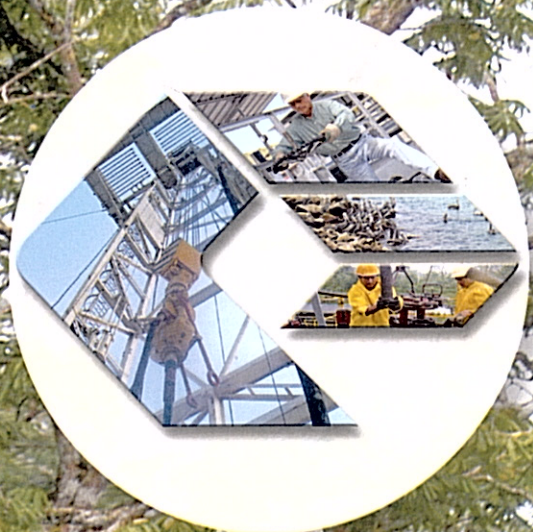
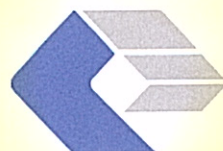




PETROECUADOR

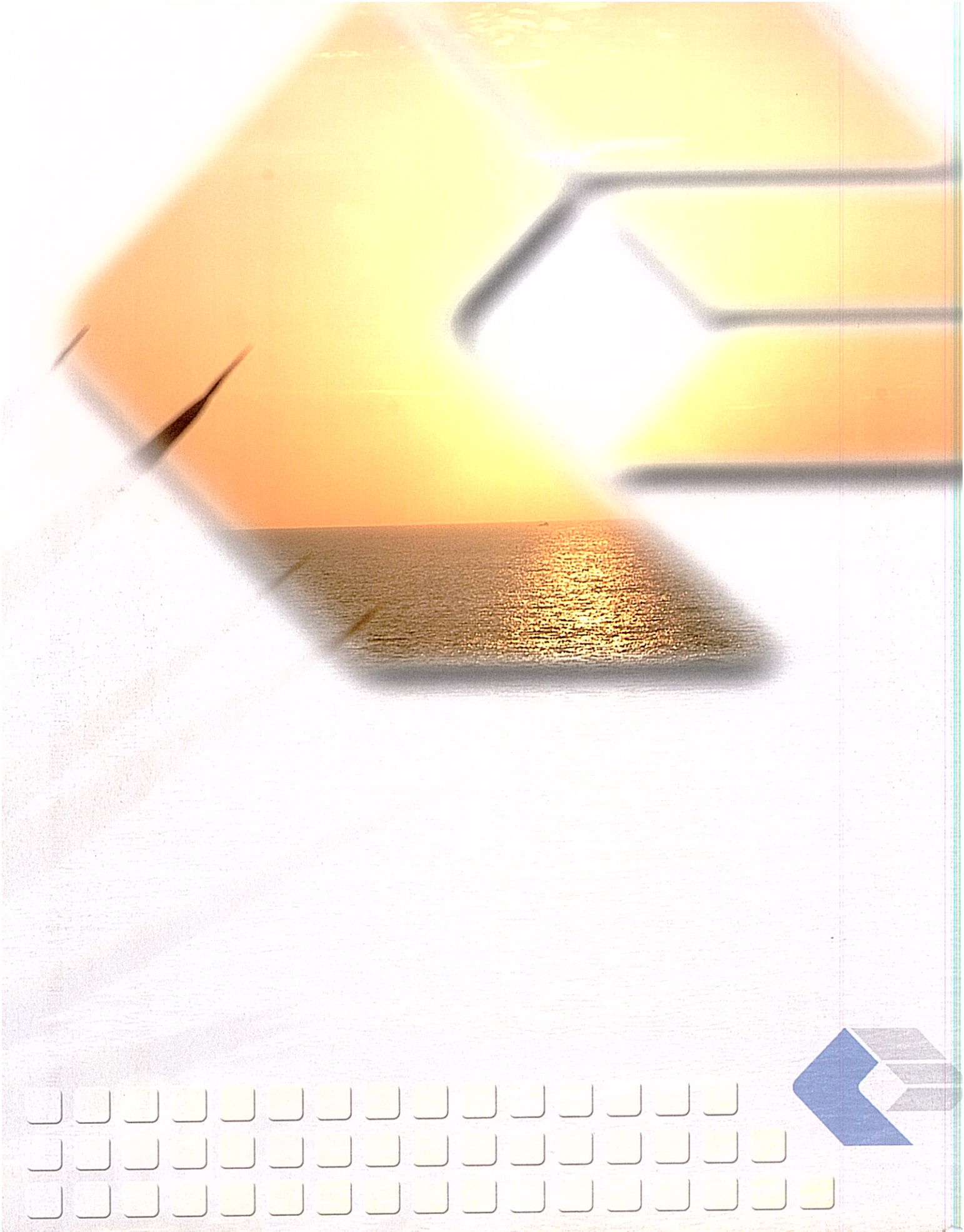
INFORME ANUAL

2006



INFORME ANUAL

06



PETROECUADOR EN EL 2006

**PRODUCCIÓN DE
PETRÓLEO**

**TRANSPORTE DE
PETRÓLEO**

**LOS PROCESOS
DE REFINACIÓN
EL ABASTECIMIENTO
DE COMBUSTIBLE**

**COMERCIO
INTERNACIONAL**

**RESPONSABILIDAD
SOCIAL Y AMBIENTAL**

BLOQUE 15

RECURSOS HUMANOS

LA GESTIÓN FINANCIERA



07



17



25

29



37

45



55

61

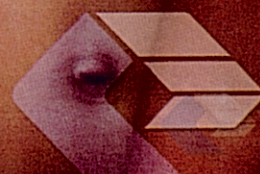


67

73



06



PETROECUADOR

en el 2006

PETROECUADOR durante el año se desenvolvió dentro de escenarios cambiantes, influidos por variables exógenas a su estructura. Sin embargo fue un lapso de hechos trascendentes, como la incorporación del Bloque 15 y los Campos Unificados Eden-Yuturi y Limoncocha a la producción de la empresa, hecho que se produjo luego de que el Gobierno aplicó la reversión anticipada de los campos, debido a la declaratoria de caducidad del contrato con la empresa Occidental, por incumplimiento de normas legales y contractuales expresas.

La gestión de los últimos meses se distinguió por llevar adelante proyectos importantes, que por años permanecieron estancados a pesar de ser soluciones necesarias para la



economía de la empresa y del país, tales como el inicio del proceso para la construcción de un sistema criogénico de almacenamiento de gas en tierra, la rehabilitación de Refinería Esmeraldas y la licitación de 12 campos calificados como Marginales.

De igual forma, se aprobó la transformación de una torre de la Refinería de Esmeraldas en Isomerizadora.

El beneficio financiero aportado por la empresa, la constituye en la primera generadora de riqueza del país. La utilidad neta entregada al Ministerio de Economía por la gestión del año alcanzó 3.184 millones de dólares, es decir un incremento del 40 % más, en las utilidades entregadas al Fisco con relación al año anterior, esto desde luego reforzado por un mayor crecimiento del precio del barril de crudo Oriente, que en el período tuvo un promedio de 52.80 dólares, superior al 2005 en 23 %. El volumen de las exportaciones también creció tanto en crudo Oriente con 55.6 millones de barriles que, con la inclusión de la producción de crudo Napo, totalizó 71.9 millones de barriles exportados.





La falta de recursos afectó el desarrollo de proyectos, como la producción misma de petróleo, que sin inversión declinó en diciembre a 175.302 barriles diarios. Esta complejidad estructural de la empresa, es superada por su gente, que busca soluciones construyendo y reparando equipos, facilidades de producción, etc., casi de forma artesanal, esto ayuda para que el Estado aún tenga una empresa rentable, que le inyecta un 38 % de los recursos financieros para su Presupuesto.

La meta de perforación de pozos, actividad clave para el mantenimiento de la producción no se cumplió, sin embargo se perforó 23 pozos, dos más que el año anterior. En trabajos de reacondicionamiento de pozos se logró superar la cifra del año anterior, se hicieron 401 trabajos, un 40 por ciento más que el año precedente; de no hacerlo la caída de la

producción hubiese sido mayor.

PETROPRODUCCIÓN incrementó las reservas probadas en 27 millones de barriles durante el 2006 y con la revaluación de la sísmica, se agregaron otros 47 millones de barriles de reservas probadas y 42.7 millones de reservas posibles. Las reservas remanentes de PETROECUADOR al 31 de diciembre son de 3.603 millones de barriles, que sumadas a las que tienen todas las compañías privadas a la fecha y que son de 585 millones de barriles, dan un total nacional de 4.185 millones de barriles.

El transporte de crudo a través del Oleoducto Transecuatoriano, SOTE, alcanzó los 126.1 millones de barriles en el año, cifra un 4,3 % superior a la del año anterior. El SOTE transportó un promedio de 345.640 barriles por día. Esta actividad vital para las exportaciones de petróleo como para el abastecimiento de refinerías, se cumplió adecuadamente.

En cuanto a refinación de derivados, en las tres plantas que dispone la empresa, se procesó un total de 54.9 millones de barriles de crudo, volumen ligeramente superior en 0.6 %,





al año anterior, esto a pesar de la gran cantidad de paros emergentes que tuvo que afrontar la Refinería de Esmeraldas.

El abastecimiento de derivados alcanzó los 62.9 millones de barriles de productos, volumen superior en 2,1% con relación al año precedente. Esto obedece a que se incluyen a la producción nacional 28.5 millones de barriles de productos importados.

El volumen de productos transportados por la red de poliductos alcanzó durante el año un volumen de 48.6 millones de barriles, cifra superior en 5,1 % con relación al año anterior y que explica además la oportuna atención a la demanda nacional, con los productos que exige su desarrollo económico.

Sin embargo, los altos subsidios a los combustibles fomentaron aun más el mercado negro y el contrabando ultra fronteras, con grave impacto para el País. Es responsabilidad de la Dirección Nacional de Hidrocarburos fiscalizar y controlar todos los procesos de producción de petróleo y derivados, por lo que es necesario su fortalecimiento urgente.

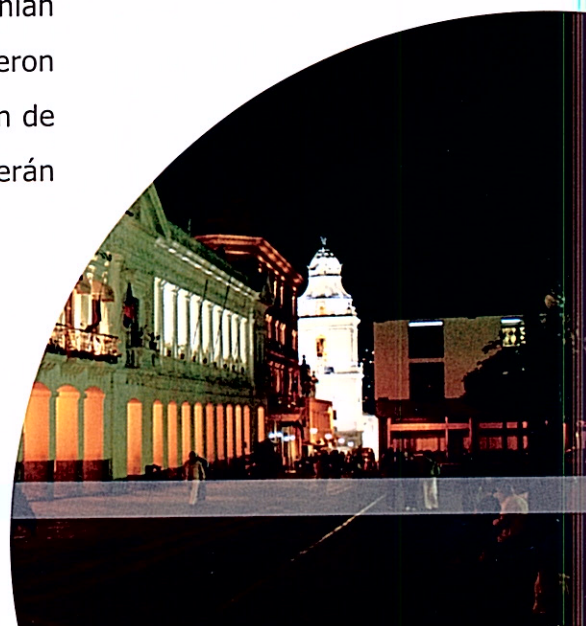




La programación de responsabilidad social y ambiental de la empresa está en manos de la Gerencia de Protección Ambiental, que hizo un gran esfuerzo por adelantar más de 200 programas que tiene en marcha y esto recibió especial énfasis en los últimos 6 meses del año.

Desde el mes de mayo, PETROECUADOR debió tomar la operación del Bloque 15, una vez que el Estado ecuatoriano por violaciones legales, declaró la caducidad del contrato con Occidental produciéndose la reversión anticipada del bloque.

La Unidad de Administración de Contratos llevó adelante la licitación de nuevos Campos Marginales, llegando hasta la fase de ofertas y pujas, evento que quedó en espera por la transición política de cambio de Gobierno.¹⁰ También PETROCOMERCIAL y PETROINDUSTRIAL convocaron sendos concursos para llevar adelante los proyectos de: Almacenamiento de Gas en Tierra y Rehabilitación de la Refinería Esmeraldas, considerados prioritarios y que tenían varios años de atraso. Sin embargo, estos debieron prorrogar plazos de entrega de ofertas, a petición de las empresas interesadas en participar y que serán ejecutados en el año 2007.



La Unidad de Investigación y Desarrollo continuó el avance de varios proyectos, dentro de los que se destacan el Proyecto de Exploración Remota por Satélite para el Sur Oriente, utilizando el sistema Spring y el programa Space Yes-3D. El proyecto se efectuó en cooperación con Petrobras y comenzará su ejecución en el 2007. La aplicación de modelos matemáticos como el "Eclipse" resultado de la cooperación científica, se aplica ya para la producción de petróleo en la Amazonía. De igual forma se destaca dentro de PETROPRODUCCIÓN el proyecto de control satelital de derrames de petróleo, que se trabaja con la Universidad de Londres.

La Comunicación Organizacional permitió que PETROECUADOR se integre con los medios de comunicación, trabajadores y opinión pública, brindando al país la información real y oportuna de sus actividades y gestión.



I
N
F
O
R
M
E
A
N
U
A
L
2
0
0
6

La Producción

del Petróleo



PETROECUADOR



LA PRODUCCIÓN

de Petróleo

PETROECUADOR a través de su filial PETROPRODUCCIÓN, desarrolla año tras año actividades exploratorias de búsqueda de nuevas reservas y producción de crudo a través de mecanismos tradicionales de perforación y mantenimiento de pozos. La Filial se encarga también de transportar el crudo desde los campos hasta la estación Central de Lago Agrio, en la cabecera del Oleoducto Transecuatoriano.

La producción de petróleo en la Amazonía es cada vez más compleja, debido a las demandas no satisfechas por el Estado, de las numerosas poblaciones que se asentaron y crecieron en torno a los campos de explotación petrolera.





A pesar de los cuantiosos recursos que reciben los entes provinciales, provenientes de la producción del petróleo, y que son ineludiblemente distribuidos por leyes especiales; estos no llegan a las poblaciones pequeñas y periféricas. La demora en la entrega de los recursos preasignados, hace que todo reclamo y medida de presión se aplique sobre las instalaciones petroleras, lo que significa pérdidas para los ingresos estatales. De tal forma, paros y protestas ciudadanas afectan anualmente toda la programación de producción de petróleo, que además tiene que superar la complejidad de la propia estructura productiva.

A esto se suma la actividad delictiva que se incrementa anualmente, pese a los controles policiales y militares, se produce la sustracción de cables, tuberías, equipos y además se afronta vandálicos ataques al ambiente por roturas intencionales de la tubería.

La perforación de pozos planificada no se pudo cumplir por falta de torres de perforación, sin embargo se logró perforar 23 pozos, que se detallan en el siguiente cuadro:



Pozos Perforados

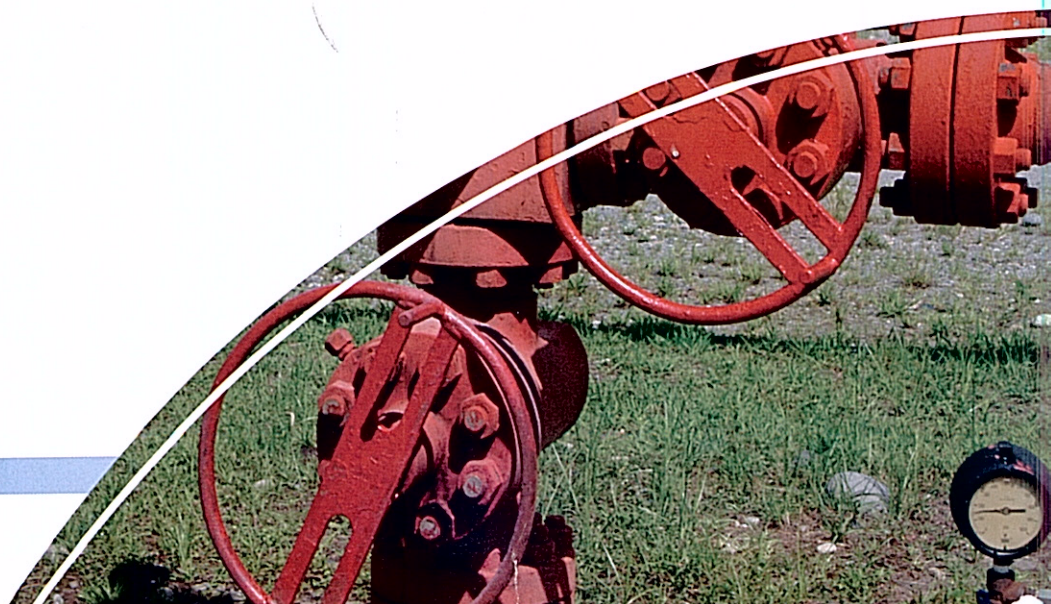
Cuadro No. 1

Campo	Locación del Pozo	Número de Pozos
Shushufindi	2, 1, 109D, 110D, 108d, 97, 106D	7
VHR	15, 17	2
Cuyabeno	27, 26, 25, 24D	4
Sacha	177D,172D,178D,190D,151D,197D	6
Secoya	32, 31	2
Sansahuari	12D	1
Guanta	13	1
TOTAL		23

Fuente:
PETROPRODUCCIÓN y Planificación
Corporativa PETROECUADOR



Con el fin de mantener e incrementar la producción se realizan trabajos de reacondicionamiento de los pozos en producción o sin producir, que permite mejorar el flujo de los yacimientos, mediante diferentes tipos de trabajos. En el año se efectuaron un total de 401 intervenciones que significaron un incremento de producción de 64.972 barriles por día, que no se reflejan como un incremento total, pues compensan la diaria declinación natural de los pozos de los campos maduros, donde la presión y el agua son factores limitantes. Este tipo de trabajo se efectúa bajo dos modalidades: con torres y sin ellas, siendo siempre mucho más efectivo el uso de la torre.

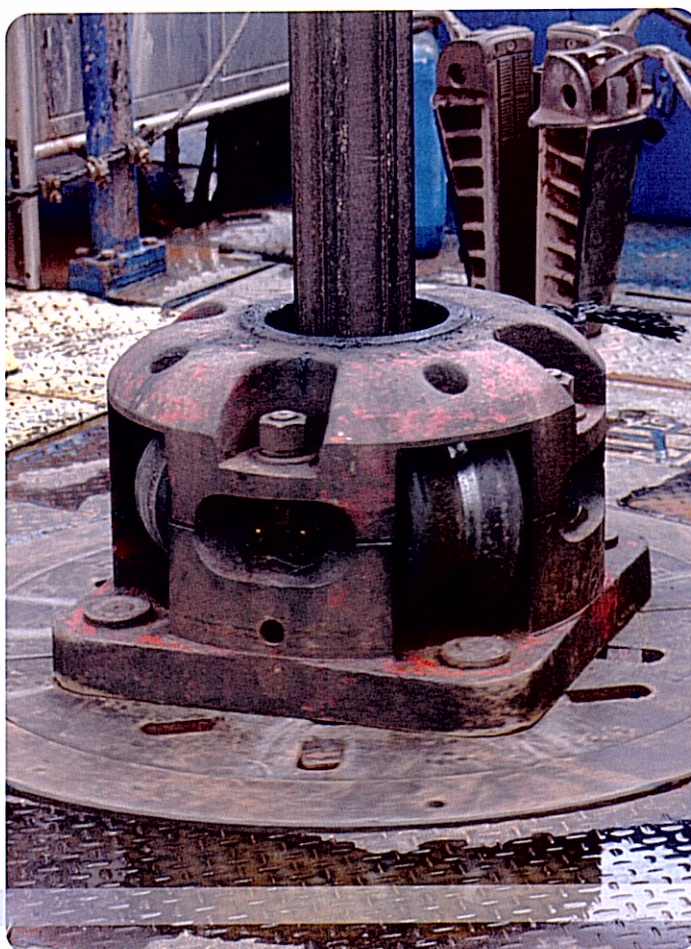


Reacondicionamiento de Pozos

Cuadro No. 2

Tipo de Operación	Número de Pozos	Recuperación de la Producción en Barriles Diarios
Trabajos con torre	286	64.984 B/D
Trabajos sin torre	115	2.934 B/D
TOTAL	401	67.918 B/D

Fuente:
PETROPRODUCCIÓN y Planificación
Corporativa PETROECUADOR

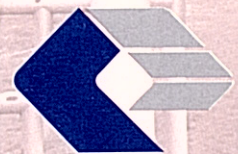


I
N
F
O
R
M
E
A
N
U
A
L
2
0
0
6



El Transporte

del Petróleo



PETROECUADOR



EL TRANSPORTE

de Petróleo

La operación petrolera que realiza PETROECUADOR es la de un sistema productivo que va desde la extracción, hasta la transformación del crudo en productos y la exportación del petróleo excedente a los mercados internacionales. Es decir abarca mucho más allá de las simples compañías extractoras y exportadoras, por eso luego de la fase de extracción, esta se ensambla cronométricamente con la de transporte, que en este caso la ejecuta el Oleoducto Transcuatoriano (SOTE), que, a través de sus 34 años de operación ha mantenido alta eficiencia, basada en la mística de su personal y la convicción de apoyar al país. Este año se celebró el cumplimiento de los 3.500 millones de barriles transportados. Durante el 2006 el volumen transportado fue de 126.1 millones de barriles de un crudo de



densidad promedio de 25,1º API, y un volumen promedio /día de 345.640 barriles, lo que significa un crecimiento del 4,3% con relación al año anterior.

El SOTE bombea tres tipos de crudo: El de exportación que tiene un promedio de 24,0º API, el que se transporta para la Refinería Esmeraldas tiene un promedio 25,5º API y el que se transporta para La Libertad que es de 28,2º API. Durante el año el sistema de transporte invirtió 21.1 millones de dólares en proyectos de continuación y otros nuevos, así como en la adquisición de activos, cifra muy superior a los 3.5 millones del año 2005.

Transporte del Crudo Nacional

Cuadro No. 3

Oleoducto *	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
SOTE	116.8	130.6	134.8	132.2	120.9	119.2	121.7	126.1
OTA	12.5	9.7	6.0	2.2	2.5	0	0	0
OCP	0	0	0	0	0	0.7	57.7	57.8
TOTAL	129.3	140.4	140.9	134.5	123.4	120.0	178.6	183.9

* OTA, es el Oleoducto Trasandino de Colombia, que por convenio se lo ha utilizado para transportar crudo liviano destinado a la Refinería de La Libertad, se empleó hasta el 2003, con la operación del OCP, el SOTE transporta ahora por el sistema de baches este crudo. El volumen de transporte por el OCP en el año 2004 anota el volumen de PETROECUADOR que se realizó durante el daño emergente que tuvo el SOTE en el año 2004, por la erupción del Reventador.

Los Procesos de Refinación



PETROECUADOR

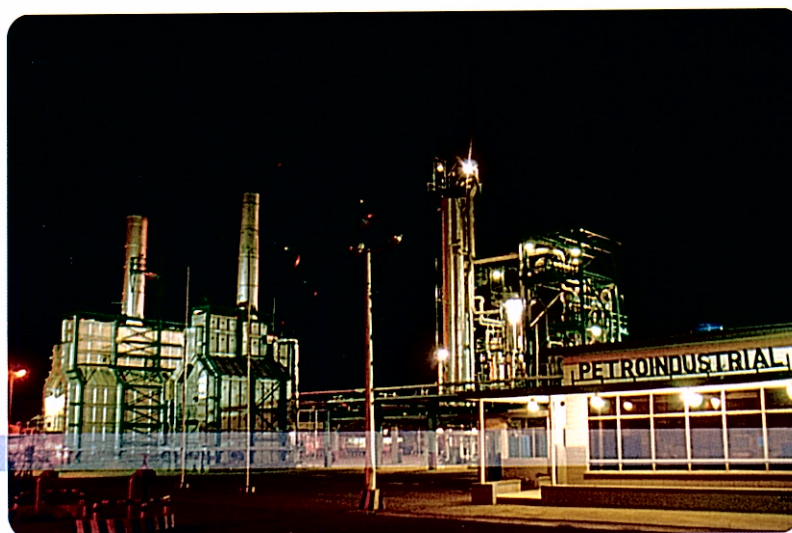
LOS PROCESOS

de Refinación

El Estado ecuatoriano cuenta con tres refinerías: Esmeraldas, La Libertad y Amazonas destinadas a abastecer de combustibles para el consumo interno.

La producción de combustibles durante 2006, alcanzó un volumen de 62'901.537 barriles, con un costo de refinación de US\$ 3,67 por barril.

La Refinería Estatal Esmeraldas, tuvo 165 paros emergentes no programados y 9 de mantenimiento programado, hecho que llevó a incrementar el déficit de combustibles.



La Producción de Derivados

Cuadro No. 4

Cifras en barriles		
PRODUCTO	2005	2006
Gasolina Súper	3.101.349	3.569.094
Gasolina Extra	10.628.412	11.354.963
Nafta debutanizada y base	2.108.911	1.691.394
Diesel 1	462.426	275.023
Diesel 2	12.458.754	12.055.866
Diesel Premium	110.449	343.369
Fuel Oil # 4	10.439.549	9.809.794
Residuo Termoesmeraldas REE	1.411.442	1.087.813
Combustible Mezcla (FO # 6)	10.474.185	11.784.609
Residuo (Crudo Reducido) CIS	2.808.509	2.523.754
Residuo Sector Eléctrico CIS	336.954	581.457
Residuo Sector Industrial	177.639	97.568
Jet Fuel	2.671.542	2.461.218
GLP	2.119.664	2.113.958
Spray Oil	101.898	142.357
Solventes	54.988	84.846
Asfaltos	989.857	1.024.912
Nafta	608.406	791.314
Pesca Artesanal	387.687	455.009
Gasolina Natural	458.051	362.823
TOTAL	61.620.476	62.901.537
Azufre (kilos)	3.007.560	2.697.830

Siglas: REE: Refinería Estatal Esmeraldas
CIS: Complejo Industrial Shushufindi
GLP: Gas Licuado de Petróleo

PROYECTOS

PETROINDUSTRIAL impulsó 24 proyectos, tendientes a mejorar la capacidad operativa de los tres complejos de refinación. Los prioritarios son:

Gasolina de Mayor Octanaje.

El nuevo combustible tendrá 93 octanos y contenido de azufre menor a 300 partes por millón (ppm), favorecerá al medio ambiente y garantizará mayor durabilidad a los convertidores catalíticos de los automotores. Se evitará la importación de naftas. Se tramita la aprobación de la norma INEN. Este combustible eliminará la gasolina Super de 89 octanos.

Proyecto de Captación de Gas Asociado en el Campo Sacha.

Captará 7.8 millones de pies cúbicos de gas de las botas de las Estaciones Central, Norte



1 - 2 y Sur de PETROPRODUCCIÓN en el campo Sacha, en la Región Amazónica. El costo del proyecto es de 29.5 millones de dólares. El proyecto se halla en etapa de evaluación de ofertas.

Construcción de Nueva Línea Submarina de 20" para Crudo.

Se construirá una nueva línea submarina en Esmeraldas, con una monoboya y una estación de bombeo para recepción y despacho de productos blancos por diferentes líneas. El costo del proyecto es de 21,9 millones de dólares.

Está en espera de respuesta de la Procuraduría para suscribir el acta transaccional y resolver la fórmula de reajuste de precio, plazo y pagos por stand-by.

Rehabilitación de Refinería Esmeraldas

Actualización tecnológica de 33 sistemas de proceso para garantizar la continuidad operativa y minimizar paros emergentes en la Refinería Esmeraldas. El valor del proyecto se estima en 121 millones de dólares.





Transformación Unidad Platforming de Ree en una Unidad Isomerizadora de Nafta Liviana

El objetivo es acondicionar la actual planta de Reformación Catalítica y transformarla en una Isomerizadora de nafta liviana. Se obtendrán 3.500 barriles diarios de nafta de alto octano sin aromáticos y bajo contenido de azufre. El costo del proyecto es de 12,5 millones. La obra está por concluir. La unidad iniciará operaciones en el 2007.

Ampliación de las Líneas de 14" y 20" de Fuel Oil e Instalación de una Monoboya

Tiene por objeto aumentar la capacidad del sistema de carga de productos blancos del TEPRE. El costo del proyecto es de 17,8 millones de dólares. Al finalizar el año, el concurso se encuentra en etapa de preguntas y respuestas, con las empresas interesadas.

Carga de Crudo a

Refinerías Interanual *

Cuadro No. 5

Años	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Volúmenes de Petróleo	58.4	57.1	55.4	51.4	57.0	54.6	54.9

* En millones de barriles

Materia Prima Procesada

En Refinerías del País

Cuadro No. 6

Refinería	Grado API	2006	2005
Esmeraldas	25.1	33.679.048	33.679.048
La Libertad	27.9	14.371.434	14.266.921
Amazonas	29.2	6.907.887	6.838.028
TOTAL	27.0 *	54.958.369	54.623.145

* Grado API. Promedio ponderado. (densidad del crudo procesado)
Fuente: Planificación Corporativa de PETROECUADOR

El Abastecimiento de Combustibles



PETROECUADOR

PETROCOMERCIO
GARANTIA EN CALIDAD Y CANTIDAD



EL ABASTECIMIENTO

de Combustibles

El abastecimiento de los combustibles que requiere el país, es una tarea compleja y sincronizada a muchas variables, que se van controlando sistemáticamente a fin de lograr una eficiente y oportuna entrega de los diferentes combustibles al mercado nacional.

PETROCOMERCIAL en el período, atendió la demanda del mercado interno a pesar de tener un crecimiento mayor al previsto. Básicamente el diesel para consumo eléctrico, que tiene un alto subsidio, creció en 11,2 % con relación al año anterior; igual la gasolina tuvo un crecimiento del 7,5 %. Esto último se explica por el acelerado incremento del parque automotor y por la demanda para generación termoeléctrica.



La entrega de combustibles en el año alcanzó un volumen de 65.6 millones de barriles de derivados, un 6 % más con relación a la cantidad distribuida en el 2005, que fue 61.9 millones de barriles.

La Filial, generó al Estado ecuatoriano por ventas internas un total de 2.348 millones de dólares, cifra superior en 10 % al monto entregado en el 2005, que ascendió a 2.135 millones de dólares. El precio de los combustibles se mantiene congelado por lo que el crecimiento de la demanda implica un subsidio mayor.

Para resolver el problema de una creciente demanda, contrapuesta a la falta de inversión para mantener y actualizar las refinerías de la empresa, el Estado tuvo que destinar 2.500 millones de dólares para importar los combustibles de los que el país es deficitario. El monto destinado al subsidio del gas en este período, fue de 453 millones de dólares.

PETROCOMERCIAL opera el sistema nacional de poliductos y terminales de almacenamiento, que constituyen la base de la seguridad de un abastecimiento eficiente.



Comportamiento de la demanda de Combustibles

Cuadro No. 7

Año	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Barriles *	47.9	50.9	53.4	53.1	56.7	61.9	65.6

*Cifras en millones de barriles
Fuente: PETROCOMERCIAL y Planificación PETROECUADOR

PROYECTOS

Almacenamiento de Gas en Tierra

Un proyecto propuesto años atrás, para reducir costos y dar mayor seguridad al suministro de gas licuado, finalmente salió a concurso. Se trata del Almacenamiento de Gas en Tierra, con una inversión de 97.4 millones de dólares. El proceso se inició a finales del año y se espera adjudicar la construcción en el segundo semestre del 2007.

Poliducto Pascuales-Cuenca

A final del año se preparó las bases para la contratación de los estudios de ingeniería



básica e ingeniería de detalle de este proyecto, que se propone mayor eficiencia y seguridad en el transporte de derivados, para la zona Austral del País, al remplazar el antiguo sistema autotanques, por líneas de acero. Se estima una inversión de 60 millones de dólares.

Gasolinera en Guayaquil

Durante el año se inició la construcción de una “mega” estación de servicios, en la ciudad de Guayaquil, para atender la demanda del transporte pesado del puerto principal, tiene una inversión comprometida de 2 millones de dólares.

Los estudios y ejecución de la obra se ajustan a estrictas normas ambientales internacionales y nacionales. Será un servicio garantizado que comenzará en el 2007.



Demanda Interanual de Productos

Cuadro No. 8

Producto	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Gasolinas	11.5	12.1	12.6	12.4	13.1	13.9	14.9
Diesel	15.5	17.2	17.4	17.3	18.8	21.2	23.6
Fuel Oil	10.0	10.0	11.3	10.8	10.9	11.5	9.4
GLP (gas)	7.6	7.9	8.3	8.7	9.4	10.2	10.6
Jet Fuel	1.8	1.6	1.6	1.9	2.1	2.3	2.4
Otros	1.3	1.7	1.7	1.9	2.1	2.5	4.7

Fuente: PETROCOMERCIAL y Planificación PETROECUADOR



I
N
F
O
R
M
E
A
N
U
A
L
2
0
0
6



El Comercio

Internacional



PETROECUADOR



EL COMERCIO

Internacional

La Gerencia de Comercio Internacional administra las operaciones de comercialización de los hidrocarburos. Su principal objetivo es obtener el mayor beneficio económico para el País, mediante la colocación en el mercado internacional de los saldos exportables de Crudo Oriente (CO), Crudo Napo (CN), y otros productos derivados del petróleo. También es responsable de la importación de los combustibles de los que Ecuador es deficitario, garantizando el normal abastecimiento del mercado interno.



Exportaciones de PETROECUADOR

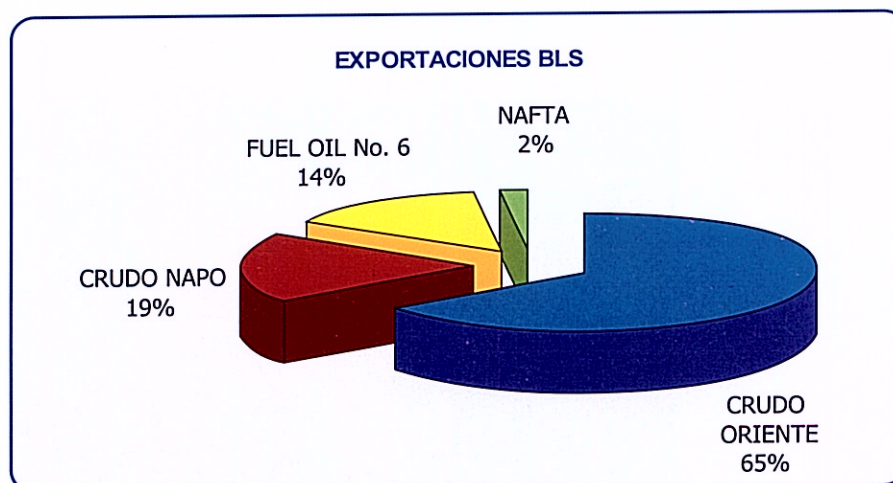
Cuadro No. 9

enero - diciembre / 2006			
Producto 2006	Volumen en Barriles	Precio FOB por barril	Valor FOB en dólares
Crudo Oriente	55.662.864	52,80	2.938'887.008
Crudo Napo	16.302.238	48,56	791.556.071
Fuel Oil No. 6	11.923.289	43,40	517.449.536
Nafta	1.691.398	65,66	111.063.953
TOTAL ENE/DIC	85.579.789	50.93	4.358'956.569

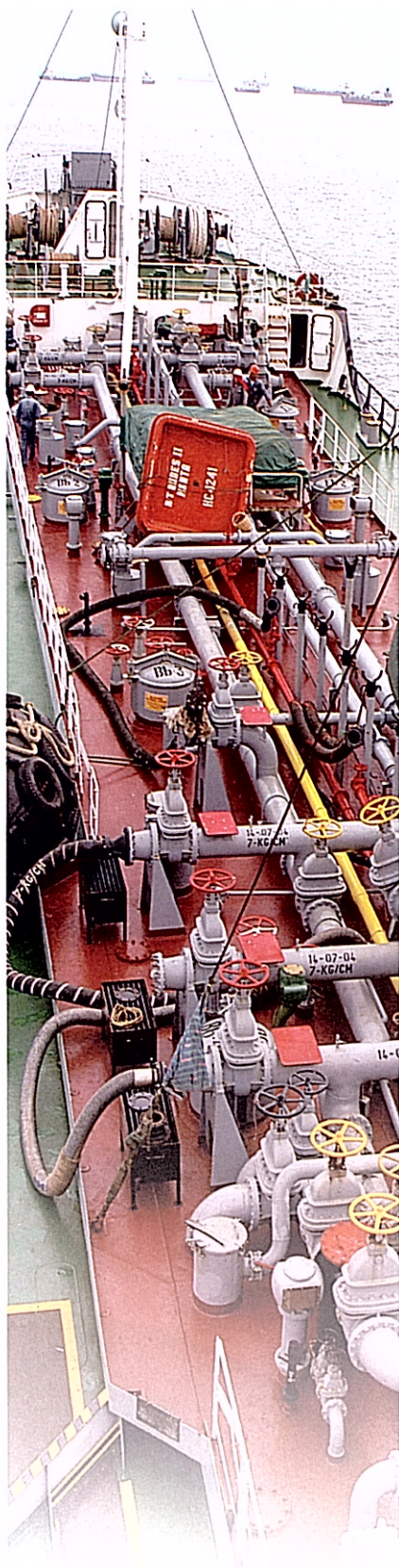
Fuente: PETROCOMERCIAL y Planificación PETROECUADOR

Porcentaje en Volumen de Exportación de Cada Producto*

Gráfico No. 1



* Elaboración:GCI



PETROECUADOR exportó 55'662.864 barriles de Crudo Oriente en el período enero-diciembre/2006 mediante contratos de compraventa a largo plazo. La calidad del crudo exportado es aproximadamente 25.0° API y 1,2% de contenido de azufre en peso. El Crudo Oriente se coloca en el mercado internacional mediante concurso internacional de ofertas o contratación directa. La modalidad de estos procesos es de largo plazo y ocasional. La exportación de este volumen generó ingresos de 2.938'887.008 millones de dólares, con un precio promedio FOB Balao de US\$ 52.80 por barril.

El volumen exportado durante este período fue 3.66% mayor al período 2005, que alcanzó los 53'696.757 barriles. Los ingresos obtenidos en el período 2006 son superiores en un 27.77%, esto debido a los volúmenes y precios. El precio promedio del 2006 superó al del 2005 en 9.96 dólares por barril.

Las ventas tuvieron por destinos principales Costa Oeste, Costa del Golfo de Estados Unidos, Caribe, América Central y Sudamérica.

A partir del 15 de mayo de 2006 el Ministro de Energía y Minas mediante oficio No. 383-DM-606574 de 15 de mayo de 2006, comunica a PETROECUADOR la resolución del mismo día a las 14h00, declarando la caducidad del contrato suscrito entre PETROECUADOR y la compañía OCCIDENTAL EXPLORATION AND PRODUCTION COMPANY. La operación del Bloque 15 pasa a ser parte de PETROECUADOR. Desde el 15 de mayo de 2006 PETROECUADOR coloca en el mercado internacional Crudo Napo mediante contratación directa y contratos de compraventa a largo plazo.

IMPORTACIÓN de Derivados

Con el fin de abastecer normalmente de derivados al mercado interno, en el período enero-diciembre 2006, fue necesario realizar importaciones por un volumen de 28'500.129 barriles; con un egreso de 2.134'759.898 millones de dólares. El producto más importado fue el diesel con un 39.55% del total de importaciones.



Volúmenes y Precios

Cuadro No. 10

enero - diciembre / 2006			
Producto	Volumen BLS	Precio del Barril Imp. US\$ / BLS	Valor total por Prod. US\$
Diesel No.2	10.177.900,41	82,94	844.204.926,50
Diesel Premium	1.146.749,00	95,66	109.699.630,71
GLP	8.431.901,43	56,60	477.218.208,09
Nafta	6.175.075,77	84,82	523.797.487,69
Diluyente	219.120,00	73,77	16.164.920,64
Diluyente/ Temporal	2.349.383,00	69,67	163.674.724,49
TOTAL ENE/DIC	28.500.129,61	74,90	2.134.759.898,12

Nota: Los montos no incluyen el valor del IVA, costos financieros por apertura de carta de crédito, gastos operacionales, pago de tributos por nacionalización de producto en aduana, valor pago CORPEI y costo de seguro, estos costos son aproximadamente el 15% adicional calculado sobre el valor CFR.

En el período enero-diciembre del año 2006 las exportaciones de hidrocarburos realizadas por PETROECUADOR, han generado ingresos para el Estado ecuatoriano en términos absolutos; y a pesar que el volumen importado también aumentó; una vez descontados los egresos por importaciones de los derivados de petróleo tenemos un ingreso neto de US\$ 2'224.196.671 como se puede observar en la siguiente tabla.

Volumen de Exportaciones Versus Importaciones

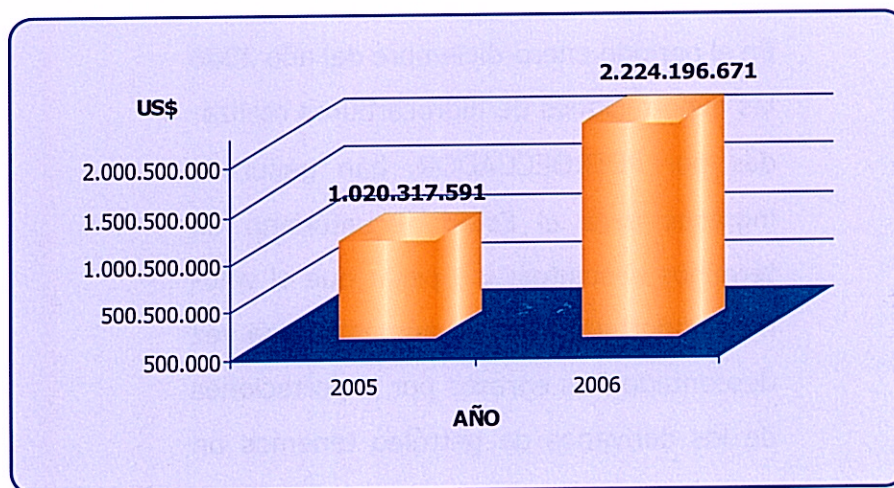
Cuadro No. 11

Ene. - Dic. 2006	Volumen Barriles	Valor Dólares	Ingreso Neto Restadas Importaciones
EXPORTACIONES	85.579.789,00	4.358.956.569	
IMPORTACIONES	28.500.129,61	2.134.759.898	
			2.224.196.671

Comparativo Exportación Importación 2005-2006

El gráfico muestra un comparativo entre el período enero-diciembre/2005 y el período enero-diciembre/2006

Gráfico No. 2



Volumen Interanual de Barriles Importados *

Cuadro No. 12

Producto	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Gas Licuado	4.9	4.7	5.5	6.2	6.4	7.1	8.0	8.4
Diesel	5.3	2.8	3.4	4.2	5.8	5.5	8.1	11.3
Nafta (A.O.)**	2.5	1.4	2.8	4.1	4.7	4.6	6.0	6.1

* En millones de barriles

** Alto Octano

Volumen de Barriles Exportados por año, Precio Promedio e Ingresos Generados. *

Cuadro No. 13

Producto	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Millones de barriles exportados	56.5	43.0	47.3	43.7	43.0	48.3	53.6	85.5
Millones de dólares recibidos	854	1.073	899	964	1.130	1.573	2.300	4.358**
Precio promedio del barril por año en dólares	15,1	24,9	18,9	22,0	26,2	32,5	42,8	51,84

*A partir del 2003 el precio del barril de petróleo muestra una tendencia alcista, las recaudaciones por exportaciones le han permitido al Estado contar con más fondos para cumplir con sus obligaciones presupuestarias internas y externas, sin embargo el peso de la importación de combustibles, que están subsidiados en el mercado Ecuatoriano, han neutralizado en gran medida este beneficio.

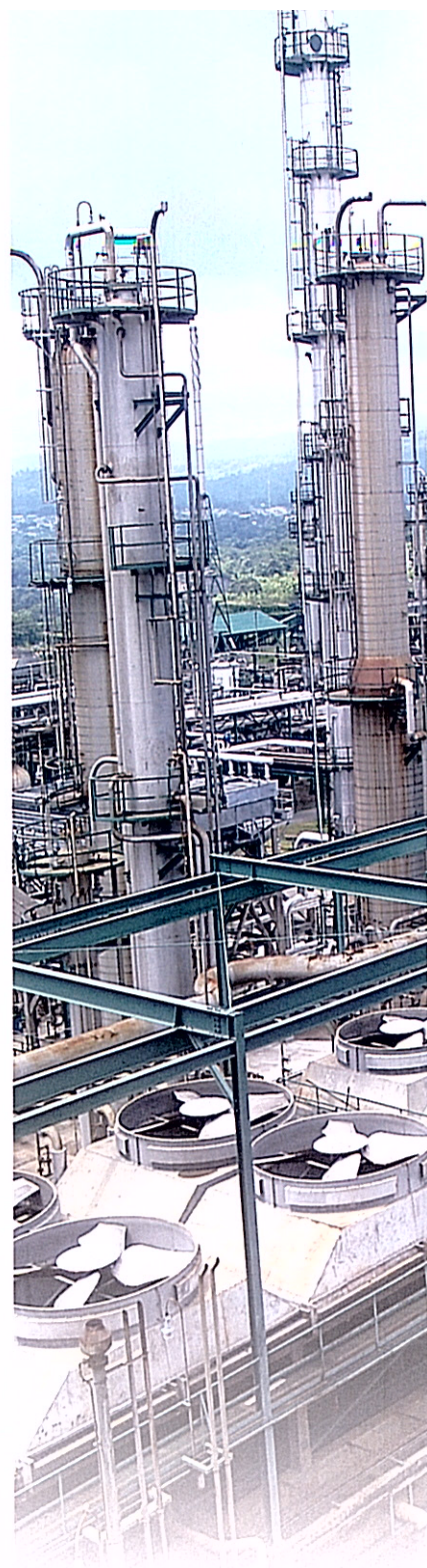
** La cifra incluye además del petróleo de PETROECUADOR, el fuel oil, la nafta y el volumen adicional del Bloque 15.

CONCLUSIONES

Debido al incremento de la demanda en el mercado internacional, las bajas reservas de crudo liviano y las refinerías en el mundo llegando a su máxima capacidad, el precio del crudo se incrementó notablemente; y también los demás productos de exportación. En el año hubo un incremento en el volumen exportado y su valor, por lo tanto en los ingresos del país.

Las importaciones disminuyeron en volumen pero aumentaron en valor. Este incremento en valor se debe a los altos precios de mercado. A pesar de eso el ingreso neto obtenido fue mayor al del período del año anterior.

La recuperación de la operación del Bloque 15 contribuyó a las exportaciones y en el incremento de ingresos para el país.



Responsabilidad Social y Ambiental



PETROECUADOR

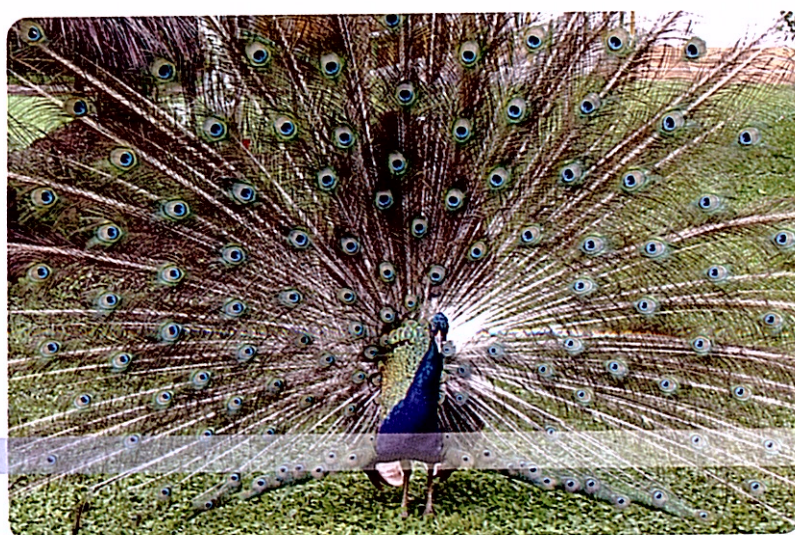


RESPONSABILIDAD

Social y Ambiental

Cumpliendo los principios de responsabilidad social y ambiental, PETROECUADOR a través de la Gerencia de Protección Ambiental gestionó obras y acciones enmarcadas en las áreas de salud y educación de las comunidades aledañas a su área de influencia, así como la ejecución de proyectos ambientales en coordinación con ellas.

En el año las inversiones alcanzaron los 3 millones de dólares, de los que se destinó 1.4 millones de dólares para los programas de Manejo Ambiental; 844.380 dólares para proyectos educativos y 747.149 dólares para programas de Salud.



PROGRAMAS DE Manejo Ambiental

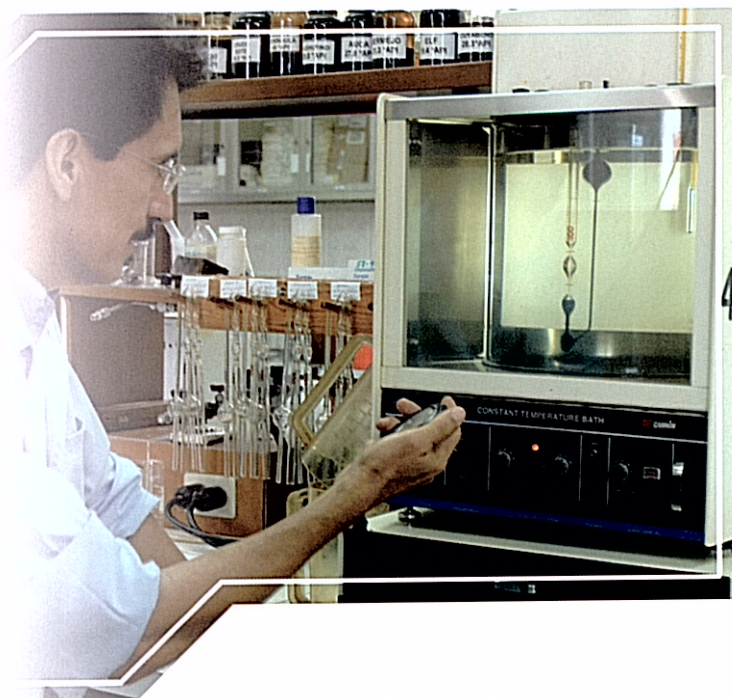
Dentro de este programa se financió la ejecución de 24 proyectos de mejoramiento y dotación de servicios sociales básicos (luz, agua potable, alcantarillado), principalmente aquellos que se enmarcan en los programas de desarrollo local (parroquiales y cantorales) en función de reducir la conflictividad social, los índices de pobreza extrema, aplicar la política de responsabilidad social y fortalecer la imagen institucional.

Las obras de electrificación, agua potable, y alcantarillado, se construyeron en comunidades de las provincias de: Cotopaxi, Esmeraldas, Guayas, Napo, Orellana y Pastaza.

PROGRAMA DE Educación

Mediante la suscripción de 12 convenios con diversas instituciones educativas se realizó la construcción de aulas y equipamiento escolar; en las provincias de Esmeraldas, Pichincha, Orellana y Sucumbíos.





PROGRAMA de Salud

En esta área, la Gerencia de Protección Ambiental puso en marcha 11 nuevos proyectos relacionados con la construcción, equipamiento de unidades médicas en diferentes casas de salud y campañas de promoción en salud preventiva, en las provincias de Esmeraldas, Loja, Napo, Orellana, Pichincha, y Sucumbíos.

I
N
F
O
R
M
E
A
N
U
A
L
2
0
0
6



Bloque 15



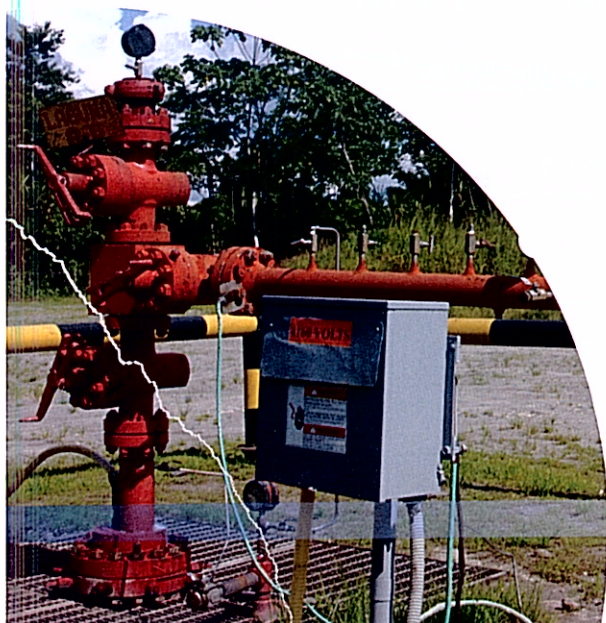
PETROECUADOR

BLOQUE 15

PETROECUADOR tomó a cargo el bloque 15, como lo dispone la Ley, luego de la declaración de caducidad del contrato con la compañía Occidental, el 15 de mayo del 2006.

Inicialmente la producción del Bloque fue afectada, por la salida masiva de personal, el retiro de licencias de los programas de software y un alto boicot de los técnicos que abandonaron el Bloque . A esto se sumó el hecho de no contar al momento con un contrato de perforación, lo que no dejó margen para compensar la caída de producción con nuevas perforaciones.

La declinación de los campos de este bloque es alta, va de entre el 17 y 39 % anual y el nivel de agua asociada con petróleo es bastante alto.



Declinación Productiva de los yacimientos del BLOQUE 15

Cuadro No. 14

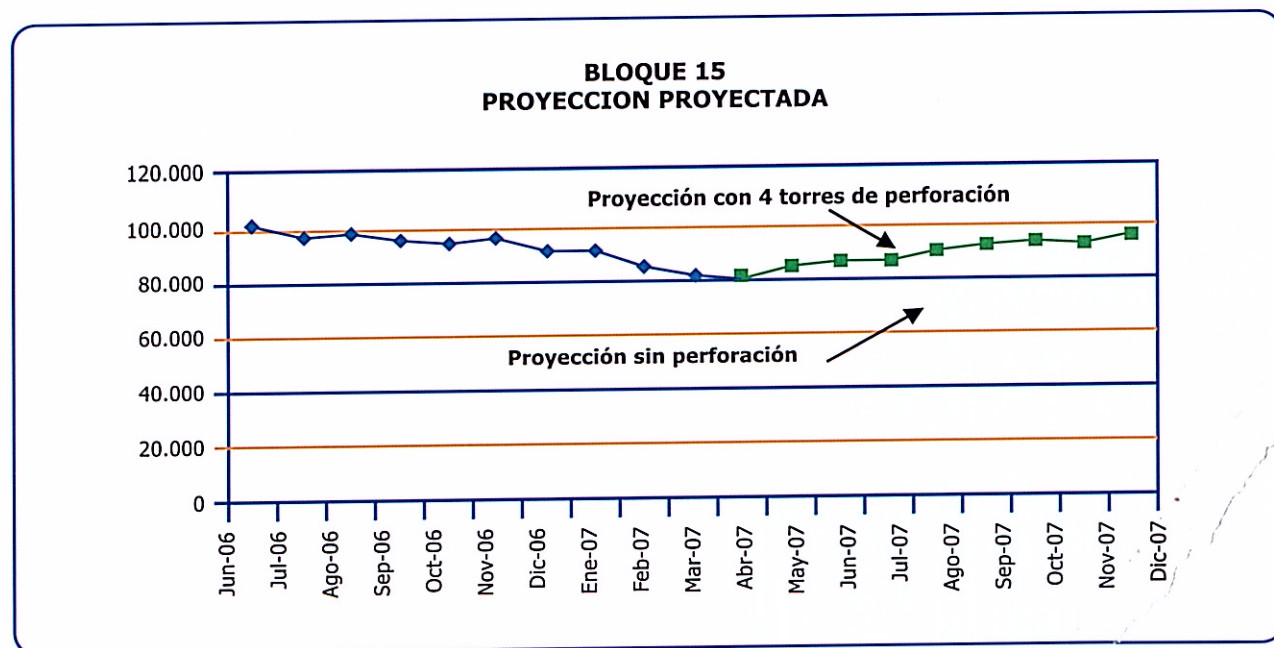
Campo	Indillana	Limoncocha	Yanaquincha	Paka Sur	Edén-Yuturi
Declinación Anual	30%	17%	34%	34%	39%
Declinación Mensual	2.2%	1.3%	2.5%	2.5%	2.8%

Fuente: Bloque 15 UAOT

Para el primer trimestre del 2007 se espera iniciar los trabajos de perforación, con lo que se recuperará la producción del bloque a 95 mil barriles diarios hasta fines del próximo año.

El gráfico siguiente muestra la declinación de la producción y su recuperación mediante procesos de perforación. De no hacer estas inversiones para fines del 2007 la producción caería a un promedio de 63 mil barriles de petróleo diarios.

Gráfico N°3



Contratos Petroleros

La Unidad de Administración de Contratos, en coordinación con la Dirección Nacional de Hidrocarburos, se encarga de la supervisión de los contratos petroleros con las compañías privadas y promueve las rondas licitatorias de nuevos prospectos. Este año, el organismo Superior que es el Comité Especial de Licitación, autorizó la licitación de los nuevos campos marginales: Armadillo; Chanangue; Eno-Ron, Frontera-Tetete-Tapi; Ocano-Peña Blanca; Pucuna; Puma; y Singue.

Se realizó la licitación a la que se inscribieron 25 empresas interesadas. Se presentaron 27 ofertas con una inversión cercana a los 200 millones de dólares, que superó los 150 esperados inicialmente.

Investigación y Desarrollo

La Unidad de Investigación y Desarrollo de la empresa tiene como misión la búsqueda de tecnologías aplicables a los temas petroleros, para lo cual desarrolla varios proyectos, algunos de los que se aplican en la actualidad tanto a la extracción como a la remediación y control del ambiente. Estos trabajos realiza la Unidad unas veces en asocio con universidades y politécnicas o con organismos de investigación nacionales e internacionales y empresas. El próximo año se tiene previsto iniciar un proyecto de exploración petrolera mediante el uso de imágenes satelitales para el Sur Oriente y en una segunda etapa costa afuera. El cuadro muestra los proyectos del año 2006.



Proyectos de Investigación

Cuadro No. 15

Planes, Programas, Proyectos, Actividades finalizadas 2006	Observaciones (5)
1. Investigación y Producción Industrial de Hidrógeno como Vector Energético	El proyecto de Hidrógeno cumplió en octubre 2006 su ejecución operativa al 100%. Firmada Acta de Finiquito. Con este proyecto se demuestra que es posible generar hidrógeno a través de métodos biológicos como algas y químicos a través del gas pobre que se quema en las teas de refinería y Distrito Amazonas.
2. Plan Estratégico de Prevención y Reducción de Riesgos Naturales, Antrópico Contaminantes y Tecnológicos de PETROECUADOR. Fase 1	Proyecto cumplido según cronograma de actividades. Se ha ejecutado las actividades metodológicas para evaluación de factores de vulnerabilidad, análisis socioeconómicos de desastres en el sector, con base a información disponible. El informe final se presentará en la fase II. Ejecución real del 95%. En ejecución, proyecto piloto de Monitoreo de Fugas en Poliductos y control de contrabando en auto tanques.
3. Preparación de Productos Químicos para Tratamiento de Crudo	Cumpliéndose con cronograma, formulando demulsificantes a nivel de investigación inhibidor de parafinas y dispersante. La aplicación será en crudos del Distrito Amazónico. Se arrancó en julio-2006.
4. Alianza Estratégica: Aplicación de los Filosilictos y Bacterias en Aguas Contaminadas por Hidrocarburos Filbac	Complementa eficazmente el proyecto de Remediación Ambiental en Limpieza de Piscinas de Sacha, pues este bioreactor acelera la producción de bacterias que degradan crudo.
5. Alianza Estrategica: Reciclaje de Aceites Lubricantes Usados - Construcción Planta Piloto II Fase y Alianza Estrategica	Está dado el aval por la Procuraduría para instalar esta planta en Loja que es una ciudad verde, y que defienda los estándares ecológicos. Esta política del Presidente Ejecutivo, demuestra la defensa y conservación del Ambiente de manera real. Esta planta se terminó de construir el año 2006.

Recursos Humanos



PETROECUADOR



RECURSOS

Humanos

La administración de los recursos humanos, es una tarea compleja en toda organización, máxime en las de tipo oficial, donde reglamentación y otras variables limitan acciones más directas, en beneficio del mejoramiento de los procesos y productividad del recurso, sin embargo este año, continuando con la política de capacitación de personal se impulsó el programa de entrenamiento como se muestra en los siguientes cuadros.

EVENTOS DE

Capacitación

Cuadro No. 16

DESCRIPCIÓN	PROGRAMADO			EJECUTADO		
	PRESUPUESTO	No. EVENTOS	No. PARTICIP.	PRESUPUESTO	No. EVENTOS	No. PARTICIP.
PROGRAMA DE CAPACITACIÓN 2006	1,585,846.00	234	4,102	1,143,462.60	172	2,163
INFORMÁTICA	217,600.00	53	573	187,866.62	44	351
INGLÉS	34,560.00	13	120	21,600.00	13	71
MAESTRÍAS Y DIPLOMADOS	188,600.00	5	85	156,000.00	4	39
TYRO	30,000.00	1	50	148,280.00	1	130
DIFUSIÓN EMPRESARIAL	12,960.00	1	-	-	1	500
IMPREVISTOS	229,951.00	-	-	249,849.00	*109	414
CURSO EXTERIOR				52,150.00	1	7
APOYO LOGÍSTICO				96,299.80		
TOTAL	2,299,517.00	307	4930	2,055,508.02	236	3675
% CUMPLIMIENTO				89%	77%	75%

Eventos de Capacitación

por Unidades y Convenios

Cuadro No. 17

DESCRIPCIÓN	PROGRAMADO			EJECUTADO		
	PRESUPUESTO	No. EVENTOS	No. PARTICIP.	PRESUPUESTO	No. EVENTOS	No. PARTICIP.
PETROECUADOR	45,000.00	2	8	18,137.00	1	4
OLEODUCTO	58,000.00	2	10	53,000.00	1	10
PETROINDUSTRIAL	30,000.00	1	6	20,959.00	1	3
PETROPRODUCCION	105,800.00	2	12	-		
PETROINDUSTRIAL Y PETROCOMERCIAL	13,582.00	2	4	14,303.00	2	4
SISTEMA PEC				17,666.00	4	11
TOTAL	252,382.00	9	40	124,065.00	3	32

INFORME DE CONVENIOS CON CENTROS DE EDUCACIÓN SUPERIOR 2006 - 2008

INSTITUCIONES	PROGRAMADO			EJECUTADO	
	No. CONVENIOS	CUPOS DE TESIS	CUPOS DE PRACTICAS	CUPOS DE TESIS	CUPOS DE PRÁCTICAS
UNIVERSIDADES Y ESCUELAS POLITÉCNICAS	14	116	125	56	15
TOTAL	14	116	125	56	15



COMUNICACIÓN

Institucional

Se atendieron los requerimientos de la prensa mediante entrevistas, conferencias y visitas con los medios de comunicación a diferentes proyectos, se editó la revista interna, folletos y el informe Anual de Actividades, con los respectivos balances.

La Presidencia Ejecutiva a través de la Unidad de Relaciones Institucionales generó procesos de comunicación directa con los medios de comunicación y la opinión pública. Se emitieron 150 boletines informativos y se ejecutaron más de 70 visitas con autoridades y medios de comunicación a distintas zonas donde se ubican las instalaciones hidrocarburíferas estatales,

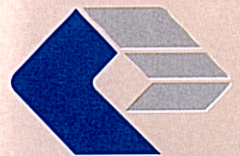


y así se entregó información empresarial de primera mano. Continuó el programa de Difusión Educativa en todo el país.

La empresa Estatal fomentó la realización de varios eventos de responsabilidad social donde se involucró a instituciones públicas y privadas.

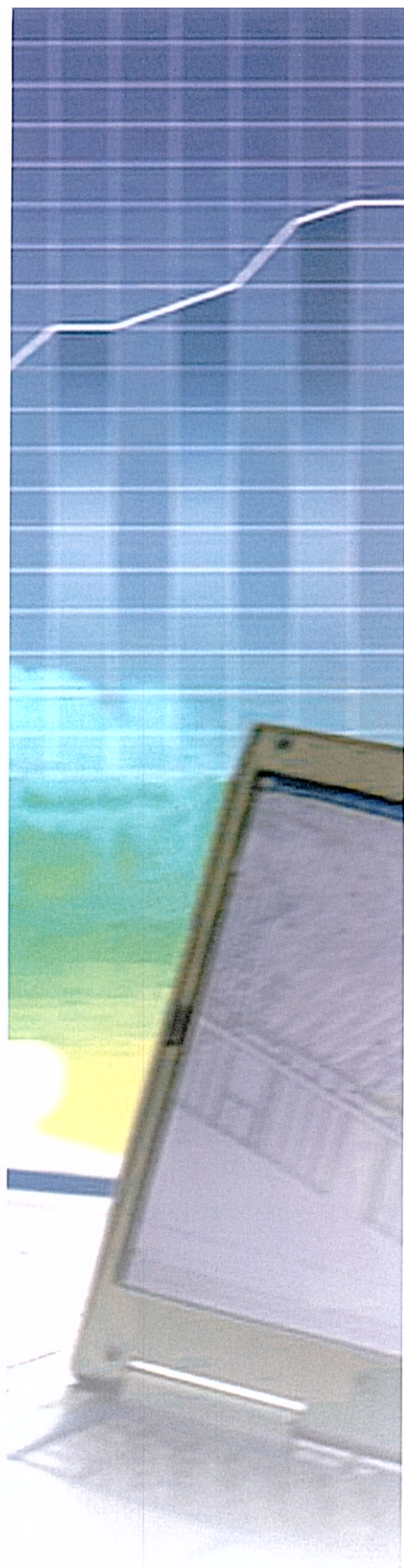


La Gestión Financiera



PETROECUADOR





LA GESTIÓN

Financiera

PETROECUADOR en este período concentró su especial atención en conseguir los fondos provenientes del Ministerio de Economía y Finanzas para la importación de derivados deficitarios.

PETROECUADOR contribuyó al Presupuesto General del Estado por concepto de renta petrolera, con US \$ 3.184 millones, equivalente al 45% de los ingresos totales, cifra superior en US \$ 868 millones a la registrada durante el año 2005.

Ingresos

Los ingresos totales por las operaciones de PETROECUADOR fueron de US \$ 7.109 millones, en este rubro se incorporan los ingresos provenientes del Bloque 15, que a partir del 16 de mayo del 2006 se encuentra administrado por la Filial PETROPRODUCCION, y crecieron en US \$ 1.803 millones en relación al obtenido el año anterior, debido al incremento de precios en las exportaciones. De esta cifra, US \$ 19 millones corresponde a ingresos no operativos.

Del total de ingresos, el 52,3 % corresponden a exportaciones de crudo con un monto de US \$ 3.729 millones, que representa un aumento de US \$ 1.429

millones frente al año precedente, debido al incremento del precio promedio de exportaciones de crudo que varió de US \$ 42,84 a US \$ 52,80 por barril en el 2006.

Otro rubro de ingresos importantes de la actividad de la Empresa corresponde a las ventas internas de combustibles con un monto de US \$ 2.348 millones, equivalentes al 32,9 % de los ingresos y que con relación al año 2005 se incrementaron en US \$ 213 millones, por efecto del incremento en los volúmenes de comercialización.

Costos y Gastos

El total de costos y gastos del período fue de US \$ 3.908 millones que representan el 55 % de los ingresos totales y se incrementaron en US \$ 885 millones con relación al año 2005.

Las importaciones de derivados constituyen el rubro más significativo de costos de PETROECUADOR, alcanzan la suma de US \$ 2.198 millones, es decir el 56% de los costos. En relación al costo registrado en el año 2005, se observa un



Estado de Situación

El valor total de los activos al 31 de diciembre de 2006, es de US \$ 3.976 millones, superior en US \$ 353 millones al monto registrado al 31 de diciembre de 2005.

El patrimonio de la Empresa Estatal es de US \$ 2.930 millones y creció en el 19,8 % frente al monto registrado en el año 2005.

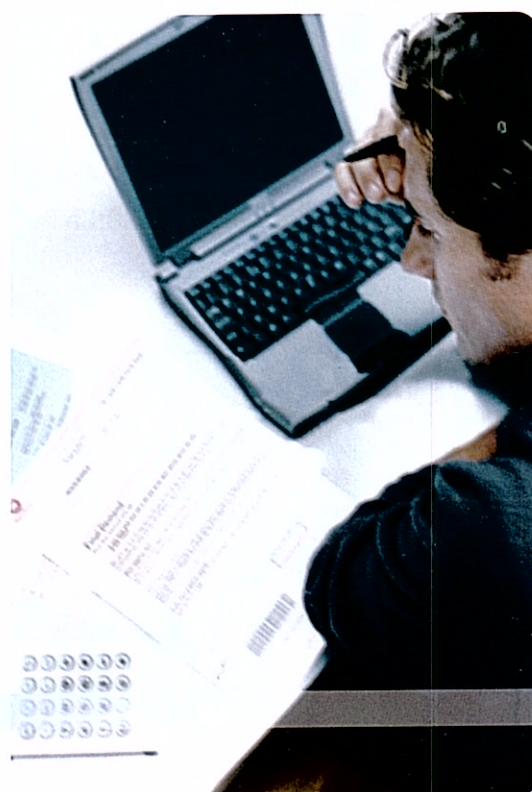
Indices Financieros

● **Rentabilidad sobre ventas:** La Empresa obtuvo una utilidad sobre ventas del 45,3%; lo que significa que por cada dólar de ventas, el Estado se benefició con 45,3 centavos de dólar.

● **Rentabilidad sobre activos:** La rentabilidad sobre activos alcanzó el índice del 81% promedio en el período, que frente a los indicadores típicos de la industria es uno de los más altos.

● **Rentabilidad sobre patrimonio:** La rentabilidad sobre el patrimonio fue de 109,9 % en el período; igualmente es una de las más destacadas de la industria petrolera.

● **Impacto en las Finanzas Públicas:** Si comparamos con las cifras de la economía ecuatoriana encontramos que la contribución al PIB, de los ingresos de PETROECUADOR, es del 17,38% lo que es significativo, lo cual obedece principalmente al incremento del volumen de las exportaciones debido a la incorporación del Bloque 15, así como también al aumento de los precios del petróleo en el mercado internacional.



**PETROECUADOR**

Estado de Resultados del Sistema de Enero a Diciembre
(Expresado en Dólares)

CONCEPTO INGRESOS	2006
Exportaciones de Crudo	3.729.172.279
Venta Interna de Crudo	268.574.236
Exportación de Derivados	628.513.490
Venta Interna de Crudo (Gas)	8.385.390
Venta Interna de Derivados	2.348.308.004
Servicio de Oleoducto	37.812.438
Diferencial de Precio	87.901.818
TOTAL VENTAS	7.108.667.655
COSTO DE VENTA	
Exportación de Crudo	552.820.250
Venta Interna de Crudo	159.002.306
Exportación de Derivados	303.573.329
Venta Interna de Derivados	2.757.382.248
Servicio del Oleoducto	14.726.646
TOTAL COSTOS Y GASTOS	3.787.504.779
Gastos de Administración	120.773.524
UTILIDAD OPERATIVA	3.200.389.352
INGRESOS NO OPERATIVOS	19.011.112
UTILIDAD DEL EJERCICIO	3.219.400.464
PRESUPUESTO GENERAL DEL ESTADO Y OTROS PARTICIPES	3.183.510.576
SALDO POR LIQUIDAR	35.889.888

Ing. Carlos Pareja Yannuzzelli
PRESIDENTE EJECUTIVO

Ing. Patricio Utreras H.
GERENTE DE ECONOMIA
Y FINANZAS

C.P.A. René Salas G.
JEFE DE LA UNIDAD DE
CONTABILIDAD, ENC
LIC. 5026

**PETROECUADOR****BALANCE GENERAL CONSOLIDADO**

Al 31 de diciembre del 2006 Cantidades Expresado en Dólares

ACTIVO		PASIVO	
ACTIVO CORRIENTE		PASIVO CORRIENTE	
Caja Bancos	31.919.043	Cuentas y doc. por Pagar	837.381.950
Inversiones Financieras	46.334	Obligac. Financieras	25.241.163
Cuentas y Docum. por Cobrar	946.420.268	Acreedores Diversos	69.139.982
Inventarios de Produc. y Mat. Primas	429.061.192	Otros Pasivos a Corto Plazo	4.431.117
Gastos Anticipados	54.513.495	Total Pasivo Corriente	936.194.212
Total Activo Corriente	1.461.960.332		
ACTIVO FIJO		PASIVOS A LARGO PLAZO	
Preproducción y Producción	286.276.221	Obligaciones Inst. Nacionales	-
Plantas, Equipos y Maquinaria	1.530.529.330	Obligaciones Inst. Extranjeras	109.476.200
Obras en Curso	194.349.275	Otros Pasivos a Largo Plazo	-
Aeroplanos	620.396	Total Pasivo a Largo Plazo	109.476.200
Edificios	139.624.078	Total Pasivo	1.045.670.412
Terrenos	107.064.985		
Vehículos	6.193.513	PATRIMONIO	
Mobiliario	9.979.503	Capital	2.930.487.253
Equipos de Computación	12.506.221		
Otros	22.999.530		
Total Activo Fijo Neto	2.310.143.052	Total Patrimonio	2.930.487.253
OTROS ACTIVOS			
Inversiones a Largo Plazo	2.316.350		
Otros Activos a Largo Plazo	201.737.931		
Total Otros Activos	204.054.281		
TOTAL ACTIVO	3.976.157.665	TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO	3.976.157.665

Ing. Carlos Pareja Yannuzzelli
PRESIDENTE EJECUTIVOIng. Patricio Utreras H.
GERENTE DE ECONOMIA
Y FINANZASC.P.A. René Salas G.
JEFE DE LA UNIDAD DE
CONTABILIDAD, ENC
LIC. 5026

**PETROECUADOR****BALANCE GENERAL BLOQUE 15**

Al 31 de diciembre del 2006 Cantidades Expresado en Dólares

ACTIVO		PASIVO	
ACTIVO CORRIENTE		PASIVO CORRIENTE	
Caja Bancos	9.778.427	Cuentas y doc. por Pagar	55.861.275
Inversiones Financieras	-	Obligac. Financieras	-
Cuentas y Docum. por Cobrar	182.863	Acreedores Diversos	2.001.986
Inventarios de Produc. y Mat. Primas	26.760.187	Otros Pasivos a Corto Plazo	-
Gastos Anticipados	1.204.565	Total Pasivo Corriente	57.863.261
Total Activo Corriente	37.926.042		
ACTIVO FIJO		PASIVOS A LARGO PLAZO	
Preproducción y Producción	28.950.065	Obligaciones Inst. Nacionales	-
Plantas, Equipos y Maquinaria	7.000	Obligaciones Inst. Extranjeras	-
Obras en Curso	-	Otros Pasivos a Largo Plazo	-
Aeroplanos	-	Total Pasivo a Largo Plazo	-
Edificios	-	Total Pasivo	57.863.261
Terrenos	-		
Vehículos	564.504	PATRIMONIO	
Mobiliario	31.577	Capital	17.858.537
Equipos de Computación	8.242.610		
Otros	-	Total Patrimonio	17.858.537
Total Activo Fijo Neto	37.795.756		
OTROS ACTIVOS			
Inversiones a Largo Plazo	-		
Otros Activos a Largo Plazo	-		
Total Otros Activos	-		
TOTAL ACTIVO	75.721.798	TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO	75.721.798

Econ. Wilson Pastor
GERENTE GENERALM.B.A. Angel Basantes
GERENTE FINANCIEROIng. Fabiola Cadena
JEFE DE CONTABILIDAD
LIC. 2372

**PETROECUADOR****BALANCE GENERAL PETROINDUSTRIAL**

Al 31 de diciembre del 2006 Cantidades Expresado en Dólares

ACTIVO		PASIVO	
ACTIVO CORRIENTE		PASIVO CORRIENTE	
Caja Bancos	3.236.198	Cuentas y doc. por Pagar	13.225.319
Inversiones Financieras	-	Obligac. Financieras	-
Cuentas y Docum. por Cobrar	4.584.565	Acreedores Diversos	4.924.810
Inventarios de Produc. y Mat. Primas	82.589.238	Otros Pasivos a Corto Plazo	801.063
Gastos Anticipados	5.895.800	Total Pasivo Corriente	18.951.192
Total Activo Corriente	96.305.801		
ACTIVO FIJO		PASIVOS A LARGO PLAZO	
Preproducción y Producción	-	Obligaciones Inst. Nacionales	-
Plantas, Equipos y Maquinaria	733.352.456	Obligaciones Inst. Extranjeras	-
Obras en Curso	46.700.388	Otros Pasivos a Largo Plazo	-
Aeroplanos	-	Total Pasivo a Largo Plazo	-
Edificios	38.096.057	Total Pasivo	18.951.192
Terrenos	66.230.961		
Vehículos	421.342	PATRIMONIO	
Mobiliario	3.468.476		
Equipos de Computación	1.108.197	Capital	969.608.286
Otros	-		
Total Activo Fijo Neto	889.377.877	Total Patrimonio	969.608.286
OTROS ACTIVOS			
Inversiones a Largo Plazo	-		
Otros Activos a Largo Plazo	2.875.800		
Total Otros Activos	2.875.800		
TOTAL ACTIVO	988.559.478	TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO	988.559.478

Ing. Diego Tapia
VICEPRESIDENTELic. Luis Moreno
JEFE DE LA UNIDAD DE FINANZASC.P.A. Wilson E. Bravo
JEFE DE LA UNIDAD DE
CONTABILIDAD, Y COSTOS
LIC. 6329

**PETROECUADOR****BALANCE GENERAL PETROCOMERCIAL**

Al 31 de diciembre del 2006 Cantidades Expresado en Dólares

ACTIVO		PASIVO	
ACTIVO CORRIENTE		PASIVO CORRIENTE	
Caja Bancos	11.958.423	Cuentas y doc. por Pagar	79.249.579
Inversiones Financieras	46.334	Obligac. Financieras	-
Cuentas y Docum. por Cobrar	680.231.155	Acreedores Diversos	42.092.963
Inventarios de Produc. y Mat. Primas	28.408.088	Otros Pasivos a Corto Plazo	760.145
Gastos Anticipados	4.400.623	Total Pasivo Corriente	122.102.687
Total Activo Corriente	725.044.623		
ACTIVO FIJO		PASIVOS A LARGO PLAZO	
Preproducción y Producción	-	Obligaciones Inst. Nacionales	-
Plantas, Equipos y Maquinaria	109.498.833	Obligaciones Inst. Extranjeras	-
Obras en Curso	61.696.911	Otros Pasivos a Largo Plazo	-
Aeroplanos	-	Total Pasivo a Largo Plazo	-
Edificios	42.239.705	Total Pasivo	122.102.687
Terrenos	36.602.813		
Vehículos	929.489	PATRIMONIO	
Mobiliario	798.586	Capital	859.070.830
Equipos de Computación	1.531.477		
Otros	2.042.964		
Total Activo Fijo Neto	255.340.778	Total Patrimonio	859.070.830
OTROS ACTIVOS			
Inversiones a Largo Plazo	788.116		
Otros Activos a Largo Plazo	-		
Total Otros Activos	788.116		
TOTAL ACTIVO	981.173.517	TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO	981.173.517

Econ. Mario Sánchez
VICEPRESIDENTELic. María Elena Ruíz
SUBGERENTE DE ADMINISTRACION
Y FINANZASC.B.A. Rocio Pesantes Moreira
JEFE DE CONTABILIDAD
LIC. 170633

**PETROECUADOR****BALANCE GENERAL PETROPRODUCCION**

Al 31 de diciembre del 2006 Cantidades Expresado en Dólares

ACTIVO		PASIVO	
ACTIVO CORRIENTE		PASIVO CORRIENTE	
Caja Bancos	5.298.464	Cuentas y doc. por Pagar	202.714.360
Inversiones Financieras	-	Obligac. Financieras	-
Cuentas y Docum. por Cobrar	15.608.284	Acreedores Diversos	2.737.921
Inventarios de Produc. y Mat. Primas	119.134.040	Otros Pasivos a Corto Plazo	15.964
Gastos Anticipados	10.333.782	Total Pasivo Corriente	205.468.245
Total Activo Corriente	150.374.570		
ACTIVO FIJO		PASIVOS A LARGO PLAZO	
Preproducción y Producción	257.326.156	Obligaciones Inst. Nacionales	-
Plantas, Equipos y Maquinaria	477.121.143	Obligaciones Inst. Extranjeras	-
Obras en Curso	24.365.040	Otros Pasivos a Largo Plazo	-
Aeroplanos	620.396	Total Pasivo a Largo Plazo	-
Edificios	37.470.973	Total Pasivo	205.468.245
Terrenos	118.483		
Vehículos	2.905.881	PATRIMONIO	
Mobiliario	4.459.903	Capital	792.930.835
Equipos de Computación	-		
Otros	20.956.566	Total Patrimonio	792.930.835
Total Activo Fijo Neto	825.344.541		
OTROS ACTIVOS			
Inversiones a Largo Plazo	1.115.319		
Otros Activos a Largo Plazo	21.564.650		
Total Otros Activos	22.679.969		
TOTAL ACTIVO	998.399.080	TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO	998.399.080

Ing. Oscar Garzón
VICEPRESIDENTEEcon. Patricio Mieles V.
SUBGERENTE DE FINANZASEcon. Manuel Revelo O.
JEFE DE CONTABILIDAD. ENC.
LIC. 8385



Alpallana E8-86 y Av. 6 de Diciembre
Telfs.: (593-2) 2547 233 / 2548 862 • Fax: (593-2) 2506 400
E-mail: rin@petroecuador.com.ec
www.petroecuador.com.ec
Quito – Ecuador – Sudamérica

Una producción de la Ur



2006