PRICEWATERHOUSE COOPER.

PRIMAX ECUADOR S.A
ESTADOS FINANCIEROS
31 DICIEMBRE 2006-2005
No SC -RNAE-No 11

PRIMAX ECUADOR S.A.

ESTADOS FINANCIEROS

31 DE DICIEMBRE DEL 2006 Y 2005

Borrador para discusión

INDICE

Informe de los auditores independientes

Balances generales

Estados de resultados

Estados de cambios en el patrimonio

Estados de flujos de efectivo

Notas a los estados financieros

SUPERINTENDENCIA DE COMPAÑIAS
REGISTRO DE SOCIEDADES
- 1 AGO 2007
Roddy Constante L.
GUAYAQUIL

Abreviaturas usadas:

US$	-	Dólares estadounidenses
NEC No. 17	-	Norma Ecuatoriana de Contabilidad No 17 - "Conversión de estados financieros para efectos de aplicar el esquema de dolarización"
NEC No. 20	-	Contabilización de Inversiones en Asociadas
SCPE	-	Shell Compañía de Petróleo del Ecuador S.A.
SESA	-	Shell Ecuador S.A.
PRIMAX	-	Primax Ecuador S.A.
COIMPLO	-	Comercial Importadora López C.A. (C.O.I.M.P.L.O)
Petrocomercial	-	Petrocomercial Abastecedora

PRIMAX

PRIMAX ECUADOR S.A.

BALANCES GENERALES
31 DE DICIEMBRE DEL 2006 Y 2005
(Expresado en dólares estadounidenses)

Activo	Referencia a Notas	2006	2005
ACTIVO CORRIENTE			
Caja y bancos	3	1,556,984	526,053
Inversiones temporales	3	1,246,000	2,150,000
Documentos y cuentas por cobrar			
Clientes	4	3,155,526	4,058,372
Estaciones de servicios y otras, porción corriente	7	140,354	154,353
Compañías relacionadas	15	4,416,668	1,575,760
Anticipos a terceros		500	211,148
Impuestos por cobrar	14	1,443,984	1,795,734
Otras		8,292	152,373
		9,165,324	7,947,740
Provisión para cuentas incobrables	14	(144,882)	(219,031)
		9,020,442	7,728,709
Inventarios	5	51,179	254,627
Gastos pagados por anticipado		172,468	181,558
Total del activo corriente		12,047,073	10,840,947
CUENTAS POR COBRAR A ESTACIONES DE SERVICIOS Y OTRAS - LARGO PLAZO		47,411	106,879
GASTOS PAGADOS POR ANTICIPADO - LARGO PLAZO		103,490	142,387
ACTIVO FIJO	8	9,013,477	10,786,102
INVERSIONES EN ACCIONES		151,307	150,307
OTROS ACTIVOS	9	844,500	1,157,340
Total del activo		22,207,258	23,183,962

Pasivo y patrimonio	Referencia a Notas	2006	2005
PASIVO CORRIENTE			
Documentos y cuentas por pagar			
Proveedores	10	2,453,179	2,631,551
Anticipos de clientes		160	1,165
Impuestos por pagar	14	3,312,542	2,437,636
Compañías relacionadas	15	106,524	2,426,257
Pasivos acumulados	12	150,857	477,621
Otras	11	207,885	872,280
		6,231,147	8,846,510
Total del pasivo corriente		6,231,147	8,846,510
PASIVO A LARGO PLAZO			
Jubilación patronal	14	75,940	65,936
Provisión para indemnizaciones laborales	14	90,541	86,912
		166,481	152,848
PATRIMONIO (véase estado adjunto)		15,809,630	14,184,604
Total del pasivo y patrimonio		22,207,258	23,183,962

SUPERINTENDENCIA DE COMPAÑIAS
GUAYAQUIL
REGISTRO DE SOCIEDADES
- 1 AGO 2007
Roddy Constante L.

Las notas explicativas anexas 1 a 23 son parte integrante de los estados financieros.

Econ. Mauro Andrade
Contralor

C.P.A. Priscilla Márquez
Contadora

Borrador para discusión

PRIMAX

PRIMAX ECUADOR S.A.

ESTADOS DE RESULTADOS
AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2006 Y 2005
(Expresado en dólares estadounidenses)

	Referencia a Notas	2006	2005
Ventas netas		122,733,060	142,105,748
Costo de productos vendidos		(110,600,730)	(124,990,860)
Utilidad bruta		12,132,330	17,114,888
Gastos de administración y ventas		(8,527,828)	(15,647,154)
Ingresos financieros (neto de gastos en los años 2006 y 2005 por US$128,842 y US$220,334, respectivamente)		109,990	158,694
Utilidad operacional		3,714,492	1,626,428
Otros ingresos, netos	18	1,339,557	959,585
Utilidad antes de la participación de los trabajadores en las utilidades e impuesto a la renta		5,054,049	2,586,013
Participación de los trabajadores en las utilidades		(758,107)	(387,902)
Impuesto a la renta		(1,153,033)	(511,574)
Utilidad neta del año		3,142,909	1,686,537

Las notas explicativas anexas 1 a 21 son parte integrante de los estados financieros.

SUPERINTENDENCIA DE COMPAÑIAS
REGISTRO DE SOCIEDADES
- 1 AGO 2007
Roddy Constante L.
GUAYAQUIL

Econ. Mauro Andrade
Contralor

C.P.A. Priscilla Márquez
Contadora

Borrador para discusión

PRIMAX

PRIMAX ECUADOR S.A.
ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO
AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2006 Y 2005
(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 2005	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)		-
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 21 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
Resolución de la Junta General de Accionistas del 28 de agosto del 2006						
Pago de dividendos					(1,517,883)	(1,517,883)
Apropiación de utilidades del ejercicio anterior para Constitución de reserva legal			168,654		(168,654)	-
Utilidad neta del periodo					3,142,909	3,142,909
Saldos al 31 de diciembre del 2006	7,723,820		168,654	4,774,247	3,142,909	15,809,630

Las notas explicativas anexas 1 a 23 son parte integrante de los estados financieros.

Econ. Mauro Andrade
Contralor

C.P.A. Priscilla Márquez
Contadora

Borrador para discusión

PRIMAX

PRIMAX ECUADOR S.A.
ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO
AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2006 Y 2005
(Expresado en dólares estadounidenses)

	Referencia a Notas	2006	2005
Flujo de efectivo de las actividades de operación			
Utilidad neta del año		3,142,909	1,686,537
Más cargos a resultados que no representan movimiento de efectivo:			
Depreciación	8	1,655,508	2,544,933
Amortizaciones	9	312,840	215,915
Provisión para cuentas incobrables	14	490,795	317,485
Provisión para jubilación patronal	14	18,204	-
Provisión para indemnizaciones laborables	14	35,116	46,778
Provisión para desvalorización de activos fijos	8	-	139,516
		5,655,372	4,951,164
Cambios en activos y pasivos:			
Aumento de documentos y cuentas por cobrar		(1,782,528)	(4,262,235)
Disminución de inventarios		203,448	4,126,206
Disminución de gastos pagados por anticipado		47,987	114,113
Disminución (aumento) de cuentas por cobrar a estaciones de servicio y otras - largo plazo		59,468	(88,880)
Aumento de inversiones en acciones		(1,000)	(195)
Disminución de documentos y cuentas por pagar		(2,615,363)	(3,539,713)
Disminución de jubilación patronal	14	(8,200)	(100,999)
Disminución de indemnización laboral	14	(31,487)	(345,040)
Efectivo neto provisto por las actividades de operación		1,527,697	854,421
Flujo de efectivo de las actividades de inversión			
Disminuciones (adiciones) netas de activo fijo	8	117,117	(137,615)
Adiciones netas de otros activos	9	-	(270,000)
Efectivo neto utilizado en actividades de inversión		117,117	(407,615)
Flujo de efectivo de las actividades de financiamiento			
Pago de dividendos		(1,517,883)	(579,094)
Disminución de Inversiones resultante del proceso de escisión		-	(6,987,623)
Otros movimientos menores		-	(439)
Efectivo neto utilizado en actividades de financiamiento		(1,517,883)	(7,567,156)
Aumento (disminución) neta de efectivo		126,931	(7,120,350)
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del año		2,676,053	9,796,403
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del año	3	2,802,984	2,676,053

Las notas explicativas anexas 1 a 23 son parte integrante de los estados financieros.

Econ. Mauro Andrade
Contralor

C.P.A. Priscilla Marquez
Contadora

Borrador para discusión

PRIMAX

PRIMAX ECUADOR S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
31 DE DICIEMBRE DEL 2006 Y 2005

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. Hasta el 31 de agosto del 2006, Shell Ecuador S.A. (anterior denominación de la Compañía), fue subsidiaria de Shell Overseas Holding Ltd. de nacionalidad británica, debido a ello era una compañía de nacionalidad ecuatoriana, constituida en el Ecuador según las leyes ecuatorianas y con 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; actualmente y como producto del acuerdo de cesión de acciones mencionado más adelante en "Transferencia de acciones", la Compañía por su nueva composición accionaria pasó a ser una empresa de nacionalidad ecuatoriana, siendo su principal accionista Primax Holding S.A. (sociedad constituida en Ecuador).

Actualmente la Compañía realiza las actividades de transporte, distribución, comercialización, y venta al por mayor y menor de combustibles derivados del petróleo, y en menor grado la comercialización de lubricantes en sus estaciones de servicio.

En noviembre del 2006 la Compañía cambió su denominación social a Primax Ecuador S.A., cuyo cambio fue aprobado por la Superintendencia de Compañías e inscrita en el Registro Mercantil.

Escisión -

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 creo en ese mismo acto y a la que se le transfirieron los montos escindidos correspondientes a los segmentos de negocio de lubricantes y asfaltos por un valor neto en libros de US$16,112,000.

Borrador para discusión

NOTA 1 - OPERACIONES
(Continuación)

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

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
	16,112,000
Patrimonio	
Patrimonio	16,112,000
	16,112,000

Como resultado de la transferencia de activos y patrimonio por parte de Shell Ecuador S.A. (ahora Primax 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. A la fecha de emisión de estos estados financieros (... de ..... del 2007) no ha existido reclamo alguno a la Compañía por estos asuntos.

Marco regulatorio -

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. (ahora Primax 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. Véase además "Transferencia de acciones" más adelante.

Borrador para discusión

NOTA 1 - OPERACIONES
(Continuación)

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 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.

Transferencia de acciones.-

Mediante acuerdo de cesión de acciones, la totalidad de acciones de Shell Ecuador S.A. (ahora Primax Ecuador S.A.) fueron vendidas a Primax Holding S.A. (sociedad constituida en Ecuador) y Primax Ecuador S.A.(sociedad constituida en Perú).

El acuerdo de transferencia de acciones fue autorizado por el Ministerio de Energía y Minas mediante Acuerdo Ministerial número 62 del 21 de agosto del 2006 basándose para ello en el Decreto Ejecutivo No. 1442 que trata sobre "Transferencia o cesión de derechos y obligaciones de los contratos inherentes a las actividades de comercialización de combustibles, gas licuado de petróleo y otros productos derivados de hidrocarburos" en el cual a más de la mencionada autorización también incluye: i) el cambio de denominación social de Shell Ecuador S.A. por el de Primax Ecuador S.A. (empresa de nacionalidad ecuatoriana); ii) la utilización a futuro de la nueva marca comercial "Primax" y el logotipo que identifique a las estaciones de servicio que conforman la red de distribución; entre otros aspectos de instrumentación legal de las aprobaciones mencionadas. Por lo tanto, el contrato inicial de comercialización de combustibles suscrito por la Compañía con Petroecuador en enero de 1995 mencionado en la sección "Marco regulatorio", continúa vigente hasta su vencimiento en las mismas condiciones en que fue suscrito.

Por otro lado, mediante el acuerdo entre accionistas de transferencia de participaciones las partes convinieron en que los productos puedan seguir comercializándose bajo las marcas de Shell hasta que la nueva Administración culmine el cambio de la marca comercial a Primax, sin costo alguno por la utilización de la marca. Hasta la fecha de emisión de estos estados financieros no se ha dado inicio al cambio de marca en las estaciones de servicio de la red de comercialización.

Borrador para revisión

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 2005 y 2006 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 f). 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>.

c) Inventarios -

Corresponden a aditivos que se presentan al costo histórico, utilizando el método del costo promedio para la imputación de las salidas de dichos inventarios.

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

d) 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.

Borrador para discusión

NOTA 2 - RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES
(Continuación)

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.

A partir del año 2002 se constituyó una provisión para desvalorización de activos fijos con bases estimadas por la Administración. En el año 2006 dicha provisión disminuyó en US$522,983 por baja de activos fijos en estaciones de servicio. Véase además Nota 8.

e) 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 .

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.

f) 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 al valor de las inversiones, con contrapartida en los resultados del ejercicio; el efecto de

Borrador para discusión

NOTA 2 - RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES
(Continuación)

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. Desde el año 1995 y hasta la fecha de emisión de estos estados financieros (... de ..... del 2007), esta compañía no ha operado.

g) 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 2006 y 2005, 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 plazo de recuperabilidad de tales inversiones. 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.

h) *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 2006 y 2005 a la tasa del 25%.

Borrador para discusión

NOTA 2 - RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES
(Continuación)

i) 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.

j) Jubilación patronal -

El saldo de la provisión para jubilación patronal al 31 de diciembre del 2006 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 2006 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.

k) Provisión para indemnizaciones laborales -

Se constituye una provisión, con cargo a los resultados del ejercicio en base a estimaciones efectuadas por la Administración para cubrir el costo estimado de la bonificación por desahucio prevista en el Código de Trabajo.

l) 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

	2006		2005	
Caja y bancos	1,556,984		526,053	
Inversiones temporales	1,246,000	(1)	2,150,000	(2)
	2,802,984		2,676,053	

(1) Corresponde a inversión Overnight mantenida en el Citibank N.A. que genera intereses del 3.67% y fue liquidada el 2 de enero del 2007.

Borrador para discusión

NOTA 3 - EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO
(Continuación)

(2) Al 31 de diciembre del 2005 correspondía a inversiones a corto plazo con su anterior compañía relacionada Shell Treasury Centre Limited que generaron un interés anual entre 4.20% y 4.31% y que fueron liquidadas el 30 de agosto del 2006, mes en que Shell Treasury Centre Limited dejó de ser relacionada de la Compañía. Véase Nota 1.

NOTA 4 - CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR - CLIENTES

El saldo al 31 de diciembre del 2006 y 2005, se desglosa de acuerdo a los segmentos de negocio de la siguiente manera:

	2006	2005
Cartera de retail de lubricantes	141,030	371,498
Cartera de combustibles	2,929,011	2,923,859
Cartera de bitumen	-	673,546
Otros menores	85,485	89,469
	3,155,526	4,058,372

NOTA 5 - INVENTARIOS

Composición:

	2006	2005
Productos terminados	-	253,461
Productos para la reventa	51,179	-
Materia prima	-	1,116
Material de empaque	-	50
	51,179	254,627

NOTA 6 - GASTOS PAGADOS POR ANTICIPADO

Composición:

(Véase página siguiente)

Borrador para discusión

NOTA 6 - GASTOS PAGADOS POR ANTICIPADO
(Continuación)

	2006	2005
Arriendos		
Porción corriente (véase Nota 7)	28,988	104,014
Seguros	123,305	46,413
Otros	7,611	4,037
Publicidad		
Porción corriente (véase Nota 7)	12,564	27,094
	172,468	181,558

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

	2006		2005	
	Porción corriente	Largo plazo	Porción corriente	Largo plazo
Cuentas por cobrar a estaciones de servicio y otras (1)	140,354	47,411	154,353	106,879
Arriendos pagados por anticipado (2)	28,988 (4)	103,490	104,014 (4)	142,387
Publicidad (3)	12,564 (4)	-	27,094 (4)	-
	41,552	103,490	131,108	142,387

(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 6 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.

Borrador para discusión

NOTA 8 - ACTIVO FIJO

Al 31de diciembre del 2006 y 2005 comprende:

	2006	2005	Tasa anual de depreciación %
Edificios	9,892,405	10,616,672	5
Muebles y enseres	720,793	753,719	10
Vehículos, camiones y tanqueros	1,270,438	1,502,633	20
Equipo de computación	232,007	243,282	33
Instalaciones	3,988	3,988	10
Equipo en estaciones de servicio (1)	13,871,569	15,540,030	10
	25,991,200	28,660,324	
Menos:			
Depreciación acumulada	(20,134,903)	(20,516,759)	
Total activos depreciables	5,856,297	8,143,565	
Terrenos	2,849,720	2,849,720	
Activo fijo para proyectos (2)	1,381,752	1,390,092	
Total de activos no depreciables	4,231,472	4,239,812	
	10,087,769	12,383,377	
Provisión para desvalorización (3)	(1,074,292)	(1,597,275)	
Total al 31 de diciembre	9,013,477	10,786,102	

(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 la Compañía (equipos prestados a estaciones de servicio).

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

(Véase página siguiente)

Borrador para discusión

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 2006 la provisión disminuyó en US$522,983 (2005: se incrementó en US$139,516) por baja de ciertos activos fijos en estaciones de servicio que no renovaron contratos de distribución con la Compañía entre los periodos 2005 y 2006.

Movimiento:

	2006	2005
Saldos al 1 de enero	10,786,102	16,956,522
Transferencia de la escisión de SESA a SCPE	-	(3,623,586)
Adiciones, netas	58,554	137,615
Bajas	(693,891)	-
Otros movimientos menores	(4,763)	-
(Utilización) Provisión por desvalorización	522,983	(139,516)
Depreciación	(1,655,508)	(2,544,933)
Saldos al 31 de diciembre	9,013,477	10,786,102

NOTA 9 - OTROS ACTIVOS

Composición:

	Pactos de no competencia	Primas por ubicación estratégica	Derechos de llave	Total
2006				
Costo	6,950,893	4,443,458	500,000	11,894,351
Amortización acumulada	(6,777,818)	(3,772,033)	(500,000)	(11,049,851)
Saldo neto al 31 de diciembre del 2006	173,075	671,425	-	844,500
2005				
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	270,000	887,340	-	1,157,340

Borrador para discusión

NOTA 9 - OTROS ACTIVOS
(Continuación)

Movimiento:

	Pactos de no competencia	Primas por ubicación estratégica	Total
Saldos netos al 1 de enero del 2005	-	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	270,000	887,340	1,157,340
Adiciones del año 2006		-	-
Amortización del año 2006	(96,925)	(215,915)	(312,840)
Saldos netos al 31 de diciembre del 2006	173,075	671,425	844,500

NOTA 10 - DOCUMENTOS Y CUENTAS POR PAGAR - PROVEEDORES

	2006	2005
Petrocomercial	2,440,851	2,395,385
Otros menores	12,328	236,166
	2,453,179	2,631,551

NOTA 11 - DOCUMENTOS Y CUENTAS POR PAGAR - OTRAS

Composición:

	2006	2005
Provisión - recepción de servicios (1)	169,455	557,735
Cuentas por liquidar	-	263,496 (2)
Otras	38,430	51,049
	207,885	872,280

(1) Incluye principalmente provisiones efectuadas para cubrir remediaciones ambientales en las estaciones de servicios basados en un estudio ambiental por aproximadamente US$144,455 (2005: US$246,000).

(2) Corresponden a valores por liquidar por utilización de la tarjeta corporativa por conceptos de viáticos, gastos de hoteles, etc.

Borrador para discusión

NOTA 12 - PASIVOS ACUMULADOS

Composición:

	2006		2005	
Beneficios sociales	48,789		42,794	
Transporte de combustible	-		8,975	
Otros	102,068	(2)	425,852	(1)
	150,857		477,621	

(1) Incluye principalmente provisiones de gastos de transporte, provisión de pago de tarjeta de crédito corporativa, de comisiones bancarias, servicios de auditoría externa, entre otros.

(2) Incluye provisiones relacionadas con provisión de bonos de desempeño, mantenimiento del sistema JD Edwards, provisión de valores a cancelar a Ministerio de Energía y Minas, contratación de servicios de auditoría externa, consumos telefónicos, transporte, entre otros.

NOTA 13 - IMPUESTO A LA RENTA

Situación fiscal -

A la fecha de emisión de estos estados financieros (... de ..... del 2007), la Compañía ha sido fiscalizada hasta el año 1995. Los años 2004 y siguientes están sujetos a una posible fiscalización. Véase además Nota 21.

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.

Proyecto para discusión

NOTA 13 - IMPUESTO A LA RENTA
(Continuación)

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. Al 31 de diciembre del 2006, considerando los plazos de compensación arriba mencionados, la Compañía no tiene pérdidas tributarias acumuladas por utilizar.

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:

(Véase página siguiente)

Borrador para discusión

NOTA 14 - PROVISIONES
(Continuación)

	Saldos al inicio	Incrementos	Pagos transferencias y/o utilizaciones	Saldos al final	
Año 2006					
Provisión para cuentas incobrables	219,031	490,795	564,944	144,882	
Provisión para desvalorización de activos fijos (Véase Nota 8)	1,597,275		522,983	1,074,292	
Pasivos acumulados					
Beneficios sociales (Véase Nota 12)	42,794	101,344	95,349	48,789	
Jubilación patronal	65,936	18,204	8,200	75,940	
Provisión para indemnizaciones laborales	86,912	35,116	31,487	90,541	
Impuestos por cobrar	1,795,734	13,836,154	14,187,904	1,443,984	(1)
Impuestos por pagar	2,437,636	17,349,445	16,474,539	3,312,542	(2)
Año 2005					
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)

(1) Incluye principalmente US$1,188,628 (2005: US$1,274,726) de crédito tributario en concepto de impuesto al valor agregado, US$38,381 (2005: US$254,378) de retenciones en la fuente de impuesto a la renta y US$216,975 (2005: US$220,248) 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$1,423,955 (2005: US$1,522,779) en concepto de impuesto al valor agregado, US$722,455 (2005: US$387,902) en concepto de participación de los trabajadores en las utilidades y US$1,153,033 (2005: US$511,574) en concepto de provisión de impuesto a la renta de la Compañía.

Borrador para discusión

NOTA 15 - SALDOS Y TRANSACCIONES CON COMPAÑIAS Y PARTES RELACIONADAS

Los siguientes saldos por cobrar y por pagar a compañías y partes relacionadas al 31 de diciembre del 2006 y 2005 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 2006 y 2005:

	2006	2005	
Inversiones temporales			
Shell Treasury Centre Limited	-	2,150,000	(8)
Cuentas y documentos por cobrar			
Primax Holding S.A. (1)	4,248,430	-	
Shell Compañía de Petróleo del Ecuador S.A.	25,000	1,433,750	(3)
Coimplo C.A. (4)	143,049	142,006	
Otros menores	189	4	
	4,416,668	1,575,760	
Cuentas y documentos por pagar			
Shell International Petroleum Co. (7)	-	764,365	
Shell Compañía de Petróleo del Ecuador S.A. (2)	1,256	1,590,183	
Shell Oil Products Co. (6)	-	33,474	
Shell Canada Ltd. (6)	-	22,377	
Primax Perú S.A. (5)	105,268	-	
Otros menores (4)	-	15,858	
	106,524	2,426,257	

(1) Incluye principalmente: i) saldo por cobrar de préstamo otorgado por un valor original de US$4,000,000 en el mes de diciembre del 2006, y ii) los intereses por pagar a esa fecha por el mencionado préstamo por US$22,222 a una tasa anual del 8%; y, ii) aproximadamente US$226,000 correspondiente a préstamo otorgado para cancelar el valor de una prima por transferencia de acciones pagada al Ministerio de Energía y Minas.

(2) Al 31 de diciembre del 2005 correspondía principalmente a: (i) saldos pendientes de pago en concepto de importaciones por US$892,515; (ii) 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; todos estos conceptos fueron liquidados hasta el 31 de agosto del 2006, fecha en que SCPE dejó de ser relacionada de la Compañía. Véase Nota 1.

(3) Al 31 de diciembre del 2005 correspondía 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.

Borrador para discusión

NOTA 15 - SALDOS Y TRANSACCIONES CON COMPAÑIAS Y PARTES RELACIONADAS
(Continuación)

(4) 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.

(5) Corresponde principalmente a reembolsos de gastos por pagar a Primax Perú S.A. por gastos de hospedaje, transporte, pasajes aéreos, entre otros incurridos por funcionarios de la Compañía.

(6) Correspondían sustancialmente al saldo de importaciones pendientes de pago. Estos montos no generaban intereses y se cancelaron durante los primeros meses del 2006. Estas compañías dejaron de ser relacionadas de la Compañía en el mes de agosto del 2006. Véase Nota 1.

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

	2006	2005
Compra de materias primas y productos terminados	203,173	10,635,012
Gastos incurridos por Shell International Petroleum Company Limited por cuenta de la Compañía (7)	1,118,242	3,262,643
Pagos de honorarios en la venta de combustible de aviación	-	42,768
Ventas de productos terminados a SCPE	-	(5,818,368)
Intereses ganados	151,881 (8)	192,078
Intereses ganados (cargo a Primax Holding S.A.)	22,222 (1)	-
Reembolsos de Gastos (Primax Perú S.A.)	115,603 (5)	-

(7) Véase Nota 20.

(8) Hasta el mes de agosto del 2006 se devengaron intereses por inversiones mantenidas en Shell Treasury Centre Limited. Véase Nota 3 (2).

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 2006 comprende 7,723,820 acciones ordinarias y nominativas de US$1 cada una.

Borrador para discusión

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

	2006	2005
Blending a terceros (1)	-	172,922
Franquicias (2)	204,159	189,865
Otros ingresos operativos (3)	375,301	270,563
Otros ingresos no operativos (4)	671,900	258,497
Otros	88,197	67,738
	1,339,557	959,585

(1) En el periodo 2005 correspondían 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) Corresponde al cobro de alquiler de terrenos a terceros.

(4) Corresponde fundamentalmente a: a) US$379,427 producto de análisis y depuraciones efectuadas por la Administración durante el periodo del 2006 que correspondían a provisiones por recepción de bienes y servicios finalmente no utilizadas o relacionadas a líneas de negocio previamente escindidas y que ya no constituyen actividades ordinarias del negocio de la Compañía (Ver Nota 1), b) US$153,801 por reversión de provisiones constituidas en exceso durante el periodo en concepto de servicios de asesoría y telecomunicaciones con compañías relacionadas (Ver Nota 20), c) US$90,000 por indemnización recibida de estación de servicio que canceló contrato de distribución con la Compañía. Al 31 de diciembre del 2005 correspondía principalmente 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 Nota 21.

Borrador para discusión

NOTA 19 - GARANTIAS Y AVALES

Al 31 de diciembre del 2006 y 2005, la Compañía mantenía las siguientes garantías emitidas por el Banco Bolivariano C.A. (2005: Lloyds Bank):

	2006	2005
. A favor de Petrocomercial para respaldar el pago de la facturación emitida por este proveedor a Primax (antes SESA)	4,000,000	3,800,000
	4,000,000	3,800,000

NOTA 20 - CONTRATOS DE SERVICIOS

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 se compromete a proporcionar a SESA (ahora Primax): 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 periodo correspondiente, serán debidamente reembolsados a SIPCL. Los gastos incurridos por cuenta de SESA, durante el periodo 2006 por cada contrato ascendieron aproximadamente a: i) US$309,102, ii) US$219,005 y iii) US$590,135 respectivamente. (Véase Nota 15).

Como consecuencia de la transferencia de participaciones de la Compañía mencionada en la Nota 1, los contratos antes mencionados tuvieron vigencia hasta el 31 de agosto del 2006.

NOTA 21 - 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, interpuso 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.

Cesión de derechos litigiosos -

Hasta el 31 de agosto del 2006, la Compañía mantenía juicios en contra de los representantes de ciertas estaciones de servicio, principalmente por incumplimiento de contratos, quienes a su vez iniciaron contrademandas a la Compañía. Varios juicios son por cuantías no significativas y otros

Borrador para discusión

NOTA 21 - CONTINGENCIAS
(Continuación)

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, impugnó los juicios antes mencionados ante las autoridades competentes y hasta agosto del 2006, mes en que se cedieron los derechos litigiosos como se menciona más adelante, no se constituyó provisión alguna basada en que la resolución final de dichos asuntos sería favorable.

Al 31 de agosto del 2006, mediante aprobación de las Juntas Generales de Accionistas del 2 de febrero y 30 de agosto del 2006 y por decisión de los accionistas, se convino ceder derechos litigiosos a favor y en contra de la Compañía a Shell Compañía de Petróleo del Ecuador S.A., entre ellos varios litigios contra ciertas estaciones de servicio y reclamos administrativos en contra de la Contraloría General del Estado y el Servicio de Rentas Internas, la mencionada transferencia se instrumentó mediante un contrato cuya escritura fue celebrada el 31 de agosto del 2006 entre los representantes legales de la Compañía y SCPE.

NOTA 22 - 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:

	Registros contables	Estados financieros	Diferencias
2006			
Activo			
Documentos y cuentas por cobrar			
Compañías relacionadas	4,391,668	4,416,668	25,000
Otras	33,292	8,292	(25,000)
	4,424,960	4,424,960	-
Pasivo			
Pasivos acumulados	241,398	150,857	(90,541)
Otras	209,141	207,885	(1,256)
Compañías relacionadas	105,268	106,524	1,256
Provisión para indemnizaciones laborables	-	90,541	90,541
	555,807	555,807	-
2005			
Pasivo			
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
	3,863,070	3,863,070	-

Borrador para discusión

NOTA 23 - EVENTOS SUBSECUENTES

Entre el 31 de diciembre del 2006 y la fecha de emisión de estos estados financieros (... de ..... del 2007) 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.

Borrador para discusión