

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

A los miembros del Directorio y
Accionista de

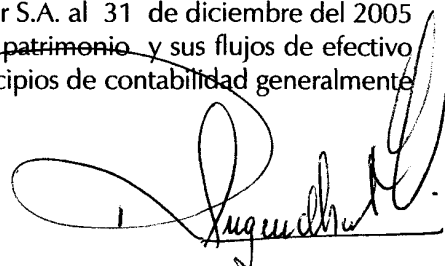
Shell Ecuador S.A.

Guayaquil, 2 de agosto del 2006

1. Hemos auditado los balances generales adjuntos de Shell Ecuador S.A. al 31 de diciembre del 2005 y 2004 y los correspondientes estados de resultados, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas. Estos estados financieros son responsabilidad de la Administración 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 Ecuatorianas de Auditoría. Estas normas requieren que una auditoría sea diseñada y realizada para obtener certeza razonable de si 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 Administración, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros. Consideramos que nuestras auditorías proveen una base razonable para expresar una opinión.
3. En nuestra opinión, los estados financieros arriba mencionados presentan razonablemente, en todos los aspectos importantes, la situación financiera de Shell Ecuador S.A. al 31 de diciembre del 2005 y 2004 y los resultados de sus operaciones, los cambios en su patrimonio y sus flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas de conformidad con principios de contabilidad generalmente aceptados en el Ecuador.

PricewaterhouseCoopers

No. de Registro en la
Superintendencia de
Compañías: 011



Roberto Tugendhat V.
Socio
No. de Licencia
Profesional: 21730



SHELL ECUADOR S.A.

BALANCES GENERALES

31 DE DICIEMBRE DEL 2005 Y 2004

(Expresado en dólares estadounidenses)

Activo	Referencia a Notas	2005	2004	Pasivo y patrimonio	Referencia a Notas	2005	2004
ACTIVO CORRIENTE				PASIVO CORRIENTE			
Caja y bancos	3	526,053	470,436	Sobregiros bancarios	3	-	10,232
Inversiones temporales	3	2,150,000	9,336,199				
Documentos y cuentas por cobrar				Documentos y cuentas por pagar			
Clientes	4	4,058,372	7,386,531	Proveedores	10	2,631,551	4,309,122
Estaciones de servicios y otras, porción corriente	7	154,353	181,754	Anticipos de clientes		1,165	25,775
Compañías relacionadas	15	1,575,760	132,619	Impuestos por pagar	14	2,437,636	2,799,351
Anticipos a terceros		211,148	80,602	Compañías relacionadas	15	2,426,257	2,727,137
Impuestos por cobrar	14	1,795,734	1,914,603	Pasivos acumulados	12	477,621	962,367
Otras		152,373	153,997	Otras	11	872,280	2,286,291
		7,947,740	9,850,106			8,846,510	13,110,043
Provisión para cuentas incobrables	14	(219,031)	(751,531)				
		7,728,709	9,098,575	Total del pasivo corriente		8,846,510	13,120,275
Inventarios	5	254,627	4,380,833				
Gastos pagados por anticipado	6	181,558	300,928	PASIVO A LARGO PLAZO			
				Jubilación patronal	14	65,936	166,935
Total del activo corriente		10,840,947	23,586,971	Provisión para indemnizaciones laborales	14	86,912	385,174
CUENTAS POR COBRAR A ESTACIONES DE SERVICIOS Y OTRAS - LARGO PLAZO	7	106,879	172,352			152,848	552,109
GASTOS PAGADOS POR ANTICIPADO - LARGO PLAZO	7	142,387	168,952				
ACTIVO FIJO	8	10,786,102	16,956,522	PATRIMONIO (véase estado adjunto)		14,184,604	28,465,780
INVERSIONES EN ACCIONES		150,307	150,112				
OTROS ACTIVOS	9	1,157,340	1,103,255				
Total del activo		23,183,962	42,138,164	Total del pasivo y patrimonio		22,718,962	42,138,164

Las notas explicativas anexas 1 a 24 son parte integrante de los estados financieros.

Ing. Marcelo Rivadeneira
Gerente General

Edon. Mauro Andrade
Contralor



SHELL ECUADOR S.A.

ESTADOS DE RESULTADOS

AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2005 Y 2004

(Expresado en dólares estadounidenses)

	Referencia a Notas	2005	2004
Ventas netas	19	142,105,748	137,372,890
Costo de productos vendidos	19	(124,990,860)	(119,492,761)
Utilidad bruta		17,114,888	17,880,129
Gastos de administración y ventas		(15,647,154)	(15,902,441)
Ingresos (gastos) financieros (neto de gastos en el año 2005 por US\$220,334 y de ingresos en el año 2004 por US\$106,313, respectivamente)		158,694	(115,357)
Utilidad operacional		1,626,428	1,862,331
Otros ingresos, netos	18	959,585	1,149,368
Utilidad antes de la participación de los trabajadores en las utilidades e impuesto a la renta		2,586,013	3,011,699
Participación de los trabajadores en las utilidades		(387,902)	(451,756)
Impuesto a la renta		(511,574)	(610,580)
Utilidad neta del año		1,686,537	1,949,363

Las notas explicativas anexas 1 a 24 son parte integrante de los estados financieros.

Ing. Marcelo Rivadeneira
Gerente General

Eeon. Mauro Andrade
Contralor



SHELL ECUADOR S.A.
ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO
AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2005 Y 2004
(Expresado en dólares estadounidenses)

	Capital social	Aporte para futuro aumento de capital	Reserva legal	Reserva de capital	Resultados acumulados	Total
Saldos al 1 de enero del 2004	7,723,820	-	17,821	32,434,171	(9,435,575)	30,740,237
Resolución de la Junta General de Accionistas del 17 de diciembre del 2003 (Véase Nota16)						
Disminución de capital	(4,223,820)					(4,223,820)
Movimientos patrimoniales ratificados por la Junta General de Accionistas del 1 de agosto del 2005						
Apropiación de reserva legal			117,409		(117,409)	-
Compensación de pérdidas acumuladas				(9,435,575)	9,435,575	-
Utilidad neta del año					1,949,363	1,949,363
Saldos al 31 de diciembre del 2004	3,500,000	-	135,230	22,998,596	1,831,954	28,465,780
Ajustes menores				(439)		(439)
Resolución de la Junta General de Accionistas del 31 de marzo del 2005						
Incremento de capital mediante reservas	2,129,731		(17,821)	(2,111,910)		-
Incremento de capital mediante compensación de pasivos	723,820					723,820
Disminución de la reserva de capital por escisión				(16,112,000)		(16,112,000)
Resolución de la Junta General de Accionistas del 1 de agosto del 2005						
Pago de dividendos					(579,094)	(579,094)
Apropiación de resultados acumulados para aporte para futuro aumento de capital		1,252,860			(1,252,860)	-
Apropiación de reserva legal para futuro aumento de capital		117,409	(117,409)			-
Resolución de la Junta General de Accionistas del 31 de septiembre del 2005						
Capitalización de Aportes para futuro aumento de capital	1,370,269	(1,370,269)				-
Utilidad neta del año					1,686,537	1,686,537
Saldos al 31 de diciembre del 2005	7,723,820	-	-	4,774,247	1,686,537	14,184,604

Las notas explicativas anexas 1 a 24 son parte integrante de los estados financieros.

Ing. Marcelo Rivadeneira
Gerente General

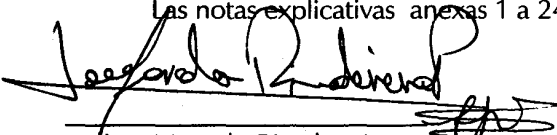
Econ. Mauro Andrade
Contralor

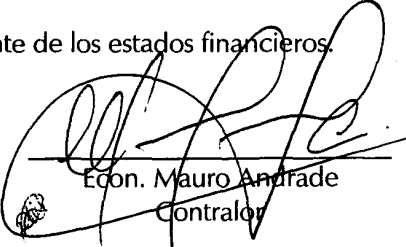


SHELL ECUADOR S.A.
ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO
AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2005 Y 2004
(Expresado en dólares estadounidenses)

	<u>Referencia</u> <u>a Notas</u>	<u>2005</u>	<u>2004</u>
Flujo de efectivo de las actividades de operación			
Utilidad neta del año		1,686,537	1,949,363
Más cargos a resultados que no representan movimiento de efectivo:			
Depreciación	8	2,544,933	2,818,588
Amortizaciones	9	215,915	215,915
Provisión para cuentas incobrables	14	317,485	158,641
Provisión para jubilación patronal	14	-	54,098
Provisión para indemnizaciones laborales	14	46,778	288,355
Provisión para desvalorización de activos fijos	8	139,516	6,113
		<u>4,951,164</u>	<u>5,491,073</u>
Cambios en activos y pasivos:			
(Aumento) de documentos y cuentas por cobrar		(4,262,235)	(229,952)
Disminución (aumento) de inventarios		4,126,206	(1,151,160)
Disminución de gastos pagados por anticipado		114,113	138,057
(Aumento) disminución de cuentas por cobrar a estaciones de servicio y otras - largo plazo		(88,880)	4,848
(Aumento) de inversiones en acciones		(195)	-
(Disminución) aumento de documentos y cuentas por pagar		(3,539,713)	1,662,710
(Disminución) de jubilación patronal	14	(100,999)	-
(Disminución) de indemnización laboral	14	(345,040)	-
Efectivo neto provisto por las actividades de operación		<u>854,421</u>	<u>5,915,576</u>
Flujo de efectivo de las actividades de inversión			
Adiciones netas de activo fijo	8	(137,615)	(817,552)
Adiciones netas de otros activos	9	(270,000)	-
Efectivo neto utilizado en actividades de inversión		<u>(407,615)</u>	<u>(817,552)</u>
Flujo de efectivo de las actividades de financiamiento			
Pago de dividendos		(579,094)	-
Disminución de Inversiones resultante del proceso de escisión		(6,987,623)	-
Otros movimientos menores		(439)	-
Disminución de capital		-	(4,223,820)
Efectivo neto utilizado en actividades de financiamiento		<u>(7,567,156)</u>	<u>(4,223,820)</u>
(Disminución) aumento neto de efectivo		(7,120,350)	874,204
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del año		<u>9,796,403</u>	<u>8,922,199</u>
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del año	3	<u>2,676,053</u>	<u>9,796,403</u>

Las notas explicativas anexas 1 a 24 son parte integrante de los estados financieros.


Ing. Marcelo Rivadeneira
Gerente General


Econ. Mauro Andrade
Contralor



SHELL ECUADOR S.A.

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
31 DE DICIEMBRE DEL 2005 Y 2004**

NOTA 1 - OPERACIONES

Constitución y objeto social -

La Compañía fue constituida en octubre de 1988 con el objeto de dedicarse a la elaboración, mezcla, combinación, envase, importación, transporte, distribución, comercialización, conservación, almacenamiento y venta al por mayor y menor de productos derivados del petróleo, productos químicos y petroquímicos, la comercialización de sus productos y de otros directamente relacionados. Shell Ecuador S.A., es subsidiaria de Shell Overseas Holding Ltd. de nacionalidad británica, la cual posee el 100% del capital social, debido a ello Shell Ecuador S.A. es una compañía de nacionalidad ecuatoriana constituida en el Ecuador según las leyes ecuatorianas y que tiene la calificación de empresa extranjera según el Régimen Común de Tratamiento a los Capitales Extranjeros previsto en la Decisión 291 de la Comisión del Acuerdo de Cartagena.

En diciembre de 1995, la Junta General de Accionistas de SESA aprobó la fusión por absorción con COIMPLO C.A., compañía en la cual SESA mantiene el 99% de participación y cuya principal actividad es la comercialización y distribución de derivados de hidrocarburos. Desde ese año y hasta la fecha de emisión de estos estados financieros esta fusión se encuentra suspendida.

La Junta General de Accionistas del 31 de marzo del 2005 resolvió: i) realizar un aumento de capital suscrito, ii) reformar el estatuto social y, iii) escindir ciertos activos y patrimonio de la Compañía para ser transferidos a una nueva compañía. Dicha escisión se concretó el 31 de agosto del 2005 mediante aprobación de la Superintendencia de Compañías según Resolución No. No. 05-G-DIC-5561 constituyéndose la compañía Shell Compañía de Petróleo del Ecuador S.A., empresa que se crea en ese mismo acto y a la que se le transfieren los montos escindidos correspondientes a los segmentos de negocio de lubricantes y asfaltos por un valor neto en libros de US\$16,112,000.

Los montos escindidos con base a los estados financieros al 31 de agosto del 2005 fueron los siguientes (expresados en dólares estadounidenses):

(Véase página siguiente)

NOTA 1 - OPERACIONES

(Continuación)

Activos

Caja y bancos	600
Inversiones temporales	6,987,023
Documentos y cuentas por cobrar	5,468,969
Gastos pagados por anticipado	31,822
Activo fijo	3,623,586
	<u>16,112,000</u>

Patrimonio

Patrimonio	16,112,000
	<u>16,112,000</u>

Como resultado de la transferencia de activos y patrimonio por parte de Shell Ecuador S.A. a Shell Compañía de Petróleo del Ecuador S.A., esta última adquiere la totalidad de derechos y obligaciones que anteriormente tenían estos segmentos de negocio de lubricantes y asfaltos, en relación o como causa del negocio, y se obliga a asumir cualquier contingente que se presente como consecuencia de cualquier reclamo de índole laboral cuyo origen sea anterior al 31 de agosto del 2005.

Como parte del proceso de escisión mencionado anteriormente hasta diciembre del 2005 la Compañía traspasó a SCPE los pasivos acumulados de índole laboral correspondientes a beneficios sociales por US\$196,468, provisiones por jubilación patronal e indemnizaciones laborales por US\$79,597 y US\$295,642, respectivamente. Véase además Nota 14.

De conformidad con el Acuerdo Ministerial No. 205 del 1 de julio de 1994 y según Oficio No. 950072 del 16 de enero de 1995 del Ministerio de Energía y Minas, la Dirección Nacional de Hidrocarburos calificó a Shell Ecuador S.A. como comercializadora, por lo cual, puede ejercer actividades de importación, almacenamiento y comercialización de productos derivados de petróleo. En enero de 1995 la Compañía suscribió un contrato con Petrocomercial, con una vigencia de 15 años, para el abastecimiento y comercialización de combustibles, principalmente de producción nacional, en el territorio ecuatoriano. Además, en concordancia con lo anteriormente mencionado, según Oficio No. 950101 del 20 de enero de 1995 del Ministerio de Energía y Minas, la Compañía quedó también facultada para ejercer la actividad de transporte de derivados de petróleo.

Con relación a los márgenes de comercialización de la Compañía (precio de venta al público menos precio pagado a Petrocomercial), hasta julio de 1997 existió libertad de precios, en agosto del mismo año, el Gobierno ecuatoriano decretó la fijación de un margen máximo de ganancia para la red de distribución (incluye comercializadoras y distribuidores hasta llegar al consumidor final), controlando los precios de venta al consumidor final. Durante el año 1999, el Gobierno ecuatoriano congeló el precio de los combustibles hasta el 30 de junio del 2000, fijando además un margen máximo de ganancia del 19.5% del precio ex-terminal. A partir del mes de julio del 2000 el Gobierno ecuatoriano fijó un margen máximo de ganancia del 15% del precio ex-terminal

NOTA 1 - OPERACIONES

(Continuación)

para los combustibles extra, pesca artesanal y diesel. Para la gasolina Super el margen de comercialización es libre. El Gobierno a partir del 30 de diciembre del 2000, incrementó el mencionado margen de ganancia del 15% al 18%, y el 28 de diciembre del 2001 y 19 de enero del 2003 incrementó el precio de los combustibles sin que con esta medida, se modifique el margen de ganancia del 18%, y el 23 de julio del 2003 disminuyó el mencionado margen de ganancia del 18% al 15% en Diesel, y del 18% al 13% en gasolina Extra. Para la gasolina Super el margen de comercialización continua siendo libre.

NOTA 2 - RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES

a) Preparación de los estados financieros -

Los estados financieros han sido preparados con base en las Normas Ecuatorianas de Contabilidad (NEC) y están basados 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 estadounidenses) mediante las pautas de ajuste y conversión contenidas en la NEC 17.

A menos que se indique lo contrario, todas las cifras presentadas en las notas están expresadas en dólares estadounidenses.

La preparación de estados financieros de acuerdo con las Normas Ecuatorianas de Contabilidad involucra la elaboración de estimaciones contables que inciden en la valuación de determinados activos y pasivos y en la determinación de los resultados, así como en la revelación de activos y pasivos contingentes. Debido a la subjetividad inherente en este proceso contable, los resultados reales pueden diferir de los montos estimados por la Administración.

Según lo establecido en la Resolución No.03.Q.ICI.002 de la Superintendencia de Compañías y la Norma Ecuatoriana de Contabilidad 19, se requiere la preparación de estados financieros consolidados con los de sus subsidiarias en las cuales se mantiene participación accionaria significativa. La Compañía al 31 de diciembre del 2004 y 2005 no presenta estados financieros consolidados con sus empresas subsidiarias, las cuales no están operativas. El efecto de este asunto no es significativo considerando los estados financieros en su conjunto. Véase Nota 2 g). Las normas vigentes no prevén que los accionistas adopten decisiones de tipo legal y/o societario con base en estados financieros consolidados.

b) Efectivo y equivalentes de efectivo -

Incluye efectivo y depósitos en bancos de libre disponibilidad, inversiones temporales con vencimiento menor a 90 días, netos de sobregiros bancarios. <Véase Nota 3>.

NOTA 2 - RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES

(Continuación)

c) Inversiones temporales -

Se registran al valor de los depósitos más los intereses devengados al cierre del ejercicio. (Véase Nota 3).

d) Inventarios -

Los inventarios se presentan al costo histórico calculado para productos terminados, utilizando el método del costo promedio para la imputación de las salidas de dichos inventarios.

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

El saldo del rubro no excede el valor de mercado de los inventarios.

e) Activo fijo -

Con excepción de ciertas maquinarias y equipos para estaciones de servicios, el activo fijo se muestra al costo histórico o valor ajustado y convertido a dólares de acuerdo con lo establecido en la NEC No. 17, según corresponda, menos la depreciación acumulada.

Las maquinarias y equipos para estaciones de servicios adquiridas durante 1996 a 1998 mediante financiamiento con instituciones financieras se muestran a su costo histórico <que incluyó los gastos financieros (diferencias de cambio e intereses) originados en las obligaciones contratadas con dichas instituciones financieras> o valor ajustado y convertido a dólares de acuerdo a lo establecido en la NEC No. 17.

El monto neto de activo fijo no excede su valor de utilización económica.

El valor de los activos fijos 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 registra cuando se causa. Los gastos de mantenimiento y reparaciones menores se cargan a los resultados del año.

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 la línea recta.

NOTA 2 - RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES

(Continuación)

A partir del año 2002 se constituyó una provisión para desvalorización de activos fijos con bases estimadas por la Administración. En el año 2005 se cargaron a resultados aproximadamente US\$139,500 por este concepto. Véase además Nota 8.

f) **Gastos pagados por anticipado (corriente y de largo plazo) -**

Se registran en esta cuenta arriendos y publicidad prepagada, además de la parte pendiente de amortización de los seguros pagados por anticipado y se presentan al costo histórico o al valor ajustado y convertidos a dólares de acuerdo con lo establecido en la NEC No. 17, según corresponda.

En el caso de los arriendos y publicidad, éstos se distribuyen en su porción corriente y de largo plazo, en función del período que cubran tales prepagos.

g) **Inversiones en acciones -**

Corresponden principalmente a acciones mantenidas en la subsidiaria COIMPLO, que se muestran al costo histórico o al valor ajustado y convertido a dólares de acuerdo con lo establecido en la NEC No. 17, según corresponda, el cual no excede los valores patrimoniales proporcionales certificados por las entidades receptoras de las inversiones.

Desde el año 2002, con base a la puesta en vigencia de la NEC No. 20 la Compañía debió aplicar el método de valor patrimonial proporcional para valorar dichas inversiones. Con base en dicho método, la participación de la Compañía en las ganancias o pérdidas de su subsidiaria debió ser incluida en el valor de las inversiones, con contrapartida en los resultados del ejercicio; el efecto de este asunto no se consideró significativo, considerando los estados financieros en su conjunto. Los dividendos en efectivo recibidos de las subsidiarias se deducen del valor de la inversión.

No se han recibido dividendos, ni en efectivo ni en acciones. A la fecha de emisión de estos estados financieros (2 de agosto del 2006), esta compañía no se encuentra en operaciones.

h) **Otros activos -**

Se muestra al costo histórico o valor ajustado y convertido a dólares de acuerdo con lo establecido en la NEC No. 17, según corresponda, menos la amortización acumulada.

Al 31 de diciembre del 2005 y 2004, se registra bajo este rubro lo siguiente:

- i) **Primas por ubicación estratégica:** valores pagados a los vendedores de terrenos adquiridos por la Compañía que tuvieran ubicación privilegiada para las construcciones de estaciones de servicio. Estas primas, que se pagaron hasta 1995, se amortizan en línea recta en un plazo de 15 años, que surge de estudios preparados por la Administración de la Compañía, respecto al

NOTA 2 - RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES

(Continuación)

plazo de recuperabilidad de tales inversiones. En el año 2002 la Compañía amortizó US\$826,500 adicionales, correspondientes a las primas por ubicación estratégica pendientes de amortizar relacionadas con estaciones de servicio cuyos permisos de funcionamiento han sido cancelados, y estaciones de servicios cuyos resultados en los últimos años y resultados proyectados no permiten la amortización de las primas pagadas por ubicación estratégica. Véase además Nota 9.

- ii) **Pactos de no competencia:** corresponden a valores pagados a terceros (dueños originales de terrenos o de estaciones de servicio), como compensación por el compromiso irrevocable que asumieron contractualmente de no dedicarse al negocio de comercialización de combustible y actividades similares a las que desarrolla SESA, durante un plazo de cinco años y dentro de un determinado perímetro. Estos valores son amortizados en forma lineal durante el plazo de cada contrato.
- iii) **Derechos de llave (goodwill):** estaban constituidos por pagos efectuados a terceros sobre compra de negocios en marcha (gasolineras o estaciones de servicio) que a su vez fueron reacondicionados por la Compañía a efectos de su explotación. Estos valores fueron amortizados en línea recta en un plazo de 5 años, basados en estudios de recuperación de inversión preparados por la Administración de la Compañía. Hasta el año 2002 estos valores quedaron totalmente amortizados.

i) **Provisión para impuesto a la renta -**

La provisión para impuesto a la renta se calcula mediante la tasa de impuesto (25%) aplicable a las utilidades gravables y se carga a los resultados del año en que se devenga con base en el impuesto por pagar exigible.

Las normas tributarias vigentes establecen una tasa de impuesto del 25% de las utilidades gravables. A partir del ejercicio 2001 dicha tasa se redujo al 15% si las utilidades son reinvertidas por el contribuyente. De acuerdo con la referida norma, si la reinversión de utilidades no se materializa hasta el 31 de diciembre del siguiente año, la Compañía deberá cancelar la diferencia de impuesto con los recargos correspondientes. La Compañía calculó la provisión para impuesto a la renta del 2005 y 2004 a la tasa del 25%.

j) **Participación de los trabajadores en las utilidades -**

El 15% de la utilidad anual que la Compañía debe reconocer por concepto de participación laboral en las utilidades es registrado con cargo a los resultados del ejercicio en que se devenga, con base en las sumas por pagar exigibles.

NOTA 2 - RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES

(Continuación)

k) Jubilación patronal -

El saldo de la provisión para jubilación patronal al 31 de diciembre del 2005 corresponde al 100% del valor actual de la reserva matemática calculada actuarialmente por un profesional independiente para todos los trabajadores que al 31 de diciembre del 2005 se encontraban prestando servicios a la Compañía. Se provisiona con cargo a los costos y gastos (resultados) del ejercicio con base en el método de Prima periódica o acreditamiento anual.

l) Provisión para indemnizaciones laborales -

Se constituye una provisión, con cargo a los resultados del ejercicio, para cubrir el costo estimado (calculado con base actuarial) de la bonificación por desahucio prevista en el Código del Trabajo. Sin embargo, en el año 2004 y 2005 esta provisión se constituyó en base a estimaciones efectuadas por la Administración.

m) Reserva de capital -

Este rubro incluye los saldos de las cuentas Reserva por revalorización del patrimonio y Reexpresión monetaria y la contrapartida de los ajustes por inflación y por corrección de brecha entre inflación y devaluación de las cuentas Capital y Reservas originados en el proceso de conversión de los registros contables de sucres a dólares estadounidenses al 31 de marzo del 2000.

La Reserva de capital podrá capitalizarse en la parte que exceda las pérdidas acumuladas al cierre del ejercicio, previa resolución de la Junta General de Accionistas; el monto capitalizado es transferido a la cuenta Capital social cuando se completan los trámites legales pertinentes. La Reserva de capital no está disponible para distribución de dividendos ni podrá utilizarse para pagar el capital suscrito no pagado, y es reintegrable a los accionistas al liquidarse la Compañía.

NOTA 3 - EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO

	<u>2005</u>	<u>2004</u>
Caja y bancos	526,053	470,436
Inversiones temporales (1)	2,150,000	9,336,199
Sobregiros bancarios (2)	-	(10,232)
	<u>2,676,053</u>	<u>9,796,403</u>

- (1) Corresponde a inversiones a corto plazo con su compañía relacionada Shell Treasury Centre Limited que generan un interés anual entre 4.20% y 4.31% (2004: 2.31% y 2.35%) y que a

NOTA 3 - EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO

(Continuación)

su vencimiento el 6 de enero del 2006 (2004: entre el 3 y 10 de enero del 2005) fueron renovadas.

- (2) Correspondían a sobregiros bancarios originados a nivel de registros contables.

NOTA 4 - CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR - CLIENTES

El saldo al 31 de diciembre del 2005 y 2004, se desglosa de acuerdo a los segmentos de negocio de la siguiente manera:

	<u>2005</u>	<u>2004</u>
Cartera de lubricantes	371,498	3,127,199
Cartera de combustibles	2,923,859	2,752,258
Cartera de bitumen	673,546	1,039,566
Otros menores	89,469	467,508
	<u>4,058,372</u>	<u>7,386,531</u>

NOTA 5 - INVENTARIOS

Composición:

	<u>2005</u>	<u>2004</u>
Productos terminados	253,461	1,511,578
Materia prima	1,116	863,814
Material de empaque	50	102,588
Inventarios en tránsito (1)	-	1,902,853
	<u>254,627</u>	<u>4,380,833</u>

- (1) Inventarios que al 31 de diciembre del 2004 se encontraban en tránsito y que fueron registrados con crédito a la cuenta "Provisión – recepción de existencias" incluida en el rubro - Documentos y cuentas por pagar – otras, hasta su registro definitivo en la cuenta del respectivo proveedor al momento de su liquidación final. Véase Nota 11 (2).

NOTA 6 - GASTOS PAGADOS POR ANTICIPADO

Composición:

(Véase página siguiente)

NOTA 6 - GASTOS PAGADOS POR ANTICIPADO
(Continuación)

	2005	2004
Arriendos		
Porción corriente (véase Nota 7)	104,014	93,859
Seguros	46,413	66,860
Otros	4,037	-
Publicidad		
Porción corriente (véase Nota 7)	27,094	140,209
	<u>181,558</u>	<u>300,928</u>

NOTA 7 - CUENTAS POR COBRAR A ESTACIONES DE SERVICIO Y OTRAS Y GASTOS PAGADOS POR ANTICIPADO - LARGO PLAZO

	2005		2004	
	Porción corriente	Largo plazo	Porción corriente	Largo plazo
Cuentas por cobrar a estaciones de servicio y otras (1)	<u>154,353</u>	<u>106,879</u>	<u>181,754</u>	<u>172,352</u>
Arriendos pagados por anticipado (2)	104,014 (4)	142,387	93,859 (4)	168,952
Publicidad (3)	27,094 (4)	-	140,209 (4)	-
	<u>131,108</u>	<u>142,387</u>	<u>234,068</u>	<u>168,952</u>

- (1) El saldo corresponde a préstamos entregados en años anteriores a estaciones de servicio de terceros, con las cuales se mantienen acuerdos de venta exclusiva de combustibles comercializados por la Compañía, para financiar la remodelación de las instalaciones de dichas estaciones. Los plazos de estos préstamos varían entre 1 y 5 años y no generan intereses. Estos préstamos se hallan respaldados por garantías bancarias o hipotecas a favor de la Compañía sobre las estaciones de servicios mencionadas.
- (2) Incluye principalmente pagos por arriendo de estaciones de servicio, a devengarse en plazos de hasta 7 años. El uso y usufructo de estas estaciones han sido transferidos a los distribuidores (operadores de las estaciones de servicio) mediante contratos de subarriendo, distribución y suministros.
- (3) Corresponde al costo de artículos promocionales que se ha estimado terminar de utilizar a más de un año plazo.
- (4) Incluido en el rubro Gastos pagados por anticipado del activo corriente. Véase Nota 6.

NOTA 8 - ACTIVO FIJO

Al 31 de diciembre comprende:

	<u>2005</u>	<u>2004</u>	<u>Tasa anual de depreciación</u> %
Edificios (Hasta el año 2004 incluía Planta)	10,616,672	12,223,711	5
Muebles y enseres	753,719	1,267,614	10
Maquinarias y equipos de planta y bodega	-	4,457,030	10
Vehículos, camiones y tanqueros	1,502,633	2,584,031	20
Equipo de computación	243,282	1,216,401	33
Instalaciones	3,988	55,950	10
Equipo en estaciones de servicio (1)	<u>15,540,030</u>	<u>15,711,397</u>	10
	<u>28,660,324</u>	<u>37,516,134</u>	
Menos:			
Depreciación acumulada	<u>(20,516,759)</u>	<u>(23,529,048)</u>	
Total activos depreciables	<u>8,143,565</u>	<u>13,987,086</u>	
Terrenos	2,849,720	3,037,103	
Activo fijo para proyectos (2)	<u>1,390,092</u>	<u>1,390,092</u>	
Total de activos no depreciables	<u>4,239,812</u>	<u>4,427,195</u>	
	12,383,377	18,414,281	
Provisión para desvalorización (3)	<u>(1,597,275)</u>	<u>(1,457,759)</u>	
Total al 31 de diciembre	<u><u>10,786,102</u></u>	<u><u>16,956,522</u></u>	

(1) Representan básicamente letreros, marquesinas y tanques, bombas, tuberías y surtidores de combustible de propiedad de la Compañía que han sido instalados en estaciones de servicio propias y de terceros con las cuales se mantienen contratos de distribución exclusiva de combustibles comercializados por SESA (equipos prestados a estaciones de servicio).

(2) Incluye fundamentalmente equipos en bodega que aún no han sido instalados en las estaciones de servicio.

NOTA 8 - ACTIVO FIJO

(Continuación)

- (3) Durante el año 2002 la Compañía constituyó, como resultado de un análisis con bases estimadas, una provisión para desvalorización de activos a efectos de cubrir las pérdidas estimadas en: i) el valor de los Activos fijos para proyectos por efectos de obsolescencia por aproximadamente US\$720,000 y; ii) el valor de ciertas construcciones y maquinarias y equipos instalados en estaciones de servicio, cuyos permisos de funcionamiento han sido cancelados, o cuyos operadores no renovaron los contratos para la comercialización de combustible con la Compañía. Durante el año 2005 esta provisión fue incrementada en US\$139,516.

Movimiento:

	2005	2004
Saldos al 1 de enero	16,956,522	18,963,671
Transferencia de la escisión de SESA a SCPE	(3,623,586)	-
Adiciones, netas	137,615	817,552
Depreciación	(2,544,933)	(2,818,588)
Provisión por desvalorización	(139,516)	(6,113)
Saldos al 31 de diciembre	<u>10,786,102</u>	<u>16,956,522</u>

NOTA 9 - OTROS ACTIVOS

Composición:

	Pactos de no competencia	Primas por ubicación estratégica	Derechos de llave	Total
<u>2005</u>				
Costo	7,489,321	4,858,059	1,111,646	13,459,026
Amortización acumulada	(7,219,321)	(3,970,719)	(1,111,646)	(12,301,686)
Saldo neto al 31 de diciembre del 2005	<u>270,000</u>	<u>887,340</u>	<u>-</u>	<u>1,157,340</u>
<u>2004</u>				
Costo	7,219,321	4,858,059	1,111,646	13,189,026
Amortización acumulada	(7,219,321)	(3,754,804)	(1,111,646)	(12,085,771)
Saldo neto al 31 de diciembre del 2004	<u>-</u>	<u>1,103,255</u>	<u>-</u>	<u>1,103,255</u>

Movimiento:

(Véase página siguiente)

NOTA 9 - OTROS ACTIVOS

(Continuación)

	<u>Pactos de no competencia</u>	<u>Primas por ubicación estratégica</u>	<u>Total</u>
Saldos netos al 1 de enero del 2004	-	1,319,170	1,319,170
Amortización del año 2004	-	(215,915)	(215,915)
Saldos netos al 31 de diciembre del 2004	-	1,103,255	1,103,255
Adiciones del año 2005	270,000	-	270,000
Amortización del año 2005	-	(215,915)	(215,915)
Saldos netos al 31 de diciembre del 2005	<u>270,000</u>	<u>887,340</u>	<u>1,157,340</u>

NOTA 10 - DOCUMENTOS Y CUENTAS POR PAGAR - PROVEEDORES

	<u>2005</u>	<u>2004</u>
Petrocomercial	2,395,385	2,998,650
Total Solvant	-	537,101
Hidromecánica Andina Cía. Ltda.	-	76,571
La Llave S.A.	-	3,084
Plastiempaques S.A.	-	58,419
Ecuaconstrucciones S.A.	-	14,053
Otros menores	<u>236,166</u>	<u>621,244</u>
	<u>2,631,551</u>	<u>4,309,122</u>

NOTA 11 - DOCUMENTOS Y CUENTAS POR PAGAR - OTRAS

Composición:

(Véase página siguiente)

NOTA 11 - DOCUMENTOS Y CUENTAS POR PAGAR - OTRAS

(Continuación)

	<u>2005</u>	<u>2004</u>
Provisión - recepción de servicios (1)	557,735	227,032
Provisión - recepción de existencias (2)	-	1,898,925
Cuentas por liquidar (3)	263,496	-
Otras	<u>51,049</u>	<u>160,334</u>
	<u>872,280</u>	<u>2,286,291</u>

- (1) Corresponde principalmente a valores pendientes de pago en concepto de compra de bienes y servicios que ya han sido recibidos por parte de la Compañía, pero cuya documentación se encuentra pendiente de formalización y/o recepción. Dichos conceptos son contabilizados en esta cuenta hasta su registro definitivo en la cuenta del respectivo proveedor.
- (2) Véase Nota 5 (1).
- (3) Corresponden a valores por liquidar por utilización de la tarjeta corporativa por conceptos de viáticos, gastos de hoteles, etc.

NOTA 12 - PASIVOS ACUMULADOS

Composición:

	<u>2005</u>	<u>2004</u>
Beneficios sociales	42,794	162,691
Transporte de combustible	8,975	38,151
Otros	<u>425,852</u> (2)	<u>761,525</u> (1)
	<u>477,621</u>	<u>962,367</u>

- (1) Incluye provisiones relacionadas con promociones publicitarias, asesorías en proyectos, sueldos, arriendos varios, honorarios profesionales, entre otros, y en el año 2004 incluía además una provisión para contingencias por US\$600,000 la cual durante el año 2005 fue parcialmente reversada contra Otros ingresos no operativos por aproximadamente US\$250,000. (Véase Notas 18 y 22).
- (2) Incluye principalmente provisiones efectuadas para cubrir remediaciones ambientales en las estaciones de servicios basados en un estudio ambiental por aproximadamente US\$246,000.

NOTA 13 - IMPUESTO A LA RENTA

Situación fiscal -

A la fecha de emisión de estos estados financieros (2 de agosto del 2006), la Compañía ha sido fiscalizada hasta el año 1995. Los años 2003 y siguientes están sujetos a una posible fiscalización.

Véase además Nota 22.

Precios de transferencia -

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 2005, nuevas normas sobre la determinación de resultados tributables originados en operaciones con partes relacionadas vigentes para el año 2005. Adicionalmente, mediante Resolución No. NAC-DGER 2005-0640 publicada el 16 de enero del 2006 en el Registro Oficial No. 188, el Servicio de Rentas Internas (SRI) especificó que los requisitos para la presentación de información con referencia a dicha normativa tiene relación únicamente para las operaciones con partes relacionadas domiciliadas en el exterior en el mismo período fiscal y cuyo monto acumulado es superior a US\$300,000. La Administración de la Compañía ha realizado, en conjunto con sus asesores tributarios, un diagnóstico preliminar de los efectos que las referidas normas pudieran tener sobre la provisión de impuesto a la renta. Basados en este análisis la Administración estima que no existiría incidencia de las referidas normas en la medición del resultado tributario del año 2005. El estudio final será concluido en la fecha requerida por las autoridades tributarias ecuatorianas y cualquier efecto adicional, si lo hubiere, será registrado en el 2006.

Amortización de pérdidas fiscales acumuladas -

De acuerdo con las disposiciones legales vigentes, la pérdida de un año puede compensarse con las utilidades que se obtienen dentro de los cinco años siguientes, sin exceder en cada año el 25% de las utilidades obtenidas. Durante el año terminado al 31 de diciembre del 2005, la Compañía dedujo del ingreso imponible aproximadamente US\$682,099 (2004: US\$868,085), correspondientes a la amortización de pérdidas fiscales acumuladas, por lo que la provisión para impuesto a la renta del año se redujo en aproximadamente US\$170,525 (2004: US\$217,021). Al cierre del año 2005, considerando los plazos de compensación arriba mencionados, la Compañía no tiene pérdidas tributarias acumuladas por utilizar (2004: US\$1,131,190).

Restricciones sobre reservas de dividendos -

De acuerdo con la decisión 291 de la Comisión del Acuerdo de Cartagena, toda inversión extranjera, subregional o neutra, tiene derecho a transferir libremente sus utilidades al exterior. Dicha remesa se podrá efectuar una vez que se haya pagado el impuesto a la renta correspondiente.

NOTA 14 - PROVISIONES

Composición y movimiento:

	Saldos al inicio	Incrementos	Pagos transferencias y/o utilizaciones	Saldos al final
<u>Año 2005</u>				
Provisión para cuentas incobrables	751,531	317,485	849,985	219,031
Provisión para desvalorización de activos fijos (Véase Nota 8)	1,457,759	139,516	-	1,597,275
Pasivos acumulados				
Beneficios sociales (Véase Nota 12)	162,691	303,866	423,763	42,794
Jubilación patronal	166,935	-	100,999	65,936
Provisión para indemnizaciones laborales	385,174	46,778	345,040	86,912
Impuestos por cobrar	1,914,603	15,355,979	15,474,848	1,795,734 (1)
Impuestos por pagar	2,799,351	19,874,382	20,236,097	2,437,636 (2)
<u>Año 2004</u>				
Provisión para cuentas incobrables	790,716	158,641	197,826	751,531
Provisión para desvalorización de activos fijos (Véase Nota 8)	1,457,759	-	-	1,457,759
Pasivos acumulados				
Beneficios sociales (Véase Nota 12)	115,313	261,994	214,616	162,691
Jubilación patronal	112,837	54,098	-	166,935
Provisión para indemnizaciones laborales	96,819	288,355	-	385,174
Impuestos por cobrar	2,339,107	13,684,548	14,109,052	1,914,603 (1)
Impuestos por pagar	2,847,365	19,861,248	19,909,262	2,799,351 (2)

(1) Incluye principalmente US\$1,274,726 (2004: US\$1,371,408) de crédito tributario en concepto de impuesto al valor agregado, US\$254,378 (2004: US\$217,557) de retenciones en la fuente de impuesto a la renta y US\$220,248 (2004: US\$248,514) de impuesto del 2 por mil a las comercializadoras de combustible. Saldos incluidos en el rubro documentos y cuentas por cobrar.

(2) Incluye principalmente US\$1,522,779 (2004: US\$1,659,014) en concepto de impuesto al valor agregado, US\$387,902 (2004: US\$451,756) en concepto de participación de los trabajadores en las utilidades y US\$511,574 (2004: US\$610,580) en concepto de provisión de impuesto a la renta de la Compañía.

NOTA 15 - SALDOS Y TRANSACCIONES CON COMPAÑÍAS Y PARTES RELACIONADAS

Los siguientes saldos por cobrar y por pagar a compañías y partes relacionadas al 31 de diciembre del 2005 y 2004 se originan básicamente en las transacciones descritas más adelante. Dichos saldos no tienen plazos definidos de cobro y/o pago. Se incluyen bajo la denominación de compañías y partes relacionadas a los accionistas de la Compañía, o compañías con accionistas comunes con participación accionaria significativa al 31 de diciembre de 2005 y 2004:

	<u>2005</u>	<u>2004</u>
<u>Inversiones temporales</u>		
Shell Treasury Centre Limited	<u>2,150,000</u>	<u>9,336,199</u>
<u>Cuentas y documentos por cobrar</u>		
Shell Compañía de Petróleos del Ecuador S.A. (1)	1,433,750	-
Coimpro C.A. (3)	142,006	127,911
Shell International Trading & Shipping Company Limited	-	4,708
Otros menores	<u>4</u>	<u>-</u>
	<u>1,575,760</u>	<u>132,619</u>
<u>Cuentas y documentos por pagar</u>		
Shell International Petroleum Co. (6)	764,365	891,841
Shell Compañía de Petróleos del Ecuador S.A. (2)	1,590,183	-
Shell Western Supply and Trading (4)	-	724,946
Shell Overseas Holding Ltd.	-	723,820 (5)
Shell Oil Products Co. (4)	33,474	339,546
Shell Canada Ltd. (4)	22,377	29,394
Otros menores (4)	<u>15,858</u>	<u>17,590</u>
	<u>2,426,257</u>	<u>2,727,137</u>

- (1) Corresponde principalmente a saldos pendientes de cobro por transferencia de inventarios por US\$977,529; por reembolso de gastos por uso de la tarjeta corporativa por US\$149,735; y, por cargos por contribución de costos por US\$132,326.
- (2) Corresponde principalmente a: (i) saldos pendientes de pago en concepto de importaciones por US\$892,515; (ii) por recaudaciones de cartera realizadas por la Compañía a nombre SCPE por US\$210,799; y, (iii) valores pendientes de pago por recuperación de cargos corporativos por US\$165,100.
- (3) Corresponde principalmente al saldo de préstamos otorgados en años anteriores a esta compañía para la adquisición de un terreno para la construcción de una estación de servicio, no generan intereses y no tiene plazo definido de cobro. Véase Nota 1.
- (4) Corresponden sustancialmente al saldo de importaciones pendientes de pago. Estos montos no generan intereses y se estima serán cancelados en el corto plazo.

(Véase página siguiente)

NOTA 15 - SALDOS Y TRANSACCIONES CON COMPAÑÍAS Y PARTES RELACIONADAS

(Continuación)

- (5) Correspondía al saldo pendiente de pago por disminución del capital efectuado durante el año 2004 y capitalizado en el año 2005. Véase estados de cambios en el patrimonio.

Además de la escisión mencionada en la Nota 1, el siguiente es un resumen de las principales transacciones realizadas con compañías relacionadas:

	<u>2005</u>	<u>2004</u>
Compra de materias primas y productos terminados	10,635,012	7,886,241
Gastos incurridos por Shell International Petroleum Company Limited por cuenta de SESA (6)	3,262,643	2,845,945
Pagos de honorarios en la venta de combustible de aviación	42,768	-
Ventas de productos terminados a SCPE	(5,818,368)	-
Intereses ganados	192,078	61,334

- (6) Véase Nota 21.

Los términos y condiciones bajo los cuales se realizaron estas operaciones no son, en general, equiparables a otras transacciones de igual especie realizadas con terceros.

NOTA 16 - CAPITAL SOCIAL

El capital suscrito y pagado de la Compañía al 31 de diciembre del 2005 comprende 7,723,820 (2004: 87,500,000) acciones ordinarias y nominativas de US\$1 (2004: US\$0,04) cada una.

La Junta General de Accionistas celebrada el 17 de diciembre del 2003 aprobó disminuir el capital social de la Compañía a US\$3,500,000. La mencionada disminución fue aprobada por la Superintendencia de Compañías mediante resolución No. 04-G-DIC-1376 del 12 de marzo del 2004 e inscrita en el Registro Mercantil el 6 de mayo del 2004.

Las Juntas Generales de Accionistas celebradas el 31 de marzo y el 21 de septiembre del 2005 aprobaron incrementar el capital social de la Compañía en US\$4,223,820 mediante la capitalización de Aportes para futuro aumento de capital US\$1,370,269, de reserva legal por US\$17,821, de reserva de capital por US\$2,111,910 y de compensación de pasivos con Casa Matriz por US\$723,820. El mencionado aumento fue aprobado por la Superintendencia de Compañías mediante resolución No.05-G-DIC-5561 del 24 de agosto del 2005 e inscrito en el Registro Mercantil el 30 de agosto del 2005.

NOTA 17 - RESERVA LEGAL

De acuerdo con la legislación vigente, la Compañía debe apropiar por lo menos el 10% de la utilidad neta del año a una reserva legal hasta que el saldo de dicha reserva alcance al 50% del capital suscrito. La reserva legal no está disponible para distribución de dividendos, pero puede ser capitalizada o utilizada para absorber pérdidas.

NOTA 18 - OTROS INGRESOS, NETO

	<u>2005</u>	<u>2004</u>
Blending a terceros (1)	172,922	343,812
Franquicias (2)	189,865	204,734
Arriendos (3)	-	4,592
Otros ingresos operativos (4)	270,563	352,831
Otros ingresos no operativos (5)	258,497	-
Otros	67,738	243,399
	<u>959,585</u>	<u>1,149,368</u>

- (1) Corresponden a ingresos generados por la división de lubricantes por la mezcla de materias primas encargadas por terceros, hasta la fecha de la escisión mencionada en la Nota 1.
- (2) Corresponde a ingresos generados por cesión de derechos de uso de marcas sobre negocios y servicios vinculados con la comercialización de combustibles realizada en las estaciones de servicio.
- (3) Correspondía al cobro de arriendos a terceros en concepto de alquiler de tanques de almacenamiento.
- (4) Corresponde al cobro de alquiler de terrenos a terceros.
- (5) Corresponde fundamentalmente a US\$250,000 de reversión parcial de provisión para contingencias constituida en el año 2004, con base en la sentencia final de la reclamación que dio origen a la contingencia. Véase Notas 12 y 22.

NOTA 19 - INFORMACION SOBRE SEGMENTOS DEL NEGOCIO

Composición:

(Véase página siguiente)

NOTA 19 - INFORMACION SOBRE SEGMENTOS DEL NEGOCIO

(Continuación)

	<u>Combustibles</u>	<u>Lubricantes</u>	<u>Asfalto</u>	<u>Otros</u>	<u>Total</u>
Año 2005					
Ventas	118,153,254	18,070,908	3,170,014	2,711,572	142,105,748
Costo de ventas	(106,795,022)	(13,080,204)	(2,460,324)	(2,655,310)	(124,990,860)
Utilidad bruta	<u>11,358,232</u>	<u>4,990,704</u> (1)	<u>709,690</u> (1)	<u>56,262</u>	<u>17,114,888</u>
Año 2004					
Ventas	117,005,630	16,353,670	2,896,582	1,117,008	137,372,890
Costo de ventas	(105,519,881)	(10,580,186)	(2,406,645)	(986,049)	(119,492,761)
Utilidad bruta	<u>11,485,749</u>	<u>5,773,484</u>	<u>489,937</u>	<u>130,959</u>	<u>17,880,129</u>

(1) Corresponde a las ventas efectuadas durante el año previo a la escisión del negocio mencionada en la Nota 1.

NOTA 20 - GARANTIAS Y AVALES

Al 31 de diciembre del 2005 y 2004, la Compañía mantenía las siguientes garantías emitidas por el Lloyds Bank:

	<u>2005</u>	<u>2004</u>
. A favor de Petrocomercial para respaldar el pago de la facturación emitida por este proveedor a SESA.	3,800,000	3,800,000
. Otras garantías menores	-	18,000
	<u>3,800,000</u>	<u>3,818,000</u>

NOTA 21 - CONTRATOS DE SERVICIOS CON UNA ENTIDAD RELACIONADA

En febrero del 2003, la Compañía suscribió con Shell International Petroleum Company Limited (SIPCL) tres contratos de contribución de costos mediante los cuales la referida compañía relacionada se compromete a proporcionar a SESA: i) asesoría en soportes para negocios, ii) asesoría de servicios administrativos y, iii) asesoría de servicios en investigación, desarrollo y soporte técnicos. Estos costos por servicios, en las cantidades que representan la parte de SESA por el año correspondiente, serán debidamente reembolsados a SIPCL. Los gastos incurridos por cuenta de SESA, durante el año 2005 por cada contrato ascendieron aproximadamente a: i) US\$1,664,451 (2004: US\$1,416,108), ii) US\$975,558 (2004: US\$822,577) y iii) US\$622,634 (2004: US\$607,260) respectivamente. Al 31 de diciembre del 2005 están pendientes de cancelar US\$764,365 (2004: US\$891,841) por estos conceptos. (Véase Nota 15).

NOTA 21 - CONTRATOS DE SERVICIOS CON UNA ENTIDAD RELACIONADA

(Continuación)

El cumplimiento por parte de la Compañía de las obligaciones tributarias así como los criterios de aplicación de las mismas relacionadas a estos contratos, son realizadas por la Administración en base al criterio de sus asesores tributarios; tales criterios podrían eventualmente no ser compartidos por las autoridades competentes.

NOTA 22 - CONTINGENCIAS

Aspectos fiscales -

Durante 1999, la Compañía, al igual que otras empresas de actividad similar, fue glosada por la Contraloría General del Estado por un equivalente aproximado de US\$60,000 debido al no pago de derechos arancelarios, impuestos y tasas a las importaciones de diesel realizadas durante 1995. La Compañía, ante esta situación, ha interpuesto un reclamo administrativo en la Contraloría y un recurso de amparo constitucional, alegando que el no pago de dichos aranceles, impuestos y tasas, se basó en las disposiciones vigentes en aquellos momentos. La Administración de la Compañía, en base al criterio de sus asesores legales y los antecedentes que existen, estima que tal glosa será resuelta favorablemente, por lo que no ha constituido ninguna provisión.

Litigios -

A la fecha de emisión de estos estados financieros (2 de agosto del 2006), la Compañía mantiene juicios en contra de los representantes de ciertas estaciones de servicio, principalmente por incumplimiento de contratos, quienes a su vez han contrademandado a la Compañía. Varios juicios son por cuantías no significativas y otros corresponden a procesos que por su naturaleza no es posible determinar los montos involucrados sino hasta la resolución final de dichos litigios. La Compañía, a través de sus asesores legales, ha impugnado los juicios antes mencionados ante las autoridades competentes y, a excepción de lo mencionado más adelante, no ha constituido provisión alguna basada en que la resolución final de dichos asuntos será favorable.

En el año 2004 la Compañía fue notificada de la resolución emitida por el Juzgado tercero de lo Civil de Pichincha que conmina a la Compañía a indemnizar a la contraparte, Parada Uno S.A., en concepto de daños y perjuicios por un monto de US\$600,000 los cuales, conservadoramente, fueron provisionados por la Compañía con cargo a gastos de administración y ventas del año 2004 y crédito al rubro Pasivos acumulados – Otros. Durante el año 2005 se dictó la resolución definitiva de este juicio por un monto de US\$350,000 lo cual originó la reversión parcial del pasivo mencionado anteriormente con crédito a Otros ingresos netos por aproximadamente US\$250,000 el mismo que fue cancelado al juzgado en diciembre del 2005. Véase Nota 18 (5).

A la fecha de emisión de estos estados financieros (2 de agosto del 2006), mediante aprobación de la Junta General de Accionistas del 2 de febrero del 2006 y por decisión del accionista común,

NOTA 22 – CONTINGENCIAS
(Continuación)

se convino ceder los derechos litigiosos que mantenía SESA contra ciertas estaciones de servicio a Shell Compañía de Petróleo del Ecuador S.A..

NOTA 23 - RECLASIFICACIONES DE LOS ESTADOS FINANCIEROS RESPECTO A LOS REGISTROS CONTABLES

Con finalidades de presentación, los estados financieros incluyen las siguientes reclasificaciones no efectuadas en los libros de la Compañía a esa fecha:

	<u>Registros contables</u>	<u>Estados financieros</u>	<u>Diferencias</u>
2005			
<u>Pasivo</u>			
Pasivos acumulados	564,533	477,621	(86,912)
Compañías relacionadas	937,879	2,426,257	1,488,378
Otras	2,360,658	872,280	(1,488,378)
Provisión para indemnizaciones laborables	-	86,912	86,912
	<u>3,863,070</u>	<u>3,863,070</u>	<u>-</u>
2004			
<u>Activo</u>			
Caja y bancos	460,204	470,436	(10,232)
	<u>460,204</u>	<u>470,436</u>	<u>(10,232)</u>
<u>Pasivo</u>			
Sobregiros bancarios	-	10,232	10,232
Pasivos acumulados	1,347,541	962,367	(385,174)
Provisión para indemnizaciones laborables	-	385,174	385,174
	<u>1,347,541</u>	<u>1,357,773</u>	<u>10,232</u>
<u>Patrimonio</u>			
Reserva de capital	-	22,998,157	22,998,157
Reserva por revalorización del patrimonio	15,723,895	-	(15,723,895)
Reexpresión monetaria	7,274,262	-	(7,274,262)
	<u>22,998,157</u>	<u>22,998,157</u>	<u>-</u>

NOTA 24 - EVENTOS SUBSECUENTES

Entre el 31 de diciembre del 2005 y la fecha de emisión de estos estados financieros (2 de agosto del 2006) no se produjeron eventos que, en opinión de la Administración de la Compañía, pudieran tener un efecto significativo sobre dichos estados financieros, que no se hayan revelado en los mismos.