



**Petroriva S.A.  
Informe de Gerencia.**

**ANUAL 2010**

Señores Socios:

Someto a su consideración el informe de actividades de PETRORIVA S.A., por el ejercicio económico que terminó el 31 de Diciembre del 2010.

**LA ECONOMÍA ECUATORIANA EN EL AÑO 2010**

**SECTOR REAL**

**Producción**

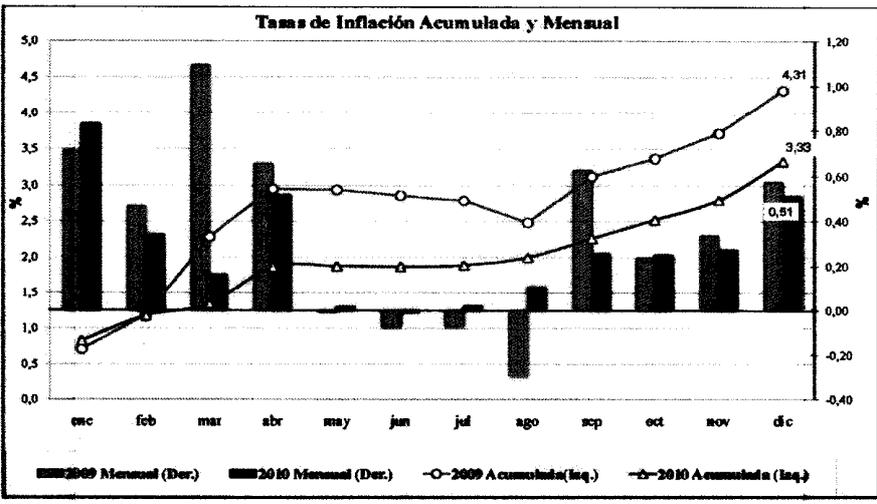
Durante el año 2010, el Ecuador presentó un crecimiento real del PIB del 3.73% a pesar de que la economía ecuatoriana se vio afectada por la crisis financiera mundial originada en Estados Unidos.

**Petróleo**

En el sector petrolero, se incrementó la participación estatal en relación a la participación de las empresas petroleras privadas debido a la renovación de los contratos con el Estado Ecuatoriano.

A pesar de esta situación, la estabilidad del precio del petróleo en los mercados internacionales contribuyó a que el precio del barril de crudo ecuatoriano se ubique en US\$ 71 (precio que considera el castigo por menor calidad del crudo).

**Inflación y Empleo**



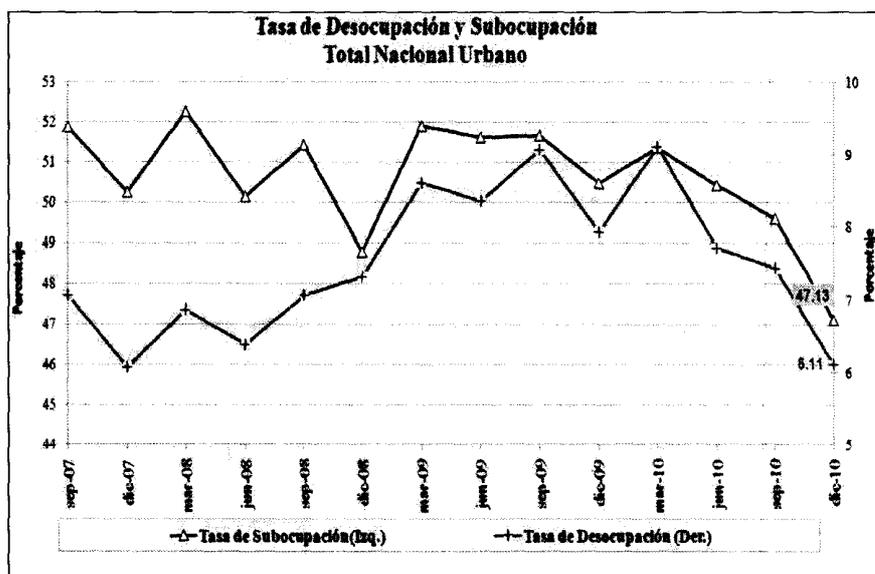
Fuente: BCE

La tasa de inflación del Banco Central del Ecuador a fines del año 2010 se ubicó en el 3.33% mostrando una importante mejora con relación a la del año 2009 que fue del 4.31%. Es así que el Ecuador se ubicó en el quinto lugar entre 16 países analizados como el país con menor tasa de inflación anual. Este decremento se origina principalmente por la estabilidad de los precios en los productos importados.

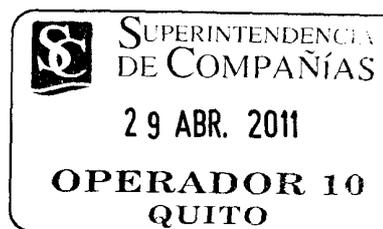
En cuanto a las tendencias e indicadores de empleo, la tasa de ocupación plena para septiembre del año 2010 mostró el incremento más alto registrado desde diciembre de 2008, ubicándose en el 92.6%.

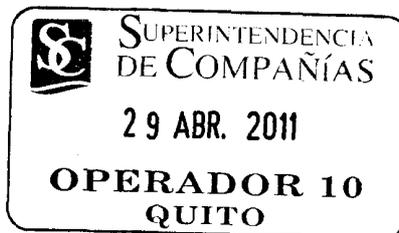
La tasa de desempleo de acuerdo al Banco Central del Ecuador fue del 6.11% a finales del año 2010, lo que significa una reducción porcentual del 1.8% con relación a la tasa registrada en diciembre del año 2009 (7.9%)

Estas cifras muestran que la capacidad de compra de los ecuatorianos es estable, lo cual no significa necesariamente que su bienestar ha mejorado, sino que el poder adquisitivo se ha mantenido.



Fuente: BCE





## **SECTOR EXTERNO**

### **Balanza Comercial**

En el sector externo, las exportaciones mostraron un crecimiento asociado a los altos precios del petróleo, sin embargo, debido al crecimiento sostenido de la demanda interna en el mercado ecuatoriano, las importaciones también se incrementaron, lo cual originó un déficit de la balanza comercial (US\$ -1.489 millones).

En este aspecto, se debe destacar que el crecimiento interno debe sujetarse a una mejora de la competitividad de los bienes a ser exportados, siendo un objetivo sumamente importante extender los mercados de destino con la intención de reducir la dependencia comercial que se tiene con mercados como el de Estados Unidos.

Es importante señalar que la recesión internacional hace que la balanza externa se vea perjudicada, pues Estados Unidos que es el mayor socio comercial de Ecuador (cuenta con el 50% del sector externo) aún no ha logrado superar definitivamente la crisis, lo que ocasiona que los ingresos se debiliten de manera constante.

### **Remesas**

Las remesas de los trabajadores también sufrieron un decremento importante durante el tercer trimestre del año 2010 (612 millones), es decir un 6.7% menos con relación al registrado en el mismo período del año 2009. La mayor parte de las remesas fueron originadas por trabajadores provenientes de Estados Unidos y de España (88%)

### **Inversión y Deuda Externa**

Durante el año 2010 el saldo neto de la inversión extranjera fue de US\$ \$ 200 millones, los cuales fueron invertidos principalmente en las actividades de transporte, almacenamiento, comunicaciones, y sobre todo en la industria de minas y canteras con el 75% del total.

En cuanto a la deuda externa, ésta alcanzó los 14.000 millones de dólares a Septiembre del año 2010 (Equivalentes al 24% del PIB), registrando un decremento importante de los pasivos externos debido principalmente a la recompra de bonos por parte del Estado, el financiamiento interno y la escasa dinámica del sector privado.

Cabe destacar que la deuda externa pública ha mostrado una tendencia al alza desde junio del año 2009.

### **Reserva Internacional de Libre Disponibilidad.**

La Reserva Internacional de Libre Disponibilidad (RILD) alcanzó un saldo de US \$ 2.622 millones, lo cual representa un decremento importante con relación a diciembre de 2009 originado por menores depósitos del IESS y a la reducción significativa de las inversiones. La RILD muestra una disminución desde el mes de mayo de 2010.



29 ABR. 2011

OPERADOR 10  
QUITO

## LA ACTIVIDAD ECONÓMICA DE LA COMPAÑÍA EN EL AÑO 2010

### TRANSACCIONES SIGNIFICATIVAS DEL AÑO.

La Compañía es partícipe de los Consorcio Petrosud Petroriva y del Consorcio Petrolero Palanda Yuca Sur, sociedades de hecho, cuyos objetivos principales son la explotación y exploración adicional de los campos Marginales Pindo y Palanda Yuca Sur, respectivamente. La participación de la Compañía en cada Consorcio es del 40%.

La actividad propia de la Compañía es mínima, por lo que en este informe se hace énfasis en las transacciones de los Consorcios, las mismas que se detallan a continuación:

### División del Consorcio Petrosud Petroriva con el Consorcio Petrolero Palanda Yuca Sur.-

<sup>1</sup>“Durante el año 2009, la Resolución No. NAC DGER 2005-0437 relacionada con la creación de los consorcios petroleros fue derogada, quedando vigentes las normas de la Ley Orgánica de Régimen Tributario Interno y su Reglamento para la regularización de dichos consorcios, que entre otros asuntos establecen que los Consorcios liquidarán y pagarán el Impuesto a la Renta con sujeción a las disposiciones del Título Primero de la referida Ley, considerando a cada contrato como una unidad independiente, sin que las pérdidas de un contrato suscrito por una sociedad puedan compensarse o consolidarse con las ganancias en otros contratos suscritos por esa misma sociedad. Hasta el año 2009, el Consorcio Petrosud - Petroriva controlaba y determinaba los resultados de los campos Pindo y Palanda de forma independiente; sin embargo, emitía su declaración de impuesto a la renta como una sola sociedad de hecho. En cumplimiento de la normativa vigente, el Consorcio Petrosud - Petroriva solicitó al Ministerio de Recursos Naturales No Renovables la autorización para que las empresas Petróleos Sudamericanos del Ecuador - Petrolamerec S.A., Compañía Sudamericana de Fósforos del Ecuador - Fosforocomp S.A. y Petroriva S.A. conservando sus porcentajes de participación en los contratos para la explotación de petróleo crudo y exploración adicional de hidrocarburos de los campos marginales Pindo y Palanda - Yuca Sur del 50%, 10% y 40%, respectivamente, mantengan al Consorcio Petrosud - Petroriva como operador del campo Marginal Pindo, y a su vez, integren el “Consorcio Petrolero Palanda - Yuca Sur”, el cual será el operador del campo Marginal Palanda. El 8 de junio del 2010, el referido Ministerio autorizó la asignación y adjudicación de derechos, obligaciones y resultados del Consorcio Petrosud - Petroriva al nuevo Consorcio Petrolero Palanda - Yuca Sur. El convenio de creación del Consorcio Palanda - Yuca Sur firmado entre las compañías socias; entre otros asuntos, establece que la referida asignación se efectuará considerando, para las cuentas de activos, pasivos y patrimonio, los saldos al 30 de junio del 2010 y para los ingresos, costos y gastos las transacciones efectuadas a partir del 1 de enero del 2010.

### Contrato de Prestación de Servicios –

El 27 de julio del 2010, entró en vigencia la Ley Reformatoria a la Ley de Hidrocarburos y a la Ley de Régimen Tributario Interno, publicada en el Registro Oficial No. 244, la cual, entre otros asuntos, establece que los contratos bajo la modalidad de Campos Marginales,

<sup>1</sup> Tomado de la Nota 1. OPERACIONES, de los Estados Financieros por el año terminado el 31 de diciembre del 2010 e informe de los Auditores Independientes.

contratos aplicables para el Consorcio, debe modificarse para adoptar el modelo de Contrato de Prestación de Servicios en un plazo de 180 días contados a partir de la vigencia de la Ley.

### PRODUCCIÓN

Durante el año 2010 la producción total de los Campo Pindo y Palanda Yuca Sur fueron de 2.372.376 y 905.554 barriles de crudo, respectivamente. La producción se ha liquidado de la siguiente manera:

		<u>Campo Pindo</u> <u>Barriles</u>	<u>Campo Palanda Yuca</u> <u>Sur - Barriles</u>
Curva Base		179.215	94.170
Incremental Compañía		954.009	449.911
Incremental Estado		1.239.152	361.473
<b>TOTAL</b>		<b>2.372.376</b>	<b>905.554</b>

### PRECIOS

Durante el año 2010 los precios de venta del crudo han evolucionado de la siguiente manera:

Fecha	WTI(\$/BL)	P.Referencia. (\$/BL)
Ene 10	78.40	73.47
Feb 10	76.45	70.14
Mar 10	81.29	73.69
Abr 10	84.69	75.69
May 10	74.11	65.87
Jun 10	75.17	67.53
Jul 10	76.38	69.89
Ago 10	76.67	70.21
Sep 10	75.55	67.90
Oct 10	81.98	75.94
Nov 10	84.20	78.83
Dic 10	89.08	82.64



### TARIFAS POR COSTO OPERATIVO

De acuerdo al Contrato firmado entre las compañías miembros de los Consorcios y PETROECUADOR, la Curva Base durante el año 2010 para el Campo Pindo fue de 491 barriles día y por ella se recibió una tarifa por Costo Operativo de US\$ 5.13 por barril; la Curva Base durante el año 2010 para el Campo Palanda Yuca Sur fue de 258 barriles día y por ella se recibió una tarifa por Costo Operativo de US\$ 7.96 por barril.



29 ABR. 2011

OPERADOR 10  
QUITO

Durante el período Enero 2010 a Diciembre 2010, las canastas energéticas (valores provisorios) con las cuales se actualizaron los costos de operación de la curva base experimentaron un incremento del 7% para Pindo y del 16% para Palanda Yuca Sur, por encima de la inflación anual en el Ecuador del 3.33%.

### TARIFAS DE TRANSPORTE

Las tarifas fueron las siguientes:

	<b>Campo Pindo US\$/BBL</b>	<b>Campo Palanda Yuca Sur US\$/BBL</b>
<b>SISTEMA DE OLEODUCTOS TRANS ECUATORIANO – SOTE</b>	2.013323	1.785146
<b>RED DE OLEODUCTOS DEL DISTRITO AMAZONICO – RODA</b>	0.454400	0.327300

### REPARACIONES

Durante el ejercicio económico 2010 se realizaron 14 trabajos de reparaciones de pozos para el Campo Pindo, por un valor total de US\$ 3.524.909,78 y 8 trabajos de reparación de pozos para el Campo Palanda Yuca Sur, por un valor total de US\$ 2.335.621,45.

### INVERSIONES

#### a) Perforación

Durante el año 2010 se perforó el pozo Yuca Sur 15 Sidetrack y se inició la perforación del pozo Yuca Sur 11 Sidetrack, que corresponden únicamente en el Campo Palanda Yuca Sur. Los costos incurridos en esta actividad fueron de US\$ 5.095.443,96.

#### b) Facilidades

En el Campo Pindo, durante el año 2010 se invirtió US\$ 1.747.120,43, siendo las principales actividades las siguientes:

1. Reparación del Tanque de Lavado de la Estación Pindo
2. Construcción de Cubeto Tanque de Lavado
3. Construcción de Cubeto Tanque de Reposo
4. Reconfiguración de Plataformas
5. Reubicación de Mecheros
6. Revegetación de Taludes
7. Repotenciación bombas de Reinyección

En el Campo Palanda Yuca Sur, durante el año 2010 se invirtió US\$ 2.623.660,92 siendo las principales actividades las siguientes:

1. Reconfiguración de Plataformas de la Estación y del pozo Yuca Sur 19.
2. Compra de equipos para generación eléctrica de Pozo Yuca Sur 2



SUPERINTENDENCIA  
DE COMPAÑÍAS

29 ABR. 2011

OPERADOR 10  
QUITO

3. Sistema de Reinyección para pozo Yuca Sur 2
4. Instalación de Separador Bifásico
5. Ampliación de Campamento
6. Revegetación del campo
7. Estudios de impacto ambiental para ampliación de generación en el pozo Yuca Sur 2, perforación de pozos horizontales sidetrack, entre otros.

### 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 y del Consorcio Petrolero Palanda Yuca Sur son transferidos a las Compañías que participan en Consorcio de acuerdo a los siguientes porcentajes de participación:

- Petróleos Sud Americanos del Ecuador Petrolamerec S.A.: 50 %
- Petroriva S.A.: 40%
- Compañía Sudamericana de Fósforos del Ecuador Fosforocomp S.A.: 10%

A continuación describo la situación económica de la Petroriva S.A., al 31 de diciembre de 2010:

#### BALANCE GENERAL

##### **Activos**

El total de Activos al cierre del ejercicio 2010 es de US\$ 29.744.055, comparado con el ejercicio 2009 por un valor de US\$ 14.807.531; evidencia un incremento de US\$ 14.936.524 equivalente al 101%, y está conformado por los siguientes rubros:

- Caja, Bancos y equivalentes de caja por US\$ 18.999.851 conformado por inversiones temporales y los fondos disponibles para las actividades normales de operación de los Consorcios.
- Cuentas por cobrar comerciales por US\$59.732. Este valor está relacionado con la actividad propia de la Compañía y no corresponde a la actividad de los Consorcios.



29 ABR. 2011

OPERADOR 10  
QUITO

- Cuentas por Cobrar al Consorcio Petrosud – Petroriva por un valor de US\$ 52.459.
- Los Inventarios tienen un saldo de US\$ 1.219.589 y corresponden a materiales y repuestos que se utilizan en la operación de exploración y explotación.
- Gastos anticipados y otras cuentas por cobrar, neto de provisión para cuentas dudosas, por un valor de US\$ 963.415 lo conforman: Impuesto al Valor Agregado – IVA, cuentas por cobrar Petroecuador por bombeo y transporte de crudo, seguros pagados por anticipado, anticipos de proveedores, otras cuentas por cobrar y provisión para cuentas dudosas.
- El saldo de Inversiones de Explotación de Petróleo crudo y Exploración adicional de Hidrocarburos, netas de amortización es de US\$ 8.248.867, e incluye Inversiones de Producción, Inversiones de Exploración Adicional e Inversiones de Desarrollo Adicional. En relación al año anterior el monto de las inversiones se ha incrementado en US\$ 1.067.630 como resultado de la perforación del pozo YS 15ST e inversiones en facilidades, neto de la amortización del ejercicio.
- Adicionalmente, el saldo de Activo Fijo, neto de depreciación es de US\$ 200.142.

#### **Pasivos**

El total de Pasivos al cierre del ejercicio 2010 es de US\$ 13.434.176, comparado con el ejercicio 2009 por un valor de US\$ 6.294.467, evidencia un incremento de US\$ 7.139.709 equivalente al 113%, y está conformado por los siguientes rubros:

- Cuentas por Pagar por US\$ 3.831.837, que corresponde principalmente al saldo por pagar a proveedores de bienes y servicios adquiridos para la operación de los dos Consorcios.
- Participación a trabajadores por US\$ 3.746.478, calculado de conformidad con disposiciones legales a razón del 15% de la utilidad del ejercicio.
- Impuesto a la Renta por US\$ 3.991.958, calculado de conformidad con disposiciones legales a razón del 25% sobre la base imponible.
- Otros gastos acumulados y otras cuentas por pagar por US\$ 1.848.474, este rubro incluye el ajuste por diferencial de calidad del crudo, transporte por el SOTE y la Red de Oleoducto del Distrito Amazónico RODA, impuestos por retenciones en la fuente, entre otros.
- Provisión por Desahucio de los empleados de los Consorcios, US\$ 15.429

#### **Patrimonio**

El Capital Social de la compañía no ha variado con respecto al año anterior, manteniéndose en el valor de US\$ 480.000.

El resultado del Ejercicio Económico fue una Utilidad neta de US\$ 15.589.655. La compañía cuenta con saldo remanente en la cuenta Resultado de Ejercicios anteriores por US\$ 224 correspondiente al saldo de una acción en tesorería; por lo que, el saldo acumulado de Resultados al cierre del ejercicio 2.010 es de US\$ 15.589.879

El saldo acumulado de Resultados al cierre del ejercicio, más la Reserva Legal de US\$ 240.000 y el Capital Social, da como resultado un Patrimonio neto al cierre del ejercicio de US\$ 16.309.879

### **RESULTADOS**

Durante el ejercicio económico 2.010 se registró Ingresos por producción de petróleo crudo, neto de participación con el Estado por un total de US\$ 39.866.983, conformados principalmente por producción de Petróleo y Servicios de Curva Base, frente al ingreso del ejercicio 2009 por US\$ 25.263.911, evidencia un incremento de US\$ 14.603.072 equivalente al 58%. Esta variación se debe principalmente a un incremento promedio de US\$ 15/bbl. en los precios de venta del petróleo.

Los Costos y Gastos Operacionales, incluyendo gastos de venta, fueron de US\$ 15.642.440; mientras que en el año 2009, los mismos fueron de US\$ 13.186.910 evidenciándose un incremento de US\$ 2.455.530 equivalente al 19%. Esta variación se debe principalmente a incrementos en los consumos de combustibles e incremento de actividad en trabajos de workover de los Consorcios.

Finalmente, la utilidad del ejercicio después de gastos no operativos (US\$ 259.853) e impuesto a la renta (US\$ 5.513.107) y participación laboral (US\$ 3.746.479) fue de US\$ 15.589.655 la que comparada con la utilidad del año 2009 de US\$ 7.792.856, refleja un incremento de US\$ 7.796.799 (100%) como resultado de un incremento en los precios del petróleo y mantenimiento de la producción.

### **RECOMENDACION**

Luego de analizar los resultados obtenidos en el ejercicio económico del 2.010, me permito sugerir a los socios que aprueben los Estados Financieros por el ejercicio impositivo 2.010. Corresponde a ustedes, señores Socios, pronunciarse sobre el presente informe y los Estados Financieros.

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

Atentamente,

  
**GERENTE GENERAL**  
Miguel Ángel Torilo

