Av. Amazonas N35-17 Edificio Xerox P.O. Box 17-01-361 Quito, Ecuador

Tel: (593-2) 2251 319 (593-2) 2251 320 Fax: (593-2) 2435 807 www.deloitte.com.ec

Deloitte & Touche

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

A la Administración y al Directorio de Cayman International Exploration Company S.A. - Sucursal en el Ecuador:

Hemos auditado los balances generales adjuntos de Cayman International Exploration Company S.A. - Sucursal en el Ecuador al 31 de diciembre del 2001 y 2000 y los correspondientes estados de resultados, de patrimonio y de flujos de caja por los años terminados en esas fechas. Dichos estados financieros son responsabilidad de la administración de la Sucursal. Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre dichos estados financieros basada en nuestras auditorías.

Nuestras auditorías fueron efectuadas de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en el Ecuador. Dichas normas requieren que una auditoría sea diseñada y realizada para obtener certeza razonable de si los estados financieros no contienen errores importantes. Una auditoría incluye el examen, a base de pruebas selectivas, de la evidencia que sustenta las cantidades y revelaciones presentadas en los estados financieros. Incluye también la evaluación de los principios de contabilidad utilizados y de las estimaciones importantes hechas por la gerencia, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros. Consideramos que nuestras auditorías proveen una base razonable para nuestra opinión.

En nuestra opinión, los referidos estados financieros presentan razonablemente, en todos los aspectos importantes, la posición financiera de Cayman International Exploration Company - S.A., Sucursal en el Ecuador al 31 de diciembre del 2001 y 2000, el resultado de sus operaciones y sus flujos de caja por los años terminados en esas fechas, de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en el Ecuador.

La Sucursal prepara sus estados financieros en base a Normas Ecuatorianas de Contabilidad, las cuales podrían diferir en ciertos aspectos de las Normas Internacionales de Contabilidad. Por lo tanto, los estados financieros adjuntos no tienen como propósito presentar la posición financiera, resultados de operación y flujos de caja de Cayman International Exploration Company - S.A., Sucursal en el Ecuador de conformidad con principios de contabilidad y prácticas generalmente aceptadas en países y jurisdicciones diferentes a los de la República del Ecuador.

Como se indica con más detalle en las notas 1 y 16, la Sucursal con fecha 23 de mayo el 2001, vendió el 70% de su participación en el Bloque 18 a la compañía Ecuador TLC S.A.. Producto de esta transferencia el nuevo porcentaje de participación en el Bloque 18 es del 18%.

Como se indica en la Nota 1 a los estados financieros adjuntos, a la presente fecha la Sucursal se encuentra en etapa de exploración, hasta agosto del 2002, período en el que se efectuarán inversiones de exploración adicionales.

Deloitte Touche Tohmatsu La Sucursal ha desarrollado actividades en el Bloque No. 18, en dos campos denominados Pata y Palo Azul. El 28 de noviembre del 2000, obtuvo del Ministerio de Energía y Minas, la aprobación del Plan de Desarrollo de Explotación Anticipada del Campo Pata, con lo cual inició la producción de los pozos Pata 1 y Pata 2. En cuanto al campo Palo Azul y de acuerdo a lo que dispone el Art. 85 de la Ley de Hidrocarburos, se está efectuando la negociación correspondiente con Petroproducción para la suscripción del Convenio de Explotación Unificada, en razón de que el Ministerio de Energía y Minas, el 20 de septiembre del 2000, calificó como común al yacimiento Hollín del mencionado campo. Adicionalmente, se preparó el Plan de Desarrollo respectivo para someterlo a la aprobación del Ministerio de Energía y Minas y dar inicio con ello a la etapa de Explotación Anticipada de este campo. La recuperación de las inversiones de preproducción, netas y propiedades y equipo depende de la producción de los pozos y de la generación de operaciones rentables en la fase de explotación.

Abril 26, 2002

Registro No. 019

elitte l Fruhe

Rodolfo Vátiva Licencia No. 15238

BALANCES GENERALES AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2001 Y 2000

(Expresados en miles de U.S. dólares)

ACTIVOS	Notas	2001	2000
ACTIVOS CORRIENTES: Caja y equivalentes de caja Gastos anticipados y otras cuentas por cobrar Total activos corrientes	4 5	187 	171
PROPIEDADES Y EQUIPOS: Terrenos Vehículos Muebles y enseres Equipo de computación Equipo de oficina Total Menos depreciación acumulada Propiedades y equipos, neto	6	1 80 96 193 45 415 243 172	1 183 157 199 45 585 352 233
INVERSIONES DE PREPRODUCCION, NETAS	7	18,321	38,384
TOTAL		19,443	39,759

PASIVOS Y PATRIMONIO	<u>Notas</u>	2001	2000
PASIVOS CORRIENTES: Sobregiros bancarios Cuentas por pagar Gastos acumulados y otras cuentas por pagar Total pasivos corrientes	8 9	3.890 <u>57</u> <u>3.947</u>	288 639 236 1,163
CASA MATRIZ Y RELACIONADAS	10	2,085	25,181
PATRIMONIO: Capital asignado Reserva de capital Déficit Acumulado Total patrimonio	11	4 13,411 (4) 13,411	4 13,411 13,415
TOTAL		19,443	39,759

ESTADO DE RESULTADOS POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2001

(Expresados en miles de U.S. dólares)

	<u>Nota</u>	
VENTAS NETAS DE CRUDO		239
COSTOS DE OPERACION: Costos de producción Amortización de las inversiones de preproducción Gastos administrativos		491 322 158
Total		971
OTROS INGRESOS, NETO	13	<u>728</u>
PERDIDA NETA		4

ESTADOS DE PATRIMONIO

POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2001 Y 2000

(Expresado en miles de U.S. dólares)

	Capital <u>Asignado</u>	Reserva por Revalorización del Patrimonio	Reexpresión <u>Monetaria</u>	Reserva de Capital	(Déficit <u>Acumulado)</u>	Total
Saldos al 31 de diciembre de 1999	4	3,881				3,885
Efectos de la aplicación de la (NEC 17) Transferencia	_	3,426 (7,307)	6,104 (6,104)	13,411	·	9,530
Saldos al 31 de diciembre del 2000	4			13,411		13,415
Pérdida neta	_				<u>(4)</u>	(4)
Saldos al 31 de diciembre del 2001	4			13,411	(4)	13,411

ESTADOS DE FLUJOS DE CAJA POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2001 Y 2000

(Expresados en miles de U.S. dólares)

	2001	2000
FLUJOS DE CAJA EN ACTIVIDADES DE OPERACION: Recibido de clientes Efectivo pagado a proveedores y empleados Otros ingresos, neto	559 (1,845) <u>679</u>	
Efectivo neto utilidad en actividades de operación	_(607)	
FLUJOS DE CAJA EN ACTIVIDADES DE INVERSION: Venta (adquisición) de propiedades y equipo, neto Incremento en cargos diferidos, neto	37 _(839)	(56) (9,631)
Efectivo neto utilizado en actividades de inversión	_(802)	(9,687)
FLUJOS DE CAJA DE ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO: Incremento (disminución) de sobregiros bancarios Incremento en obligaciones con Casa Matriz y relacionadas	(288) 1,713	288 9,483
Efectivo neto proveniente de actividades de financiamiento	1,425	9,771
CAJA Y EQUIVALENTES DE CAJA: Incremento neto durante el año Comienzo del año Efecto de la variación en el tipo de cambio hasta el 31 de marzo del 2000	16 171	84 104 (17)
FIN DEL AÑO	187	171

(Continúa...)

ESTADOS DE FLUJOS DE CAJA (Continuación...) POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2001 Y 2000

(Expresados en miles de U.S. dólares)

	Notas	2001	2000
CONCILIACION DE LA PERDIDA NETA CON EL EFECTIVO NETO UTILIZADO EN ACTIVIDADES DE OPERACION Pérdida neta		(4)	
Ajustes para conciliar la pérdida neta con el efectivo neto Utilizado en actividades de operación: Depreciación de propiedades y equipos Amortización de inversiones de preproducción Utilidad en venta de propiedades y equipos Transferencia de resultados, neto	16	73 322 (49) (716)	
Cambios en activos y pasivos: Gastos anticipados y otras cuentas por cobrar Cuentas por pagar Gastos acumulados y otras cuentas por pagar	10	(384) 330 (179)	
EFECTIVO NETO UTILIZADO EN ACTIVIDADES DE OPERACION		(607)	
TRANSACCIONES IMPORTANTES QUE NO REPRESENTAN MOVIMIENTO DE EFECTIVO:			
Cesión de derechos y obligaciones en el contrato de participación para la exploración y explotación de hidrocarburos	16	24,810	
Incremento de inversiones de producción con cash call pendientes de pago	8	3,338	

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2001 Y 2000

1. OPERACIONES Y ENTORNO ECONOMICO

Cayman International Exploration Company S.A. - Sucursal en el Ecuador, es una sucursal de la compañía Cayman International Exploration Company S.A. domiciliada en Panamá; su actividad principal es la exploración, explotación, operación, rehabilitación y mantenimiento de campos petroleros, así como el comercio, compra venta o transporte de petróleos crudos y refinados o subproductos.

El 29 de septiembre de 1997, el Ministerio de Energía y Minas autoriza la cesión del 60% de los derechos y obligaciones que tiene Amoco Ecuador B.V. en el Contrato de Participación para la Exploración de Hidrocarburos y Explotación de Petróleo Crudo en el Bloque No. 18 del Mapa Catastral de la Región Amazónica Ecuatoriana a favor de Cayman International Exploration Company S.A., la cual fue inscrita en el Registro de Hidrocarburos de la Dirección Nacional de Hidrocarburos el 9 de enero de 1998.

El 7 de enero de 1998, con la cesión de activos y pasivos de Amoco Ecuador B.V., Cayman International Exploration Company S.A. - Sucursal en el Ecuador continuó sus operaciones de exploración y explotación de petróleo en el Bloque 18. El patrimonio de Amoco Ecuador B.V. fue incorporado a Cayman International Exploration Company S.A. - Sucursal en el Ecuador, a través de una fusión por absorción registrada el 31 de diciembre de 1998, la cual fue inscrita en el Registro Mercantil el 28 de mayo de 1999.

El 18 de mayo de 1998, el Ministerio de Energía y Minas autorizó la transferencia de la totalidad del 40% de los derechos y obligaciones que tenía Elf Hydrocarbures Equateur en el Contrato de Participación para la Exploración de Hidrocarburos y Explotación de Petróleo Crudo en el Bloque No. 18, a la compañía Petromanabí S.A., transferencia que fue inscrita en el Registro de Hidrocarburos de la Dirección Nacional de Hidrocarburos el 23 de junio de 1998.

El 9 de abril del 2001, el Ministerio de Energía y Minas autorizó la transferencia de la totalidad del 70% de los derechos y obligaciones que tenía Cayman International Exploration Company S.A. - Sucursal en el Ecuador en el Contrato de Participación para la Exploración de Hidrocarburos y Explotación de Petróleo Crudo en el Bloque No. 18, a la compañía Ecuador TLC S.A., transferencia que fue inscrita en el Registro de Hidrocarburos de la Dirección Nacional de Hidrocarburos el 8 de mayo del 2001.

Para el desarrollo de las actividades del Bloque 18, existe un Convenio de Operación Conjunta con Petromanabí y Ecuador TLC. La operadora es Ecuador TLC.

El programa exploratorio del contrato, incluido el compromiso adicional adquirido por Cayman International Exploration Company S.A., de perforar un pozo exploratorio ha sido concluido.

El período inicial de exploración concluyó en agosto del 2000, sin embargo fue ampliado por autorización de Petroecuador hasta agosto del 2002, plazo durante el cual se efectuarán las inversiones de exploración adicionales.

La Sucursal ha desarrollado las actividades en el Bloque No. 18, en dos campos denominados Pata y Palo Azul. A la fecha del informe de los auditores, la Sucursal se encuentra en etapa de exploración, sin embargo, el 28 de noviembre del 2000, obtuvo del Ministerio de Energía y Minas, la aprobación del Plan de Desarrollo de Explotación Anticipada del Campo Pata, con lo cual inició la producción de los pozos Pata 1 y Pata 2. En cuanto al campo Palo Azul y de acuerdo a lo que dispone el Art. 85 de la Ley de Hidrocarburos, se está efectuando la negociación correspondiente con Petroproducción para la suscripción del Convenio de Explotación Unificada, en razón de que el Ministerio de Energía y Minas, el 20 de septiembre del 2000, calificó como común al yacimiento Hollín del mencionado campo. Adicionalmente, se preparó el Plan de Desarrollo respectivo para someterlo a la aprobación del Ministerio de Energía y Minas y dar inicio con ello a la etapa de Explotación Anticipada de este campo. La recuperación de la inversión en cargos diferidos y propiedades y equipo depende de la producción de los pozos y la generación de operaciones rentables en la fase de explotación.

Como resultado de la recesión económica producida en los últimos años debido principalmente al deterioro de la capacidad productiva de los sectores económicos del país, el Gobierno Ecuatoriano aprobó un proceso de dolarización de la economía fijando como moneda de curso legal en el país el dólar de los Estados Unidos de América. Consecuentemente, a partir del 1 de abril del 2000, la Contabilidad registra las transacciones en U.S. dólares.

Si bien el proceso de dolarización incorpora el dólar de los Estados Unidos de América como una moneda estable, la variación en los índices de precios al consumidor (Véase Nota 3) en la República del Ecuador, ha tenido como efecto incrementar ciertos importes incluidos en los estados financieros adjuntos por el año terminado el 31 de diciembre del 2001. Por lo tanto, el análisis comparativo de tales estados financieros debe hacerse considerando tal circunstancia.

2. POLITICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS

Las políticas contables de la Sucursal son las establecidas por la Federación Nacional de Contadores del Ecuador y autorizadas por la Superintendencia de Compañías del Ecuador. Estas políticas están basadas en Normas Ecuatorianas de Contabilidad, las cuales requieren que la Administración realice ciertas estimaciones y establezca algunos supuestos inherentes a la actividad económica de la entidad, con el propósito de determinar la valuación y presentación de algunas partidas que forman parte de los estados financieros. En opinión de la Administración, tales estimaciones y supuestos estuvieron basados en la mejor utilización de la información disponible al momento, los cuales podrían llegar a diferir de sus efectos finales.

A continuación se resumen las principales prácticas contables seguidas por la Sucursal en la preparación de sus estados financieros:

<u>Ingresos</u> - Los ingresos por venta de crudo en el mercado interno y para exportación se registran en base a la causación, una vez certificados los niveles de entrega por parte del Ministerio de Energía y Minas y Petroecuador.

Costos y Gastos de Explotación - Se registran en cuentas de resultados en base a su devengamiento.

<u>Valuación de Propiedades y Equipos</u> - Al costo de adquisición. El costo de propiedades y equipos, se deprecia de acuerdo con el método de línea recta en función de los años de vida útil estimada de 10 para equipos de oficina y muebles y enseres, y 5 para equipos de computación y vehículos.

<u>Inversiones de Preproducción</u> - Representan los costos generados por la Sucursal en su período de exploración en el Bloque No. 18, dichas inversiones serán amortizadas a partir del inicio del período de explotación.

3. INDICES DE PRECIOS AL CONSUMIDOR

El siguiente cuadro presenta información relacionada con el porcentaje de variación en los índices de precios al consumidor preparado por el Instituto Nacional de Estadística y Censos.

Año Terminado Diciembre 31	Variación <u>Porcentual</u>
1998	45
1999	61
2000	91
2001	22

4. CAJA Y EQUIVALENTES DE CAJA

Un resumen de caja y equivalentes de caja es como sigue:

	Diciembre 31	
	2001	2000
	(en miles de	U.S. dólares)
Caja y bancos Inversiones con plazo de hasta 3 días y a una	37	1
tasa de interés anual del 1.12% (4.5% para el 2000)	<u>150</u>	<u>170</u>
Total	<u>187</u>	171

5. GASTOS ANTICIPADOS Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR

Un resumen de gastos anticipados y otras cuentas por cobrar es como sigue:

	Diciembre 31,		
	<u> 2001</u>	2000	
	(en miles de U.S. dólares		
Impuesto al valor agregado	375	658	
Cuentas por cobrar a Casa Matriz		150	
Anticipos a proveedores	216	16	
Cuentas por cobrar socios	68		
Préstamos a empleados		12	
Garantías y otros	8	42	
Derechos arancelarios	<u>96</u>	93	
Total	763	971	

Impuesto al Valor Agregado - Corresponde al crédito tributario del IVA generado durante la etapa de exploración, cuya devolución se encuentra sujeta a un reclamo ante el Servicio de Rentas Internas y su pronunciamiento sobre dicho saldo.

6. PROPIEDADES Y EQUIPOS

Los movimientos de propiedades y equipos fueron como sigue:

	<u>2001</u> (en miles de U	<u>2000</u> J.S. dólares)
Saldos netos al comienzo del año	233	130
Adquisiciones	40	55
Ventas y/o retiros	(28)	
Reexpresión neta NEC 17		122
Depreciación	<u>(73)</u>	<u>(74</u>)
Saldos netos al fin del año	172	233

Para fines comparativos, el movimiento de propiedades y equipo por el período comprendido entre enero 1 y marzo 31 del 2000, fue convertido a U.S. dólares al tipo de cambio de S/25,000.

7. INVERSIONES DE PREPRODUCCION

Un resumen de inversiones de preproduccción es como sigue:

	Diciembre 31	
	<u>2001</u> (en miles de U.S	2000 . dólares)
Inversiones en preproducción:		
Medio ambiente	350	1,114
Geología y geofísica	3,482	6,851
Costos de perforación	2,731	8.398
Gastos generales administrativos	2,311	6,437
Evaluación y desarrollo	1,171	1,053
Obligaciones contractuales	322	801
Impuestos y contribuciones	104	345
Diferencia en cambio	8,480	13,693
Resultado por exposición a la inflación - REI	(308)	(308)
Amortización acumulada	_(322)	
Total	18,321	38,384
El movimiento de las inversiones en preproducción fue como sigue	: :	
	2001	2000
	(en miles de U.S	
Saldos netos al comienzo del año	38,384	19,194
Adiciones	4,395	9,771
Reexpresión neta - NEC 17	,	9,727
Resultado por exposición a la inflación - REI		(308)
Cesión de derechos, Ver Nota 16	(24,136)	` ,
Amortización	(322)	
Saldos netos al fin del año	18,321	38,384

<u>Cesión de Derechos</u> - El 3 de mayo del 2001 mediante Escritura Pública las compañías Cayman International Exploration Company S.A. - Sucursal en el Ecuador y Petromanabí S.A. cedieron sus Derechos y Obligaciones correspondientes al 70% del Contrato de Participación para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos en el Bloque No. 18 de la Región Amazónica Ecuatoriana, a la Compañía Ecuador TLC S.A. Dicha cesión fue legalizada con la inscripción en el Registro de Hidrocarburos el 8 de mayo del 2001.

8. CUENTAS POR PAGAR

Un resumen de cuentas por pagar es como sigue:

	Diciembre 31	
	<u> 2001</u>	2000
	(en miles de l	J.S. dólares)
Proveedores país		1,065
Cuentas por cobrar Socio (1):		(426)
Cuentas por pagar Ecuador TLC por Cash call	3,338	
Cuentas por pagar otros	_552	
Total	3,890	639

⁽¹⁾ Corresponden a provisiones registradas al 31 de diciembre del 2000 que se reportaron al Socio en el cash call del mes de enero del 2001.

9. GASTOS ACUMULADOS Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR

Un resumen de gastos acumulados y otras cuentas por pagar es como sigue:

	Diciembre 31	
	<u> 2001</u>	2000
	(en miles de U.S. dólares)	
Retenciones en la fuente	46	199
Beneficios sociales	1	11
IESS por pagar		9
Retenciones de impuesto al valor agregado	<u>10</u>	<u>17</u>
Total	57	236

10. CASA MATRIZ Y RELACIONADAS

Un resumen de las obligaciones con Casa Matriz y relacionadas es como sigue:

	Diciembre 31	
	2001	2000
	(en miles de	U.S. dólares)
Casa Matriz	2,085	25,290
Socio:		0.706
Cash call		9,706
Facturación		<u>(9,815</u>)
Total	2,085	2 <u>5,181</u>

11. IMPUESTO A LA RENTA

De conformidad con disposiciones legales, para el año 2000, la provisión para el impuesto a la renta si lo hubiere, se calcula a la tarifa del 25% sobre las utilidades gravables. A partir del año 2001, la tarifa para el impuesto a la renta, se establece en el 25% sobre las utilidades sujetas a distribución y del 15% sobre las utilidades sujetas a capitalización. Los dividendos en efectivo que se declaren o distribuyan a favor de accionistas nacionales o extranjeros no se encuentran sujetos a retención adicional alguna.

12. PATRIMONIO

<u>Capital Asignado</u> - Cayman International Exploration Company S.A. - Sucursal en el Ecuador fue autorizada por la Superintendencia de Compañías para operar en el Ecuador con un capital asignado de S/50 millones, de acuerdo a lo establecido en la resolución de la Superintendencia de Compañías No. 97.1.1.1.2554. Posteriormente, producto de la fusión de Cayman International Exploration Company S.A. - Sucursal Ecuador con Cayman International Ecuador B.V., se incrementa el capital en S/58 millones, de acuerdo a lo establecido en la resolución de la Superintendencia de Compañías No.99.1.2.1.00965. El capital asignado convertido a U.S. dólares es de US\$4 mil.

<u>Reserva de Capital</u> - Incluye los valores de las cuentas Reserva por Revalorización del Patrimonio y Reexpresión Monetaria transferidos al 31 de marzo del 2000. Esta reserva puede ser total o parcialmente capitalizada. El saldo de esta cuenta no es disponible para el pago de utilidades en efectivo.

13. OTROS INGRESOS, NETO

Incluye los pagos realizados por PECOM Energía S.A. a la Sucursal por reembolso de gastos de la operación conjunta por el período de enero a mayo del 2001 en el Bloque 18.

14. TRANSACCIONES SIGNIFICATIVAS CON COMPAÑIAS RELACIONADAS

Las transacciones con compañías relacionadas, se desglosan como sigue:

	2001 (en miles de U.S	2000 . dólares)
Cash call Casa Matriz	1,311	14,622
Cash call Socio	212-T-2-12-T-T	9,706
Facturación Socio		(9,679)
Reembolso de gastos	_482	662

15. GARANTIAS

Para garantizar el 20% de las inversiones que la Sucursal se compromete a realizar durante la prórroga de dos años del período de exploración y que corresponde al 18% de participación en el Bloque 18, la Sucursal ha otorgado una garantía bancaria a Petroecuador por US\$480 mil.

16. CESION DE DERECHOS Y CANCELACION DE PASIVOS

Con fecha 9 de abril del 2001, el Ministerio de Energía y Minas autorizó la transferencia a favor de Ecuador TLC S.A. la totalidad del 70% de los derechos y obligaciones que la Sucursal tenía en el Contrato de Participación para la Exploración de Hidrocarburos y Explotación de Petróleo Crudo en el Bloque No. 18.

Con este propósito con fecha 23 de mayo del 2001, se suscribió el Contrato de compraventa de acciones y cesión de derechos y cancelación de pasivos entre Pecom Energía S.A., Cayman International Exploration Company S.A. y Petromabí S.A.

Los siguientes son los importes que fueron cedidos de los registros contables de la Sucursal y que corresponden al valor en libros de los activos, pasivos y resultados al 31 de mayo del 2001.

ACTIVOS	(en miles de U.S. dólares)	
Cuentas por cobrar comerciales Inversiones de preproducción:	15	
Costo Amortización	24,136 (301)	
IVA - crédito tributario	577	
Otros impuestos	83	
Total	24,510	
PASIVOS		
Cuentas por pagar	416	
RESULTADOS		
Ventas	320	
Costos directos	(597)	
Costos indirectos	(102)	
Amortización	(302)	
Otros	(35)	
Total	(716)	
VALOR NETO DE LA CESION DE DERECHOS Y LA		
CANCELACION DE PASIVOS	<u>24,810</u>	

17. COMPROMISOS

Convenio de Operación Conjunta - A partir de junio del 2001, conforme el acuerdo de operación conjunta modificado celebrado entre Ecuador TLC, Cayman Exploration International Company S.A. - Sucursal Ecuador y Petromanabí S.A. se designó como operadora del Bloque 18 a Ecuador TLC S.A.. Los porcentajes de participación vigentes al 31 de diciembre del 2001 son como sigue: 70% Ecuador TLC S.A., 18% Cayman International Exploration Company S.A. - Sucursal Ecuador y 12% Petromanabí S.A.