por los años terminados el 31 de diciembre de 2006 y 2005

Expresados en Dólares de E.U.A.

	<u>Capital social</u>	<u>Aportes para futuras capitalizaciones</u>	<u>Reserva legal</u>	<u>Utilidades retenidas</u> <u>Utilidades por aplicar</u>	<u>Total</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2004	800	-	-	43,698	43,698
Más-					
Aporte para futuras capitalizaciones (Ver Nota 10)	-	500,000	-	-	-
Utilidad neta	-	-	-	281,159	281,159
Saldo al 31 de diciembre de 2005	<u>800</u>	<u>500,000</u>	-	<u>324,857</u>	<u>324,857</u>
Más-					
Apropiación reserva legal (ver Nota 11)	-	-	400	(400)	-
Utilidad neta	-	-	-	171,631	171,631
Saldo al 31 de diciembre de 2006	<u>800</u>	<u>500,000</u>	<u>400</u>	<u>496,088</u>	<u>496,488</u>

Las notas adjuntas a los estados financieros son parte integrante de estos estados.

Equipenínsula S. A.

Estados de flujos de efectivo

Por los años terminados el 31 de diciembre de 2006 y 2005

Expresados en Dólares de E.U.A.

	<u>2006</u>	<u>2005</u>
Flujos de efectivo de actividades de operación		
Utilidad neta	171,631	281,159
Ajustes para conciliar la utilidad neta con el efectivo neto generado por (utilizado en) actividades de operación		
Depreciaciones	510,198	463,875
Cambios netos en activos y pasivos-		
Disminución (aumento) en cuentas por cobrar	184,028	(310,793)
Disminución en inventarios de materiales y suministros	19,002	44,454
Disminución (aumento) en gastos pagados por anticipado	44,413	(19,272)
Disminución en otros activos	-	13,102
Aumento (disminución) en cuentas por pagar	44,377	(27,821)
Aumento en pasivos acumulados	12,830	-
Disminución en compañías relacionadas	(101,596)	(874,797)
(Disminución) aumento en impuesto a la renta por pagar	(97,686)	104,060
Efectivo neto generado por (utilizado en) actividades de operación	<u>787,197</u>	<u>(326,033)</u>
Flujos de efectivo de actividades de inversión-		
Adición de inversión a corto plazo	(167,065)	-
Adiciones de equipos, vehículos y maquinarias, neto	(84,842)	(382,834)
Efectivo neto utilizado en actividades de inversión	<u>(251,907)</u>	<u>(382,834)</u>
Flujos de efectivo de actividades de financiamiento-		
Aumento en sobregiro bancario	109,950	26,022
Disminución de préstamo de compañía relacionada	(566,497)	(32,128)
Aportes para futuras capitalizaciones	-	500,000
Efectivo neto (utilizado en) generado por actividades de financiamiento	<u>(456,547)</u>	<u>493,894</u>
Aumento (disminución) neto en efectivo en caja y bancos e inversiones temporales	<u>78,743</u>	<u>(214,973)</u>
Efectivo en caja y bancos e inversiones temporales		
Saldo al inicio del año	<u>5,348</u>	<u>220,321</u>
Saldo al final del año	<u>84,091</u>	<u>5,348</u>

Las notas adjuntas a los estados financieros son parte integrante de estos estados.

Equipenínsula S. A.

Notas a los estados financieros

Al 31 de diciembre de 2006 y 2005

Expresadas en Dólares de E.U.A.

1. Operaciones

Equipenínsula S. A. fue constituida el 4 de agosto de 2003 y sus accionistas al 31 de diciembre de 2006 y 2005 son Santa Elena Oil & Gas Corp. de Panamá y Servicios Aéreos del Pacífico S. A. de Panamá. Sus actividades principales consisten en la compra, venta, enajenación o arriendo de bienes propios o de terceros; compra venta de combustible y la producción de energía eléctrica.

La dirección registrada de la Compañía es Foch No. 265 y Av. 6 de Diciembre, Edificio Sonelsa, 5to. Piso.

2. Resumen de principales políticas de contabilidad

Las políticas de contabilidad que sigue la Compañía están de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en el Ecuador, los cuales 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.

En el Ecuador se encuentran vigentes las Normas Ecuatorianas de Contabilidad (NEC) y para aquellas situaciones específicas que no estén consideradas por las NEC, se recomienda que las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) provean los lineamientos a seguirse como principios de contabilidad. De acuerdo con la Resolución No. 06.Q.ICI.004 de la Superintendencia de Compañías publicada el 4 de septiembre del 2006, se adoptarán en el Ecuador las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) a partir del 1 de enero del 2009.

Los estados financieros adjuntos serán presentados a la aprobación de la Junta General de Accionistas y de acuerdo con la opinión de la Administración, serán aprobados sin modificación.

Los estados financieros adjuntos han sido preparados de acuerdo con las Normas Ecuatorianas de Contabilidad (NEC) y principios de contabilidad generalmente aceptados en el Ecuador y pueden diferir de aquellos emitidos de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF).

Notas a los estados financieros (continuación)

Las principales políticas de contabilidad son las siguientes:

- (a) **Efectivo en caja y bancos-**
Se encuentran registrados a su valor nominal.
- (b) **Inversiones a corto plazo-**
Se encuentran registradas a su valor nominal más los intereses devengados al cierre de los ejercicios.
- (c) **Cuentas por cobrar-**
Se encuentran valuadas al costo y no superan el valor recuperable.
- (d) **Inventarios de materiales y suministros-**
Los inventarios de materiales y suministros están valorados al costo promedio el cual no excede el valor de mercado.
- (e) **Equipos, vehículos y maquinarias-**
Se encuentran valorados a su costo de adquisición menos las correspondientes depreciaciones acumuladas. Para la depreciación de equipos, vehículos y maquinarias se utiliza el método de la línea recta, calculada proporcionalmente a la vida útil estimada. El valor de los equipos, vehículos y maquinarias considerados en su conjunto no supera su valor recuperable.
- (f) **Cuentas por pagar y pasivos acumulados-**
Se encuentran valuadas al costo y no superan la estimación confiable del monto de la obligación.
- (g) **Compañías relacionadas-**
Se encuentran valuadas a su valor nominal.
- (h) **Cuentas del patrimonio de los accionistas-**
Se encuentran valuadas a su valor nominal.
- (i) **Reconocimiento de ingresos-**
Los ingresos se reconocen cuando es probable que los beneficios económicos asociados a la transacción fluirán a la Compañía y el monto de ingreso puede ser medido confiablemente. Las ventas son reconocidas, cuando se ha entregado el bien o servicio y se han transferido los ingresos y beneficios inherentes.
- (j) **Costos y gastos-**
Los costos y gastos se registran al costo histórico. Los costos y gastos se reconocen a medida que se incurre en ellos,

Notas a los estados financieros (continuación)

independientemente de la fecha en que se realiza el pago, y se registran en el período más cercano en el que se conocen.

(k) Impuesto a la renta-

El impuesto a la renta se carga a los resultados del año por el método del impuesto a pagar y se calcula sobre el 25% de la utilidad impositiva.

(l) Participación a trabajadores-

La participación a trabajadores se calcula aplicando el 15% sobre la utilidad impositiva de acuerdo con la ley. Debido a que la Compañía no tiene empleados, no ha constituido una provisión por este concepto.

(m) Registros contables y unidad monetaria-

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

3. Inversiones a corto plazo

Al 31 de diciembre de 2006 y 2005, el saldo de las inversiones a corto plazo se formaba de la siguiente manera:

	<u>2006</u>	<u>2005</u>
Fondo de inversión Real (1)	2,805	2,702
Fondo de inversión Dinámico (1)	51,064	-
Emisión de obligaciones de Petrobell Inc. (2)	167,065	-
	<u>220,934</u>	<u>2,702</u>

(1) Corresponden a colocaciones en fondos de inversión administrados por Fondos Pichincha, los que no tienen vencimiento, son de libre disponibilidad y su rendimiento es variable en el período. Estas inversiones son consideradas como equivalentes de efectivo para la preparación del flujo de efectivo.

(2) Corresponde a la emisión de obligaciones realizada el 29 de marzo de 2006 por Petrobell Inc. a un plazo de 36 meses con pagos semestrales de cupones en mayo y noviembre de cada año hasta mayo del 2009. Estas obligaciones generan una tasa equivalente a la tasa pasiva referencial del Banco Central del Ecuador más tres puntos porcentuales, es decir una tasa total del 7,87% anual. Esta emisión de obligaciones tiene una calificación de riesgo equivalente a AAA.

Los vencimientos anuales de la inversión se detallan a continuación:

Notas a los estados financieros (continuación)

Mayo 2007	33,333
Noviembre 2007	33,333
Mayo 2008	33,333
Noviembre 2008	33,333
Mayo 2009	<u>33,733</u>

A pesar que el vencimiento nominal de estas inversiones es hasta mayo de 2009, el emisor Petrobell Inc., ha manifestado su intención de recompra de estos papeles en el año 2007, lo cual ha sido aceptado por la Compañía, por lo que estas inversiones se consideran de corto plazo.

4. Cuentas por cobrar

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

	<u>2006</u>	<u>2005</u>
Crédito tributario de Impuesto al Valor Agregado (IVA) (1)	151,649	309,148
Compañías relacionadas (Ver Nota 7)	386,400	108,222
Anticipos a proveedores y otros, neto	27,958	306,316
Anticipos y retenciones en la fuente	7,977	34,326
	<u>573,984</u>	<u>758,012</u>

(1) Con fecha 16 de enero de 2006, la Compañía fue notificada como contribuyente especial por el Servicio de Rentas Internas (SRI).

5. Equipos, vehículos y maquinarias

El saldo de equipos, vehículos y maquinarias al 31 de diciembre de 2006 y 2005, estaba compuesto de la siguiente manera:

	<u>2006</u>	<u>2005</u>	<u>Tasa anual de deprecia- ción</u>
Vehículos	2,394,567	2,310,060	20%
Maquinaria, equipos y herramientas	13,589	18,219	10%
Equipos de computación	13,997	13,997	33%
Equipos y muebles de oficina	8,092	8,523	10%
	<u>2,430,245</u>	<u>2,350,799</u>	
Menos- Depreciación acumulada	(1,272,605)	(767,803)	
	<u>1,157,640</u>	<u>1,582,996</u>	

Los movimientos de equipos, vehículos y maquinarias durante los años 2006 y 2005 fueron como sigue:

Notas a los estados financieros (continuación)

Saldo al 31 de diciembre de 2004	1,664,037
Más (menos)-	
Adiciones netas	382,834
Depreciación del año	<u>(463,875)</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2005	1,582,996
Más (menos)-	
Adiciones netas	84,842
Depreciación del año	<u>(510,198)</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2006	<u>1,157,640</u>

6. Cuentas por pagar

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

	<u>2006</u>	<u>2005</u>
Proveedores por pagar	119,434	67,790
Impuestos por pagar	1,401	2,434
Servicios por pagar	<u>3,322</u>	<u>9,556</u>
	<u>124,157</u>	<u>79,780</u>

7. Compañías relacionadas

Al 31 de diciembre de 2006 y 2005, el saldo con compañías relacionadas se formaba de la siguiente manera:

Por cobrar-	<u>2006</u>	<u>2005</u>
Asociación SMC Ecuador Inc. - Pacifpetrol S. A. - Andipetróleos S. A. - Santa Elena Oil & Gas Corp.	303,406	103,697
Consortio Petrobell Inc. - Grantmining S. A.	82,248	4,525
Vuelos Internos Privados - VIP S. A.	<u>746</u>	<u>-</u>
	<u>386,400</u>	<u>108,222</u>
Por pagar-		
Petrosynergy Inc. (1)	(575,486)	(1,174,111)
Consortio Petrobell Inc. - Grantmining S. A.	(130,000)	-
Vuelos Internos Privados - VIP S. A.	(17,507)	-
Petróleos del Pacífico S. A. PACIFPETROL	(11,000)	(100,028)
Petropenínsula S. A.	-	(75,484)
Gas Natural del Ecuador GNV S. A.	-	(13,320)
Río Alto Exploración S. A.	<u>-</u>	<u>(39,143)</u>
	<u>(733,993)</u>	<u>(1,402,086)</u>

Notas a los estados financieros (continuación)

- (1) Al 31 de diciembre de 2006 y 2005, la deuda con Petrosynergy Inc. correspondía a una renovación de préstamos recibidos realizada en noviembre del 2006 a una tasa del 8.77%. El vencimiento de dicha renovación de préstamos, según su registro en el Banco Central es noviembre 2007. Estos préstamos devengaron una tasa de interés del 9.65% y 8.03% en cada año y no se encuentran garantizados. Al 31 de diciembre de 2006 y 2005, la Compañía registró 83,401 y 168,105 respectivamente por concepto de intereses como se muestra en los estados de resultados adjuntos.

Durante los años terminados al 31 de diciembre de 2006 y 2005 se efectuaron las siguientes transacciones entre compañías relacionadas:

	<u>2006</u>	<u>2005</u>
Pago préstamos	599,767	1,112,718
Préstamos recibidos e intereses pagados	(83,401)	(890,823)
Aportes para futura capitalización	-	500,000
Servicios recibidos	(132,362)	(85,514)
Cobros efectuados	(3,094,488)	(3,632,280)
Pagos efectuados	603,537	1,242,581
Ingresos por servicios prestados	<u>2,762,393</u>	<u>2,597,758</u>

8. Contratos de servicios con compañías relacionadas

(a) Contrato de servicios de administración, servicios financieros y control de gestión-

Con fecha 2 de enero de 2006 la Compañía suscribió un contrato a fin de recibir servicios de administración, financieros y control de gestión con Petróleos del Pacífico S. A. - PACIFPETROL. El contrato tiene una duración de 1 año y es prorrogable de acuerdo a la voluntad de las partes.

Los montos pagados en los años 2006 y 2005 fueron de aproximadamente 132,000 y 84,000 respectivamente.

(b) Contrato de alquiler y mantenimiento de unidades de pistoneo-

Con fecha 1 de enero de 2004, la Compañía suscribió un contrato con la Asociación SMC Ecuador Inc. - Pacifpetrol S. A. - Andipetróleos S. A. - Santa Elena Oil & Gas Corp. para la prestación de los servicios de alquiler y mantenimiento de vehículos equipados para trabajos especiales en el campo Gustavo Galindo Velasco. El contrato tiene una vigencia hasta el 31 de julio del 2009 y es prorrogable de acuerdo a la voluntad de las partes.

Notas a los estados financieros (continuación)

Los montos facturados en los años 2006 y 2005 por este concepto fueron de aproximadamente 875,000 y 993,000 respectivamente.

- (c) **Contrato de alquiler y mantenimiento de vehículos-**
Con fecha 1 de enero de 2005 la Compañía suscribió un contrato con la Asociación SMC Ecuador Inc. - Pacifpetrol S. A. - Andipetróleos S. A. - Santa Elena Oil & Gas Corp. para la prestación de los servicios de alquiler y mantenimiento de camionetas destinadas a desempeñar distintos tipos de trabajos en el campo Gustavo Galindo Velasco. El contrato tiene vigencia hasta el 31 de diciembre del 2007 y es prorrogable de acuerdo a la voluntad de las partes.

Los montos facturados en los años 2006 y 2005 por este concepto fueron de 430,000 y 515,000 respectivamente.

- (d) **Contrato de alquiler y mantenimiento de vehículos y equipo pesado-**

Con fecha 1 de enero de 2005 la Compañía suscribió un contrato con la Asociación SMC Ecuador Inc. - Pacifpetrol S. A. - Andipetróleos S. A. - Santa Elena Oil & Gas Corp. para la prestación de los servicios de alquiler y mantenimiento de vehículos y equipo pesado destinado a desempeñar distintos tipos de trabajos en el campo Gustavo Galindo Velasco. El contrato tiene una vigencia hasta el 31 de diciembre del 2007 y es prorrogable de acuerdo a la voluntad de las partes.

Los montos facturados en los años 2006 y 2005 por este concepto fueron aproximadamente 229,000 y 220,000 respectivamente.

- (e) **Contrato de mantenimiento de vehículos**

Con fecha 1 de enero de 2005 la Compañía suscribió un contrato con la Asociación SMC Ecuador Inc. - Pacifpetrol S. A. - Andipetróleos S. A. - Santa Elena Oil & Gas Corp. para la prestación de los servicios de mantenimiento de vehículos y equipo pesado destinado a desempeñar distintos tipos de trabajos en el campo Gustavo Galindo Velasco. El contrato tiene una vigencia hasta el 31 de diciembre del 2007 y es prorrogable de acuerdo a la voluntad de las partes.

Los montos facturados en los años 2006 y 2005 por este concepto fueron de aproximadamente 169,000 y 133,000 respectivamente.

Notas a los estados financieros (continuación)

9. Capital social

Al 31 de diciembre de 2006 y 2005 el capital pagado de la Compañía era de 800 integrado por 800 acciones ordinarias y nominativas de un valor nominal de 1 cada una.

10. Aportes para futuras capitalizaciones

Al 31 de diciembre de 2005, según acuerdo entre la Compañía y Petrosynergy Inc., se apropiaron obligaciones por 500,000 los cuales fueron destinados como aportes para futuras capitalizaciones.

11. Reserva legal

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

12. Costos operativos

Al 31 de diciembre de 2006 y 2005, los costos operativos se formaban de la siguiente manera:

	<u>2006</u>	<u>2005</u>
Arrendamiento	544,940	341,684
Sueldos, salarios y otras remuneraciones	436,677	310,058
Costos reembolsables	357,384	251,311
Servicios de terceros	194,711	161,804
Seguros	100,686	64,291
Otros	88,184	698,135
	<u>1,722,582</u>	<u>1,827,283</u>

13. Gastos administrativos

Al 31 de diciembre de 2006 y 2005, los gastos administrativos se formaban de la siguiente manera:

	<u>2006</u>	<u>2005</u>
Servicios recibidos de relacionadas	132,362	84,514
Servicios recibidos de terceros	42,005	1,680
Honorarios	8,743	103,056
Gastos de personal y tercerizados	612	8,512
Otros gastos	25,806	25,257
	<u>209,528</u>	<u>223,019</u>

14. Impuesto a la renta

(a) Situación fiscal-

La Compañía no ha sido fiscalizada desde su constitución. De acuerdo con disposiciones legales, la autoridad tributaria tiene la facultad de revisar las declaraciones de impuesto a la renta de la Compañía dentro del plazo de tres años contados a partir de la presentación de la declaración del impuesto a la renta, siempre y cuando haya cumplido oportunamente con sus obligaciones tributarias.

(b) Tasa de impuesto-

El impuesto a la renta en Ecuador se calcula a una tasa del 25% sobre la utilidad impositiva. En caso de que la Compañía reinvierta sus utilidades en el país la tasa de impuesto a la renta sería del 15% sobre el monto reinvertido, siempre y cuando se efectúe el correspondiente aumento de capital hasta el 31 de diciembre del año siguiente.

(c) Dividendos en efectivo-

Los dividendos en efectivo no son tributables.

(d) Conciliación del resultado contable - tributario-

Las partidas que principalmente afectaron la utilidad contable con la utilidad fiscal de la Compañía, al 31 de diciembre de 2006 y 2005, fueron las siguientes:

	<u>2006</u>	<u>2005</u>
Utilidad antes de provisión para impuesto a la renta	231,959	385,219
Más (menos)- Partidas de conciliación para impuesto a la renta		
Gastos no deducibles	9,353	31,021
Base imponible para impuesto a la renta	241,313	416,240
Tasa de impuesto	25%	25%
Impuesto a la renta causado	60,328	104,060
Menos- Retenciones y anticipos	53,954	-
Impuesto a la renta por pagar	<u>6,374</u>	<u>104,060</u>

(e) Reformas al Reglamento de Aplicación de la Ley de Régimen Tributario Interno-

El Decreto Ejecutivo No. 2430 publicado en el Suplemento al Registro Oficial No. 494 del 31 de diciembre del 2004 incorporó a la legislación tributaria, con vigencia a partir del año 2005,

nuevas normas sobre la determinación de resultados tributables relacionados con precios de transferencia, en transacciones con partes relacionadas. La Compañía no mantiene transacciones con compañías relacionadas del exterior que superen los límites establecidos para reportar el estudio de precios de transferencia.

15. Reformas a la legislación laboral

Mediante Registro Oficial No 298 del 23 de junio de 2006, se emitió la ley reformativa al Código de Trabajo, mediante la cual se regula la actividad de intermediación laboral y tercerización de servicios complementarios, que define normas y procedimientos de contratación para cada tipo de servicio, así como derechos y obligaciones de las empresas que realicen esta actividad, de la compañía usuaria y de los trabajadores contratados bajo esta modalidad. En adición se establece que el número máximo de trabajadores que la usuaria puede mantener bajo el sistema de intermediación laboral, no excederá del cincuenta por ciento (50%) del total de los trabajadores que esta requiera contratar para su operación y funcionamiento.

Al 31 de diciembre la Compañía no cuenta con empleados para el desarrollo de sus operaciones. Las operaciones de la Compañía son realizadas por personal de sus compañías relacionadas, aunque entre los meses de enero a noviembre del año 2006 la Compañía mantuvo empleados bajo relación de dependencia y tercerizados. Los derechos laborales de los trabajadores que estuvieron parcialmente en el año 2007 en la nómina de la Compañía, fueron asumidos por compañías relacionadas, como si hubieran sido empleados de estas, por todo el año 2007.

16. Eventos subsecuentes

Con fecha 21 de febrero de 2007 la Superintendencia de Compañías aprobó el aumento del capital social en 99,200 y la reforma de estatutos de la Compañía, con lo cual el capital social a esa fecha de la Compañía sería de 100,000.