

INFORME ANUAL 2006

Señores Accionistas:

En cumplimiento de lo que disponen los Estatutos de la Compañía y las Leyes vigentes, someto a su consideración el informe de actividades de PETROLEOS SUD AMERICANOS DEL ECUADOR PETROLAMEREC S.A., por el ejercicio económico que terminó el 31 de Diciembre del 2006.

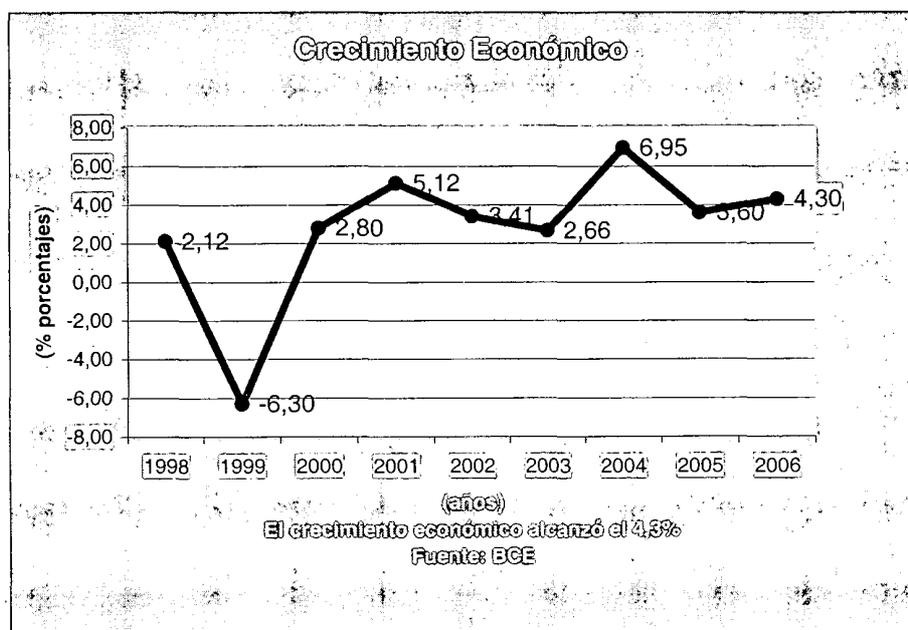
ECONOMIA ECUATORIANA EN EL AÑO 2006

SITUACIÓN GENERAL

Los altos precios del petróleo y el importante flujo de las remesas de los emigrantes, constituyeron los factores que ayudaron a mantener el equilibrio macroeconómico. Sin embargo la inestabilidad política causada por el proceso electoral y el crecimiento del gasto público fueron factores negativos que impidieron un mayor desarrollo económico.

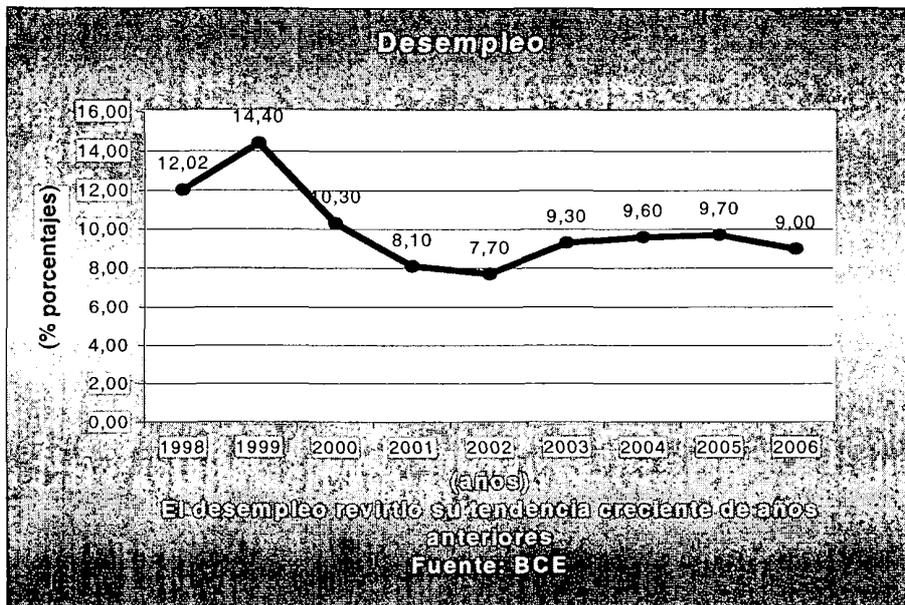
Economía Ecuatoriana

La *economía ecuatoriana* creció en el año 2006 hasta llegar a 39.824 millones, El crecimiento fue en el año 2006 del 4,3% y se lo explica por los ingresos de la producción petrolera y el flujo de las remesas.



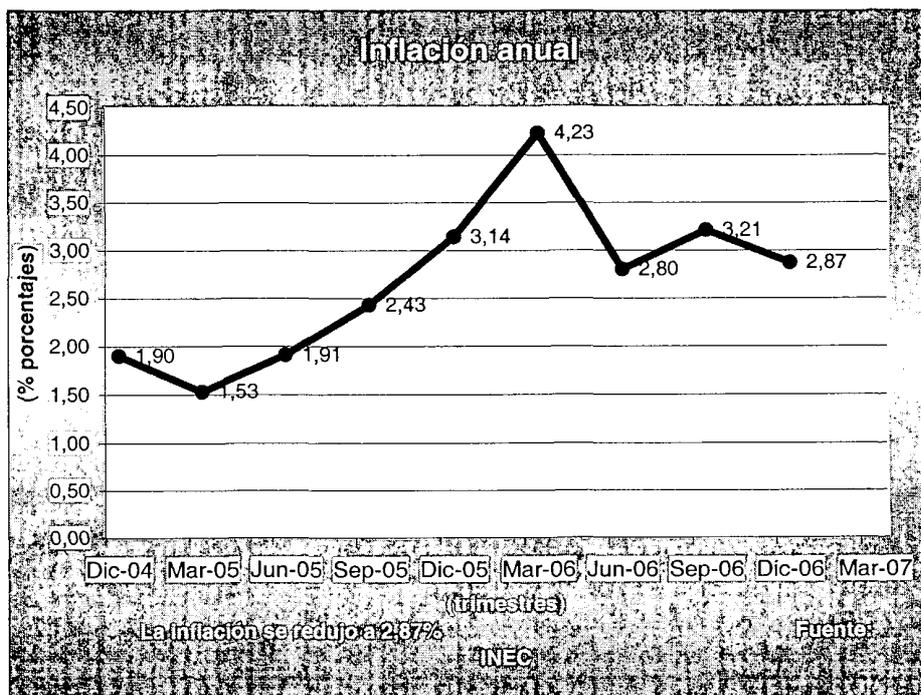
El *PIB per cápita* se incrementó al pasar de USD 2.761 en el 2005 a USD 2.970 en el 2006, es decir un aumento del 7,57 %.

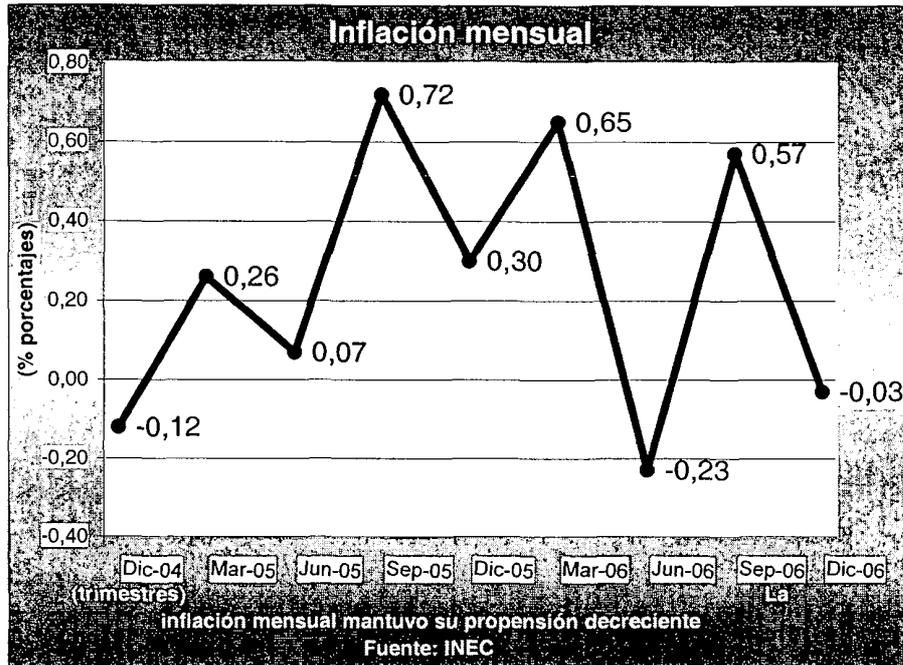
PIB PER CÁPITAL									
AÑO	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
DÓLARES	1946	1376	1296	1703	1967	2230	2505	2761	2970



✚ Inflatión

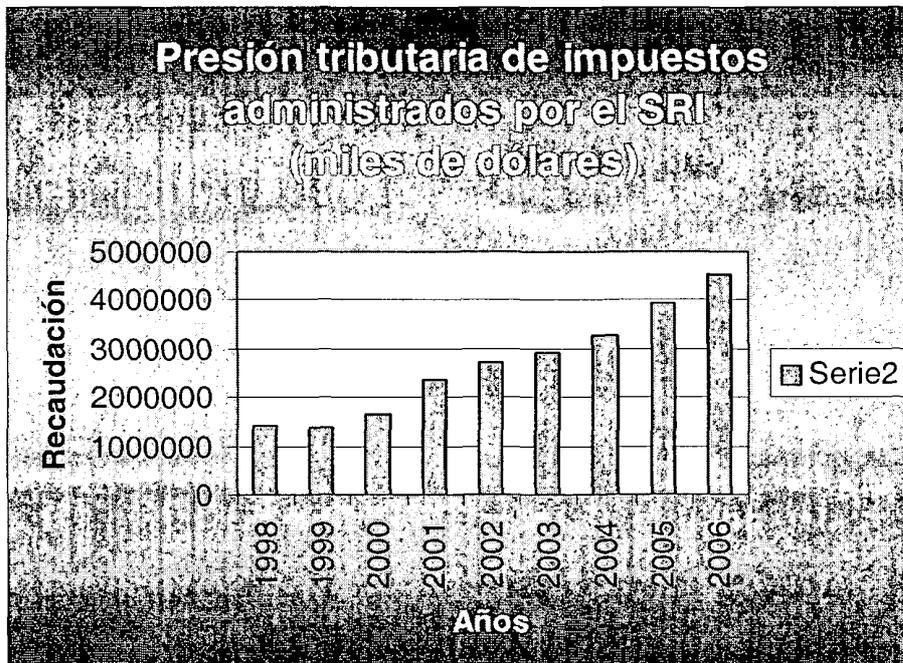
La *inflatión* anual cerró el año 2006 con 2,87 % frente al 3,14 % en el año 2005. Factores coyunturales que han ayudado en el control de la inflatión son la desaceleración en las importaciones de bienes de capital y de materia prima, así como la falta de agilidad del sector público para ejecutar los programas de inversión.





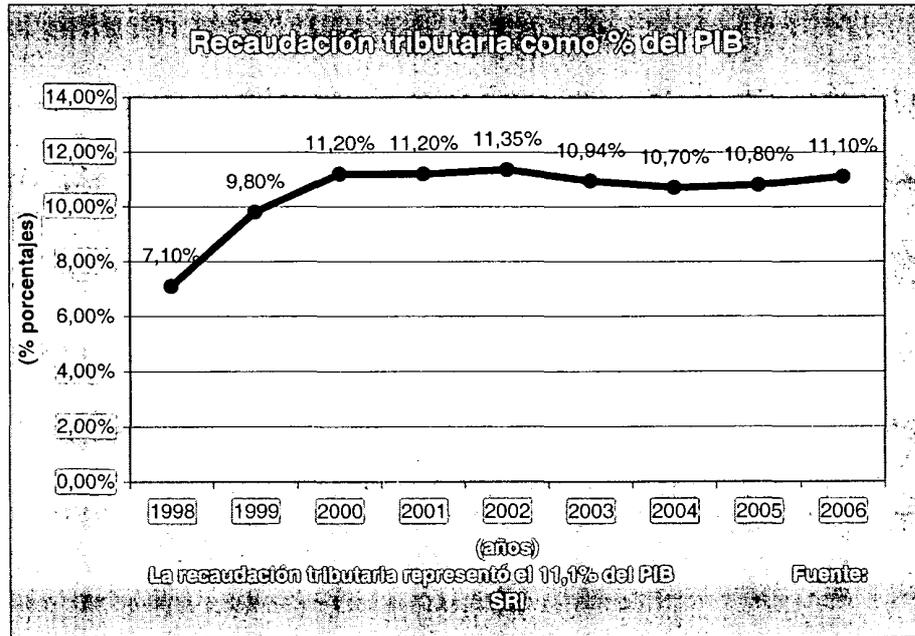
Política fiscal y empleo

Las *recaudaciones tributarias* en el 2006 alcanzaron los USD 4.519 millones superando en un 15,0 % a la recaudación registrada en el año 2005 que fue de USD 3.929 millones.

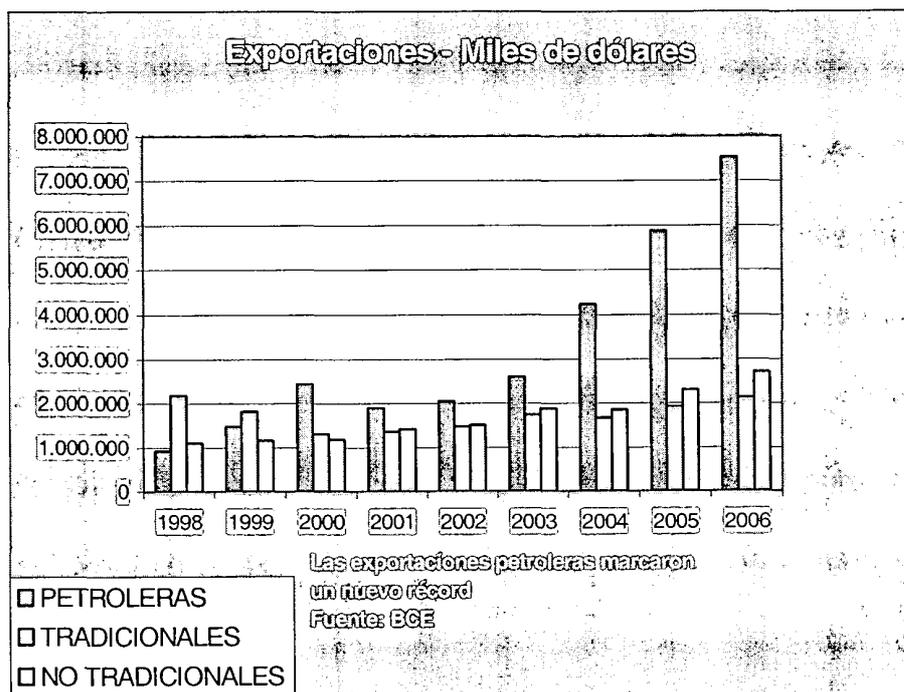


MILES DE DÓLARES									
Año	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Recaudación	1436780	1379184	1659000	2345653	2709549	2908089	3264660	3929000	4522244
Presión Tributaria	6,20%	8,30%	10,40%	11,20%	11,10%	10,70%	10,80%	11,90%	15,10%

Como porcentaje del PIB, los tributos percibidos por el fisco representan 11,10 % en el año 2006, frente al 10,8% del año 2005. El mayor peso de los ingresos impositivos lo tuvo en el Impuesto al Valor Agregado (IVA), con USD 2.475 millones, mientras que el tributo que tuvo mayor crecimiento porcentual, fue el Impuesto a la Renta con 22,4%, producto del aumento de ingresos de las empresas petroleras.



La tasa de *desempleo* al cierre del año 2006 fue de 9,00%.



✚ Sistema Financiero Nacional

La *tasa de interés activa* referencial con la que cerró el año 2006 fue del 9,86%, y al cierre del año 2005 que fue de 8,99%. **un crecimiento de 0,81 puntos.**

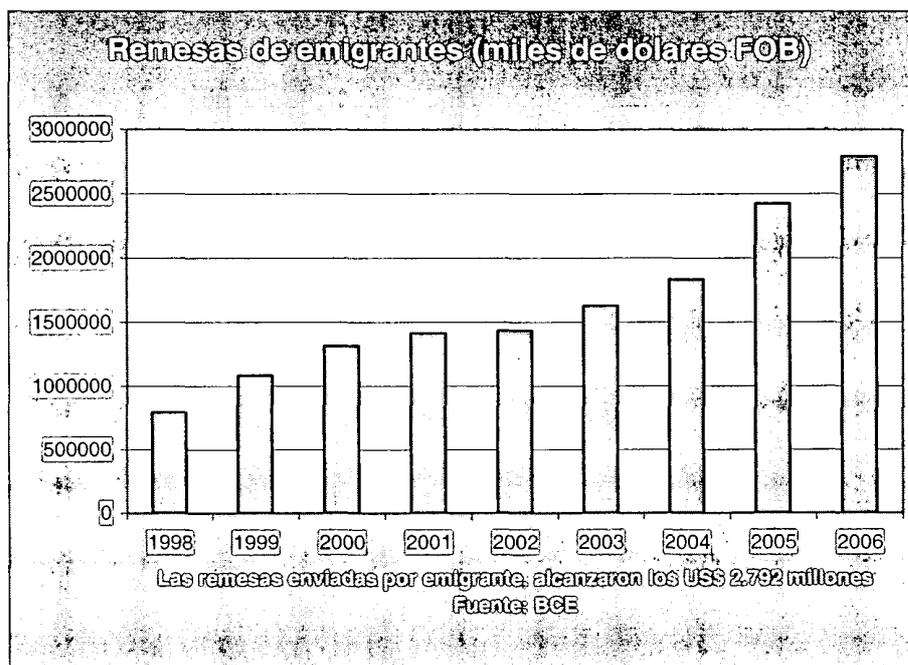
✚ Consumo

El *consumo interno* durante este año se incrementó en 3,74%. El costo de la canasta básica familiar cerró a diciembre del 2006 en USD 453,75 siendo USD 437,41 el costo en el año 2005.

✚ Sector Externo

En el año 2006 las *remesas de los emigrantes* alcanzaron USD 2.792.000, frente a USD 2.422.000,1 registrados en el año 2005 con un incremento del 15,28 %.

REMESAS DE EMIGRANTES									
AÑO	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
MILES DE DÓLARES FOB	793000,7	1084000,3	1316000,7	1414000,5	1432000	1.627.000,40	1.832.000,00	2.422.000,10	2.792.000

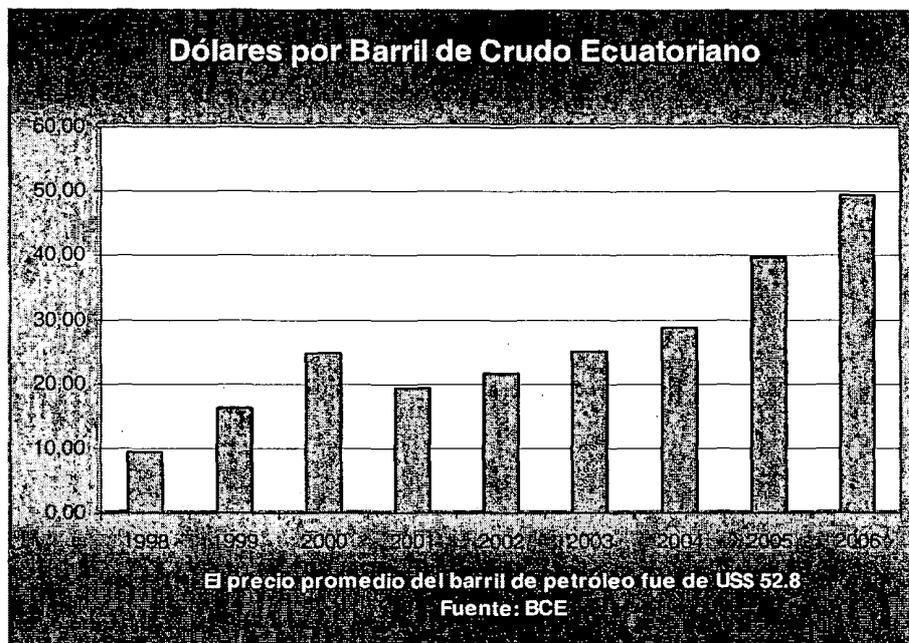


Las *exportaciones totales* en el 2006 fueron de USD 12'362.907 miles de dólares FOB frente a USD 10'100.031 miles de dólares FOB en el año 2005, mostrando un aumento del 22,40 % lo que permitió que el Ecuador alcance un superávit en su *Balanza Comercial* de USD 1.262,91 millones, comportamiento marcado por un crecimiento significativo de las exportaciones petroleras.

Las *exportaciones petroleras* tuvieron un crecimiento significativo del 28,18 %, pasando de USD 5'869.850 miles de dólares FOB en el 2005 a USD 7524.122 miles de

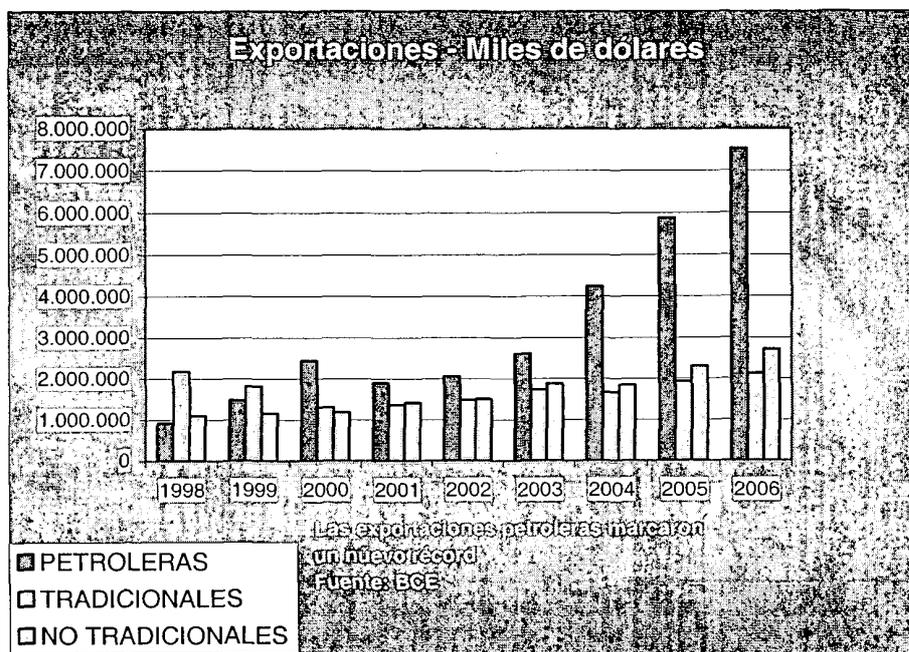
dólares FOB en el año 2006, fruto del elevado precio del crudo registrado en este mismo año que cerró con un precio promedio de USD 52,8 por barril de petróleo.

CRUDO ECUATORIANO									
Años	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Dólares por barril de crudo ecuatoriano	9,2	15,5	24,87	19,16	21,82	25,66	30,13	41,01	50,75



Las *exportaciones no petroleras* totales fueron de USD 2.125.612 miles de dólares FOB en el 2006, es decir un crecimiento del 10,41 % frente a lo obtenido en el año 2005 que fue USD 1'925.283 miles de dólares FOB.

Podemos destacar el crecimiento de las exportaciones de banano que incrementaron en un 11,80 %, del camarón con un 20,85% alcanzando las cifras en miles de dólares FOB de USD 1'212.312, y 552.940 respectivamente.

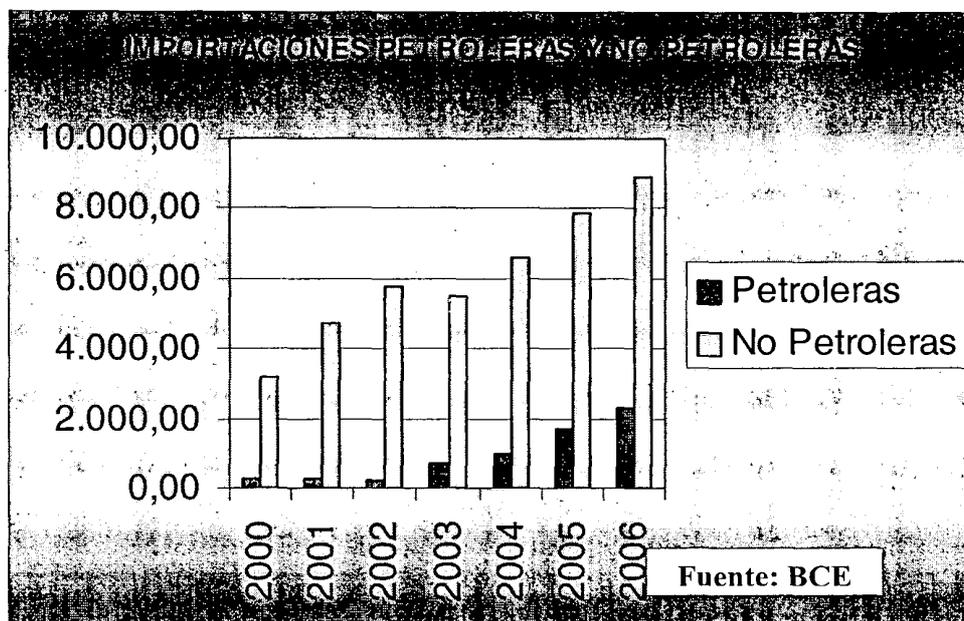


En lo que respecta a las *importaciones totales* alcanzaron un monto de USD 12.048.702 en el 2006 que representa un crecimiento del 17,13 % frente a los USD 10'286.884 alcanzados en el 2005.

Las *importaciones petroleras* marcaron un incremento del 35.07 % al pasar de USD 1.714,97 millones en el año 2005 a USD 2.316,41 millones en el 2006.

Las *importaciones no petroleras* se incrementaron un 13.31 % al pasar de USD 7.853,39 millones en el 2005 a USD 8.898,74 millones en el 2006.

IMPORTACIONES PETROLERAS Y NO PETROLERAS							
Años	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Petroleras	255,93	249,58	232,41	732,79	995,06	1.714,97	2.316,41
No Petroleras	3.212,70	4.730,97	5.773,18	5.521,45	6.580,10	7.853,39	8.898,74



PRODUCCIÓN

Durante el año 2006 el Consorcio ha producido 2.721.920 barriles de crudo. La producción se ha distribuido de la siguiente manera:

	Palanda-Yuca Sur	Pindo	Total
Curva Base	151.788	283.024	434.812
Incremental Consorcio	645.491	492.385	1.137.876
Incremental Estado	521.511	627.511	1.149.022
TOTAL	1.318.790	1.402.920	2.721.710

PRECIOS

Durante el año 2006 los precios de venta del crudo han evolucionado de la siguiente manera:

Fecha	WTI(\$/BL)	P.V. (\$/BL)
Ene 06	65.54	45.50
Feb 06	63.78	48.99
Mar 06	63.48	50.81
Abr 06	65.05	53.90
May 06	66.39	58.67
Jun 06	67.13	59.75
Jul 06	68.10	61.11
Ago 06	68.78	63.06
Sep 06	68.26	52.35
Oct 06	67.30	46.91
Nov 06	62.94	44.62
Dic 06	66.28	45.47

TARIFAS POR COSTO OPERATIVO

De acuerdo al Contrato firmado entre las compañías miembros del Consorcio y PETROECUADOR, la Curva Base durante el año 2006 para el Campo Pindo ha sido de 784 barriles/día y por ella se ha recibido una tarifa por Costo Operativo de 4,48 \$/Bl, mientras que para el Campo Palanda-Yuca Sur la Curva Base ha sido de 417 Bls/día y la tarifa de 6,88 \$/Bl.

Las canastas energéticas con las cuales se actualizaron estas tarifas han sufrido, para el período enero 2006 – enero 2007 con valores provisorios, un incremento del 8,84% para Palanda Yuca Sur y del 9.87% para Pindo, ambos por encima de la inflación anual en el Ecuador del 6.07%.

TARIFAS DE TRANSPORTE

Las tarifas han sido las siguientes:

	Palanda-Yuca Sur	Pindo
SOTE	1,8220	2,5414
OLEODUCTO SECUNDARIO	0.3273	0,4544

COSTOS DE EXTRACCIÓN

Los costos de extracción en el año 2006 fueron de USD 10.068.829, mientras que en el año 2005 fueron de USD 8.826.058, lo que supone un incremento de USD 1.242.771 originados principalmente por:

Mayor consumo de diesel para generación eléctrica por aproximadamente USD 268.000, debido a que se llevó a cabo el mantenimiento del generador a gas (Waukesha) de la Estación Palanda. Se incurrió en aproximadamente en USD 94.000 por el mantenimiento del generador mencionado. Se llevaron a cabo varias actividades relacionadas con Medio ambiente y Relaciones Comunitarias durante el ejercicio 2006 por un valor aproximado de USD 777.000, dentro de las cuales se detallan las actividades más representativas:

- Donación de materiales para el Proyecto de Agua potable en Pindo.
- Donación de materiales para la construcción de una iglesia en Pindo.
- Pago de Fideicomiso de Fondo Vial.
- Remediación de derrames ocurridos durante el período.
- Construcción de aulas.
- Becas de estudio.
- Indemnizaciones a comuneros.
- Donación de premios para comunidades aledañas.
- Construcción de obras Comunidad Pindo y Palanda Yuca Sur, tales como aulas, letrinas, escuelas, casa comunal, canchas.
- Brigadas médicas.
- Revegetación taludes Pindo 13, Pindo 14 y Yuca Sur 19.
- Transporte personal cuadrilla.
- Donaciones mochilas y útiles escolares para estudiantes de las comunidades.

INVERSIONES

a) Pozos de Desarrollo

En el Campo Marginal Palanda Yuca Sur se perforó el Pozo Yuca Sur 19, el cual inició su producción en el mes de agosto y hasta el 31 de diciembre acumuló 46.501 barriles de petróleo con el 9 % de agua de la arenisca T inferior.

En el Campo Marginal Pindo se perforaron 2 pozos de desarrollo que son: Pindo 13 y Pindo 14.

El pozo Pindo 14 entró en producción en el mes de junio y hasta el 31 de diciembre acumuló 51.573 barriles de petróleo con el 51.97 % de agua de la arenisca U.

El pozo Pindo 13 entró en producción en el mes de julio y hasta el 31 de diciembre acumuló 64.434 barriles de petróleo de la arenisca U inferior; en este pozo, el porcentaje de agua es del 21.97 %.

El total del aporte incremental de los 3 pozos de desarrollo hasta el 31 de diciembre del 2006 fue de 162.508 barriles de petróleo.

b) Pozo Exploratorio

En el Campo Marginal Pindo se programó la perforación del Pozo Suyana 1; sin embargo, únicamente se llevó a cabo la construcción parcial de vías de acceso y plataformas debido a exigencias y presiones de las comunidades para obtener indemnizaciones y compensaciones por parte del Consorcio.

c) Medio Ambiente

Se llevó a cabo el estudio de impacto ambiental para el Pozo Suyana 1. En la Estación Pindo se realizaron los estudios de topografía necesarios para efectuar mejoras en sus instalaciones. Se contrató los servicios de una empresa especializada en el desarrollo de estudios y simulaciones de producción para los campos Marginales Pindo y Palanda Yuca Sur. Además, se incurrió en el pago de indemnizaciones a las comunidades cercanas al Pozo Suyana 1.

En el área de Palanda Yuca Sur se iniciaron actividades para el arreglo de linderos y catastro de las fincas que se encuentran dentro de las áreas consideradas para la posible ejecución de un proyecto de sísmica. Una vez analizada la propuesta del servicio, se suspendieron los trabajos, toda vez que no se logró llegar a un acuerdo formal con la misma.

Se realizaron evaluaciones y el estudio de alternativas para la adquisición de un software adecuado para sísmica.

Se contempló realizar trabajos socio – ambientales con las comunidades; sin embargo esto no fue posible llevarlo a cabo, como consecuencia de las reacciones de fuerza de las comunidades.

d) Facilidades de Producción

Se inició la construcción de la línea de flujo de aproximadamente 11 km. de longitud para evacuar la producción del pozo Primavera 1. Adicionalmente, se llevó a cabo la repotenciación de bombas en la Estación Palanda, la construcción de un tanque de 500 bbls. para almacenamiento, un separador y bota de gas y un plan de ahorro de energía a través de la generación de energía por un generador a gas en la Sub Estación Yuca sur 2. Se colocaron las facilidades necesarias para la evasión de la producción del pozo Yuca sur 19.

Las inversiones en facilidades de producción que se realizaron en el Campo Marginal Pindo fueron las siguientes: Construcción e instalación de líneas de flujo necesarias para la evasión de la producción de los pozos Pindo 13 y Pindo 14. Se llevó a cabo la conversión del pozo Pindo 8 a inyector. Se efectuaron mejoras al sistema contra incendio mediante la instalación de bombas de transferencia en la Estación Pindo y se realizó un proyecto de centralización de energía entre los pozos Pindo 7 y Pindo 11.

PROPIEDAD INTELECTUAL

La Administración de la compañía mantiene al día todos los temas relacionados con propiedad intelectual, marcas y lemas comerciales, enmarcados dentro de la Ley de Propiedad Intelectual, y con la asesoría de abogados especializados en la materia.

La compañía además ha cumplido con las normas legales vigentes en el Ecuador en materia de Propiedad Intelectual y Derechos de Autor.

ADMINISTRACION

Situación Económica

Los Resultados y las operaciones del Consorcio Petrosud-Petroriva son transferidos a las Cías que participan en Consorcio de acuerdo al porcentaje de participación que en el caso de Petróleos Sud Americanos del Ecuador Petrolamerec S.A., es del 50 %, a estos activos y pasivos y resultados se adicionan los propios de la sociedad que no provienen del Consorcio Petrosud – Petroriva, a continuación paso a describir la situación económica de Petróleos Sud Americanos del Ecuador Petrolamerec S.A., al 31 de diciembre de 2006.

BALANCE GENERAL

Activos

El total de Activos al cierre del ejercicio económico es de USD 24.043.345 y está conformado por los siguientes rubros:

Caja y equivalentes de caja por USD 5.593.008 conformado por los fondos disponibles necesarios para llevar a cabo las actividades normales de operación. Cuentas por cobrar por un valor de USD 841.231 corresponden principalmente saldos pendientes por cobrar a clientes por la venta de petróleo crudo. Los Inventarios tienen un saldo de USD 769.001 y corresponden a materiales y repuestos que se utilizan en la operación de exploración y explotación. Gastos anticipados y otras cuentas por cobrar por un valor de USD 3.556.343, lo conforman: Impuesto al Valor Agregado – IVA, sublevante de crudo, cuentas por cobrar Petroecuador por bombeo de crudo, seguros pagados por anticipado, anticipos de proveedores y otras cuentas por cobrar.

El saldo de Inversiones de Explotación de Petróleo crudo y Exploración adicional de Hidrocarburos, netas de amortización es de USD 13.180.657 incluye Inversiones de Producción, Inversiones de Exploración Adicional e Inversiones de Desarrollo Adicional. En relación al año anterior el monto de las inversiones se han incrementado en USD 1.941.661, equivalente al 17.28%.

Adicionalmente, el saldo de Activo Fijo, neto de depreciación es de USD 103.105

Pasivos

El total de Pasivos al cierre del ejercicio económico es de USD 13.146.798 y está conformado por los siguientes rubros:

Cuentas por Pagar por USD 2.101.855, y corresponde al transporte por el Sistema del Oleoducto Transecuatoriano SOTE y al transporte por la Red del Oleoducto Secundario RODA, así como también al saldo pendiente por pagar a proveedores de bienes y servicios adquiridos para la operación. Dividendos por pagar a la Compañía por 5.287.820. Participación a trabajadores por USD 2.667.798, calculado de conformidad con disposiciones legales a razón del 15% de la utilidad neta. Impuesto a la Renta por USD 2.570.479, calculado de conformidad con disposiciones legales a razón del 25% sobre las utilidades sujetas a distribución. Otros gastos acumulados y otras cuentas por pagar por USD 518.846, este rubro incluye el ajuste por diferencial de calidad del crudo y otros.

Durante el año 2006, el Consorcio (en el que la Compañía participa con el 50%) canceló la totalidad de sus préstamos adquiridos con bancos del exterior.

Patrimonio

El resultado del Ejercicio Económico fue una Utilidad neta de USD 10.586.171, la compañía no cuenta con saldo remanente en la cuenta Resultado de Ejercicios anteriores, por lo que, el saldo acumulado de Resultados al cierre del ejercicio 2.006, corresponde al mismo resultado del ejercicio especificado anteriormente.

Durante el ejercicio 2006, los accionistas incrementaron la Reserva Legal en USD 2.132, para dar cumplimiento a disposiciones legales.

La Utilidad del Ejercicio; más el Capital de USD 150.000, Reserva Legal por USD 75.000 y Reserva de Capital por USD 85.374, da como resultado un Patrimonio neto al cierre del ejercicio de USD 10.896.547.

RESULTADOS

Los resultados del ejercicio incluyen los costos y gastos incurridos por el Consorcio Petrosud - Petroriva y transferidos a Petróleos Sud Americanos el Ecuador Petrolamerec S.A., en función a su participación en el Consorcio, que en nuestro caso es el 50 %, a estos gastos se adicionan aquellos gastos propios que corresponden a intereses y otros gastos administrativos necesarios para la operación de la Compañía.

Durante el ejercicio económico 2.006 se contabilizó como Ingresos por producción de petróleo crudo, neto de participación con el Estado un total de USD 30.465.612, originados por producción de Petróleo USD 29.324.717, Servicios de Curva Base USD 1.140.895.

La participación en los Costos de Extracción fue de USD 6.737.066, la amortización y depreciación por agotamiento USD 3.603.293, transporte de crudo por USD 1.439.308, otros por USD 713.971, gastos administrativos por USD 1.784.146, gastos financieros por USD 218.421; y otros ingresos por USD 1.018.942

La Utilidad del ejercicio fue de USD 10.586.171.

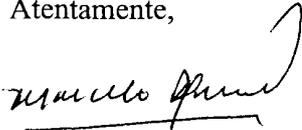
RECOMENDACION

Luego de analizar los resultados obtenidos en el ejercicio económico del 2.006, me permito sugerir a la Junta General de Accionistas que aprueben los Estados Financieros por el ejercicio impositivo 2.006.

Corresponde a ustedes, señores Accionistas, pronunciarse sobre el presente informe y los Estados Financieros.

Presento a usted mi agradecimiento por su constante apoyo y la confianza dispensada a mi gestión.

Atentamente,



Ing. Marcelo Aguirre D.
GERENTE GENERAL