

# INFORME ESTADÍSTICO 2010





***EP*** ***PETROECUADOR***

Informe Estadístico 2010



## PRESENTACIÓN

**EP PETROECUADOR** tiene el agrado de presentar la edición 2010 del “Informe Estadístico de la Industria Petrolera Ecuatoriana”, que fuera preparado por la Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas.

Esta publicación recoge en cifras los resultados más relevantes que se obtuvieron en las Unidades de Negocio que desarrolla la EP PETROECUADOR, como son:

- Exploración y Producción
- Refinación
- Transporte y Almacenamiento
- Comercialización
- Seguridad, Salud y Ambiente
- Gas Natural
- Desarrollo Organizacional

Este documento conjuga el esfuerzo y la oportuna colaboración de las diferentes Gerencias, y Entidades afines de la Industria petrolera ecuatoriana, por lo cual dejamos constancia de nuestro sincero agradecimiento.

Cabe resaltar que con la aplicación del Decreto Ejecutivo N°315 del 6 de abril del 2010 se crea la EMPRESA PÚBLICA DE HIDROCARBUROS EP PETROECUADOR, en lugar de la Empresa Estatal de Petróleos del Ecuador PETROECUADOR.

**Ing. Marco Calvopiña Vega**  
GERENTE GENERAL



## ÍNDICE GENERAL

### INFORME ESTADÍSTICO DE LA ACTIVIDAD HIDROCARBURÍFERA DEL PAÍS 2010

#### INTRODUCCIÓN

Abreviaturas .....	9
Principales Definiciones.....	11

#### I. CIFRAS PAÍS

Industria Hidrocarburífera.....	19
Resumen Ejecutivo de la Actividad Petrolera 2010.....	20
Movimiento Hidrocarburífero de la Producción de Crudo en el Ecuador 2010.....	21

#### II. EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

Exploración y Producción de Crudo .....	25
Pozos Perforados .....	27
Reacondicionamiento de Pozos (con torre) 2010.....	30
Reacondicionamiento de Pozos (sin torre) 2010.....	38
Producción Nacional de Crudo en Campos 2010.....	42
Gráfico Producción Nacional de Crudo 2010.....	44
Producción Nacional de Crudo Fiscalizado 2010.....	45
Producción de Gas Natural EDC 2010.....	48

#### III. TRANSPORTE DE CRUDO

Transporte de Crudo por Oleoductos (SOTE Y OCP).....	51
Crudo Bombeado SOTE y OCP 2010.....	54
Gráfico Transporte de Crudo 2010.....	55
Consumo de Crudo en Estaciones de Bombeo del SOTE 2010.....	56

#### IV. REFINACIÓN DE CRUDO

Refinación de Crudo.....	59
Crudo Neto Recibido en Refinerías, Plantas, Estaciones de Bombeo y Oleoducto 2010.....	64
Producción de Crudo Reducido y Gasolina Natural 2010.....	65
Inyección de Crudo Reducido y Gasolina Natural al SOTE 2010.....	66
Materia Prima Procesada en el País 2010.....	67
Análisis Producción de Derivados .....	68

Producción Nacional de Derivados (cuadro) 2010.....	69
Gráfico Producción Nacional de Derivados 2010.....	70
Producción de Derivados Refinería Esmeraldas 2010.....	71
Producción, Importación y Distribución de la Gasolina Súper 2010.....	72
Producción de Derivados Refinería La Libertad 2010.....	73
Producción de Derivados: Complejo Industrial Shushufindi y Ref. Lago Agrio 2010.....	74
Producción por Mezclas de Gasolina Extra en Terminales 2010.....	75
Producción de Pesca Artesanal y Nafta Base 2010.....	76
Preparación de Fuel Oil # 4, # 6 y Nacional 2010.....	77
Preparación de Gasolina Extra en Refinerías 2010.....	78

## V. TRANSPORTE DE DERIVADOS

Transporte Derivados a través de Poliductos.....	81
Volúmenes Totales de Derivados Transportados por Poliductos 2010.....	85
Gráfico Transporte de Derivados por Poliductos.....	86
Volúmenes Transportados por el Poliducto Esmeraldas-Santo Domingo; Santo Domingo Quito y Santo Domingo-Pascuales 2010.....	87
Volúmenes Transportados por Poliductos Shushufindi-Quito y Quito- Ambato 2010.....	88
Volúmenes Transportados por Poliductos Libertad-Manta; Libertad –Pascuales; Tres Bocas Pascuales y Tres Bocas-El Salitral-Fuel Oil 2010.....	89

## VI. COMERCIO INTERNO

Despachos de Derivados Mercado Interno.....	93
Despachos Totales de Derivados de la Abastecedora EP PETROECUADOR 2010.....	95
Gráfico Despacho de Derivados 2010.....	96
Despacho Comercializadora EP PETROECUADOR 2010.....	97
Despacho a las Comercializadoras Privadas 2010.....	98
Ventas Totales Abastecedora EP PETROECUADOR (dólares) 2010.....	99
Transferencias Realizadas a las Estaciones de Servicio Propiedad EP PETROECUADOR 2010.....	100

## VII. COMERCIO EXTERIOR

Comercialización Externa de Crudo y Derivados.....	105
Exportaciones de Crudo Realizadas por EP PETROECUADOR por Cuentas 2010.....	106
Exportaciones de Crudo Oriente y Napo Realizadas por EP PETROECUADOR 2010.....	108

Desglose Exportación Crudo Oriente “Venta Directa” 2010 .....	110
Exportación Crudo Napo 2010.....	111
Exportaciones de Crudo Realizadas por Compañías Privadas 2010.....	112
Gráfico Exportación de Crudo 2010.....	113
Exportación Fuel Oil # 6 Realizada por EP PETROECUADOR 2010.....	114
Exportación de Otros Derivados de Petróleo 2010.....	115
Importaciones de G.L.P. Realizadas por EP PETROECUADOR 2010.....	116
Importaciones Otros Productos Derivados de Petróleo Realizadas por EP PETROECUADOR 2010.....	117
Resumen de Importación y Exportación de Derivados 2010.....	120

## **VIII. PROTECCIÓN AMBIENTAL**

Gestión Ambiental 2010 .....	123
------------------------------	-----

## **IX. ORGANIGRAMAS**

Organigrama de EP PETROECUADOR .....	131
Organigrama Gerencia de Exploración y Producción .....	132
Organigrama Gerencia de Transporte y Almacenamiento.....	133
Organigrama Gerencia de Refinación.....	134
Organigrama Gerencia de Comercialización .....	135
Organigrama Gerencia de Seguridad Salud y Ambiente.....	136
Organigrama Gerencia de Desarrollo Organizacional.....	137
Organigrama Gerencia de Gas Natural.....	138

## **X. ESTADÍSTICAS INTERNACIONALES**

Mercado Internacional de Hidrocarburos.....	142
Reservas Mundiales de Petróleo por Regiones 1997-2010 .....	143
Reservas Mundiales de Petróleo por Países 2006-2010.....	144
Producción Mundial de Crudo .....	145
Precios Internacionales de Varios Crudos 2010.....	146





**ABREVIATURAS**

<b>OPEP</b>	Organización de Países Exportadores de Petróleo
<b>OLADE</b>	Organización Latinoamericana de Energía
<b>ARPEL</b>	Asistencia Recíproca Petrolera Estatal Latinoamericana
<b>MRNNR</b>	Ministerio de Recursos Naturales No Renovables
<b>SH</b>	Secretaría de Hidrocarburos
<b>ARCH</b>	Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero
<b>EP PETROECUADOR</b>	Empresa Pública de Hidrocarburos del Ecuador
<b>SOTE.</b>	Sistema de Oleoducto Transecuatoriano
<b>O.C.P.</b>	Oleoducto de Crudos Pesados
<b>C.G.C.</b>	Compañía General de Combustibles
<b>V.H.R.</b>	Víctor Hugo Ruales
<b>D.A.</b>	Distrito Amazónico
<b>ESPOL</b>	Escuela Superior Politécnica del Litoral
<b>FLOPEC</b>	Flota Petrolera Ecuatoriana
<b>R.E.E.</b>	Refinería Estatal Esmeraldas
<b>R.L.L.</b>	Refinería La Libertad
<b>C.I.S.</b>	Complejo Industrial Shushufindi
<b>Ref.</b>	Refinería
<b>Cab.</b>	Cabecera
<b>Part.</b>	Participación
<b>Pres. Serv.</b>	Prestación de Servicios
<b>Bl.</b>	Barril
<b>BL/D</b>	Barril / día
<b>BPDO</b>	Barril por día de operación
<b>Kg.</b>	Kilogramos
<b>T.M.</b>	Tonelada Métrica
<b>Gr.</b>	Gramo
<b>P.P.P.</b>	Precio Promedio Ponderado
<b>VAR.</b>	Variación
<b>C&amp;F.</b>	Costo y Flete
<b>FOB.</b>	Puesto a bordo
<b>API°.</b>	Grado API
<b>Prom.</b>	Promedio
<b>Oct.</b>	Octanaje
<b>MMPC.</b>	Millones de Pies Cúbicos
<b>MMBL</b>	Millones de barriles

<b>N.A.O.</b>	Nafta Alto Octano
<b>N.B.O.</b>	Nafta Bajo Octano – Debutanizada
<b>GLP.</b>	Gas Licuado de Petróleo
<b>S1</b>	Solvente N°1
<b>M.T.</b>	Mineral Turpentine
<b>IFO.</b>	Internacional Fuel Oil
<b>Acdo.</b>	Acuerdo
<b>Dcto.</b>	Decreto
<b>Res.</b>	Resolución

## PRINCIPALES DEFINICIONES

**Aceites Combustibles.-** Son los combustibles más pesados, que tienen utilización en la producción de electricidad, mediante su combustión en calderos, los que generan vapor de agua a gran presión.

**Aceite Lubricante.-** Derivado que se obtiene en las plantas de refinación, mediante el proceso de destilación al vacío; se lo mezcla con aditivos para que se ajuste a las normas de calidad exigidas. Se utiliza en equipos mecánicos móviles para facilitar su movimiento y reducir el desgaste.

**Aditivos.-** Sustancias activas que se agregan a los aceites lubricantes de los motores de explosión para conferirles todas las propiedades deseadas: mejorar el índice de viscosidad, incrementar la resistencia frente a las bajas temperaturas, aumentar la estabilidad frente a la oxidación, disminuir el desgaste de partes muy activas o reducir la corrosión del metal antifricción.

**Agua de Formación.-** Agua que se encuentra conjuntamente con el petróleo y el gas, en los yacimientos de hidrocarburos. Puede tener diferentes concentraciones de sales minerales.

**AIT.-** Auto tanque que se utiliza para el transporte de derivados.

**Alianzas Operativas.-** Formación de sociedades productivas entre EP PETROECUADOR (Gerencia de Exploración y Producción) y las compañías calificadas como prestatarias

de servicios petroleros, con el propósito de realizar trabajos que contribuyan a mejorar la producción de los campos operados por la Gerencia, sin comprometer el patrimonio del Estado y optimizar los recursos existentes.

**Alije.-** Es el trasvase de hidrocarburos de un buque tanque de gran capacidad, y el transporte respectivo con destino a terminales.

**ARPEL.-** (Asociación Recíproca Estatal Petrolera Latinoamericana) Organismo internacional que tiene como objetivo coordinar las políticas petroleras de los países miembros, buscar una mayor eficiencia operativa de las empresas petroleras nacionales, a través del intercambio de información, seminarios y expertos.

**API.-** American Petroleum Institute, organismo estadounidense de la industria petrolera, Fundado en 1920, la API es la organización de mayor autoridad normativa de los equipos de perforación y, de producción petrolera. Publica códigos que se aplican para todas estas materias. Patrocina también divisiones de transporte, refinación y mercadeo.

**API Gravity.-** Gravedad del petróleo, determinada a base de los estándares del American Petroleum Institute (API). A mayor gravedad API, mayor calidad del crudo y viceversa.

**Área de Exploración.-** Bloque o superficie que se considera para realizar labores de

exploración, según lo determina la Ley de Hidrocarburos.

**Área Reservada para la Explotación.-** Área señalada por la contratista y aprobada por la Secretaria de Hidrocarburos dentro del área de contrato, que comprende yacimientos declarados comerciales, para realizar las inversiones de desarrollo y las inversiones y operaciones de producción, de acuerdo con vicios o el contrato de Prestación de Servicios para Exploración y Explotación, vigentes en el Ecuador.

**Asfalto Natural.-** Producto que se obtiene del proceso de la oxidación de crudos pesados o residuos de refinación del petróleo; es sólido o semisólido y de fácil fusión, compuesto por carbono e hidrógeno y diverso contenido de oxígeno, azufre y nitrógeno. Se encuentra en depósitos o en rocas tales como calizas o arsénicos, en la superficie o muy cerca de ella.

**Avgas.-** Gasolina de Avión. El Ecuador importa este combustible y lo distribuye a través de la Empresa Ecuafuel. Su octanaje es de 100-130 octanos.

**Barril.-** Unidad de medida de volumen para petróleo y derivados; equivale a 42 galones americanos o 158.98 litros medidos a 60° Fahrenheit. (15.5° C.)

**Barriles día calendario.-** El número total de barriles producidos o procesados en un año dividido para 365 días.

**Barriles día operación (BPDO).-** Es el número

de barriles producidos o procesados dividido para 350 días, se considera dentro de estos un factor de seguridad en la operación.

**Blending.-** Mezcla de productos derivados del petróleo.

**Bunker.-** Derivado de petróleo de las mismas características del Fuel Oil, utilizado como combustible en el transporte marítimo.

**Cabotaje.-** Comercio que se realiza entre puertos de un mismo Estado. Navegación o tráfico de buques—tanque que transportan petróleo o derivados y que se realiza por inmediaciones a vista de la costa del mar.

**Campo Petrolero.-** Propiamente. El área delimitada donde se encuentra uno o más yacimientos; en el uso corriente, el término incluye el yacimiento, la superficie y los pozos con sus equipos de producción.

**Campos Marginales.-** Campos petroleros pertenecientes a EP PETROECUADOR, en los cuales se invita la participación de la empresa privada, con el objeto de incrementar la producción sobre una curva base preestablecida. La curva base pertenece a EP PETROECUADOR, del incremento productivo se reparten los beneficios entre las partes conforme lo establecido con el contrato.

**Capacidad de Refinación.-** Es la máxima cantidad de crudo en relación a las unidades de destilación de una refinería, que puede ser procesado en un día.

**Caribe.-** Área que cubre las transacciones petroleras y sus precios al Sur de la Costa del Golfo, abarcando entre otros las República Dominicana, Haití, Las Bahamas, Nassau, etc...

**Combustóleo (Fuel Oil).-** Residual: Petróleo crudo que queda de la destilación primaria o residuo viscoso de procesos de refinación.

**Comercialización.-** Proceso de compra venta de crudo y derivados dentro y fuera del país, por lo que puede clasificarse en interna e internacional. El proceso se rige por normas específicas.

**Contrato de Operación Unificada.-** Cuando EP PETROECUADOR y la empresa privada, participan de la producción de crudo en un yacimiento compartido.

**Contrato de Participación.-** El contratista invierte bajo su riesgo y reconoce a favor del Estado, un porcentaje de la producción extraída del área de contrato. El contratista es propietario de todo el resto de la producción.

**Contrato Prestación de Servicios.-** Asociación con inversionistas extranjeros para la exploración y producción petrolera en el país. La empresa extranjera corre con los gastos de exploración y producción, cuyos costos, gastos y amortizaciones de inversiones, son reconocidos y pagados por el estado en dinero o especie, el estado permanece como dueño del petróleo.

**Costa del Golfo.-** Área comprendida entre la Florida y la Península de Yucatán, caracterizada por una gran afluencia de crudo

y de derivados, sus precios de compra-venta son referentes para el mercado de Estados Unidos, publicándose en los informativos especializados.

**Costa Este.-** Área que cubre las transacciones petroleras y sus precios en la Costa Atlántica de los Estados Unidos y el Canadá.

**Costa Oeste.-** Área que cubre las transacciones petroleras y sus precios en la Costa del Pacífico de los Estados Unidos y el Canadá.

**Crudo.-** Mezcla de hidrocarburos que se encuentra en forma líquida en reservorios naturales debajo de la superficie de la tierra.

**Destilados Medios.-** Productos que ocupan la parte media de una columna de destilación, y que se caracteriza por un alto punto de inflamación, muy bajo punto de congelación, fluidez y viscosidad adecuada que permite una variedad de múltiples usos. Básicamente estos productos son: jet fuel, diesel 1 o kerosene y el gasoil, conocido también diesel 2.

**Diesel 1 o Kerosene.-** Destilado medio, que se usa principalmente como combustible en determinadas industrias, así como también en los mercados de calefacción e iluminación en el Sur Este Asiático, así como en el Japón.

**Diesel 2.-** Destilado medio, empleado para el transporte pesado, industria y generación eléctrica

**Fuel Oil # 4.-** Mezcla de residuos y destilados medios, que se utiliza para el transporte marítimo y sector eléctrico.

**Fuel Oil # 6.-** Mezcla de residuos con diluyente, producto que se utiliza en la generación eléctrica, para la calefacción en el hemisferio norte y como fuente de energía en las industrias del cemento, del azúcar y del vidrio entre otros usos industriales. Se utiliza también como combustible marítimo, conocido como bunker.

**Gas Natural Asociado.-** Se dice de todos los hidrocarburos en estado gaseoso, que están en el subsuelo en solución con petróleo crudo o que se encuentra en contacto con petróleo crudo y que de ser explotados producen gas natural y líquido, en relación menor a 100,000 pies cúbicos normales por barril normal, según mediciones hechas en la superficie en condiciones atmosféricas.

**Gas Natural.-** Mezcla de hidrocarburos de fácil expansión y de gravedad específica definida, que se encuentra en estado gaseoso, la proporción de los gases en dicha mezcla por lo general es: metano 80%, isobutano 1.5%, etano 7%, butano 2.5%, propano 6% y pentano 3%.

**Gasolina.-** Combustible que utilizan vehículos y aviones con motores a combustión interna, cuya principal característica es el número de octanos, el mismo que determina su calidad.

**Geología.-** Rama de las Ciencias Naturales que estudia la estructura y el desarrollo de la tierra, analizando particularmente los beneficios económicos que pueden obtenerse de la explotación del suelo y del subsuelo.

**Geoquímica.-** Son los estudios correlativos de geología y química, a través de los cuales se obtiene indicios de presencia de hidrocarburos

**Lejano Oriente.-** Área que cubre las transacciones petroleras y sus precios al Oeste del Medio Oriente, abarcando por ejemplo India, Japón, Korea, China, Vietnam y Tailandia entre otros países.

**OECD.-** (Organización para la Cooperación Económica y el Desarrollo) Organismo Internacional que agrupa a los países industrializados, cuyo objetivo es el desarrollo económico de sus asociados.

**OLADE.-** (Organización Latinoamericana de Energía) Organismo Internacional que coordina la política energética de sus miembros, con el objetivo de lograr una más eficiente utilización de los recursos energéticos disponibles y la búsqueda de alternativas energéticas más eficientes.

**OPEP.-** (Organización de Países Exportadores de Petróleo) Grupo de naciones del cercano Oriente, Sudamérica, Asia y África, con grandes reservas petroleras, que se han agrupado para defender el precio de su principal recurso económico, mediante la fijación de techos de producción.

**Perforación Direccional.-** Arte de desviar pozos para llegar a punto situados a cierta distancia horizontal del punto inicial.

**Perforación Horizontal.-** Sistema de

perforación que permite explotar petróleo de áreas adyacentes mediante el desvío del taladro hacia puntos situados a distancia horizontal del punto inicial.

**Perforación Vertical.-** Método de perforar haciendo un hoyo por medio de la rotación de la barrena, a la cual se aplica peso por medio de una carga superior, la rotación es transmitida a la barrena por la sarta, que proporciona simultáneamente peso y vía libre para la circulación de lodo.

**Pozo de Avanzada.-** El que se perfora con el objeto de delimitar un yacimiento, luego de que se ha descubierto la estructura acumuladora de hidrocarburos.

**Pozo de Desarrollo.-** El que se perfora para poner en producción o desarrollar un campo descubierto.

**Pozo Exploratorio.-** Hoyo perforado desde la superficie hasta una posible formación de petróleo, con el objeto de detectar su posible existencia y explotación.

**Precio FOB.-** Precio que se fija para la compra-venta de hidrocarburos, en el que el comprador es el responsable de contratar el transporte, pagar el seguro y el flete.

**Precio C&F.-** Precio que se fija para la compra-venta de hidrocarburos, en el que el vendedor es el responsable del transporte. La contratación del seguro a la carga es responsabilidad del comprador.

**Precio Teóricos de Facturación.-** Precio referencial del crudo oriente por destino geográfico, basado en las cotizaciones de los crudos marcadores WTI y Omán, para el Continente Americano y el Lejano Oriente, respectivamente. No se incluyen los ajustes por grado API y contenido de azufre, especificados en los contratos de compra-venta de crudo por EP PETROECUADOR.

**Producción Bruta.-** Producción petrolera que incluye gas natural, agua y sedimentos.

**Producción Neta.-** Petróleo libre de agua, gas y sedimentos.

**Reacondicionamiento de pozos.-** Trabajos de mantenimiento a la infraestructura física de los pozos en producción, con el objeto de compensar la declinación de sus niveles productivos y/o incrementarlos.

**Recuperación Mejorada.-** Mecanismos que permiten obtener una mayor recuperación del petróleo existente en los reservorios, mediante el uso de métodos especiales. (Bombeo mecánico, eléctrico, hidráulico uso de disolventes y microorganismos, etc...)

**Reinyección de Agua.-** Introducción de agua al reservorio para incrementar la producción de petróleo a través de una mayor presión en dicho depósito.

**Reinyección de Gas.-** Introducción de gas natural al reservorio para incrementar la producción de petróleo a través de una mayor presión en dicho depósito.



**Reservas Probables.-** Volúmenes de hidrocarburos estimados de acuerdo con los estudios Geológicos y Geofísicos, ubicados en las cercanías de los volúmenes probados.

**Reservas Probadas.-** Constituyen volúmenes de hidrocarburos que existen en los yacimientos, factibles de ser recuperados y determinados con toda seguridad, mediante estudios realizados, especialmente con la perforación de pozos y pruebas de producción.

**Reservas Remanentes.-** Volumen de hidrocarburos recuperables, cuantificables a cualquier fecha posterior al inicio de la producción comercial, que todavía permanecen en el yacimiento.

**Reservas Totales.-** Son volúmenes de hidrocarburos existentes en un yacimiento y factibles de recuperación.

**Residuo.-** Derivado del petróleo que ocupa la parte inferior de una columna de destilación en los procesos de refinación. Su alta viscosidad, bajo punto de escurrimiento, contenido de azufre en peso y metales, determinan que para ser utilizado, deba ser mezclado con un diluyente apropiado como el diesel.

**Sísmica 2D.-** Método de prospección geofísica, a través del cual se determinan las condiciones geológicas favorables para la acumulación de hidrocarburo, obteniéndose datos estratigráficos en dos dimensiones e información planimétrica.

**Sísmica 3D.-** Método de prospección geofísica, a través del cual se determinan las condiciones geológicas favorables para la acumulación de hidrocarburos, obteniéndose datos estratigráficos en tres dimensiones, lo cual facilita su interpretación.

FACTORES DE CONVERSIÓN		
1 BI = 42 gls	1 gls= 3.79 litros	
1 TM= 1000 kg	1Kg = 1000 gr	
PRODUCTOS		
KILOS A GALONES (se multiplica por)		
GLP	0.48930	
ASFALTO AP-3	0.25991	
ASFALTO RC-250	0.27470	
TM A BLS (se multiplica por)		TMA GLS (se multiplica por)
DIESEL 1	7.670476	322.159992
DIESEL 2	7.378440	309.894480
GALONES AMERICANOS	3.7853	LITROS
METROS CÚBICOS	6.2898	BARRILES
TONELADAS	11.65	BARRILES



## *I. Cifras País*

- Resumen Ejecutivo de la Actividad Hidrocarburífera
- Movimiento Hidrocarburífero del Ecuador



## LA INDUSTRIA HIDROCARBURÍFERA

Ecuador es el tercer país sudamericano en cuanto a reservas de petróleo y el quinto mayor productor de crudo del subcontinente. También es uno de los tres países de América del Sur, junto con Venezuela y Bolivia, en donde el estado ha aumentado su control sobre el sector petrolero.

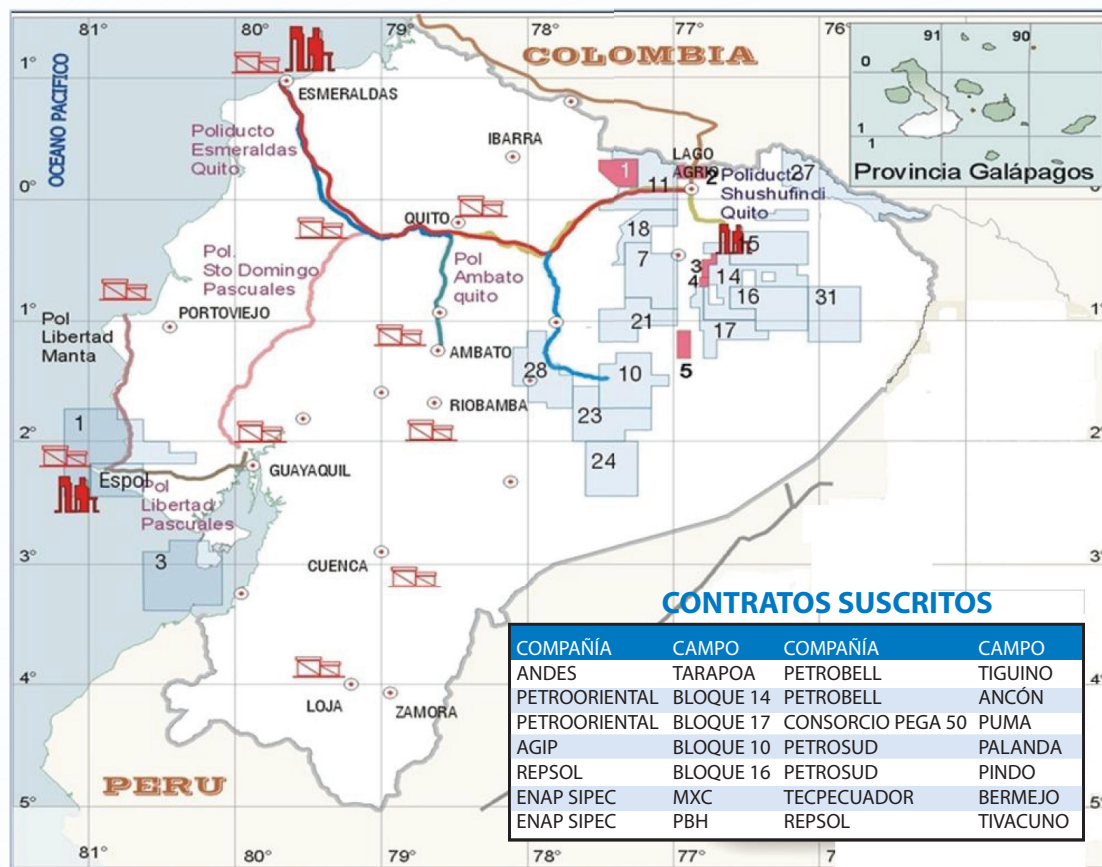
Durante el año 2010 el Gobierno Nacional ha ido presionando poco a poco a las petroleras a cambiar sus contratos. Bajo el esquema anterior, las empresas podían tener una propiedad parcial sobre los campos que operaban como contratos de participación. En los nuevos contratos de prestación de

servicio, el estado compensará a las petroleras con una tarifa por cada barril producido que fluctuará de acuerdo al precio del petróleo en los mercados internacionales.

La política petrolera ha permitido al Estado ecuatoriano tomar el control del sector de hidrocarburos y los ingresos generados por este.

En este informe se analizará el comportamiento de cada una de las actividades de la industria petrolera en sus diferentes fases de exploración, explotación, transporte, refinación y comercialización de hidrocarburos, durante el año 2010.

### MAPA CATASTRAL PETROLERO



**RESUMEN EJECUTIVO DE LA ACTIVIDAD PETROLERA**  
Cifras en miles de barriles

DETALLE	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Año 2010
<b>CRUDO</b>													
Producción Nacional Campos	14,482	13,126	14,855	14,485	14,825	14,744	14,927	15,089	14,736	15,480	15,022	15,302	177,072
EP Petroecuador	4,005	3,640	4,151	4,016	4,156	4,113	4,335	4,260	4,084	4,314	4,188	4,413	49,676
Operadora Rio Napo	1,517	1,432	1,615	1,572	1,555	1,544	1,550	1,592	1,517	1,576	1,532	1,459	18,461
Petroamazonas	2,957	2,673	3,027	2,957	2,995	2,934	3,011	3,876	3,949	4,235	4,313	4,880	41,808
Compañías Privadas	6,003	5,382	6,062	5,940	6,119	6,152	6,031	5,361	5,185	5,355	4,988	4,550	67,128
Producción Nacional promedio diario	467	469	479	483	478	491	482	487	491	499	501	494	485
Cargas de crudo y consumo interno	4,836	4,053	2,957	3,252	4,367	4,563	4,841	4,169	4,253	4,403	4,588	4,629	50,910
Refinería de Esmeraldas	2,836	2,204	951	1,350	2,479	3,029	3,105	2,427	2,634	2,533	2,775	2,991	29,314
Refinería La Libertad	1,350	1,212	1,310	1,295	1,217	895	1,068	1,069	1,179	1,205	1,220	1,153	14,173
Refinería Amazonas	563	555	604	519	579	549	575	579	363	574	503	394	6,357
Plantas y Consumo Oleoducto	88	81	92	88	91	90	93	94	76	91	91	91	1,066
Exportación	9,547	8,855	10,937	11,455	9,809	11,434	9,693	7,801	11,289	10,908	9,864	11,219	122,811
EP PETROECUADOR (Crudo Oriente y Napo)	7,239	6,034	8,124	9,744	7,817	8,270	6,776	6,398	9,172	7,630	6,931	9,108	93,241
Compañías Privadas	2,308	2,821	2,813	1,710	1,992	3,165	2,917	1,403	2,117	3,278	2,934	2,111	29,570
Transporte por Oleoductos (SOTE+OCP)	13,744	12,542	13,924	13,631	14,124	13,630	14,694	14,268	14,345	15,344	14,015	14,924	169,184
SOTE	10,544	9,429	10,811	10,269	10,566	10,327	11,018	10,862	10,884	11,202	10,783	10,963	127,658
OCP	3,199	3,113	3,113	3,362	3,558	3,303	3,677	3,406	3,461	4,141	3,232	3,961	41,526
<b>DERIVADOS</b>													
Producción Nacional	5,392	4,628	3,742	3,834	4,668	5,435	5,525	4,868	4,628	5,477	5,173	5,310	58,678
Consumo Nacional (Incluye Transferencias)	6,904	6,166	6,903	6,372	6,638	6,385	6,575	6,360	7,003	7,403	6,796	6,949	80,453
Exportación Fuel Oil N°6	727	752	371	778	577	793	1,104	743	523	1,093	1,082	1,166	9,708
Exportación de Nafta	0	0	0	0	0	176	0	187	0	187	0	0	551
Exportación de SLOP	0	0	0	184	0	0	0	0	0	0	0	0	184
Importación/Compra Local de GLP	735	615	820	790	863	760	733	786	911	851	755	777	9,394
Importación de Nafta alto octano	371	625	887	519	985	771	750	766	905	780	779	718	8,856
Importación de Diesel Oil	1,677	1,474	1,361	1,495	2,088	1,507	1,624	1,450	1,470	1,891	1,933	1,482	19,453
Importación de Jet Fuel	0	0	0	35	20	0	0	0	0	0	0	0	55
Importación de Cutter Stocks	420	0	431	0	211	198	446	223	386	207	407	206	3,135
Importación de Gasoleo (VGO)	228	0	0	249	0	0	0	0	0	0	0	0	477
Importación de Gasolina Extra	121	120	122	471	260	264	244	0	659	265	0	240	2,767
Importación de Avgas	0	3	11	0	0	11	0	0	0	10	0	0	34
Importación de NAO/Gasolina Extra	0	0	0	260	260	0	0	0	0	0	0	0	520
P.P.P. Exportación Crudo Oriente US\$/BI	73.82	70.26	73.72	75.47	67.87	67.55	69.91	70.21	68.20	75.68	72.66	82.64	72.33
P.P.P. Exportación Crudo Napo US\$/BI	70.70	69.20	72.25	74.30	59.83	65.26	66.00	70.60	64.75	73.15	71.46	78.84	69.86

Notas: a) A partir del mes de Abril del 2010 Petroecuador pasa a ser La Empresa Pública de Hidrocarburos del Ecuador EP PETROECUADOR

b) Incluye la producción de nafta base que se exporta y resultado de Refinería Amazonas que se reinyecta al SOTE, no incluye la Gasolina Natural de la Planta de Gas en Shuaufudi

c) P.P.P. Precio promedio ponderado del barril de petróleo en US\$/BI

d) Volúmenes de transferencias a las estaciones de servicio de propiedad de EP Petroecuador para su comercialización, se registran a partir del mes de Abril del 2010

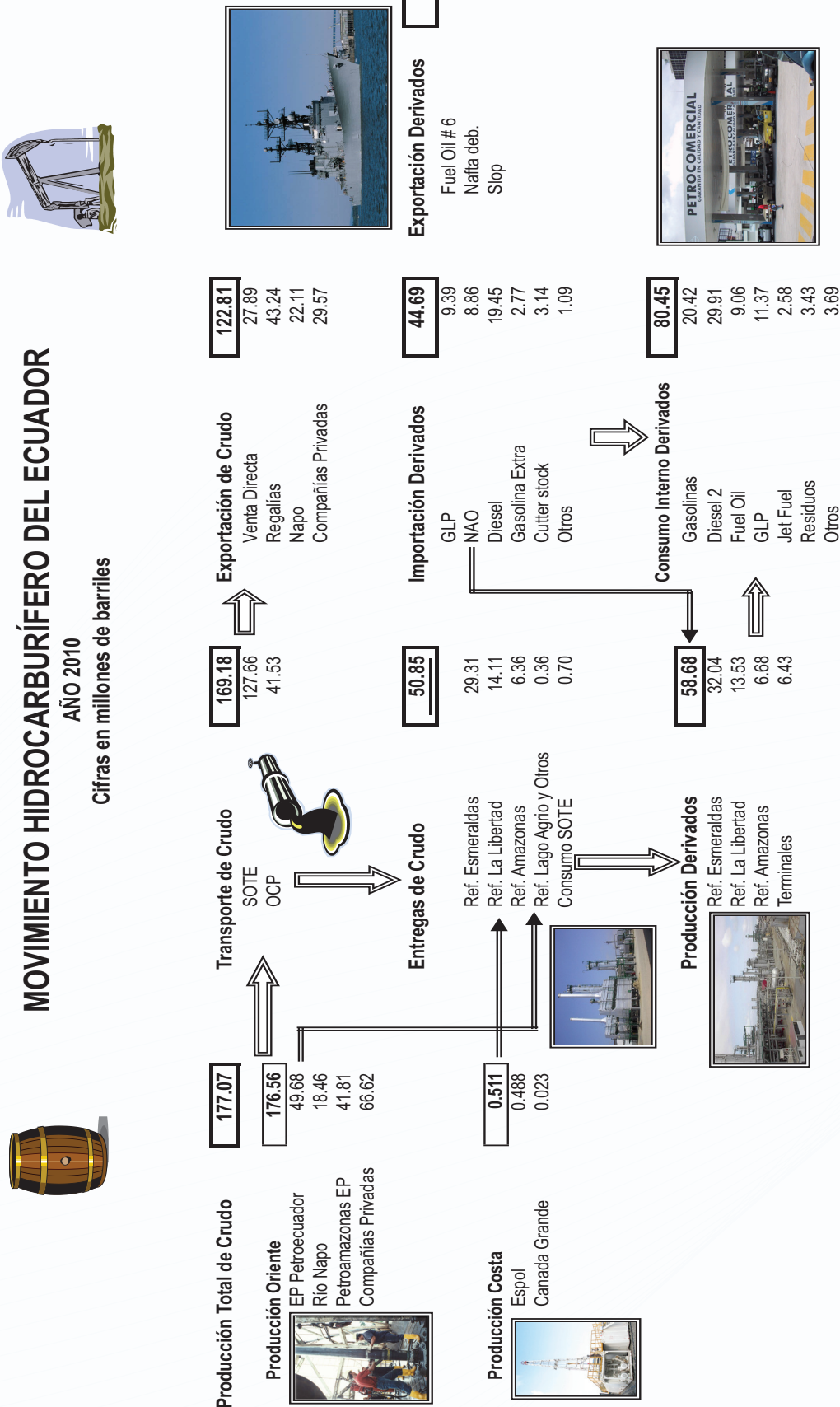
e) Incluye Diesel Premium

Elaboración: Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR

# MOVIMIENTO HIDROCARBURÍFERO DEL ECUADOR

AÑO 2010

Cifras en millones de barriles



Fuente: Gerencias de EP PETROECUADOR, Secretaría de Hidrocarburos  
 Elaboración: Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR





## ***II. Exploración y Producción de Crudo***

- Reservas de Crudo
- Perforación de Pozos
- Reacondicionamiento de Pozos
- Producción de Crudo en Campo
- Producción de Crudo Fiscalizado
- Producción de Gas Natural

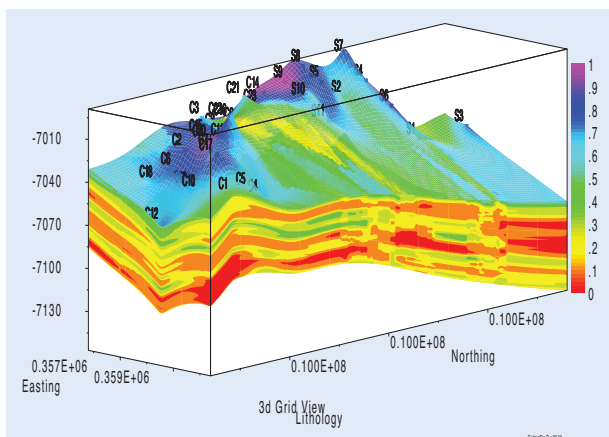




## EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

La Gerencia de Exploración y Producción alineada con el Plan Nacional del Buen Vivir alcanzó varias metas detalladas a continuación:

### Incremento de Reservas



Durante el período enero-diciembre 2010 realizó el Registro, Procesamiento e Interpretación de 803 kilómetros cuadrados de sísmica 3D en el área Auca-Culebra-Yulebra, determinándose 61 MMBLS de reservas posibles.

A continuación se presenta un detalle de los trabajos realizados para el incremento de reservas probadas durante el año 2010:

**Campo Auca:** Mediante la perforación de pozos de desarrollo en Auca Sur se actualizaron las reservas probadas totales del área en 34.7 MMBLS, con un incremento de **11.1 MMBLS** respecto al estudio efectuado por Beicip-Franlab, en el año 2002, que definió 23.6 MMBLS.

**Campo Drago Este y Drago Norte:** Con la Aprobación del Plan de Desarrollo, mediante Acuerdos ministeriales No. 204 del 14/07/2010

y 211 del 02/08/2010, se oficializaron reservas probadas por 35.2 MMBLS que representan un incremento de **22.1 MMBLS**, respecto a los 13.1 MMBLS de reservas probadas oficiales incorporadas con los pozos exploratorios Drago Norte 1 y Drago Este 1, es decir que en el año 2010 se incrementó un total de 33.2 MMBLS de reservas probadas.

**Perforación de pozos exploratorios:** En cuanto a reservas probadas no se perforaron los pozos exploratorios Cobra 1 y Aguas Negras 1, debido a la demora en la expedición de licencias ambientales y por la prohibición de la construcción de vías de acceso por parte del Ministerio del Ambiente.



**INCREMENTO DE RESERVAS DE CRUDO**Cifras en MMBLS.  
Año 2010

ESTRATEGIA	RESERVAS		
	POSIBLES	PROBABLES	PROBADAS
SÍSMICA 3D AUCA-CULEBRA-YULEBRA	61		
PERFORACIÓN EXPLORATORIA		0	
DESARROLLO DE CAMPOS			33

Fuente: Gerencia de Exploración y Producción

Elaboración: Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR

**Perforación de Pozos**

En el año 2010 se utilizó de enero - agosto 5 taladros y para septiembre - diciembre 4 taladros, con los cuales realizó la perforación 53 pozos de los cuales 4 iniciaron la perforación en diciembre del 2009.

En el siguiente cuadro se detalla el número, tipo y el aporte a la producción de pozos perforados y completados en cada una de las cinco áreas.

**PERFORACIÓN DE POZOS**Cifras en MMBLS.  
Año 2010

ÁREA	TIPO DE POZOS			TOTAL POZOS PERFORADOS
	Productores	Inyectores	Reinyectores	
Lago Agrio	7	0	0	7
Libertador	8	0	1	9
Cuyabeno	8	0	0	8
Shushufindi	10	0	1	11
Auca	17	1	0	18
<b>TOTAL</b>	<b>50</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>53</b>

Fuente: Gerencia de Exploración y Producción

Elaboración: Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR

## POZOS PERFORADOS POR EP PETROECUADOR

Período: Enero -Diciembre/2010 (b)

NOMBRE DEL POZO	N° DEL POZO	CLASE DE POZO	PERÍODO DE PERFORACIÓN		PIES PERFORADOS	EQUIPO	RESULTADO (a)	
			INICIO	FIN			Estado	Bis
<b>LAGO AGRIO</b>								
GUANTIA	40 D	Direccional	Enero - 23	Febrero - 16	10,435	HP - 121	Produciendo	-
PARAHUACU	RW 03	Reinyector	Febrero - 22	Marzo - 22	11,690	SINOPEC - 169	Produciendo	657
PARAHUACU	15 D	Direccional	Mayo - 28	Junio - 25	10,418	CPBE - 50112	Produciendo	108
PARAHUACU	17D	Direccional	Julio - 20	Agosto - 20	10,428	CPBE - 70128	Produciendo	475
PARAHUACU	16D	Direccional	Septiembre - 03	Septiembre - 24	10,430	SINOPEC - 169	Produciendo	372
PARAHUACU	22D	Direccional	Septiembre - 24	Octubre - 19	10,870	SINOPEC - 169	TERMINA COMPL. Y PRUEB. DIC.21	
PARAHUACU	18D	Direccional	Octubre - 24	Noviembre - 18	10,240	SINOPEC - 169	TERMINA COMPL. Y PRUEB. DIC.27	
<b>LIBERTADOR</b>								
SHUSHUQUI	22 D	Direccional	2009/Dic.- 22	Enero - 15	9,928	SINOPEC 169	Produciendo	1,176
PACAYACU	06 D	Direccional	Enero - 20	Febrero - 12	9,950	SINOPEC 169	Produciendo	151
ATACAPI	24 D	Direccional	Marzo - 31	Abril - 22	10,060	SINOPEC 169	Produciendo	1,383
ATACAPI	25D	Direccional	Abril - 23	Mayo - 13	10,120	SINOPEC 169	Produciendo	555
ATACAPI	RW 02	Reinyector	Mayo - 19	Junio - 11	10,560	SINOPEC 169	REINYECTOR	
ATACAPI	19D	Direccional	Junio - 11	Junio - 30	10,143	SINOPEC 169	Produciendo	76
SHUARA	33D	Direccional	Julio - 06	Julio - 26	9,877	SINOPEC 169	CERRADO-BAJO APORTE	
ATACAPI	20D	Direccional	Agosto - 01	Agosto - 28	10,180	SINOPEC 169	Produciendo	702
SHUARA	34D	Direccional	Noviembre - 24	Diciembre - 12	9,824	SINOPEC 169	Produciendo	-
<b>CUYABENO</b>								
CUYABENO	34 D	Direccional	2009/Dic.- 09	Enero - 02	8,295	CPBE - 70128	Produciendo	2,095
CUYABENO	35 D	Direccional	Enero - 04	Enero - 24	8,430	CPBE - 70128	Produciendo	2,333
CUYABENO	29 D	Direccional	Febrero - 09	Marzo - 01	8,526	CPBE - 50112	Produciendo	505
CUYABENO	30 D	Direccional	Marzo - 03	Marzo - 23	8,525	CPBE - 70128	Produciendo	1,729
CUYABENO	31 D	Direccional	Marzo - 24	Abril - 20	8,510	CPBE - 70128	Produciendo	569
CUYABENO	32 D	Direccional	Abril - 29	Mayo - 19	8,800	CPBE - 70128	Produciendo	1,230
CUYABENO	36 D	Direccional	Mayo - 27	Junio - 16	8,570	CPBE - 70128	Produciendo	644
CUYABENO	33D	Direccional	Junio - 23	Julio - 12	8,850	CPBE - 70128	Produciendo	106
<b>SHUSHUFIDI</b>								
SHUSHUFIDI	RW 04	Reinyector	Enero - 19	Febrero - 26	9,950	CPBE - 50112	Espera Compl. y Pruebas	
DRAGO ESTE	08 D	Direccional	Marzo - 07	Abril - 07	10,660	CPBE - 50112	Produciendo	144
DRAGO NORTE	20D	Direccional	Abril - 16	Mayo - 16	10,734	CPBE - 50112	Produciendo	817
DRAGO ESTE	12D	Direccional	Julio - 06	Agosto - 07	10,850	CPBE - 50112	Produciendo	1,676
DRAGO NORTE	11D	Direccional	Agosto - 13	Septiembre - 07	10,420	CPBE - 50112	Produciendo	893
SHUSHUFIDI	10 B D	Direccional	Septiembre - 14	Octubre - 04	9,743	CPBE - 50112	Produciendo	237
SHUSHUFIDI	133D	Direccional	Octubre - 11	Noviembre - 04	10,130	HP - 121	En Comp. y Pruebas	
AGUARICO	12D	Direccional	Octubre - 21	Noviembre - 19	10,320	CPBE - 50112	SUSPENDEN COMPL. Y PRUEBAS	
SHUSHUFIDI	134D	Direccional	Noviembre - 04	Noviembre - 24	10,135	HP - 121	Espera Compl. y Pruebas	
SHUSHUFIDI	164D	Direccional	Noviembre - 24	Diciembre - 14	10,540	HP - 121	Produciendo	527
AGUARICO	11D	Direccional	Noviembre - 27	Diciembre - 22	10,100	CPBE- 50112	Espera Compl. y Pruebas	

**POZOS PERFORADOS POR EP PETROECUADOR**

Período: Enero -Diciembre/2010. (b)

NOMBRE DEL POZO	N° DEL POZO	CLASE DE POZO	PERÍODO DE PERFORACIÓN		PIES PERFORADOS	EQUIPO	RESULTADO (a)	
			INICIO	FIN			Estado	Bis
<b>AUCA</b>								
CULEBRA	11 D	Direccional	2009/Dic.- 24	Enero - 23	10,600	HP - 138	Produciendo	1,092
AUCA	01	Inyector	2009/Dic.- 18	Enero - 12	10,986	HP - 121	INYECTOR	
CULEBRA	13 H	Horizontal	Enero - 23	Marzo - 08	12,013	HP - 138	Produciendo	513
AUCA SUR	06 D	Direccional	Marzo - 07	Marzo - 29	10,750	HP - 121	Produciendo	750
CONONACO	36 D	Direccional	Marzo - 19	Abril - 16	11,070	HP - 138	Produciendo	360
AUCA SUR	07 D	Direccional	Marzo - 29	Abril - 21	10,960	HP - 121	Produciendo	800
CONONACO	47 D	Direccional	Abril - 26	Mayo - 23	11,140	HP - 138	Produciendo	302
AUCA - SIDE TRACK	99 D	Direccional	Mayo - 01	Junio - 04	10,650	HP - 121	Produciendo	391
CONONACO	48 D	Direccional	Mayo - 23	Junio - 29	11,370	HP - 138	Produciendo	734
AUCA	98D	Direccional	Junio - 05	Junio - 25	10,591	HP - 121	Produciendo	864
AUCA	82D	Direccional	Julio - 07	Agosto - 02	10,770	HP - 121	SUSPENDEN COMPL. Y PRUEBAS	734
CONONACO	46D	Direccional	Julio - 09	Agosto - 04	11,240	HP - 138	SUSPENDEN COMPL. Y PRUEBAS	
AUCA	96D	Direccional	Agosto - 03	Agosto - 27	10,740	HP - 121	Produciendo	660
CONONACO	51D	Direccional	Agosto - 13	Agosto - 10	11,750	HP - 138	Produciendo	394
AUCA	97D	Direccional	Agosto - 27	Septiembre - 28	10,781	HP - 121	Produciendo	110
AUCA	83D	Direccional	Septiembre - 21	Octubre - 19	11,030	HP - 138	Produciendo	
AUCA	93D	Direccional	Octubre - 19	Noviembre - 10	10,556	HP - 138	Produciendo	916
AUCA	92D	Direccional	Noviembre - 10	Diciembre - 05	10,660	HP - 138	En Comp. y Pruebas	
<b>RÍO NAPO (SACHA)</b>								
SACHA	206D	Direccional	Mayo - 08	Junio - 22	10,647	CPV-23	Produciendo	661
SACHA	241D	Direccional	Julio - 09	Agosto - 04	10,250	CPV-16	Produciendo	2,085
SACHA	152D	Direccional	Julio - 11	Agosto - 09	10,450	CPV-23	Produciendo	269
SACHA	242D	Direccional	Agosto - 17	Septiembre - 14	10,840	CPV-16	Produciendo	718
SACHA	203D	Direccional	Agosto - 26	Septiembre - 22	10,480	CPV-23	Produciendo	
SACHA	320D	Direccional	Septiembre 28	Octubre - 26	10,620	CPV-16	Produciendo	
SACHA	240D	Direccional	Noviembre - 07	Noviembre - 30	10,455	CPV-16	Produciendo	
SACHA	244D	Direccional	Noviembre - 09	Diciembre - 30	10,377	CPV-23	Produciendo	126
SACHA	218D	Direccional	Diciembre - 10	Diciembre - 30	10,429	CPV-23	Produciendo	1,188

**Nota:** a) Prueba Inicial de Perforación

b) Incluye 4 pozos que iniciaron la perforación en diciembre del 2009 y finalizaron en el 2010

**Fuente:** Gerencia de Exploración y Producción, EP PETROECUADOR, Operadora Río Napo

**Elaboración:** Coordinación General de Planificación y Control de Programas, Planificación Estratégica, EP PETROECUADOR

## Reacondicionamiento de Pozos

Las operaciones de reacondicionamiento de pozos durante el año 2010, alcanzaron un total de 310 pozos intervenidos, de los cuales se reacondicionaron 307, ya que los trabajos en 3 pozos fueron suspendidos; además se reacondicionaron 56 pozos sin torre.

De los 310 pozos, 245 pozos se reacondicionaron para mejorar las condiciones productivas (pozos antiguos) y 65 pozos se reacondicionaron para completación (pozos nuevos), es decir, para que después de perforados dejarlos en situación de producir eficientemente los fluidos de formación, como se detalla en el siguiente cuadro:



REACONDICIONAMIENTO DE POZOS Año 2010			
ÁREA	OBJETIVO DEL REACONDICIONAMIENTO		TOTAL POZOS REACONDICIONADOS
	Reparación	Completación	
Lago Agrio	83	11	94
Libertador	30	14	44
Cuyabeno	24	9	33
Shushufindi	51	10	61
Auca	57	21	78
<b>TOTAL</b>	<b>245</b>	<b>65</b>	<b>310</b>

**Fuente:** Gerencia de Exploración y Producción  
**Elaboración:** Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR

REACONDICIONAMIENTO DE POZOS				
TRABAJOS CON TORRE				
Año 2010				
POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
<b>ENERO</b>				
<b>LAGO AGRIO</b>				
LAGO AGRIO - 33	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	78	133	55
LAGO AGRIO - RW 02	Pruebas iniciales y completación	-	684	684
<b>LIBERTADOR</b>				
ATACAPI-08	Cambio BHA. BES off	-	157	157
SECOYA-24	Cambio BHA. BES off	-	282	282
TETETE-09	Cambio BHA. Recuperar pescado	125	157	32
SECOYA-03	Cambio BHA. BES off	-	180	180
PICHINCHA-07	Cambio BHA. BES off	-	148	148
FRONTERA-04 B	Cambio BHA. BES off	-	254	254
SECOYA - 38 D	Pruebas iniciales y completación	-	880	880
TETETE-09	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	125	157	32
<b>CUYABENO</b>				
V.H.R. - 08	Pruebas iniciales y completación	-	245	245
<b>SHUSHUFINDI</b>				
SHUSHUFINDI-71	Cambio BHA. BES off	-	1,121	1,121
SHUSHUFINDI - 54	Cambio BHA. BES off	-	226	226
SHUSHUFINDI - 67	Cambio BHA. BES off	-	739	739
DRAGO -06D	Pruebas iniciales y completación	-	1,408	1,408
SHUSHUFINDI - 74	Bajar BHA electrosumergible	562	764	202
SHUSHUFINDI - 24	Cambio BHA. BES off	-	455	455
SHUSHUFINDI - 111D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	148	638	490
SHUSHUFINDI - 122D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	903	1,034	131
SHUSHUFINDI -76	Cambio BHA. BES off	-	367	367
SHUSHUFINDI - 92	Cambio BHA. BES off	-	652	652
SHUSHUFINDI -07	Cambio BHA. BES off	-	273	273
<b>AUCA</b>				
AUCA - 45	Cambio BHA. BES off	-	178	178
CONONACO - 34	Cambio BHA. BES off	-	150	150
AUCA - 99 D	Pruebas iniciales y completación	-	-	-
YUCA - 02 B	Cambio BHA. BES off	-	204	204
<b>RIO NAPO (SACHA)</b>				
SACHA - 184	Probar CIBP, evaluar arena "Ui", completar para PPH	124	121	-3
SACHA - 50	Cambio de PPH@PPS	270	214	-56
SACHA - 183	Reparar BES	-	212	212
SACHA - 51	Cambio de PPH@PPS	353	509	156
SACHA - 176 D	Reparar BES	-	20	20
SACHA - 121	Reparar BES	740	838	98
SACHA - 122	Reparar bomba mecánica	-	78	78
SACHA - 163 D	Reparar BES	-	44	44
<b>TOTAL TRABAJOS : 33</b>				
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				<b>10,094</b>
<b>FEBRERO</b>				
<b>LAGO AGRIO</b>				
GUANTA -16	Cambio BHA. Camisa con defecto	121	-	-121
<b>LIBERTADOR</b>				
ATACAPI - 15	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	272	259	-13
TETETE - 05	Completar pozo para reinector	-	-	-
SECOYA - 37 D	Pruebas iniciales y completación	-	844	844
SECOYA - 16	Cambio BHA. BES off	-	165	165
ATACAPI - 16	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	194	109	-85
PICHINCHA - 12	Recuperar tubería de producción	74	-	-74
<b>CUYABENO</b>				
V.H.R. - 17	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	448	452	4
V.H.R. - 19 D	Pruebas iniciales y completación	-	96	96
CUYABENO - 34 D	Pruebas iniciales y completación	-	2,095	2,095
V.H.R. - 05	Cambio BHA. BES off	-	149	149
CUYABENO - 07	Disparar, evaluar zona	254	292	38
<b>SHUSHUFINDI</b>				
SHUSHUFINDI - 109 D	Disparar, evaluar zona	294	712	418
<b>AUCA</b>				
AUCA - 52	Cambio BHA. BES off	-	239	239
CONONACO - 29	Cambio BHA. BES off	-	265	265

REACONDICIONAMIENTO DE POZOS				
TRABAJOS CON TORRE				
Año 2010				
POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
<b>RÍO NAPO (SACHA)</b>				
SACHA - 50	Cambio de complet.por BES atascada, evaluar "U", diseñar	256	687	431
SACHA - 160 D	Cambio de sistema de PPF@PPS	188	775	587
SACHA - 233	Cambio de sistema de levantamiento PPF@PPS	370	941	571
SACHA - 192	Cambio de sistema de levantamiento PPF@PPS	163	1,511	1,348
SACHA - 11	Sacar equipo BES, moler tapo a 9550' probar CIBP	-	55	55
SACHA - 155 D	Reparar BES	82	480	398
SACHA - 160 D	Cambiar completción por comunicación TBG-CSG	-	96	96
SACHA - 63	Cambio de sistema de levantamiento PPH@PPS	203	189	-14
<b>TOTAL TRABAJOS : 24</b>				
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				<b>7,492</b>
<b>MARZO</b>				
<b>LAGO AGRIO</b>				
GUANTA - 05	Cambio BHA. Bes off	-	181	181
<b>LIBERTADOR</b>				
PACAYACU - 04	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	63	87	24
SECOYA - 02	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	91	491	400
SHUSHUQUI - 22 D	Pruebas iniciales y Completación	-	1,176	1,176
PACAYACU - 06 D	Pruebas iniciales y Completación	-	151	151
SECOYA - 30	Cambio BHA. Bes off	-	177	177
SECOYA - 20	Disparar, evaluar zona	119	-	-119
PICHINCHA - 08	Cambio BHA. Bes off	-	-	-
SECOYA - 33 B	Cambio BHA. Bes off	-	206	206
<b>CUYABENO</b>				
CUYABENO - 14	Cambio BHA. Bes off	-	522	522
V.H.R. - 18 D	Cambio BHA. Bes off	-	302	302
V.H.R. - 20 D	Pruebas iniciales y Completación	-	889	889
CUYABENO - 14	Cambio BHA. Bes off	-	522	522
CUYABENO - 35 D	Pruebas iniciales y Completación	-	2,333	2,333
V.H.R. - 03	Cambio BHA. Bes off	-	294	294
<b>SHUSHUFINDI</b>				
SHUSHUFINDI - 85	Cambio BHA. BES off	-	582	582
DRAGO - 15 D	Pruebas iniciales y Completación	-	1,142	1,142
SHUSHUFINDI - 106 D	Cambio BHA. BES off	-	314	314
SHUSHUFINDI - 68	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	838	993	155
SHUSHUFINDI - 61	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	215	283	68
SHUSHUFINDI - 91	Cambio BHA. BES off	-	118	118
<b>AUCA</b>				
YULEBRA - 16 D	Pruebas iniciales y Completación	-	441	441
YULEBRA - 05	Bajar BHA electrosumergible	264	180	-84
AUCA SUR - 03	Bajar BHA electrosumergible	196	201	5
YUCA - 17	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	125	122	-3
CONONACO - 09	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	132	213	81
CONONACO - 18	Cambio BHA. BES off	-	294	294
<b>RÍO NAPO (SACHA)</b>				
SACHA - 59	Cambio de sistema de PPH@PPS	349	379	30
SACHA - 66 B	Cambio de sistema de PPH@PPS	306	289	-17
SACHA - 154 D	Cambio de sistema de PPF@PPS	307	988	681
SACHA - 132	Cambio de complet. por pescado bomba piston	303	264	-39
SACHA - 99	Cambio de sistema de PPH@PPS	328	667	339
SACHA - 23	Completar para reinjector	-	-	-
SACHA - 52 B	Cambio de sistema de levant. de PPH a PPS	393	428	35
SACHA - 21	Recup. pescado, aislar Hollin. Evaluar BT, T y U	-	7	7
SACHA - 136	Cambio de completación por camisa defectuosa	132	-	-132
<b>TOTAL TRABAJOS : 36</b>				
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				<b>11,075</b>
<b>ABRIL</b>				
<b>LAGO AGRIO</b>				
LAGO AGRIO - 22	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	405	351	-54



## REACONDICIONAMIENTO DE POZOS

TRABAJOS CON TORRE  
Año 2010

POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
<b>LIBERTADOR</b>				
SHUARA - 08	Cambio método de producción	115	104	-11
PICHINCHA - 08	Cambio BHA. Bes off	-	300	300
SECOYA - 01	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	261	445	184
SECOYA - 38 D	Estimulación matricial ácido	512	262	-250
ATACAPI - 15	Aislar agua con cementación forzada	264	324	60
FRONTERA - 02	Cambio BHA. Bes off	-	-	-
SHUSHUQUI -17	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	174	202	28
PICHINCHA - 10	Cambio BHA. Bes off	-	42	42
ATACAPI - 23	Cambio BHA. BES off	-	7,517	7,517
<b>CUYABENO</b>				
CUYABENO - 13 D	Pruebas iniciales y Completación	-	583	583
<b>SHUSHUFINDI</b>				
SHUSHUFINDI - 92	Reparar cavezal en mal estado	710	895	185
SHUSHUFINDI - 81	Cambio BHA. Bes off	-	433	433
SHUSHUFINDI - 74	Bajar BHA electrosumergible	655	612	-43
<b>AUCA</b>				
AUCA - 39	Cambio BHA. BES off	-	513	513
CULEBRA - 13 H	Pruebas iniciales y Completación	-	522	522
YULEBRA - 08 D	Pruebas iniciales y Completación	-	378	378
CULEBRA - 11 D	Pruebas iniciales y Completación	-	1,092	1,092
CONONACO - 30 D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	44	151	107
<b>RIO NAPO (SACHA)</b>				
SACHA - 188 D	Sacar equipo BES. Aislar con CIBP. Redisparar U	-	371	371
SACHA - 157	Reparar BES . Redisparar "T"	128	106	-22
SACHA - 180 D	Cambio de completación por comunicación TBG-CSG	61	440	379
SACHA - 33	Sacar tubería de producción de 2 7/8"	-	-	-
SACHA - 31	Redisparar Hs y T. Bajar completación bombeo	206	211	5
SACHA - 46	Repunzonar U, evaluar	-	-	-
<b>TOTAL TRABAJOS : 25</b>				
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				<b>12,319</b>
<b>MAYO</b>				
<b>LAGO AGRIO</b>				
GUANTA - RW 03	Pruebas iniciales y completación	-	657	657
GUANTA - 05	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	182	182	-
GUANTA - 40 D	Pruebas iniciales y completación	-	432	432
<b>LIBERTADOR</b>				
SHUARA - 20	Cambio BHA. BES off	-	150	150
SHUARA - 14 B	Cambio BHA. BES off	-	130	130
ATACAPI - 07	Cambio BHA. BES off	-	46	46
SECOYA - 02	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	295	236	-59
SHUSHUQUI - 12	Cambio BHA. Cavidad con defecto	253	393	140
PICHINCHA - 14 D	Disparar, evaluar zona	44	-	-44
<b>CUYABENO</b>				
V.H.R. - 16	Cambio BHA. BES off	-	288	288
CUYABENO - 30 D	Pruebas iniciales y completación	-	1,729	1,729
V.H.R. - 19 D	Disparar, evaluar zona	64	87	23
<b>SHUSHUFINDI</b>				
SHUSHUFINDI - 73	Cambio BHA. BES off	-	664	664
SHUSHUFINDI - 01	Cambio BHA. BES off	-	755	755
SHUSHUFINDI - 02	Disparar, evaluar zona	288	152	-136
SHUSHUFINDI - 116 D	Pruebas iniciales y completación	-	177	177
CONDORAZO - 01	Cambio BHA. BES off	-	286	286
DRAGO ESTE - 08 D	Pruebas iniciales y completación	-	144	144
<b>AUCA</b>				
YUCA - 22 D	Aislar agua con tapón	133	1,005	872
AUCA - 70 D	Cambio BHA. BES off	-	353	353
AUCA SUR - 36	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	172	-	-172
YUCA - 07	Reparar cabezal en mal estado	449	406	-43
AUCA SUR - 06 D	Pruebas iniciales y completación	-	750	750
<b>RIO NAPO (SACHA)</b>				
SACHA - 175 H	Reparar BES. Repunzonar Napo T	86	276	190
SACHA - 120 D	Disparar, evaluar, completar por resultados	156	111	-45
SACHA - 217 D	Realizar cementación Forzada	192	706	514
SACHA - 204 D	Disparar, evaluar, diseñar y bajar completación	295	803	508

REACONDICIONAMIENTO DE POZOS				
TRABAJOS CON TORRE				
Año 2010				
POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
SACHA - 148 ST	Cambio de completación por pescado	-	78	78
SACHA - 157	Sacar completación electrosumergible	64	-	-64
<b>TOTAL TRABAJOS : 28</b>				
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				<b>8,323</b>
JUNIO				
LAGO AGRIO				
LAGO AGRIO - 26	Cambio BHA. BES off	-	81	81
LAGO AGRIO - 29	Disparar, evaluar zona	84	-	-84
GUANTA - 22 D	Pruebas iniciales y completación	-	34	34
LIBERTADOR				
SECOYA - 13	Disparar, evaluar zona	38	45	7
TAPI - 06	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	39	76	37
SECOYA - 05	Cambio BHA. BES off	-	40	40
ATACAPI - 24 D	Pruebas iniciales y completación	-	1,383	1,383
CUYABENO				
CUYABENO - 29 D	Pruebas iniciales y completación	-	505	505
CUYABENO - 32 D	Pruebas iniciales y completación	-	1,230	1,230
CUYABENO - 08	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	610	619	9
CUYABENO - 31 D	Pruebas iniciales y completación	-	569	569
V. H. R. - 17	Pescar bomba	444	345	-99
SHUSHUFINDI				
SHUSHUFINDI - 98 d	Cambio BHA. BES off	-	340	340
SHUSHUFINDI - 74	Cambio BHA. BES off	-	596	596
SHUSHUFINDI - 90	Cambio BHA. BES off	-	523	523
SHUSHUFINDI - 67	Cambio BHA. BES off	-	836	836
DRAGO NORTE - 20 D	Pruebas iniciales y completación	-	817	817
SHUSHUFINDI - 96 D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	267	548	281
AUCA				
YUCA - 12	Cambio BHA. BES off	-	235	235
CULEBRA - 07 D	Cambio BHA. BES off	-	-	-
YUCA - 01 B	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	312	432	120
YUCA - 16	Disparar, evaluar zona	33	254	221
YUCA - 01 B	Reparar Quick Conector	312	432	120
AUCA SUR - 07 B	Pruebas iniciales y completación	-	800	800
YUCA - 17	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	116	114	-2
YUCA - 19 D	Cambio BHA. BES off	-	134	134
AUCA SUR - 05 D	Pruebas iniciales y completación	-	933	933
AUCA SUR - 03	Disparar, evaluar zona	184	1,255	1,071
CONONACO - 36 D	Pruebas iniciales y completación	-	360	360
YULEBRA - 15 D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	297	-	-297
RIO NAPO (SACHA)				
SACHA - 178 H	Evaluar, diseñar y bajar completación	275	936	661
SACHA - 201 D	Sacar tubería de producción	-	-	-
SACHA - 92	Redisparar "T", evaluar completar	-	152	152
SACHA - 93	Repunzonar arena U. Cambio de sistema PPH a PPS	195	296	101
SACHA - 16	Sacar tubería de producción	-	-	-
SACHA - 168 H	Cambio de sistema de PPH a PPS	376	418	42
SACHA - 145	Redisparar "BT", evaluar completar	-	97	97
SACHA - 21	Sacar tubería de producción	-	-	-
<b>TOTAL TRABAJOS : 38</b>				
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				<b>11,853</b>
JULIO				
LAGO AGRIO				
GUANTA - 24D	Cambio BHA. BES off	-	446	446
GUANTA - 15	Cambio BHA. Recuperar pescado	69	289	220
LAGO AGRIO - 02	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	36	111	75
LAGO AGRIO - 37	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	10	104	94
LIBERTADOR				
PICHINCHA - 02	Disparar, evaluar zona	275	265	-10
ARAZA - 02D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	412	370	-42
SECOYA - 13	Bajar BHA electrosumergible	45	51	6
TETETE - 04	Cambio BHA. BES off	-	322	322
PICHINCHA - 05	Estimulación matricial ácido	54	262	208
SECOYA - 27	Reparar cabezal en mal estado	228	283	55

## REACONDICIONAMIENTO DE POZOS

TRABAJOS CON TORRE

Año 2010

POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
ATACAPI - 18	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	218	174	-44
ATACAPI - 25D	Pruebas iniciales y completación	-	555	555
SECOYA - 22	Cambio BHA. BES off	-	268	268
SHUARA - 21	Completar pozo para reinjector	-	-	-
SHUARA - 04	Cambio BHA. BES off	-	-	-
<b>CUYABENO</b>				
V. H. R. - 24D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	107	340	233
TIPISHCA - 09	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	165	248	83
TIPISHCA - 08	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	263	247	-16
CUYABENO - 36	Pruebas iniciales y completación	-	644	644
<b>SHUSHUFINDI</b>				
SHUSHUFINDI - 72	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	199	196	-3
SHUSHUFINDI - 89	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	356	342	-14
DRAGO - 10D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	85	100	15
SHUSHUFINDI - 79	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	333	311	-22
<b>AUCA</b>				
CULEBRA - 04	Disparar, evaluar zonas nuevas	146	-	-146
CONONACO - 34	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	139	137	-2
CULEBRA - 11D	Bajar BHA electrosumergible	968	366	-602
YULEBRA - 04	Cambio BHA. BES off	-	54	54
AUCA - 75D	Cambio BHA. BES off	-	385	385
YUCA - 07	Cambio BHA. BES off	-	468	468
CONONACO - 15	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	151	248	97
YULEBRA - 08D	Cambio BHA. BES off	-	344	344
CONONACO - 02	Limpieza disparos con HCL + solventes	112	129	17
<b>RIO NAPO (SACHA)</b>				
SACHA - 114	Sacar completación Pauer Oil, punzonar arena "Ui"	143	480	337
SACHA - 206	Pruebas iniciales y completación	304	965	661
SACHA - 67 B	Cambio de sistema de PPH a PPS	432	332	-100
SACHA - 200 D	Cambio de sistema de PPH a PPS	-	34	34
SACHA - 149	Reparar BES	-	241	241
SACHA - 46	Sacar tubería de 3 1/2" clase A de producción	-	-	-
SACHA - 85	Cambio de completación. Comunicación TBG-CSG	-	203	203
SACHA - 161	Repunzonar Hi, evaluar, diseñar BES	-	408	408
<b>TOTAL TRABAJOS : 39</b>				
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				<b>5,472</b>
<b>AGOSTO</b>				
<b>LAGO AGRIO</b>				
GUANTA - 05	Cambio BHA. BES off	-	287	287
PARAHUACU - 15 D	Pruebas iniciales y completación	-	108	108
GUANTA - 24 D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	446	310	-136
LAGO AGRIO - 50 D	Cambio BHA. BES off	-	228	228
<b>LIBERTADOR</b>				
SECOYA - 38 D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	270	246	-24
SHUSHUQUI - 22 D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	240	438	198
ATACAPI - 19 D	Pruebas iniciales y completación	-	76	76
<b>CUYABENO</b>				
CUYABENO - 13 D	Cambio BHA. BES off	-	597	597
CUYABENO-33 D	Pruebas iniciales y completación	-	106	106
V.H.R. -18 D	Cambio BHA. BES off	-	103	103
<b>SHUSHUFINDI</b>				
DRAGO NORTE - 20 D	Cambio BHA. BES off	-	726	726
SHUSHUFINDI - 03	Disparar, evaluar zona	305	205	-100
<b>AUCA</b>				
AUCA - 31	Cambio BHA. Bomba atascada	290	243	-47
AUCA - 99 D SIDE TRACK	Pruebas iniciales y completación	-	391	391
CONONACO - 27	Estimulación formación con HCL + solventes	-	136	136
CONONACO . RW 02	Pruebas iniciales y completación	-	-	-
<b>RIO NAPO (SACHA)</b>				
SACHA - 113	Realizar SQZ a "Ti" .Repunzonar "Ts" Evaluar	0	0	-
SACHA - 165 D	Realizar SQZ arenas "Hi" y "Ti". Disparar "Hs",evaluar	202	776	574
SACHA - 148 ST	Fracturamiento hidráulico a la arena "Ui", evaluar	0	0	-
SACHA - 241	Pruebas iniciales y completación	0	2085	2,085
SACHA - 61	Aislar "Hs" punzonar "Ti", evaluar	42	0	-42

REACONDICIONAMIENTO DE POZOS				
TRABAJOS CON TORRE				
Año 2010				
POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
SACHA - 167	Aislar "H" y "Hs". Repunzonar "Ti", evaluar	125	204	79
<b>TOTAL TRABAJOS : 23</b>				
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				<b>5,345</b>
SEPTIEMBRE				
LAGO AGRIO				
GUANTA - 19 D	Realizar facturamiento	-	41	41
LAGO AGRIO - 38	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	32	140	108
GUANTA - 02	Reparar cabezal en mal estado	101	23	-78
PARAHUACU - 17 D	Pruebas iniciales y completación	-	475	475
LIBERTADOR				
SHUARA - 06	Cambio BHA. BES off	-	228	228
ATACAPI - 24 D	Disparar, evaluar zona	66	851	785
SECOYA - 28	Cambio BHA. BES off	-	140	140
ATACAPI - 23	Cambio BHA. BES off	-	728	728
SECOYA - 10	Cambio BHA. BES off	-	118	118
FRONTERA - 04 D	Cambio BHA. BES off	-	196	196
SECOYA - 23	Recuperar tubería de producción	47	-	-47
SHUSHUQUI - 06	Aislar agua con segmentación forzada	234	223	-11
SHUARA - 26	Recuperar tubería de producción	132	-	-132
TETETE - 10	Cambio BHA. Packer desasentado	120	503	383
ATACAPI - RW 02	Completar pozo para reinjector	-	-	-
CUYABENO				
BLANCA - 04	Disparar, evaluar zona	57	0	-57
CUYABENO - 26	Aislar agua con segmentación forzada	154	0	-154
V.H.R. - 14	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	92	238	146
SANSAHUARI - 07	Recuperar tubería de producción	27	0	-27
SHUSHUFINDI				
SHUSHUFINDI - 45 - B	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	360	1,248	888
SHUSHUFINDI - 110 D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	14	150	136
DRAGO ESTE - 12 D	Pruebas iniciales y completación	-	1,676	1,676
DRAGO - 02	Recuperar tubería de producción	104	-	-104
AGUARICO - 09	Cambio BHA. Recuperar pescado	163	230	67
AGUARICO - 09	Reparar cabezal en mal estado	163	230	67
SHUSHUFINDI - 51	Recuperar tubería de producción	27	-	-27
SHUSHUFINDI - 109 D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	523	679	156
AGUARICO - 63	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	273	230	-43
AUCA				
AUCA - INY - 01	Pruebas iniciales y completación	-	-	-
CULEBRA - 03	Cambio BHA. BES off	-	397	397
YUCA - 14	Cambio BHA. BES off	-	239	239
AUCA - 62 D	Cambio BHA. BES off	-	343	343
AUCA - 98 D	Pruebas iniciales y completación	-	864	864
SACHA				
SACHA - 125	Disparar, evaluar zona. Bajar BHA.	-	780	780
SACHA - 152 D	Reinicia completación y pruebas iniciales	-	269	269
SACHA - 204 D	Bajar equipo BES	357	436	79
SACHA - 200 D	Evaluar, diseñar y bajar completación	-	-	-
SACHA - 87	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	-	374	374
SACHA - 148 ST	Recuperar tubería de producción	-	-	-
SACHA - 199 D	Evaluar, completar de acuerdo a resultados	125	346	221
SACHA - 242 D	Completación y pruebas iniciales	-	718	718
<b>TOTAL TRABAJOS : 39</b>				
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				<b>9,942</b>
OCTUBRE				
LAGO AGRIO				
GUANTA - 17 D	Reparar cabezal en mal estado	293	323	30
GUANTA - 20 D	Cambio BHA. BES off	-	213	213
GUANTA - 26 D	Realizar fracturamiento	-	56	56
LIBERTADOR				
SECOYA - 04	Cambio método de producción	75	-	-75
SHUARA - 25	Cambio BHA. BES off	-	132	132
SECOYA - 11	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	184	-	-184
SHUARA - 33 D	Pruebas iniciales y completación	-	-	-
PACAYACU - 02	Cambio método de producción	61	-	-61

**REACONDICIONAMIENTO DE POZOS**

TRABAJOS CON TORRE  
Año 2010

POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
ATACAPI - 01	Recuperar tubería de producción	3	-	-3
ATACAPI - 20 D	Pruebas iniciales y completación	-	702	702
SHUARA - 20	Cambio BHA. BES off	-	135	135
ATACAPI - 02	Disparar, evaluar zona	32	1,335	1,303
<b>CUYABENO</b>				
V.H.R. - 08	Disparar, evaluar zona	116	175	59
CALUMENA - 01	Pruebas iniciales y completación	-	-	-
CUYABENO - 04	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	-	-	-
<b>SHUSHUFINDI</b>				
SHUSHUFINDI - 14	Cambio BHA. BES off	-	692	692
SHUSHUFINDI - 105	Bajar BHA. Electrosumergible	-	164	164
DRAGO - 10 D	Cambio BHA. BES off	-	-	-
SHUSHUFINDI - 41	Cambio BHA. BES off	-	-	-
SHUSHUFINDI - 101	Bajar BHA. Electrosumergible	171	137	-34
SHUSHUFINDI - 18	Recuperar tubería de producción	121	-	-121
SHUSHUFINDI - 50	Reparar cabezal en mal estado	-	-	-
<b>AUCA</b>				
AUCA - 27	Cambio método de producción	664	1,365	701
YUCA - 22 D	Cambio BHA. BES off	-	1,063	1,063
CONONACO - 48 D	Pruebas iniciales y completación	-	734	734
CULEBRA - 06	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	275	262	-13
CONONACO - 20	Cambio BHA. BES off	-	-	-
<b>RÍO NAPO (SACHA)</b>				
SACHA - 72	Realizar SQZ a "T". Repunzonar y evaluar. Completar	0	138	138
SACHA - 176 D	Cambio de completación por comunicación TBG-CSG	0	255	255
SACHA - 203 D	Pruebas iniciales y completación	0	579	579
SACHA - 157 D	Sacar tubería de 3 1/2" de producción	0	0	-
SACHA - 178 D	Cambio de completación por comunicación TBG-CSG	0	502	502
SACHA - 232 D	Aislar "Hi" con CIBP, disparar "Hs". Evaluar	40	232	192
SACHA - 59	BES OFF. Equipo fase tierra.	0	227	227
<b>TOTAL TRABAJOS : 34</b>				
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				<b>7,386</b>
<b>NOVIEMBRE</b>				
<b>LAGO AGRIO</b>				
GUANTA - 24 D	Cambio BHA. BES off	-	192	192
PARAHUACU - 16 D	Pruebas iniciales de completación	-	372	372
GUANTA - 16	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	10	-	-10
<b>LIBERTADOR</b>				
FRONTERA - 02	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	111	55	-56
ATACAPI - 04	Reparar cabezal en mal estado	47	-	-47
SECOYA - 05	Cambio BHA. BES off	-	108	108
SECOYA - 11	Bajar BHA. BES off	184	250	66
ATACAPI - 24 D	Cambio BHA. BES off	-	914	914
TETETE - 11	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	593	522	-71
ATACAPI - 23	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	485	470	-15
ATACAPI - 02	Disparar y evaluar zona	32	33	1
SHUSHUQUI - 05 B	Reparar cabezal en mal estado	152	-	-152
SHUARA - 06	Bajar BHA. BES off	-	101	101
<b>CUYABENO</b>				
CUYABENO - 05	Reparar cabezal en mal estado	-	-	-
SANSAHUARI - 03	Completar pozo para reinjector	136	-	-136
V.H.R. - 09	Cambio BHA. BES off	-	169	169
V.H.R. - 15	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	248	187	-61
CUYABENO - 28 D	Disparar y evaluar zona	142	88	-54
CUYABENO - 23	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	587	217	-370
<b>SHUSHUFINDI</b>				
DRAGO NORTE - 11 D	Pruebas iniciales de completación	-	893	893
<b>AUCA</b>				
CONONACO - 51 D	Pruebas iniciales de completación	-	394	394
AUCA - 97 D	Pruebas iniciales de completación	-	110	110
AUCA - 14	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	163	107	-56
YUCA - 09	Cambio BHA. Recuperar pescado	298	15	-283
AUCA SUR - 05 D	Cambio BHA. BES off	-	214	214
YUCA - 13	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	86	28	-58

REACONDICIONAMIENTO DE POZOS				
TRABAJOS CON TORRE				
Año 2010				
POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
CONONACO - 47 D	Pruebas iniciales de completación	-	302	302
AUCA - 51	Cambio BHA. BES off	-	276	276
CONONACO - 13	Aislar agua con tapón	186	175	-11
CONONACO - 04	Bajar BHA. BES off	-	80	80
<b>RÍO NAPO (SACHA)</b>				
SACHA - 139	Repunzonar arena "t" y evaluar sin torre	0	290	290
SACHA - 156	Diseñar y bajar completación de producción	0	0	-
SACHA - 58	Recuperar pescado. Diseñar y bajar completación	0	84	84
SACHA - 188 D	Cambio sistema de levantamiento	165	230	65
SACHA - 67 B	Reparar equipo BES	341	379	38
SACHA - 214 D	Punzonar con TCP	570	645	75
<b>TOTAL TRABAJOS : 36</b>				
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				<b>3,364</b>
<b>DICIEMBRE</b>				
<b>LAGO AGRIO</b>				
GUANTA - 01	Cambio BHA.BES off	-	364	364
PARAHUACU - 22 D	Pruebas iniciales y de completación	-	-	-
GUANTA - 24 D	Cambio BHA.BES off	-	12	12
PARAHUACU - 18 D	Pruebas iniciales y de completación	-	3	3
<b>LIBERTADOR</b>				
SHUARA - 25	Cambio BHA.BES off	-	140	140
SECOYA - 11	Bajar BHA electrosumergible	184	353	169
SHUARA - 22	Cambio BHA.BES off	-	120	120
FRONTERA - 05	Cambio BHA. BES off	-	-	-
SECOYA - 28	Cambio BHA.Comunicación TBG-CSG	155	89	-66
ATACAPI - 11 D	Completar pozo para abandono	411	-	-411
TETETE - 09	Cambio BHA.Comunicación TBG-CSG	195	35	-160
SHUARA - 34 D	Pruebas iniciales y de completación	-	-	-
SHUARA - 09	Cambio BHA. Tubing roto	162	-	-162
<b>CUYABENO</b>				
CUYABENO - 12	Cambio BHA.Comunicación TBG-CSG	67	51	-16
SANSAHUARI - 09	Aislar agua cementación forzada	155	1,408	1,253
V.H.R - 19 D	Aislar agua cementación forzada	64	240	176
<b>SHUSHUFINDI</b>				
SHUSHUFINDI - 108 D	Pruebas iniciales y de completación	-	237	237
SHUSHUFINDI - 84 D	Bajar BHA electrosumergible	449	332	-117
SHUSHUFINDI - 76	Bajar BHA electrosumergible	818	880	62
SHUSHUFINDI - 164 D	Pruebas iniciales y de completación	-	527	527
<b>AUCA</b>				
CULEBRA - 05	Cambio BHA.BES off	-	354	354
CONONACO - 19	Completar pozo para abandono	77	-	-77
AUCA - 96 D	Pruebas iniciales y de completación	-	660	660
CULEBRA - 11 D	Aislar agua con tapón	300	58	-242
AUCA - 10	Cambio BHA.BES off	-	227	227
YUCA - 07	Cambio BHA. BES off	-	462	462
AUCA - 93 D	Pruebas iniciales y de completación	-	916	916
AUCA - 25	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	249	44	-205
CONONACO - 47 D	Aislar agua con tapón	152	33	-119
<b>RÍO NAPO (SACHA)</b>				
SACHA - 199	Pescar bomba BES	-	245	245
SACHA - 27	Moles CIBP	-	-	-
SACHA - 21	Punzonar arena "BT"	-	-	-
SACHA - 78	Realizar cementación forzada	-	212	212
SACHA - 214	Bajar completación dual concéntrica	682	988	306
SACHA - 127	Reparar BES (Bomba atascada)	417	484	67
<b>TOTAL TRABAJOS : 29</b>				
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				<b>4,937</b>
<b>Fuente: Gerencia de Exploración y Producción, EP PETROECUADOR, Río Napo</b>				
<b>Elaboración: Coordinación General de Planificación y Control de Programas, EP PETROECUADOR</b>				
Reacond. con torre				
EP Petroecuador		307		
Río Napo		86		

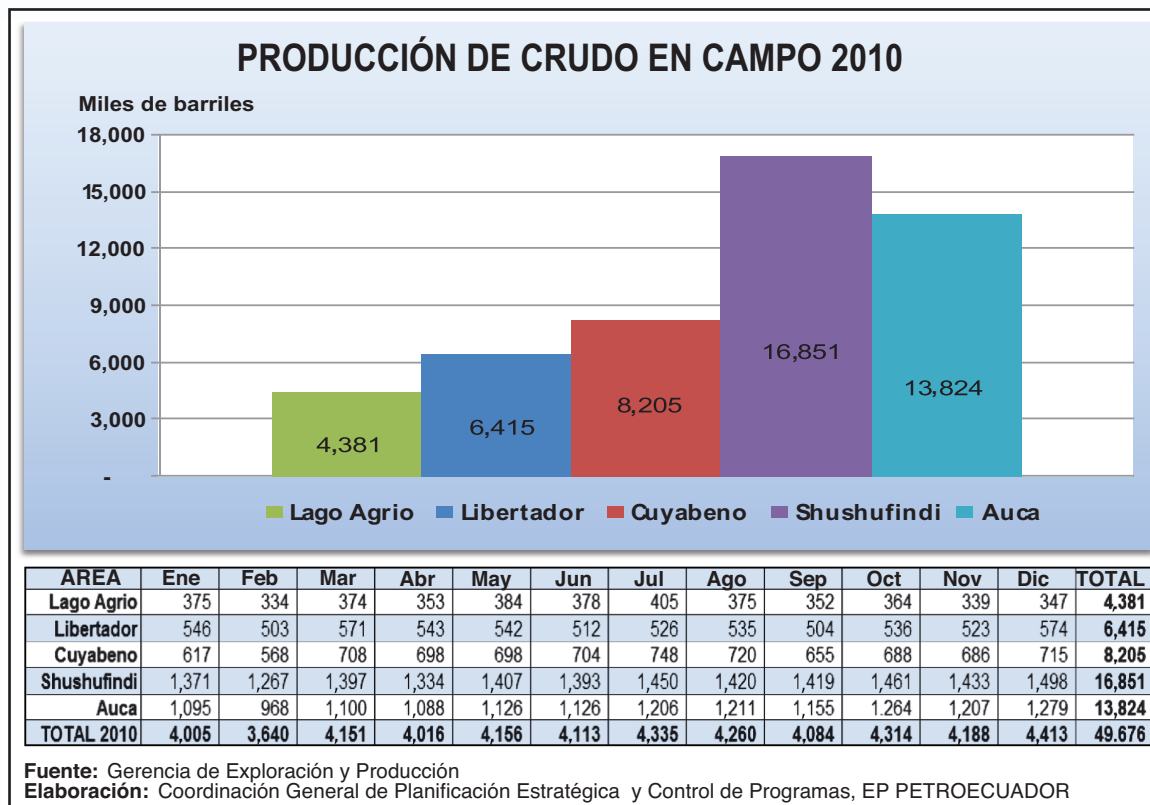
<b>REACONDICIONAMIENTO DE POZOS</b>				
<b>TRABAJOS SIN TORRE</b>				
<b>Año 2010</b>				
<b>POZO</b>	<b>TRABAJO REALIZADO</b>	<b>BPPD ANTES</b>	<b>BPPD DESPUES</b>	<b>INCREMENTO BPPD</b>
<b>ENERO</b>				
<b>LIBERTADOR</b>				
ARAZA - 02	Limpieza bomba con HCL + solventes	121	203	82
SECOYA - 32	Limpieza bomba con HCL + solventes	335	329	-6
<b>SHUSHUFINDI</b>				
CONDORAZO - 01	Limpieza tubing con solventes	134	-	-134
<b>TOTAL TRABAJOS : 3</b>				
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				<b>-58</b>
<b>FEBRERO</b>				
<b>LAGO AGRIO</b>				
LAGO AGRIO - 42 D	Limpieza bomba con HCL + solventes	72	-	-72
<b>LIBERTADOR</b>				
TAPI - 01	Tratamiento antiescala	107	154	47
<b>TOTAL TRABAJOS : 2</b>				
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				<b>-25</b>
<b>MARZO</b>				
<b>LAGO AGRIO</b>				
GUANTA - 05	Estimulación formación con HCL + solventes	67	181	114
<b>SHUSHUFINDI</b>				
SHUSHUFINDI - 91	Limpieza bomba con HCL + solventes	351	118	-233
<b>AUCA</b>				
AUCA - 52	Limpieza con CTU	239	309	70
YULEBRA - 15 D	Limpieza con CTU	395	299	-96
YULEBRA - 08D	Limpieza disparos con HCL + solventes	-	-	-
CONONACO - 34	Limpieza con CTU	139	74	-65
<b>TOTAL TRABAJOS : 06</b>				
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				<b>-210</b>
<b>ABRIL</b>				
<b>LAGO AGRIO</b>				
LAGO AGRIO - 32	Limpieza bomba con HCL + solventes	68	58	-10
<b>AUCA</b>				
CULEBRA - 04	Limpieza con CTU	146	-	-146
CULEBRA - 05	General de Apoyo	250	209	-41
<b>TOTAL TRABAJOS : 3</b>				
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				<b>-197</b>
<b>MAYO</b>				
<b>LAGO AGRIO</b>				
LAGO AGRIO - 32	Estimulación matricial ácido	58	40	-18
<b>AUCA</b>				
AUCA - 01	Estimulación matricial ácido	151	165	14
AUCA - 24	Limpieza bomba con HCL + solventes	443	419	-24
<b>TOTAL TRABAJOS : 3</b>				
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				<b>-28</b>
<b>JUNIO</b>				
<b>LAGO AGRIO</b>				
LAGO AGRIO - 29	Estimulación matricial ácido	84	-	-84
<b>LIBERTADOR</b>				
TAPI - 05	Estimulación matricial ácido	149	181	32
ARAZA - 02 D	Limpieza disparos con HCL + solventes	412	-	-412
ARAZA - 02 D	Chequeo comunicación TBG-CSG con presión	412	-	-412
<b>AUCA</b>				
YUCA - 23 D	Limpieza bomba con solventes	498	546	48
AUCA SUR - 06 D	Limpieza con CTU	-	1,003	1,003
<b>TOTAL TRABAJOS : 6</b>				
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				<b>175</b>
<b>JULIO</b>				
<b>LAGO AGRIO</b>				
GUANTA - 22D	Limpieza con CTU	34	-	-34
<b>LIBERTADOR</b>				
SECOYA - 38D	Chequeo comunicación TGB-CSG con pres.	270	-	-270
SHUSHUQUI - 22D	Limpieza con CTU	240	72	-168
<b>SHUSHUFINDI</b>				
DRAGO NORTE - 20D	Limpieza disparos con HCL + solventes	334	866	532
AGUARICO - 08	Limpieza con CTU	116	130	14
SHUSHUFINDI - 80	Limpieza disparos con HCL + solventes	427	442	15
<b>TOTAL TRABAJOS : 6</b>				
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				<b>89</b>

<b>REACONDICIONAMIENTO DE POZOS</b>				
<b>TRABAJOS SIN TORRE</b>				
<b>Año 2010</b>				
<b>POZO</b>	<b>TRABAJO REALIZADO</b>	<b>BPPD ANTES</b>	<b>BPPD DESPUES</b>	<b>INCREMENTO BPPD</b>
<b>AGOSTO</b>				
<b>LAGO AGRIO</b>				
PARAHUACU - 15 D	Estimulación matricial ácido	0	108	108
V.H.R. - 07	Limpieza bomba con HCL + solventes	307	370	63
<b>SHUSHUFINDI</b>				
SHUSHUFINDI - 111 D	Limpieza bomba con HCL + solventes	524	466	-58
<b>AUCA</b>				
AUCA - INY 05	Estimulación formación con HCL + solventes	248	337	89
AUCA SUR - 07 D	Limpieza bomba con solventes	1001	670	-331
<b>TOTAL TRABAJOS : 5</b>				
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				<b>-129</b>
<b>SEPTIEMBRE</b>				
<b>LAGO AGRIO</b>				
GUANTA - 23D	Limpieza bomba con HCL + solventes	192	415	223
<b>CUYABENO</b>				
CUYABENO - 05	Limpieza TUBING con HCL + solventes	-	-	-
CUYABENO - 04	Limpieza bomba con HCL + solventes	-	-	-
<b>AUCA</b>				
YUCA - 22 D	Limpieza bomba con HCL + solventes	1,054	262	-792
<b>TOTAL TRABAJOS : 4</b>				
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				<b>-569</b>
<b>OCTUBRE</b>				
<b>LAGO AGRIO</b>				
GUANTA - 19 D	Limpieza con CTU	41	-	-41
PARAHUACU - 04	Estimulación formación con solventes	85	94	9
LAGO AGRIO - 51 D	Estimulación formación con solventes	118	116	-2
<b>SHUSHUFINDI</b>				
SHUSHUFINDI - 111 D	Limpieza bomba con solventes	412	662	250
SHUSHUFINDI - 50	Limpieza tubing con solventes	-	-	-
SHUSHUFINDI - 11 D	Limpieza bomba con HCL + solventes	412	573	161
<b>AUCA</b>				
ANACONDA - 02	Estimulación matricial ácido	327	190	-137
AUCA SUR - 03	Limpieza bomba con HCL + solventes	1,180	1,050	-130
AUCA - 82 D	Estimulación formación con HCL + solventes	73	-	-73
<b>TOTAL TRABAJOS : 9</b>				
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				<b>37</b>
<b>NOVIEMBRE</b>				
<b>LIBERTADOR</b>				
TETETE - 11	Limpieza TUBING con HCL + solventes	593	522	-71
PACAYACU - 06 D	Limpieza tubing con solventes	256	284	28
PACAYACU - 04	Limpieza tubing con solventes	73	76	3
<b>SHUSHUFINDI</b>				
YUCA - 23 D	Limpieza con CTU	664	723	59
AUCA - 99 ST	Limpieza con CTU	525	707	182
AUCA - 97 D	Limpieza con CTU	-	110	110
AUCA - 82 D	Limpieza con CTU	55	44	-11
YULEBRA - 15 D	Limpieza con CTU	383	427	44
<b>TOTAL TRABAJOS : 8</b>				
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				<b>344</b>
<b>DICIEMBRE</b>				
<b>LAGO AGRIO</b>				
PARAHUACU - 16 D	Limpieza con CTU	372	-	-372
<b>LIBERTADOR</b>				
ATACAPI - 02	Estimulación formación con HCL + solventes	33	118	85
SECOYA - 25	Bombear agua en pozo	-	-	-
<b>SHUSHUFINDI</b>				
SHUSHUFINDI - 92	Limpieza bomba con HCL + solventes	827	1,007	180
<b>AUCA</b>				
YUCA - 23 D	Estimulación matricial ácido	723	721	-2
CULEBRA - 13 H	Limpieza bomba con HCL + solventes	406	428	22
AUCA - 01	Estimulación formación con HCL + solventes	136	-	-136
AUCA - 82 D	Limpieza bomba con HCL + solventes	282	47	-235
AUCA SUR - 03	Estimulación formación con HCL + solventes	1,038	1,158	120
<b>TOTAL TRABAJOS : 9</b>				
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				<b>-338</b>
Fuente: Gerencia de Exploración y Producción, EP PETROECUADOR				
Elaboración: Coordinación General de Planificación y Control de Programas, EP PETROECUADOR				



### Producción de Crudo en Campo

Para el año 2010, la Gerencia de Exploración y Producción produjo 49,675,801 barriles de petróleo, equivalentes a una producción promedio diaria de 136,098, con la ejecución efectiva de las estrategias de perforación y reacondicionamiento de pozos la producción se fue incrementando.



### Reinyección de Agua de Formación

Es mandatorio para la Gerencia de Exploración y Producción, reinyectar el 100% del agua de formación que se produce con el objeto de evitar la contaminación que se provocaría al medio ambiente. Para el año 2010, el volumen de agua de formación producida en las cinco áreas operadas fue de 92,761,325 barriles y se

reinyectó 93,037,736, la diferencia de mayor volumen de agua reinyectada se debe a que además de agua de formación, son evacuados adicionalmente volúmenes drenados de tanques, lo recuperado de piscinas y sumideros, así como también los pozos en proceso de perforación y completación.

REINYECCIÓN DE AGUA DE FORMACIÓN			
Cifras en barriles			
Año 2010			
ÁREA	PRODUCCIÓN	REINYECCIÓN	% REINYECTADO
Lago Agrio	1,803,587	1,960,551	108.70
Libertador	25,724,624	25,746,303	100.08
Cuyabeno	21,748,278	21,741,348	99.97
Shushufindi	30,275,426	30,295,917	100.07
Auca	13,209,410	13,293,117	100.63
<b>TOTAL PPR</b>	<b>92,761,325</b>	<b>93,037,239</b>	<b>100.30</b>
<b>PROMEDIO DIARIO</b>	<b>254,141</b>	<b>254,897</b>	<b>100.30</b>

**Fuente:** Gerencia de Exploración y Producción  
**Elaboración:** Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR

## OPERACIONES RÍO NAPO

La Operadora Río Napo, suscribió un contrato de Prestación de Servicios Específicos el 3 de septiembre del 2009 con la Filial Petroproducción, en el cual EP PETROECUADOR tiene una participación accionaria del 70% y PDVSA con el 30%, para la administración, incremento de producción, desarrollo, optimización, mejoramiento integral y explotación del Campo Sacha que se ubica a 300 km de Quito en el Amazonas.

Para el año 2010 Río Napo perforó 9 pozos y reacondicionó 86 pozos, alcanzando una producción fiscalizada de 18,500,932 barriles equivalentes a 50,687 barriles promedio diario.



**PRODUCCIÓN DE CRUDO EN CAMPO DE EP PETROECUADOR, RIO NAPO Y PETROAMAZONAS EP**  
Cifras en toneladas

CAMPOS Y OPERADORAS	Año 2010												Var. % 2009		
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre		2010	2009
<b>SUBTOTAL EP PETROECUADOR (c)</b>	<b>4,004,661</b>	<b>3,639,989</b>	<b>4,150,682</b>	<b>4,016,421</b>	<b>4,156,912</b>	<b>4,112,936</b>	<b>4,334,827</b>	<b>4,260,048</b>	<b>4,084,215</b>	<b>4,313,927</b>	<b>4,186,390</b>	<b>4,413,404</b>	<b>49,675,801</b>	<b>63,578,462</b>	<b>-21.9</b>
Area Lago Agrio	375,094	392,415	374,433	385,168	394,066	377,449	404,868	374,764	385,024	382,291	392,291	347,989	4,391,164	4,402,619	-0.5
- Bloque 15	107,924	108,983	122,423	107,924	115,407	107,935	111,242	114,629	110,262	116,712	107,869	112,115	1,354,425	1,429,807	-5.2
- Parahuasi	93,725	80,993	94,424	87,918	93,562	91,567	103,193	95,361	100,701	98,280	98,615	114,578	1,145,779	1,205,644	-5.0
- Transasa TK Inecado Lago Agrio Norte	545,980	503,145	570,788	543,948	541,765	528,311	528,311	543,608	503,827	536,304	523,471	573,763	6,414,710	7,081,283	-8.4
- Atacapi	92,659	73,748	79,551	70,639	77,636	82,507	84,021	78,357	85,912	83,312	81,184	106,516	1,016,360	1,196,762	-15.1
- Frontera	10,483	11,590	12,294	11,539	12,370	12,370	12,915	13,768	12,444	13,689	13,689	17,619	145,477	211,351	-31.2
- Pichincha	100,685	89,478	89,115	90,811	96,345	76,676	87,734	90,479	88,686	86,696	87,517	107,514	1,514,668	1,514,668	-29.0
- Secoya	160,882	166,574	169,537	178,087	179,706	169,198	169,804	169,804	160,330	166,529	162,611	156,372	2,029,867	1,966,656	3.2
- Suara	63,139	57,431	65,811	61,555	68,589	57,849	57,122	59,830	61,674	57,522	50,356	61,088	791,987	733,154	-0.2
- Shushuqui	52,586	44,065	47,167	58,352	47,833	59,148	55,539	56,890	48,020	56,074	59,242	71,511	681,446	684,229	-0.4
- Tapi	16,276	14,420	14,267	12,760	10,228	12,370	11,420	10,405	10,896	10,985	10,985	11,858	146,004	184,886	-11.5
- Teleté	49,230	49,830	47,046	49,309	49,048	43,762	49,034	50,074	44,574	53,767	47,887	54,112	587,674	609,584	-3.6
Area Cuyabeno	617,430	667,875	708,626	688,246	687,837	704,419	747,741	719,901	665,280	687,791	665,787	714,546	8,204,716	7,494,054	9.9
- Cuyabeno	211,656	217,840	327,911	343,990	340,600	384,033	403,161	374,207	350,080	360,622	337,334	324,718	3,976,271	2,776,435	43.2
- Samsuani	32,764	32,764	32,764	32,764	32,764	32,764	32,764	32,764	32,764	32,764	32,764	32,764	32,764	32,764	-38.9
- Samsuani Ruales	271,365	234,243	244,453	249,817	249,817	231,171	236,186	230,291	207,458	216,735	233,852	263,430	2,851,600	3,059,919	-6.8
- Transasa crudo muerto TK Inecado VHR	83,721	73,289	86,438	77,426	78,639	72,025	73,976	78,341	68,185	72,053	73,713	70,887	911,603	975,782	-6.6
Area Sacha	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Sacha	1,371,260	1,266,603	1,367,463	1,334,101	1,406,940	1,383,419	1,450,056	1,418,959	1,418,575	1,461,274	1,433,309	1,468,205	16,851,314	16,861,885	-0.1
Area Shushufindi	50,983	46,727	48,932	47,851	44,712	42,360	42,959	44,175	46,300	49,110	48,415	64,233	596,778	518,099	15.2
- Aquatico	1,320,277	1,219,576	1,348,361	1,286,252	1,382,127	1,351,039	1,407,097	1,370,784	1,372,275	1,412,164	1,384,884	1,414,192	16,254,337	16,343,786	-0.5
- Shushufindi	1,094,886	966,360	1,099,541	1,067,837	1,126,084	1,126,770	1,206,851	1,210,786	1,264,387	1,264,623	1,279,249	1,279,249	13,623,004	12,624,026	7.8
- Aca y Aca Sur	573,652	504,610	581,673	560,375	589,375	610,603	656,017	620,645	601,678	665,974	629,638	678,013	7,272,280	6,760,980	7.6
- Anacondo	24,958	22,011	23,632	21,566	22,099	20,070	21,552	21,072	20,034	15,236	14,284	11,732	238,246	407,009	-41.5
- Cononaco	158,826	136,697	145,340	140,185	145,538	136,078	152,266	167,445	164,456	198,592	213,700	234,901	1,987,652	2,103,611	-5.1
- Culebra	96,014	87,694	96,113	104,238	133,570	110,797	99,607	106,378	86,097	82,901	82,901	91,278	1,186,620	841,933	40.8
- Yuca	140,603	124,877	133,270	122,818	127,821	138,409	161,558	166,239	157,572	160,378	155,560	151,384	1,740,390	1,791,664	-2.9
- Yumbuco	91,098	79,536	89,161	96,229	115,767	96,325	100,032	111,178	108,432	106,572	99,300	100,344	1,222,736	763,168	59.7
- Yumbuco crudo muerto TK Inecado Aca Central	11,746	10,324	7,937	11,924	20,769	11,457	11,816	11,801	11,403	11,719	11,240	11,397	28,238	153,942	4.1
OPERADORAS	1,517,176	1,431,671	1,615,669	1,571,977	1,564,651	1,544,292	1,549,712	1,562,346	1,617,283	1,576,876	1,592,378	1,458,683	16,460,365	3,068,462	614.0
- Sacha	1,317,176	1,451,971	1,919,689	1,571,977	1,564,651	1,544,292	1,549,712	1,562,346	1,617,283	1,576,876	1,592,378	1,458,683	16,460,365	3,068,462	519.0
<b>SUBTOTAL (EP PETROECUADOR + RIO NAPO)</b>	<b>5,621,827</b>	<b>5,071,680</b>	<b>5,765,771</b>	<b>5,597,998</b>	<b>5,710,943</b>	<b>5,657,228</b>	<b>5,884,539</b>	<b>5,662,392</b>	<b>5,601,467</b>	<b>5,689,803</b>	<b>5,720,768</b>	<b>5,872,038</b>	<b>66,136,336</b>	<b>66,594,954</b>	<b>2.3</b>
<b>PETROAMAZONAS EP (c)</b>	<b>2,957,214</b>	<b>2,672,514</b>	<b>3,026,728</b>	<b>2,967,295</b>	<b>2,965,163</b>	<b>2,954,347</b>	<b>3,011,062</b>	<b>3,076,323</b>	<b>3,049,282</b>	<b>4,234,875</b>	<b>4,312,787</b>	<b>4,680,107</b>	<b>41,807,887</b>	<b>36,183,010</b>	<b>15.5</b>
- Limoncacha	358,416	321,649	421,175	386,095	384,395	445,469	461,670	470,002	425,201	414,659	359,655	325,778	4,775,663	3,932,771	21.4
- Bloque 15, Indilli (Pala) N y S, Palmar Oe, Palmeras N	560,187	485,369	513,734	523,391	571,388	548,512	583,409	598,889	557,852	627,390	618,833	629,862	6,818,616	7,740,408	-11.9
- Eden Yuturi	1,751,182	1,589,773	1,757,978	1,696,589	1,705,128	1,632,403	1,684,706	1,684,030	1,647,049	1,663,196	1,551,436	1,513,709	19,831,178	21,469,905	-7.6
- Yanaquichu	287,429	275,723	333,411	351,220	334,272	307,964	307,277	302,560	333,409	342,147	346,917	387,608	3,876,008	3,039,927	27.5
- Pallatoccha	-	-	-	-	-	-	-	21,053	391,814	249,157	391,814	487,475	1,324,648	-	-
- Bloque 7-21 y Coca Payamino	-	-	-	-	-	-	-	819,789	810,394	938,126	943,140	977,042	4,488,490	-	-
- Bloque 13 Pala y Palo Azul	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100,992	100,992	592,393	683,285	-	-
<b>TOTAL PRODUCCIÓN DE CRUDO ESTADO</b>	<b>8,479,041</b>	<b>7,744,173</b>	<b>8,792,499</b>	<b>8,565,293</b>	<b>8,706,026</b>	<b>8,591,576</b>	<b>8,895,601</b>	<b>8,728,715</b>	<b>9,550,719</b>	<b>10,124,678</b>	<b>10,033,555</b>	<b>10,752,145</b>	<b>109,944,022</b>	<b>102,767,984</b>	<b>7.0</b>
<b>Promedio diario EP Petroecuador</b>	<b>126,182</b>	<b>130,000</b>	<b>133,893</b>	<b>133,881</b>	<b>134,075</b>	<b>137,098</b>	<b>138,883</b>	<b>137,421</b>	<b>138,140</b>	<b>138,199</b>	<b>138,184</b>	<b>142,368</b>	<b>138,088</b>	<b>133,298</b>	<b>2.1</b>
<b>Promedio diario EP Petroecuador + Rio Napo</b>	<b>178,123</b>	<b>181,131</b>	<b>185,863</b>	<b>185,267</b>	<b>188,574</b>	<b>189,624</b>	<b>188,767</b>	<b>188,718</b>	<b>189,994</b>	<b>190,682</b>	<b>189,622</b>	<b>189,421</b>	<b>189,676</b>	<b>182,425</b>	<b>2.3</b>
<b>Promedio diario Petroamazonas EP</b>	<b>95,394</b>	<b>95,447</b>	<b>97,658</b>	<b>96,519</b>	<b>97,812</b>	<b>97,191</b>	<b>97,191</b>	<b>97,191</b>	<b>97,191</b>	<b>97,191</b>	<b>97,191</b>	<b>97,191</b>	<b>157,423</b>	<b>157,423</b>	<b>15.5</b>
<b>Promedio diario Estado</b>	<b>273,517</b>	<b>276,578</b>	<b>283,029</b>	<b>284,643</b>	<b>280,640</b>	<b>286,366</b>	<b>288,656</b>	<b>313,630</b>	<b>310,367</b>	<b>326,603</b>	<b>334,462</b>	<b>346,843</b>	<b>301,216</b>	<b>281,656</b>	<b>7.0</b>

Notas:  
 (a) Campo Parahuasi pasa a ser Campo del Area Lago Agrio por facilidad de operacion.  
 (b) El Campo Sacha pasa a ser operado por Rio Napo a partir del 3 de noviembre del 2009  
 (c) El Campo Sacha pasa a ser operado por Rio Napo por decreto ejecutivo Petroecuador pasa a ser Petroamazonas EP  
 (d) A partir del 16 de Agosto del 2010 por decreto ejecutivo Petroecuador pasa a ser Petroamazonas EP  
 (e) A partir del 25 de Noviembre del 2010 con resolucion 039 de la Secretaria de Hidrocarburos, los bloques 7-21 y Coca Payamino pasan a ser operados por Petroamazonas EP  
 (f) A partir del 25 de Noviembre del 2010 con resolucion 285 de la Secretaria de Hidrocarburos, el Bloque 15 y el campo Palo Azul pasan a ser operados por Petroamazonas EP  
**Fuente:** Generación de Explotación y Producción, EP PETROECUADOR, Rio Napo, PETROAMAZONAS EP  
**Elaboración:** Coordinación General de Planificación y Control de Programas, Planificación Estratégica, EP PETROECUADOR

PRODUCCIÓN DE CRUDO DE COMPAÑÍAS PRIVADAS EN CAMPOS

Cifras en barriles

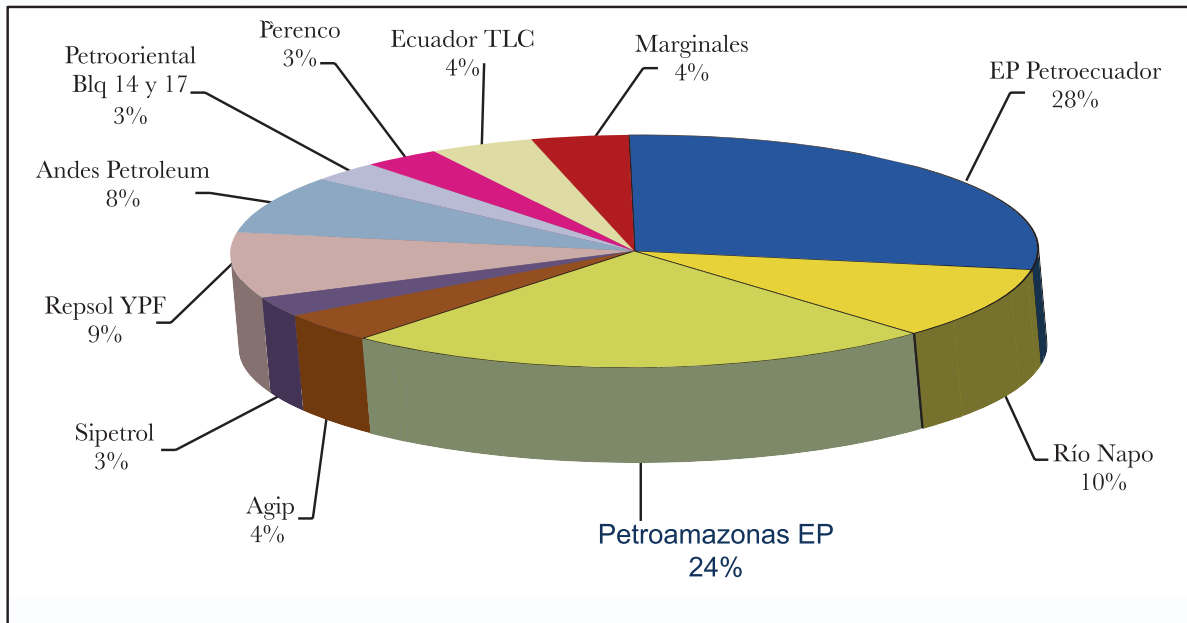
CAMPOS Y COMPAÑÍAS	AÑO 2010												Ene - Diciembre 2010	2009	Var. % tasa
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre			
<b>TOTAL COMPAÑÍAS</b>	6.002.849	5.392.058	6.082.443	5.939.794	6.118.517	6.030.849	5.185.312	5.355.152	4.987.892	4.549.709	67.127.871	74.846.821	-10,1		
<b>PRESTACIÓN DE SERVICIOS</b>	1.028.112	939.377	1.024.000	976.832	1.013.324	994.976	970.645	989.032	989.032	989.032	11.794.917	12.893.469	-8,6		
- AGIP Oil Villano	598.844	598.177	590.099	593.826	598.475	590.014	575.214	599.014	599.014	599.014	6.957.567	7.625.098	-3,7		
- SIFEC (ENAP)	444.268	337.200	433.911	413.003	415.849	404.543	407.673	423.519	423.519	398.224	4.837.350	5.268.368	-8,4		
- Marano Davalos	398.183	332.112	354.807	337.803	340.732	340.836	338.054	349.979	344.482	322.029	4.076.837	4.447.671	-7,7		
- Paraiso	67.972	55.258	68.056	63.825	64.905	62.731	61.985	62.679	69.072	60.632	762.485	867.491	-12,1		
- Biguño	4.514	4.487	4.542	4.871	5.053	4.770	5.083	4.297	4.134	4.552	55.531	67.318	-17,5		
- Huachilo	5.670	4.784	6.506	6.505	6.517	6.290	6.362	6.056	6.157	6.157	72.266	72.689	-0,9		
<b>PARTICIPACION</b>	4.131.963	3.710.022	4.186.663	4.056.505	4.191.425	4.298.164	4.173.242	3.519.854	3.294.845	3.584.060	45.363.249	51.982.389	-12,7		
- REPOL - YPF	1.246.775	1.128.069	1.203.964	1.182.794	1.182.662	1.268.113	1.262.075	1.262.075	1.262.075	1.262.075	14.617.216	13.948.185	4,8		
- Boguit-Capitón	98.136	87.522	89.472	89.127	96.647	79.435	92.808	97.214	97.214	97.214	1.120.483	1.266.960	-11,6		
- Bloque 16: Anzo, Ginta, Ito, Dairni	1.148.639	1.041.147	1.114.492	1.073.667	1.130.035	1.126.117	1.184.862	1.184.862	1.154.129	1.089.706	13.486.632	12.681.225	6,4		
<b>ANDES PETROLEUM (EXAEC)</b>	1.125.902	1.007.740	1.134.209	1.116.028	1.187.726	1.222.027	1.205.877	1.205.877	1.160.341	1.160.341	14.015.422	14.006.094	0,1		
- Fanny 19 B	486.194	432.654	480.855	476.502	485.745	479.146	498.400	481.897	481.897	552.344	5.980.636	6.124.935	-2,4		
- Mariposa-4A	130.152	111.573	149.610	149.066	186.588	164.026	160.802	172.500	168.109	153.110	149.737	1.849.407	1.326.837	39,4	
- Tarapoa-Joan-Dorne	509.556	463.513	503.743	490.466	515.393	578.355	551.960	546.955	505.944	510.738	6.185.279	6.554.322	-5,6		
<b>PETROBRAS (EX ENCAN ECUADOR)</b>	429.980	382.167	420.013	398.374	392.972	417.321	442.261	442.261	442.261	442.261	437.183	5.900.119	-4,8		
- Bloque 14	166.087	166.388	182.573	179.371	173.332	179.303	161.610	169.191	165.359	166.415	153.920	2.013.397	12,2		
- Bloque 17	260.893	225.768	237.441	219.004	219.640	241.057	273.070	273.070	296.367	279.423	3.063.771	3.396.716	-9,5		
<b>GRANDE PACA</b>	4.389	2.197	2.197	2.197	2.197	2.197	2.197	2.197	2.197	2.197	1.587	1.587	-16,7		
- Cuyabamba	64.389	64.389	64.389	64.389	64.389	64.389	64.389	64.389	64.389	64.389	475.126	475.126	-		
- Cuyabamba	134.549	117.649	134.549	130.598	134.549	134.549	134.549	134.549	134.549	134.549	851.005	1.622.864	-47,5		
- Bloque 7	241.772	207.644	266.455	309.207	357.691	435.984	332.290	332.290	332.290	332.290	2.180.744	2.814.258	-22,5		
- Yurubá	265.062	241.538	267.792	255.785	263.584	250.640	157.969	157.969	157.969	157.969	1.702.378	3.505.602	-51,4		
<b>ENFC Bloque 11</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
<b>EQUADOR TLC Bloque 18</b>	688.540	612.658	732.760	683.616	623.958	628.227	644.389	587.611	601.881	588.765	470.408	6.872.940	10.689.683	-35,8	
- Pala	40.716	37.263	39.836	40.554	41.719	39.406	39.845	39.300	35.347	37.743	30.887	422.716	437.926	-3,5	
- Palo Azul	647.825	575.395	692.944	643.062	582.237	588.821	604.544	548.311	566.534	550.022	439.521	6.450.224	10.250.757	-37,1	
<b>SERVICIOS ESPECÍFICOS</b>	203.117	180.713	210.656	204.633	210.541	183.617	178.000	183.162	172.821	173.863	166.422	1.688.138	2.235.714	-22,8	
- REPOL - YPF (Ivaco)	160.672	144.256	188.302	183.794	166.357	143.713	136.820	141.961	132.916	132.477	127.866	1.278.815	2.383.234	-26,0	
- PACIFIC PETROL (EX-Expol)	42.445	36.458	42.354	40.849	44.184	39.904	41.180	41.231	39.905	41.386	38.711	40.272	487.639	581.085	-32,2
<b>CAMPOS MARGINALES</b>	699.987	597.894	641.093	689.824	703.227	694.644	695.827	695.827	615.000	628.041	697.932	7.743.892	6.876.738	12,8	
- Tempecuador: Bermejo	149.044	131.650	142.685	128.511	138.477	132.936	132.936	132.936	123.399	132.229	128.205	1.607.845	1.743.063	-7,8	
- Palomares: Pindo	184.072	159.477	181.068	247.597	238.091	209.301	209.301	195.679	184.055	184.667	180.727	2.372.377	1.735.530	36,7	
- Palanda, Yusa Sur, Primavera	77.483	77.770	85.191	82.037	83.278	83.109	82.271	81.762	71.783	75.804	48.019	905.554	981.719	-7,8	
- Petobell - Tiguito	146.929	122.031	153.001	148.589	148.731	143.789	144.100	141.307	136.045	134.629	138.759	1.421.774	1.897.094	-25,1	
- Suroeste: Pucuna	72.916	65.091	68.423	67.787	67.380	69.124	68.959	68.953	64.620	66.721	62.172	63.449	803.204	805.498	-0,3
- Suroeste: Puma Oriente	3.224	11.278	10.824	23.304	21.286	37.771	45.550	40.283	35.088	33.980	32.023	49.507	28.546	73,3	
<b>TOTAL PRODUCCIÓN NACIONAL</b>	14.481.891	13.126.230	14.854.942	14.485.087	14.824.543	14.743.977	14.926.550	15.089.411	14.736.032	15.479.032	177.071.893	177.414.465	-0,19		
Promedio de calendario	467.156	468.794	475.192	482.836	478.211	481.466	481.502	486.755	491.201	499.349	509.718	493.618	468.657		
<b>TOTAL ORIENTE</b>	14.437.063	13.087.162	14.810.192	14.442.127	14.780.069	14.701.913	14.883.213	15.046.050	14.848.085	15.388.369	14.980.239	176.580.832	176.580.832		
<b>TOTAL PENINSULA</b>	44.838	38.078	44.491	42.960	44.444	42.864	43.337	43.360	41.947	43.461	41.308	510.981	558.903		

Notas:

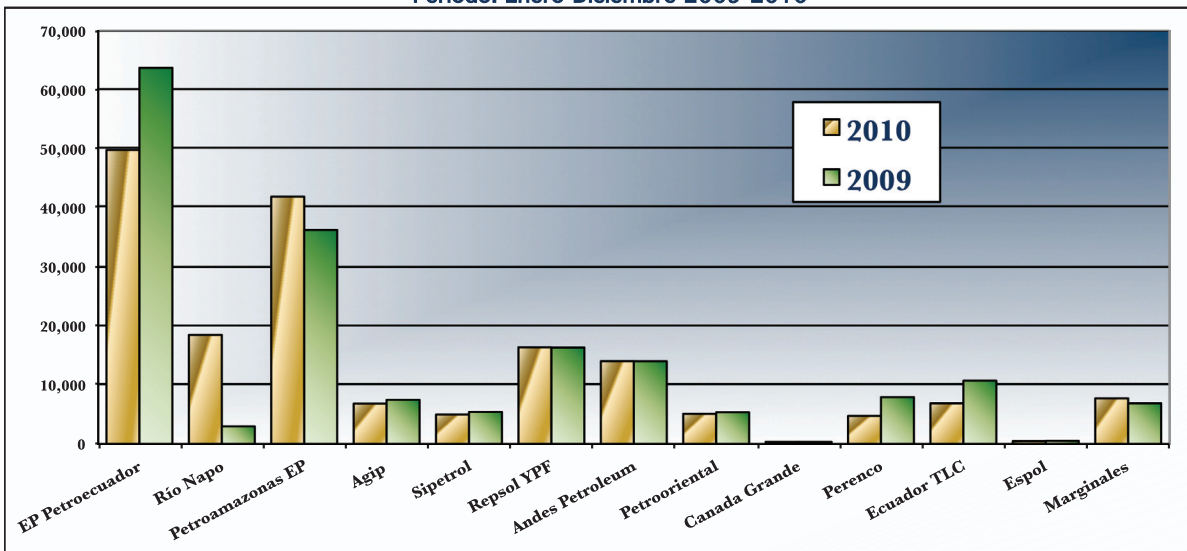
(b) Campo Pucuna pasa a ser Campo Marginal en el mes de Abril/10  
(c) El Bloque 27 pasa a ser operado por Petroproducción debido a la finalización del Contrato de Participación entre City Oriente y E. Esasno, a partir de agosto/2008

Fuente: Secretaría de Hidrocarburos  
Elaboración: Coordinación General de Planificación y Control de Programas, Planificación Estratégica, EP PETROECUADOR

### PRODUCCIÓN NACIONAL DE CRUDO Año 2010



### PRODUCCIÓN NACIONAL DE CRUDO Período: Enero-Diciembre 2009-2010



**Fuente:** Gerencia de Producción y Exploración, EP PETROECUADOR  
**Elaboración:** Coordinación General de Planificación y Control de Programas, Planificación Estratégica, EP PETROECUADOR

## PRODUCCIÓN NACIONAL DE CRUDO FISCALIZADO

En el año 2010 la Producción Nacional de Crudo Fiscalizado fue de 174,943,109 de barriles con un decremento del 0.2 %, con respecto al 2009, esta disminución responde

directamente a que las compañías Privadas no realizaron las inversiones necesarias para incrementar la producción de crudo.

PRODUCCIÓN NACIONAL DE CRUDO FISCALIZADO			
Cifras en barriles			
Año 2010			
OPERADORAS	2010	2009	VAR % 10/09
<b>-EP PETROECUADOR</b>	67,786,090	66,218,096	2.4
<b>Exploración y Producción</b>	49,285,158	63,217,153	-22.0
<b>Río Napo</b>	18,500,932	3,000,943	516.5
<b>-PETROAMAZONAS EP</b>	40,875,960	35,710,271	14.5
<b>-COMPAÑÍAS PRIVADAS</b>	66,281,059	73,395,170	-9.7
<b>Participación del Estado</b>	30,513,976	31,749,195	-3.9
<b>Cías, Privadas</b>	35,767,083	41,645,975	-14.1
<b>TOTAL NACIONAL</b>	174,943,109	175,323,537	-0.2

**Fuente:** Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero  
**Elaboración:** Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR

EP PETROECUADOR, registró un incremento frente al año 2009 de 2.4%, esto responde directamente al incremento en perforación y trabajos de reacondicionamiento de pozos. La variación de Río Napo de 518.5%, se establece debido a que inicia la

operación del campo Sacha el 3 de noviembre del 2009. Adicionalmente durante el año 2010 por medio de resoluciones de la Secretaría de Hidrocarburos los bloques 7-21-18 y los campos Coca, Payamino, Pata y Palo Azul pasaron a ser operados por PETROAMAZONAS EP.



PRODUCCIÓN NACIONAL DE CRUDO FISCALIZADO															
Cifras en barriles netos															
COMPANIAS Y MODALIDAD	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	Enero - Diciembre 2009	Variación 1009	
<b>ANNO 2010</b>	<b>8,483,948</b>	<b>7,701,313</b>	<b>8,694,678</b>	<b>8,485,441</b>	<b>8,645,509</b>	<b>8,561,070</b>	<b>8,751,534</b>	<b>9,176,737</b>	<b>9,594,957</b>	<b>10,010,687</b>	<b>9,907,825</b>	<b>10,854,420</b>	<b>108,668,119</b>	<b>101,928,867</b>	<b>6.6</b>
<b>COMPANIAS Y MODALIDAD</b>															
<b>EP PETROECUADOR</b>															
- Nor Oriente	1,034,442	993,877	1,165,047	1,174,136	1,132,894	1,107,108	1,114,416	1,119,507	1,065,931	1,095,220	1,066,196	1,138,384	13,120,161	128,10,980	2.4
- Ex Consorcio	2,177,264	1,868,485	2,079,168	2,146,700	2,128,776	2,223,586	2,300,428	2,221,361	2,513,588	2,328,880	2,360,326	2,653,326	27,002,166	40,025,165	-32.5
- Alianzas Operativas - VHR (Nor Oriente)	115,685	102,523	115,062	115,119	120,012	105,944	116,524	113,161	104,370	110,227	102,160	100,544	1,321,330	1,481,840	-11.4
- Alianzas Operativas - Alacapi Parahuacu	114,237	95,597	98,127	91,961	105,733	98,426	98,426	98,426	91,177	86,854	71,695	79,508	1,117,850	1,466,584	-23.8
- Entregas a Refinería Amazonas	572,142	562,613	600,106	510,986	576,889	553,536	576,067	579,167	566,811	579,396	506,036	385,122	6,367,674	7,046,068	-9.6
- Entregas a Refinería Lago Agrio	30,802	29,655	33,021	31,782	33,169	30,782	31,805	33,012	17,370	23,223	31,370	30,044	362,031	376,469	-3.8
- RIO NAPO: Sacha	1,523,240	1,444,964	1,612,229	1,564,174	1,592,966	1,543,807	1,590,478	1,588,397	1,534,087	1,581,957	1,501,337	1,461,296	18,500,932	3,000,943	51.65
- RIO NAPO: SACHA	2,916,136	2,837,628	2,978,917	2,910,583	2,955,468	2,885,421	2,963,390	3,011,159	3,111,159	4,198,929	4,268,388	4,808,998	40,875,960	35,710,271	14.5
- Limoncocha	359,330	321,899	421,798	386,230	384,645	445,526	461,419	469,946	425,086	415,197	359,958	324,082	4,775,115	3,930,657	21.5
- Complejo Indilana	834,037	749,315	820,664	833,603	843,265	736,714	827,125	841,182	837,180	914,655	910,658	928,441	10,136,498	10,615,131	-4.5
- Eden Yuliri	1,722,709	1,566,415	1,736,455	1,680,750	1,727,559	1,653,181	1,674,846	1,700,020	1,840,899	1,924,126	1,958,089	2,016,018	21,211,070	21,164,483	0.2
- Petromazonas EP Coca-Payamino								65,432	123,695	121,377	111,846	110,938	533,267		
- Petromazonas EP Campo Yurajipa BLOQUE 21								127,875	238,922	236,107	242,865	246,653	1,112,421		
- Petromazonas EP Campo Gacela BLOQUE 7								226,507	445,376	567,267	584,707	595,109	2,418,966		
- Petromazonas EP Palo Azul BLOQUE 18											94,597	550,987	645,954		
- Petromazonas EP Campo Palta BLOQUE 18											6,249	36,770	43,019		
<b>PRESTACION DE SERVICIOS</b>	<b>688,558</b>	<b>592,921</b>	<b>684,420</b>	<b>561,681</b>	<b>626,797</b>	<b>646,346</b>	<b>977,633</b>	<b>747,718</b>	<b>623,480</b>	<b>689,241</b>	<b>690,278</b>	<b>597,091</b>	<b>8,106,163</b>	<b>7,759,019</b>	<b>4.5</b>
AGIP OIL Villano	220,464	195,378	251,085	148,894	210,292	254,036	552,201	323,331	215,185	265,062	297,344	203,950	3,137,421	2,331,688	34.6
SIPEC (ENAP) - Paraiso, Biguino, Huachib, Mauro Dávalos	448,094	397,543	433,334	412,787	416,506	392,310	425,432	424,187	404,295	424,179	399,984	393,141	4,968,742	5,426,352	-8.4
<b>PARTICIPACION DEL ESTADO</b>	<b>1,528,682</b>	<b>1,362,700</b>	<b>1,563,791</b>	<b>1,506,302</b>	<b>1,485,905</b>	<b>1,503,028</b>	<b>1,820,159</b>	<b>1,738,163</b>	<b>1,291,954</b>	<b>1,355,115</b>	<b>1,225,068</b>	<b>951,439</b>	<b>17,337,324</b>	<b>19,473,750</b>	<b>-11.0</b>
ANDES PETROLEUM (EXAEC)	306,421	272,368	307,255	302,391	322,355	333,488	342,415	328,076	315,953	339,877	325,482	312,954	3,808,646	3,825,474	-0.4
- Fanny 18 B	106,715	94,386	105,146	104,021	105,901	105,175	113,283	108,898	105,254	123,670	120,420	112,919	1,306,788	1,346,680	-3.2
- Marimán 4A	642	532	570	713	1,564	1,363	1,353	1,327	1,219	1,106	987	945	12,320	6,245	62.4
- Tarapoa	199,065	177,451	201,539	197,656	214,890	228,950	227,780	217,652	203,090	215,101	204,075	189,090	2,490,538	2,470,538	0.8
<b>CANADÁ GRANDE</b>	<b>254</b>	<b>254</b>	<b>242</b>	<b>246</b>	<b>322</b>	<b>271</b>	<b>273</b>	<b>298</b>	<b>274</b>	<b>305</b>	<b>276</b>	<b>276</b>	<b>2,776</b>	<b>4,269</b>	<b>-36.3</b>
REPSOL YPF	560,466	508,717	563,012	544,670	532,131	516,397	538,843	555,254	506,765	552,557	515,229	528,408	6,422,448	6,156,554	4.3
- Tivacure (Serv. Especifico)	160,672	144,295	165,302	163,784	168,357	143,713	136,820	141,961	132,916	132,477	126,711	127,866	1,747,876	2,367,850	-26.2
- Bogui Capiron	26,809	28,039	28,039	27,897	27,212	23,309	29,684	29,652	27,257	32,062	29,643	29,590	341,061	320,983	6.3
- Bloque 16	369,887	337,613	366,671	352,989	336,561	349,374	372,339	363,641	346,592	388,018	358,875	370,952	4,333,511	3,467,720	25.0
<b>PETRORENAL (EX-ENCAN ECUADOR)</b>	<b>106,688</b>	<b>97,266</b>	<b>104,514</b>	<b>100,232</b>	<b>96,983</b>	<b>101,214</b>	<b>105,206</b>	<b>114,084</b>	<b>118,449</b>	<b>114,050</b>	<b>111,282</b>	<b>110,077</b>	<b>1,280,144</b>	<b>1,354,200</b>	<b>-5.5</b>
- Bloque 14	41,152	40,779	45,194	45,461	42,083	40,923	46,369	45,089	44,300	36,744	40,440	38,169	506,799	504,550	0.8
- Bloque 17	65,537	56,487	59,380	54,751	54,910	60,291	58,928	68,886	74,150	75,306	70,842	71,868	771,344	849,650	-9.2
<b>PERENCO</b>	<b>150,292</b>	<b>127,403</b>	<b>160,819</b>	<b>160,236</b>	<b>171,504</b>	<b>191,096</b>	<b>468,192</b>	<b>389,349</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1,818,890</b>	<b>1,818,977</b>	<b>0.0</b>
- Bloque 7	66,362	51,846	77,444	78,716	90,512	110,997	270,131	220,443					966,451	662,878	39.5
- Coca Payamino	39,975	35,509	38,986	39,093	37,307	38,595	75,695	64,037					369,197	538,599	-31.5
- Yurajipa Bloque 21	43,954	40,048	44,389	42,427	43,685	41,504	112,366	114,869					463,242	587,501	-17.7
<b>ECUADORILC S.A.</b>	<b>404,523</b>	<b>366,692</b>	<b>427,951</b>	<b>388,527</b>	<b>362,801</b>	<b>365,562</b>	<b>375,141</b>	<b>341,091</b>	<b>350,902</b>	<b>348,327</b>	<b>273,103</b>	<b>0</b>	<b>4,004,419</b>	<b>6,314,252</b>	<b>-36.6</b>
- Palta	12,700	11,665	12,340	12,660	13,100	12,220	12,375	12,162	10,966	11,626	9,565		131,379	144,815	-9.3
- Palo Azul	391,823	345,026	415,610	385,867	349,501	353,342	362,765	328,929	339,936	336,702	263,538		3,873,040	6,169,436	-37.2
<b>CNPC INTERNACIONAL bloque 11</b>															
<b>CANIPOS MARGINALES (Cueva Base + % Estado)</b>	<b>427,125</b>	<b>384,645</b>	<b>409,501</b>	<b>445,087</b>	<b>454,545</b>	<b>453,252</b>	<b>449,463</b>	<b>430,689</b>	<b>413,914</b>	<b>410,210</b>	<b>398,925</b>	<b>414,312</b>	<b>5,071,677</b>	<b>4,517,426</b>	<b>12.3</b>
- TECPECUADOR - Bermejo	117,980	97,804	99,182	96,959	97,536	105,840	97,112	91,948	96,642	94,486	93,788	93,851	1,172,710	1,258,629	-6.8
- PETROSUD-PETROVIA S.A.-Pinto	110,624	96,083	107,575	144,872	142,787	132,687	125,306	118,334	108,556	108,556	93,187	109,357	1,418,373	1,080,554	31.3
- PETROSUD-PETROVIA S.A.-Yuca Sur	38,953	38,653	42,388	40,337	41,537	41,345	41,078	40,859	36,274	33,213	30,564	24,940	455,641	496,632	-8.3
- PETROBELL - Tigulino	79,640	66,902	81,247	74,285	83,796	72,639	77,447	77,871	74,571	72,351	72,884	76,104	909,684	859,616	5.8
- SUELOPETROL - Pucuna	71,340	63,861	67,666	66,239	65,623	67,663	67,412	65,406	63,278	65,613	61,406	65,241	790,778	781,585	1.2
- ISMOCOOL - Puma (I)	8,708	11,341	11,443	21,894	23,265	33,078	41,108	36,351	31,713	31,043	29,526	44,820	324,491	404,409	70.0
<b>SUBTOTAL PETROECUADOR + PART. ESTADO</b>	<b>11,108,313</b>	<b>10,021,579</b>	<b>11,352,399</b>	<b>10,988,510</b>	<b>11,212,766</b>	<b>11,168,695</b>	<b>11,988,789</b>	<b>12,098,307</b>	<b>11,824,304</b>	<b>12,465,253</b>	<b>12,222,123</b>	<b>12,671,202</b>	<b>139,185,263</b>	<b>133,677,562</b>	<b>4.1</b>

PRODUCCIÓN NACIONAL DE CRUDO FISCALIZADO

Cifras en barriles netos

Vienen...

AÑO 2010	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	Enero - Diciembre		Variación	
													2010	2009		
<b>COMPAÑÍAS PRIVADAS</b>																
COMPANIAS Y MODALIDAD																
PRESTACION DE SERVICIOS																
AGIP-OL Villano	335,964	301,841	320,039	376,314	352,996	334,375	0	229,302	324,556	280,331	220,684	316,677	3,393,079	4,924,969	-31.1	
(d)	335,964	301,841	320,039	376,314	352,996	334,375	0	229,302	324,556	280,331	220,684	316,677	3,393,079	4,924,969	-31.1	
PARTICIPACION	2,679,266	2,389,193	2,665,314	2,809,299	2,735,262	2,795,421	2,869,490	2,920,001	2,179,098	2,241,492	2,060,248	1,860,123	29,194,771	33,795,195	-13.6	
ANDES PETROLEUM (EX-AEC)	826,091	736,031	828,377	813,674	866,635	886,635	911,452	878,172	845,492	905,987	863,900	843,467	10,208,831	10,218,794	-0.1	
- Fanny 18 B	277,482	245,729	273,988	270,331	275,373	270,717	292,752	282,766	273,557	321,648	313,766	296,002	3,393,231	3,475,583	-2.4	
- Mariann 4A	4,736	4,438	4,542	4,928	4,229	3,684	3,657	3,687	3,905	2,989	2,689	2,556	39,309	18,885	97.3	
- Tarapoa	546,674	485,864	553,748	541,415	584,752	612,435	615,043	591,619	588,940	581,350	552,444	544,039	6,782,290	6,726,326	0.8	
REFSOL YPF	744,011	677,044	706,248	682,177	784,004	726,582	779,881	763,847	730,999	745,688	694,288	690,027	8,693,855	9,040,836	-3.8	
- Bogui Capiron	60,120	53,892	53,850	53,578	60,853	49,260	62,731	59,608	57,604	61,571	56,931	54,544	684,548	844,159	-18.9	
- Bloque 16	683,892	623,152	652,397	628,599	683,150	677,321	716,849	704,239	672,796	684,091	637,356	635,483	8,009,307	8,198,676	-2.3	
CANADA GRANDE	1,853	1,616	1,535	1,561	2,046	1,724	1,731	1,896	1,738	1,937	1,937	1,738	17,638	27,274	-35.3	
PETROLINENTAL (EX-ENGAN ECUADOR)	318,781	291,618	313,541	300,695	290,978	303,535	315,889	339,740	350,207	337,312	329,899	326,629	3,818,624	4,019,087	-5.0	
- Bloque 14	123,455	122,337	135,461	136,442	126,248	122,769	139,106	135,666	132,899	116,231	121,319	114,567	1,526,398	1,513,650	0.8	
- Bloque 17	195,326	169,281	178,080	164,253	164,730	180,766	176,783	204,174	217,308	221,081	208,581	212,063	2,292,426	2,505,437	-8.5	
PERENCO	498,310	427,744	531,327	525,798	561,993	613,985	421,409	0	0	0	0	0	3,581,535	6,090,769	-41.1	
- Bloque 7	192,946	150,740	225,166	228,885	263,160	322,721	241,061	0	0	0	0	0	1,624,660	2,134,172	-23.9	
- Coca Puyumayo	93,275	82,855	90,867	91,216	87,050	53,702	53,702	0	0	0	0	0	589,119	1,095,421	-46.4	
- Yuralpa	213,088	194,148	215,194	205,686	211,784	201,209	126,646	0	0	0	0	0	1,367,956	2,848,176	-52.0	
ECUADORILC S.A. Bloq 18	288,220	255,741	304,285	285,423	281,886	262,760	289,388	246,357	251,262	250,587	197,182	0	2,874,095	4,408,435	-34.8	
- Pata	28,005	25,724	27,212	28,179	28,887	27,199	27,545	27,071	24,638	26,120	21,490	0	292,068	295,478	-1.2	
- Palo Azul	261,215	230,018	277,074	257,244	233,001	235,561	241,844	219,286	226,624	224,468	175,692	0	2,582,027	4,112,958	-37.2	
SERVICIOS ESPECIFICOS	42,282	38,428	42,857	40,602	30,764	44,714	44,753	30,060	51,940	43,423	40,596	40,288	488,605	534,504	-8.6	
- Peninsula Consorcio Espol/Facipetero	35,428	35,428	42,857	40,602	30,764	44,714	44,753	30,060	51,940	43,423	40,596	40,288	488,605	534,504	-8.6	
CAMPOS MARGINALES	228,729	192,441	224,840	247,738	257,188	243,331	236,850	227,405	216,657	210,883	204,309	199,771	2,691,147	2,391,307	12.5	
- TEPCECUADOR: Bermejo	48,977	33,436	38,159	37,494	37,206	42,838	36,361	33,796	37,311	35,439	35,638	35,072	452,147	475,571	-4.9	
- PETROSUD-PETROVIA S.A. Pindo	73,449	63,888	71,101	100,194	98,211	90,812	84,752	79,384	74,482	71,817	73,929	72,473	954,003	682,388	39.8	
- PETROSUD-PETROVIA S.A. Palanda -Yuca Sur	38,529	39,119	42,804	41,195	41,745	41,827	41,174	40,901	35,516	37,608	28,408	21,087	449,912	485,289	-7.3	
- PETROBELL: Tigullo	67,302	55,124	71,799	64,595	74,670	62,741	67,520	67,998	64,866	61,782	63,017	66,008	787,412	720,221	9.3	
- SUELOPETROL: Pucuna	1,472	1,374	976	1,136	1,292	1,360	1,557	1,284	1,216	1,360	774	914	14,510	27,859	-47.9	
- ISMOOL- PUMA: Puma (f)	0	0	0	3,125	4,064	3,954	4,887	4,061	3,265	3,060	2,523	4,223	33,163	33,163	0.0	
<b>SUBTOTAL COMPAÑÍAS PRIVADAS</b>	<b>3,287,241</b>	<b>2,920,803</b>	<b>3,273,049</b>	<b>3,273,984</b>	<b>3,376,210</b>	<b>3,477,841</b>	<b>3,497,842</b>	<b>3,481,053</b>	<b>2,772,151</b>	<b>2,776,128</b>	<b>2,555,837</b>	<b>2,416,882</b>	<b>35,767,608</b>	<b>41,646,975</b>	<b>-14.1</b>	
<b>- TOTAL CRUDO FISCALIZADO</b>	<b>14,395,555</b>	<b>12,942,082</b>	<b>14,625,438</b>	<b>14,272,464</b>	<b>14,568,966</b>	<b>14,586,636</b>	<b>14,979,842</b>	<b>14,810,084</b>	<b>14,896,455</b>	<b>15,241,382</b>	<b>14,777,961</b>	<b>15,034,124</b>	<b>174,950,891</b>	<b>175,923,537</b>	<b>-0.2</b>	

NOTAS  
a) Incluye línea base de las alianzas operativas VHR y Producción del bloque 27  
b) No incluye crudo reducido, gasolinas natural y base  
c) Continúa la ampliación del Contrato de Alianzas Operativas  
d) A la compañía Agfa se le paga en crudo según las liquidaciones  
e) En el 2009 la producción del Bloque 27 se incluye en Nor Oriente  
f) El campo Puma opera desde abril del 2009  
g) A partir del 3 de noviembre del 2009 el Campo Sacha pasa a ser operado por la Empresa de Economía Mixta "Rio Negro"  
h) Incluye las entregas de las Refinerías Amazonas y Lago Agrio  
i) A partir del 16 de Agosto del 2010 con resolución 039 de la Secretaría de Hidrocarburos, los bloques 7, 21 y Coca Puyumayo pasan a ser operados por Petrobras Ecuador EP  
j) A partir del 25 de Noviembre del 2010 con resolución 285 de la Secretaría de Hidrocarburos, el bloque 15 y el campo Palo Azul pasan a ser operados por Petrobras Ecuador EP  
FUENTE: Agencia de Regulación y Control de Hidrocarburos  
ELABORACION: Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR



**PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL EDC**

Cifras en MPCs

MESES	2010	2009	VAR % 10/09
ENERO	1,055,602	944,555	11.76
FEBRERO	923,142	729,275	26.58
MARZO	1,055,837	713,763	47.93
ABRIL	1,007,019	782,035	28.77
MAYO	983,099	653,088	50.53
JUNIO	690,678	794,181	-13.03
JULIO	1,012,758	777,143	30.32
AGOSTO	770,807	846,710	-8.96
SEPTIEMBRE	1,037,082	519,575	99.60
OCTUBRE	1,071,426	519,299	106.32
NOVIEMBRE	1,036,024	817,722	26.70
DICIEMBRE	1,044,802	777,914	34.31
<b>TOTAL</b>	<b>11,688,276</b>	<b>8,875,260</b>	<b>31.70</b>

**ENTREGAS DE GAS NATURAL A MACHALA POWER**

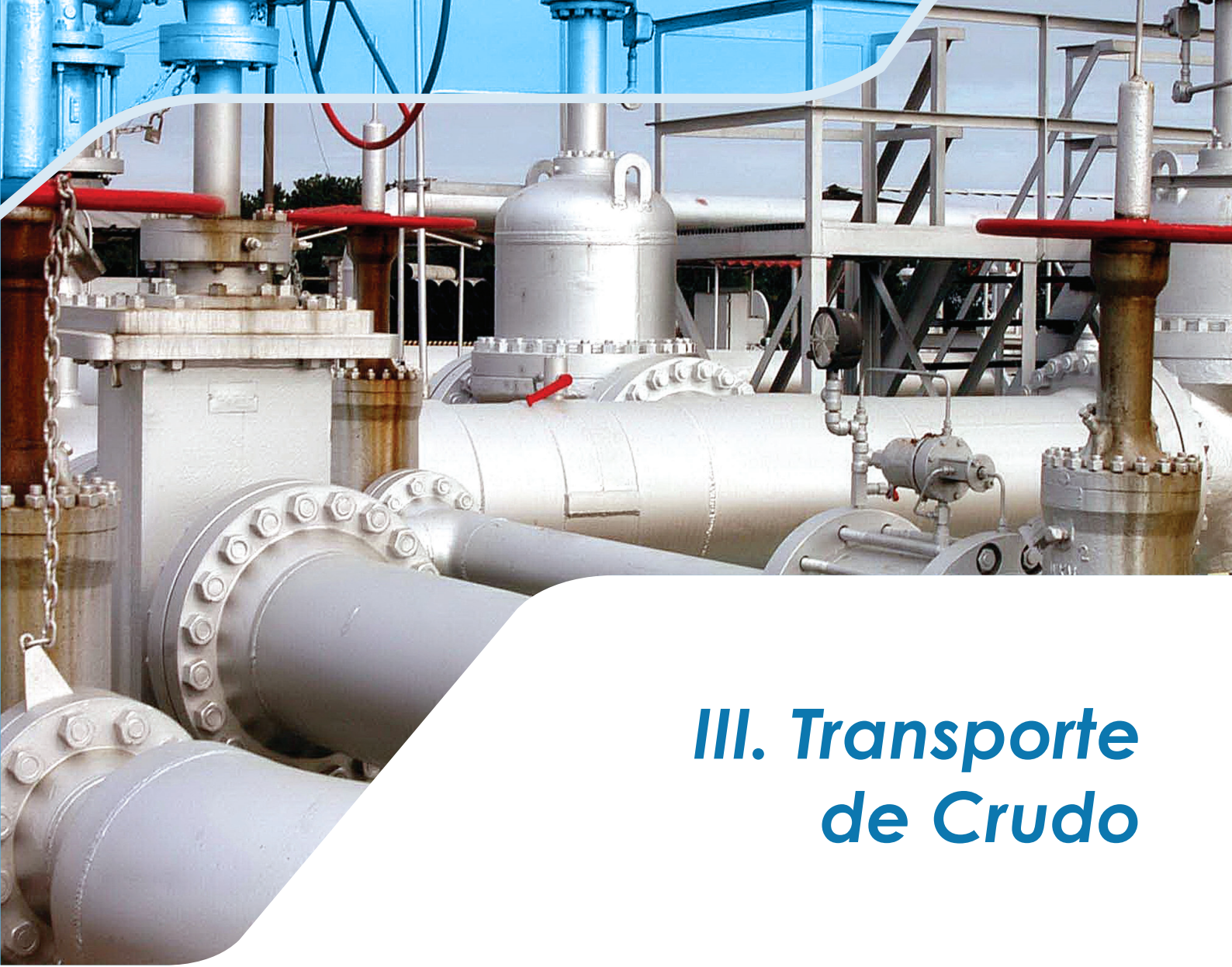
Cifras en MPCs

MESES	2010	2009	VAR % 10/09
ENERO	1,055,602	944,555	11.76
FEBRERO	923,142	729,275	26.58
MARZO	1,055,837	713,763	47.93
ABRIL	1,007,019	782,035	28.77
MAYO	983,099	653,088	50.53
JUNIO	690,678	794,181	-13.03
JULIO	1,012,758	777,143	30.32
AGOSTO	770,807	846,710	-8.96
SEPTIEMBRE	1,037,082	519,575	99.60
OCTUBRE	1,071,426	519,299	106.32
NOVIEMBRE	1,036,024	817,722	26.70
DICIEMBRE	1,044,802	777,914	34.31
<b>TOTAL</b>	<b>11,688,276</b>	<b>8,875,260</b>	<b>31.70</b>

Nota: A partir del 26 de noviembre del 2010 el bloque 3 pasa a ser operado por EP PETROECUADOR, una vez terminado el contrato con EDC

Fuente: ARCH, Gerencia de Gas Natural-EP PETROECUADOR

Elaboración: Coordinación de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR

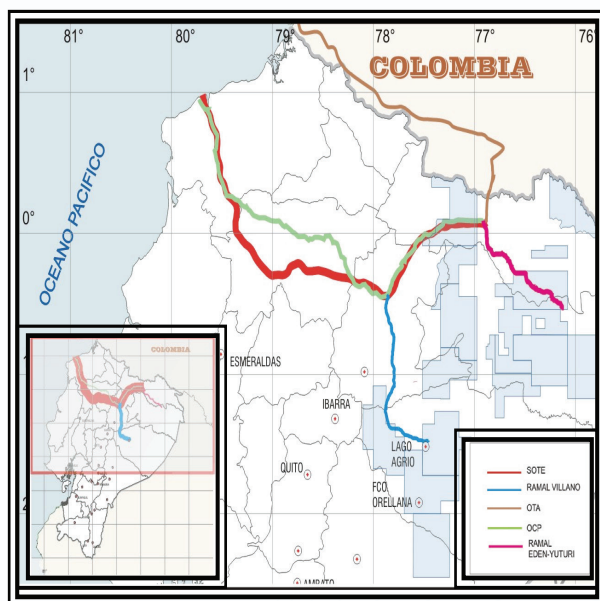


### *III. Transporte de Crudo*

- Transporte SOTE y OCP
- Consumo de Crudo en Estaciones de Bombeo



## TRANSPORTE DE CRUDO A TRAVÉS DEL SOTE Y OCP



El crudo producido en la Región Amazónica Ecuatoriana se transporta a través del Sistema de Oleoducto Transecuatoriano (SOTE) y Oleoducto de Crudos Pesados (OCP).

### Sistema de Oleoducto Transecuatoriano (SOTE)

El SOTE tiene capacidad de transportar 360,000 bpd para crudo de 23.7 °API y 390,000 bpd utilizando químico reductor de fricción; cuenta con una Potencia Instalada de 101,150 HP en sus seis estaciones de bombeo, cuatro estaciones reductoras de presión y un Terminal Marítimo.

La longitud del SOTE es de 497.7 Km. entre la estación No. 1 de Lago Agrio y el Área de Tanques del Terminal Marítimo de Balao.

Desde los tanques hasta la playa son 5 kilómetros más de tuberías de carga

aproximadamente y finalmente hay 7 kilómetros más de tuberías submarinas.

La capacidad de almacenamiento es de 1,500,000 Barriles en Lago Agrio y de 3,220,000 Barriles en el Terminal Marítimo Balao.

### Estaciones de Bombeo

El Sistema de Oleoducto Transecuatoriano (SOTE), actualmente cuenta con seis estaciones de bombeo, las que se detallan en el siguiente cuadro:

Estación	Ubicación (km)	Altitud (msnm)	Potencia (HP)
Lago Agrio	0.00	297	17,500
Lumbaqui	66.57	850	17,500
El Salado	111.72	1,289	12,950
Baeza	164.08	2,002	20,300
Papallacta	189.29	3,009	20,300
Quinindé	420.25	97	12,600
Total (HP)			101,150



Fuente: Gerencia de Transporte y Almacenamiento, EP PETROECUADOR  
 Elaboración: Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR

### Estaciones Reductoras de Presión

El SOTE cuenta con cuatro estaciones reductoras de presión, detalladas a continuación:

Estación	Ubicación (km)	Altitud (msnm)
San Juan	261.68	3,497
Chiriboga	273.62	1,998
La Palma	295.96	1,613
Santo Domingo	329.87	566

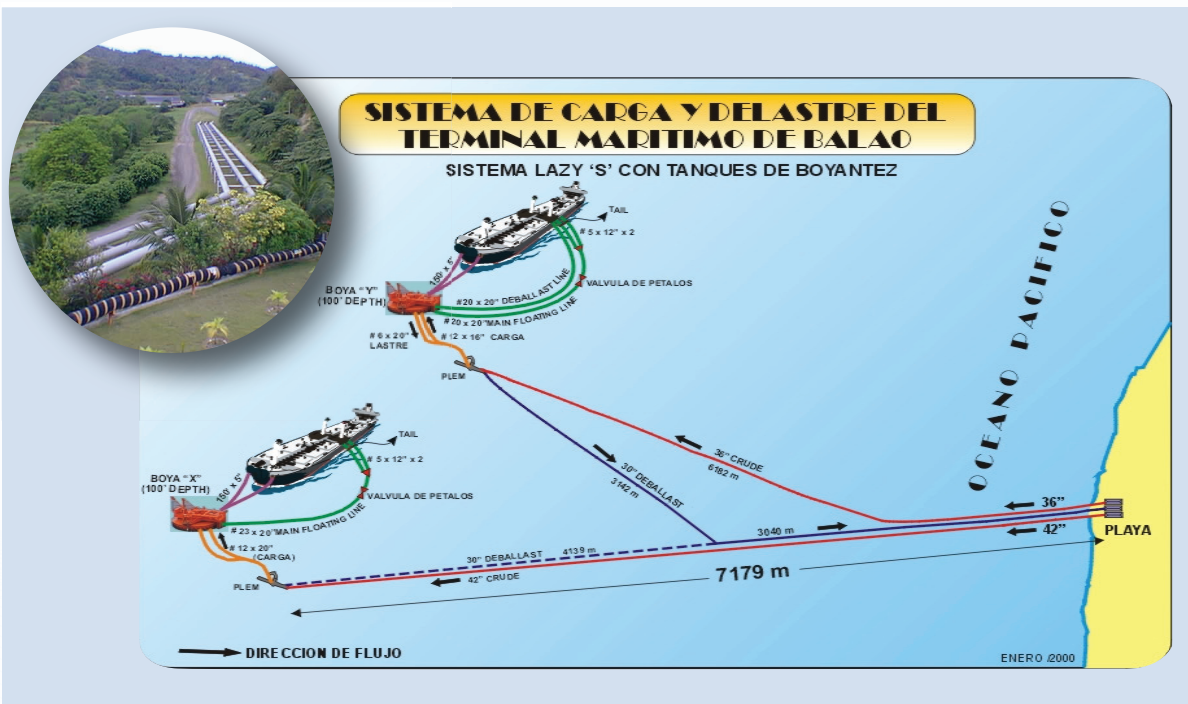


Fuente: Gerencia de Transporte y Almacenamiento, EP PETROECUADOR  
 Elaboración: Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR

### Terminal Marítimo de Balao

Estación No. 11, terminación del SOTE, es la responsable de recibir el crudo del oriente, almacenarlo, coordinar la operación de

recepción de crudo de la Refinería Estatal de Esmeraldas y de embarcar el crudo oriente para su exportación.



## Oleoducto de Crudos Pesados (OCP)

El OCP es el segundo oleoducto principal que tiene el Ecuador para transportar crudo desde la Amazonía hasta la Costa, el oleoducto fue originalmente proyectado para una capacidad de 310 mil barriles por día, a petición del Gobierno se amplió a 450 mil barriles diarios y está destinado solo al transporte de crudo pesado (18 a 24° API).

El OCP recorre 485 kilómetros desde la ciudad de Nueva Loja (Lago Agrio, Sucumbíos), hasta las afueras de la ciudad de Esmeraldas; las operaciones se iniciaron en noviembre del 2003 y hasta el 2010 se transportó aproximadamente 375 millones de barriles de crudo pesado.

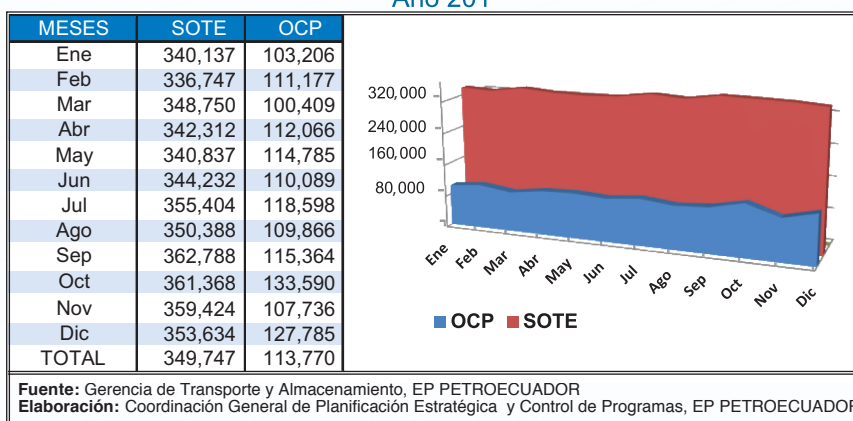
Durante el año 2010 el volumen total transportado fue de 169.2 millones de barriles, con un porcentaje de variación del -0.1%, con respecto al año 2009, el SOTE transportó 127.6 millones de barriles, con un API promedio de 24.2° por otro lado el OCP transportó 41.5 millones de barriles de un crudo de 18.6° API. Es necesario indicar, que el SOTE cumplió con su meta transportar la totalidad del crudo recibido por las diferentes compañías usuarias, más el crudo de EP PETROECUADOR y el de participación del Estado, cabe mencionar



que el crudo es bombeado de acuerdo a los requerimientos de refinерías y para abastecer la asignación de embarques de exportación.

El Sistema de Oleoducto Transecuatoriano (SOTE), no ha sufrido daños graves o roturas en la línea, durante el período enero-diciembre del 2010. Las paralizaciones de bombeo en el período de análisis, han sido de 125.97 horas, de las cuales 4.47 horas corresponde a fallas de operación; 38.62 horas por mantenimiento programado, 24.62 horas por desplazamiento de tubería, 11.83 horas por bajo stock en Lago Agrio, 30.43 horas por alto stock en Balao; por falla de energía 3.13 horas y 12.87 horas por daños imprevistos.

### TRANSPORTE DE CRUDO Cifras en bls/día Año 201



## CRUDO BOMBEO POR LOS OLEODUCTOS TRANSECUTORIANO Y DE CRUDOS PESADOS

Cifras en barriles netos  
Año 2010

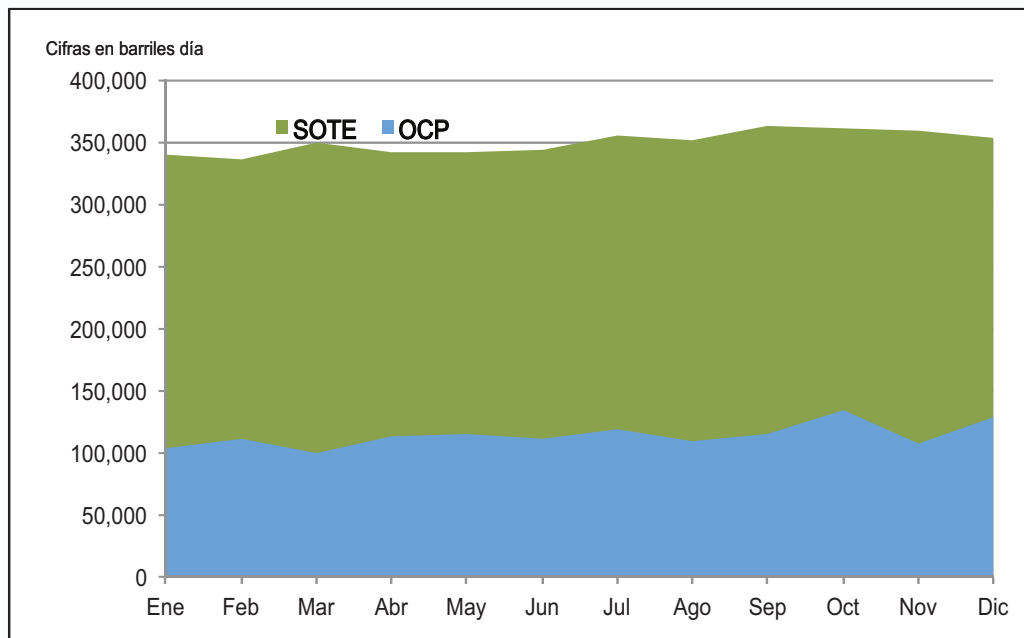
Mes	TRANSECUTORIANO (SOTE) (a)			OLEODUCTO DE CRUDOS PESADOS (OCP)			TOTAL = SOTE +OCP			Participación %	
	API° Prom./mes	VOLUMEN	Prom/día	API° Prom./mes	VOLUMEN	Prom/día	VOLUMEN	Prom/día	SOTE	OCP	
ENERO	24.0	10,544,240	340,137	18.3	3,314,337	106,914	13,858,577	447,051	76.1	23.9	
FEBRERO	24.1	9,428,927	336,747	18.2	2,993,862	106,924	12,422,789	443,671	75.9	24.1	
MARZO	24.1	10,811,261	348,750	18.2	3,282,029	105,872	14,093,289	454,622	76.7	23.3	
ABRIL	24.2	10,269,356	342,312	18.2	3,248,719	108,291	13,518,075	450,602	76.0	24.0	
MAYO	24.2	10,565,951	340,837	18.5	3,697,250	119,266	14,263,201	460,103	74.1	25.9	
JUNIO	24.1	10,326,949	344,232	17.8	3,622,268	120,742	13,949,217	464,974	74.0	26.0	
JULIO	24.2	11,017,513	355,404	18.8	3,671,074	118,422	14,688,587	473,825	75.0	25.0	
AGOSTO	24.1	10,862,027	350,388	18.5	3,408,390	109,948	14,270,417	460,336	76.1	23.9	
SEPTIEMBRE	24.2	10,883,636	362,788	18.4	3,281,472	119,382	14,165,108	472,170	76.8	23.2	
OCTUBRE	24.2	11,202,406	361,368	18.8	3,810,987	122,935	15,013,393	484,303	74.6	25.4	
NOVIEMBRE	24.2	10,782,715	359,424	19.0	3,413,228	113,774	14,195,943	473,198	76.0	24.0	
DICIEMBRE	24.4	10,962,642	353,634	19.2	3,679,099	122,637	14,641,741	488,058	74.9	25.1	
<b>TOTAL</b>	<b>24.0</b>	<b>127,657,623</b>	<b>349,747</b>	<b>18.2</b>	<b>41,422,715</b>	<b>113,487</b>	<b>169,080,338</b>	<b>463,234</b>	<b>75.5</b>	<b>24.5</b>	
Ene - Dic/2009	24.1	128,296,931	351,498	19.0	41,116,317	112,647	169,413,248	464,146	75.7	24.3	
Var.% 10/09		-0.5	-0.5		0.7	0.7	-0.2	-0.2	-0.3	0.9	

**Nota:** a) El SOTE bombea tres tipos de crudo: para exportación de 24.0 °API, bacheo para Ref. Esmeraldas 25.5 °API y para Ref. La Libertad de 28.2 °API

**Fuente:** Gerencia de Transporte y Almacenamiento, Agencia de Regulación y Control Hidrocarbúrico  
**Elaboración:** Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR

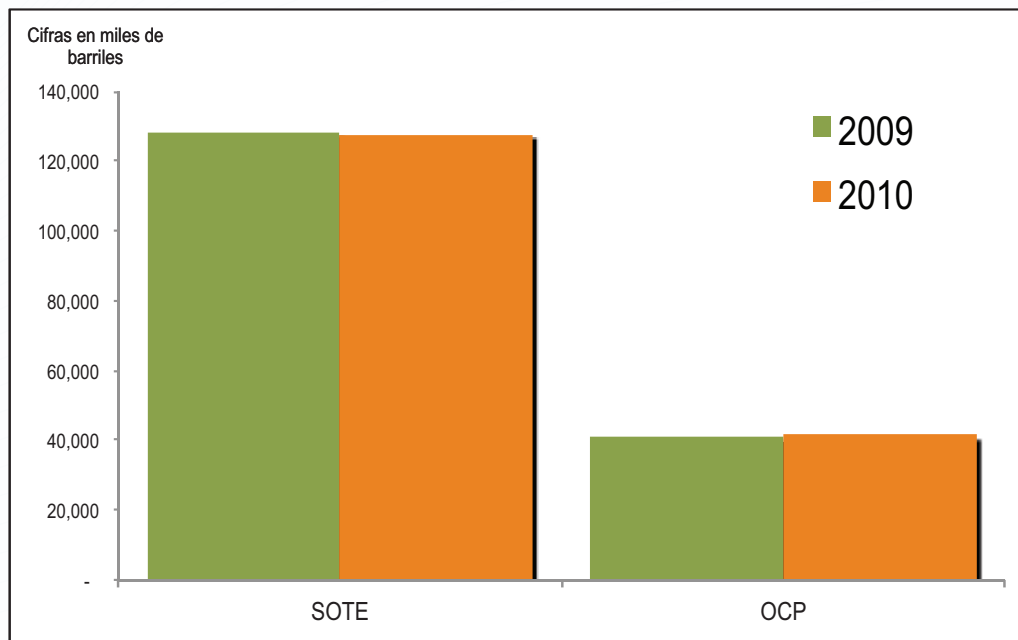
### TRANSPORTE DE CRUDO POR OLEODUCTO

Año 2010



### TRANSPORTE DE CRUDO POR OLEODUCTOS

Enero - Diciembre 2009/2010



**Fuente:** Gerencia de Transporte y Almacenamiento, Agencia de Regulación y Control Hidrocarbúrfico  
**Elaboración:** Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR



**CONSUMO DE CRUDO EN ESTACIONES DE BOMBEO DEL  
OLEODUCTO TRANSECUTORIANO**

Año 2010

Cifras en Barriles

Meses	LAGO AGRIO	LUMBAQUI	SALADO	BAEZA	PAPALLACTA	QUINDÉ	TOTAL
Enero	9,905	9,590	7,626	12,690	12,554	4,464	56,830
Febrero	9,047	8,684	6,820	11,299	11,288	4,404	51,542
Marzo	10,152	9,968	7,746	12,948	13,567	4,404	58,786
Abril	10,143	9,607	7,424	12,146	12,486	4,698	56,505
Mayo	10,212	10,301	7,969	12,524	12,549	4,683	58,239
Junio	10,220	9,818	7,902	12,757	13,039	4,989	58,724
Julio	11,081	10,462	8,626	12,900	13,366	4,565	60,999
Agosto	11,242	10,247	8,278	12,824	13,012	5,246	60,849
Septiembre	10,549	10,010	8,001	12,671	13,044	4,791	59,066
Octubre	10,743	10,495	8,529	12,642	13,879	5,510	61,799
Noviembre	10,494	10,173	8,090	12,606	13,619	5,075	60,057
Diciembre	10,702	10,316	8,162	12,692	13,957	5,033	60,862
<b>TOTAL</b>	<b>124,489</b>	<b>119,672</b>	<b>95,175</b>	<b>150,699</b>	<b>156,362</b>	<b>57,862</b>	<b>704,258</b>
Ene - Dic/2009	129,707	121,612	95,286	154,229	154,563	57,366	712,764
Var % 10/09	-4.0%	-1.6%	-0.1%	-2.3%	1.2%	0.9%	-1.2%

Gerencia de Transporte y Almacenamiento  
Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR

Fuente:  
Elaboración:



## IV. Refinación de Crudo

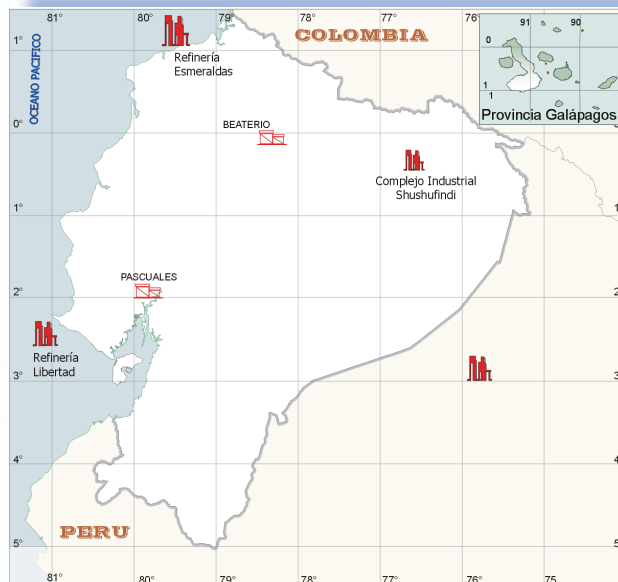
- Crudo Neto Recibido en Refinerías y Plantas
- Producción de Crudo Reducido
- Inyección de Crudo Reducido y Gasolina Natural al SOTE
- Materia Prima Procesada en Refinerías del País
- Producción Nacional de Derivados
- Producción de Derivados de:
  - *Refinería Esmeraldas*
  - *Refinería La Libertad*
  - *Complejo Industrial Shushufindi*
- Distribución de Gasolina Súper
- Producción de Derivados Mediante Mezclas en Terminales
- Producción de Pesca Artesanal
- Producción de Fuel Oil
- Producción de Gasolina Extra en Refinerías



## REFINACIÓN DE CRUDO

La Gerencia de Refinación, es encargada de transformar los hidrocarburos mediante procesos de refinación para producir derivados que satisfagan la demanda interna del País.

Actualmente el país cuenta con tres refinерías, dos en el Litoral y una en la Amazonía siendo estas: Esmeraldas, Libertad y Complejo Industrial Shushufindi, el mismo constituido por la Planta de Gas y la Refinería Amazonas.



### Refinería Estatal Esmeraldas (REE)

La Refinería de Esmeraldas, está situada en la provincia de Esmeraldas en el sector noroccidental del país, a 3.8 Km. de distancia del Océano Pacífico. Fue diseñada y construida entre 1975 y 1977 para procesar 55,600 BPD. En 1987 se amplió a 90,000 BPD.

Luego de 20 años en 1997 amplió sus instalaciones para procesar 110,000 BPD., adaptándose para procesar crudos más pesados, incorporando nuevas unidades para mejorar la calidad de los combustibles y minimizar el impacto ambiental.



## Refinería La Libertad (RLI)



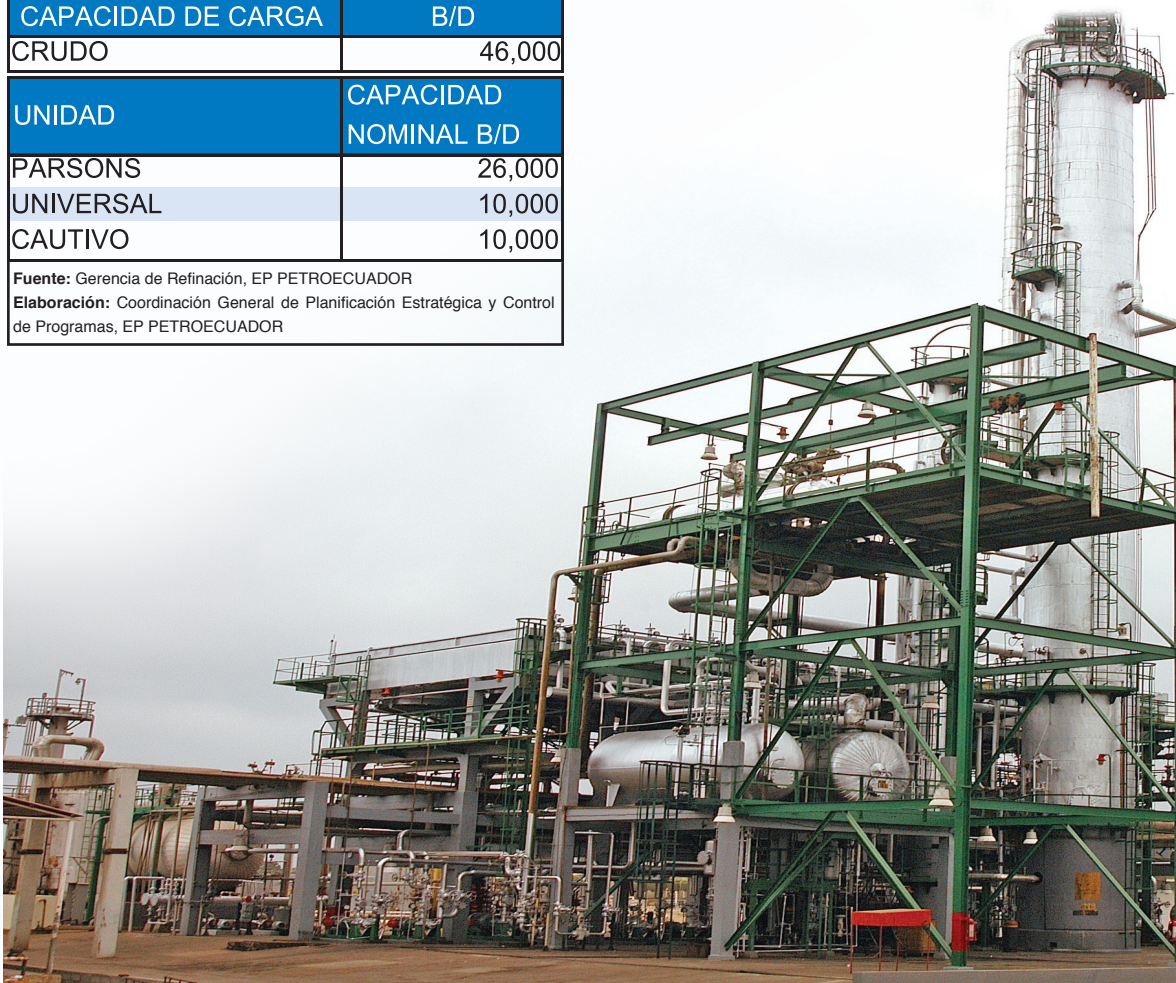
Está situada en la Provincia de Santa Elena, Cantón La Libertad.

En el mes de noviembre de 1989, se revertieron al Estado Ecuatoriano las instalaciones de la Refinería Anglo Ecuatorian Oil Fields Ltda. y en el año 1990 la refinería Repetrol (ex Gulf), al concluir los contratos de operación con éstas compañías.

Estas plantas industriales conforman la Refinería La Libertad, cuya capacidad de procesamiento es de 46,000 BPD.

CAPACIDAD DE CARGA	B/D
CRUDO	46,000
UNIDAD	CAPACIDAD NOMINAL B/D
PARSONS	26,000
UNIVERSAL	10,000
CAUTIVO	10,000

Fuente: Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR  
 Elaboración: Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR



## Complejo Industrial Shushufindi (CIS)



Complejo Industrial Shushufindi, está ubicado en la Provincia de Sucumbíos en la región Oriental del País, está formado por la Refinería Amazonas y la Planta de gas de Shushufindi.

La Refinería Amazonas arrancó en 1987 con una capacidad de 10,000 BPD, en 1995 se duplicó su capacidad a 20,000 BPD. Está formada por dos Unidades gemelas de destilación atmosférica.

### Cargas de Crudo a Refinerías

Durante el período enero – diciembre del año 2010, el volumen de crudo procesado en las tres refinerías fue de 49,8 millones de barriles con una variación menor del 12.3% con respecto al 2009; esta disminución se debió a problemas técnicos como se detalla a continuación:

#### *Refinería Esmeraldas*

Mantenimiento programado de las unidades

CAPACIDAD DE CARGA	B/D
CRUDO	20,000
UNIDAD	CAPACIDAD NOMINAL B/D
P.DE GAS (TM/D)	500
AMAZONAS 1	10,000
AMAZONAS 2	10,000

**Fuente:** Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR  
**Elaboración:** Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR



Crudo 1 y Vacío 1 del 7 de marzo al 15 de abril se extendió hasta el 11 de mayo del 2010 por trabajo de reparación adicionales, además la carga de la unidad de Crudo 2 se mantuvo al 73% desde el 12 de Octubre, hasta el 15 de noviembre del 2010, por paro emergente de la unidad Vacío 2.

Paro de la Unidad FCC, programado inicialmente para 23 días a partir del 19 de

agosto se prolongó hasta el 6 de octubre del 2010 (47 días), ya que en la inspección integral realizada en conjunto con el técnico de la UOP, se determinó que existieron daños mayores en el refractario del riser externo del reactor, por lo que se realizó la reparación respectiva que garantice la operación segura de la unidad.

Es importante destacar que la ejecución de los paros programados ha permitido: mejorar la integridad mecánica de la Refinería Esmeraldas, la recuperación de la capacidad de operación del 85% al 95% de la unidad Crudo 2, la operación del 92% de la capacidad de unidad FCC, la reconstrucción del plato acumulador VL-LC46, etc.

### *Refinería La Libertad*

Paro emergente Planta Parsons desde el 7 al 14 de diciembre del 2010 (7 días), para limpieza

del fraccionador de la torre, ya que desde el 20 de octubre se bajó carga por este problema, con lo que se recuperó la capacidad operativa del 94%.

Paro programado de la Planta Parsons, del 26 de mayo hasta el 18 de junio del 2010, cumpliendo con el 100% de las actividades programadas, además el paro programado de la Planta Cautivo del 18 de septiembre hasta el 11 de octubre del 2010.

### *Complejo Industrial Shushufindi*

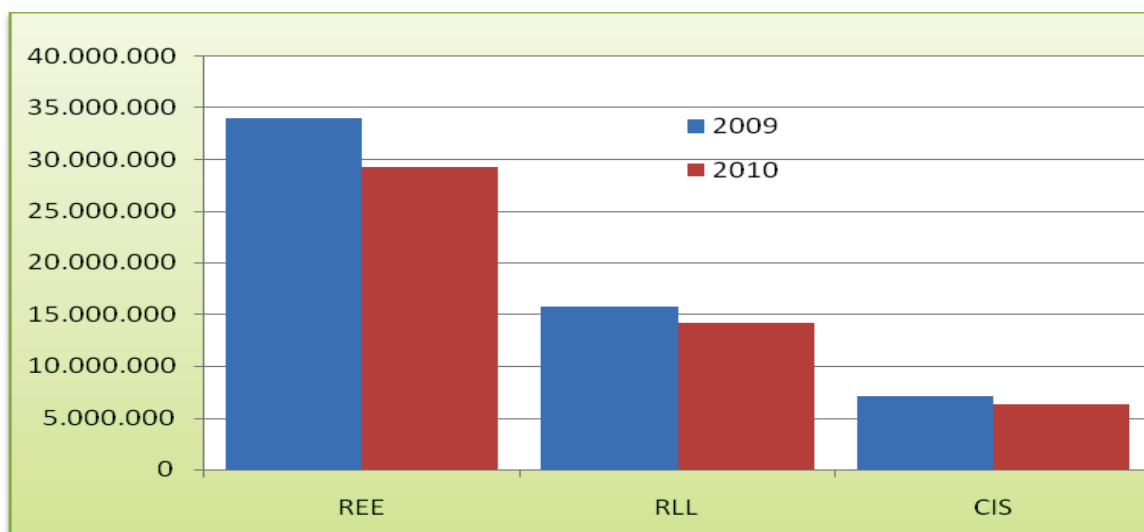
Reparación emergente del horno C2H001 de la unidad Crudo 2, paros programados de la misma unidad del 7 al 27 de septiembre de 2010 (20 días) y del 18 al 23 de diciembre del 2010 (5 días) para cambio de quemadores.

Paro programado de la unidad Crudo 1 a partir del 24 de noviembre hasta el 17 de diciembre 2010 (23 días).



### CARGAS DE CRUDO POR REFINERÍA

Cifras en barriles  
Año 2010



Refinerías	2009	2010	Var 10/09
Esmeraldas	33,989,777	29,313,502	-13.76
Libertad	15,759,769	14,172,944	-10.07
Shushufindi	7,079,930	6,357,082	-10.21
<b>TOTAL</b>	<b>56,829,476</b>	<b>49,843,528</b>	<b>-12.29</b>

Fuente: Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR

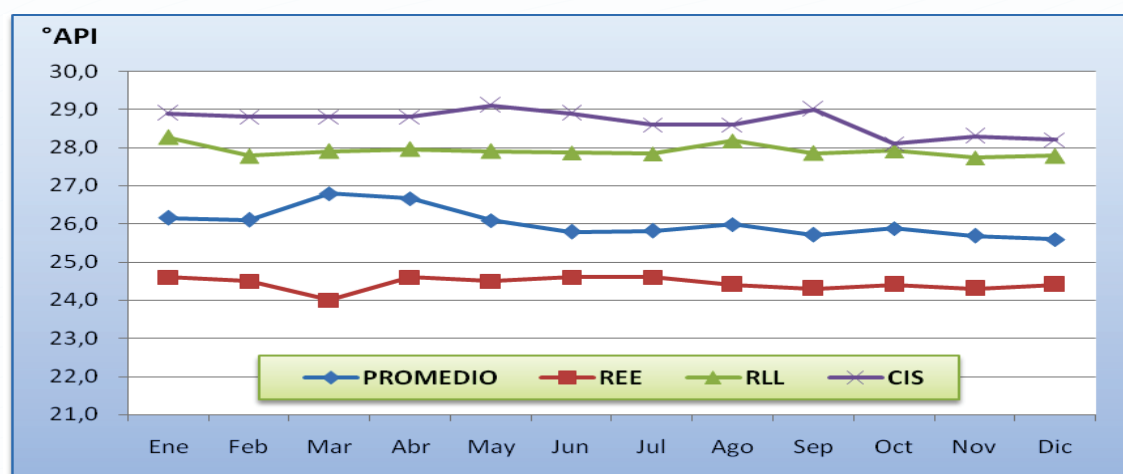
Elaboración: Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR

En el gráfico que se presenta a continuación se puede observar la variación del °API del

crudo recibido en cada una de las refinерías, así como un promedio de las tres.

### °API PROMEDIO DEL CRUDO PROCESADO EN REFINERÍAS

Año 2010



Fuente: Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR

Elaboración: Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR



## CRUDO NETO RECIBIDO EN REFINERÍAS, PLANTAS Y CONSUMO EN OLEODUCTO

Cifras en barriles netos  
Año 2010

Mes	CONSUMO EN ESTACIONES										TOTAL CONSUMO INTERNO				
	REFINERÍA ESMERALDAS	REFINERÍA LIBERTAD	REFINERÍA AMAZONAS	REFINERÍA LAGO AGRO	PLANTA REPSOL YPF	PLANTA PETROMAZO NAS EP BLOQUE 15	PLANTA AEC	CPF AGIP VILLANO	EDEN YUTURI	SPF/INPF BLOQUE 16		YURALPA Y SARAYACU	VHR Y SECOYA	PALO AZUL	SOTE
Enero	2,835,972	1,344,019	561,162	30,802	222,259	51,932	95,063	26,391	28,117	41,756	9,807	3,765	1,155	56,830	5,309,029
Febrero	2,204,072	1,209,926	553,116	29,655	191,547	46,561	84,568	25,223	27,655	37,608	8,953	2,870	63	51,542	4,473,358
Marzo	950,830	1,305,852	601,747	33,021	221,083	50,386	91,535	26,734	28,694	40,997	9,954	2,916	371	58,786	3,422,904
Abril	1,350,035	1,286,614	516,940	31,782	214,735	49,699	90,346	26,120	28,913	41,198	9,534	2,927	135	56,505	3,705,483
Mayo	2,478,916	1,210,731	577,837	33,169	221,748	35,186	93,412	28,348	32,271	43,622	9,734	2,768	160	58,239	4,826,143
Junio	3,029,181	887,328	547,425	30,782	214,011	51,240	90,412	27,020	28,367	42,799	9,633	4,312	312	58,724	5,021,546
Julio	3,105,382	1,060,888	574,235	31,805	221,198	52,440	91,597	28,500	31,008	44,615	9,941	7,060	1,357	60,999	5,321,024
Agosto	2,426,909	1,066,705	578,799	33,012	221,328	51,936	74,608	27,121	30,541	40,736	9,807	5,899	2,290	60,849	4,630,541
Septiembre	2,634,413	1,170,320	361,778	17,370	214,174	50,740	86,637	27,010	29,054	40,239	9,596	5,891	1,031	59,066	4,707,320
Octubre	2,532,648	1,199,064	573,695	29,223	158,024	51,150	96,551	28,397	30,144	44,797	9,916	8,789	1,300	61,799	4,825,497
Noviembre	2,774,535	1,217,264	501,023	31,370	215,566	49,299	93,594	26,041	28,101	37,824	9,666	10,246	654	60,057	5,055,242
Diciembre	2,990,609	1,150,813	392,303	30,041	222,498	51,695	97,071	25,968	30,029	40,131	10,096	9,121	500	60,862	5,111,736
<b>Total</b>	<b>29,313,502</b>	<b>14,109,524</b>	<b>6,340,060</b>	<b>362,031</b>	<b>2,538,172</b>	<b>592,264</b>	<b>1,085,393</b>	<b>322,873</b>	<b>352,894</b>	<b>496,321</b>	<b>116,637</b>	<b>66,564</b>	<b>9,329</b>	<b>704,258</b>	<b>56,409,822</b>
Ene - Dic/09	33,989,777	15,679,475	7,046,086	376,499	2,518,369	577,138	1,088,503	320,887	310,207	455,222	113,914	59,680	7,681	712,763	63,256,201
Var % 10/09	-13.8%	-10.0%	-10.0%	-3.8%	0.8%	2.6%	-0.3%	0.6%	13.8%	9.0%	2.4%	11.5%	21.5%	-1.2%	-10.8%

Fuente: Gerencia de Refinación, Agencia de Regulación y Control de Hidrocarburos  
Elaboración: Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROEQUADOR

## PRODUCCIÓN DE CRUDO REDUCIDO Y GASOLINA NATURAL

Año 2010

Cifras en barriles

Mes	PRODUCCIÓN DE CRUDO REDUCIDO	CRUDO REDUCIDO A LLENADERAS	CRUDO REDUCIDO INYECTADO AL SOTE	PRODUCCIÓN DE GASOLINA NATURAL	GASOLINA NATURAL INYECTADA AL SOTE	GASOLINA NATURAL A TNKS. REF. AMAZONAS
ENERO	297,320	125,200	183,392	35,820	-	35,678
FEBRERO	291,978	110,010	181,915	33,147	-	31,362
MARZO	322,081	117,100	209,221	37,460	-	36,054
ABRIL	278,216	110,783	170,992	27,687	-	32,294
MAYO	303,402	118,053	178,069	37,167	-	33,504
JUNIO	294,299	105,695	183,413	34,524	-	31,095
JULIO	300,724	119,462	182,611	33,738	-	31,525
AGOSTO	302,373	130,614	179,700	33,089	2,911	30,213
SEPTIEMBRE	198,712	118,350	70,102	32,251	3,603	29,331
OCTUBRE	297,310	137,113	168,822	32,070	-	37,305
NOVIEMBRE	261,678	100,039	161,938	31,580	-	33,647
DICIEMBRE	210,170	125,631	71,467	33,780	-	29,124
<b>TOTAL</b>	<b>3,358,263</b>	<b>1,418,050</b>	<b>1,941,642</b>	<b>402,313</b>	<b>6,514</b>	<b>391,132</b>
Ene - Dic/2009	3,679,345	1,494,533	2,171,038	403,232	-	405,746
Var % 10/09	-8.7	-5.1	-10.6	-0.2		-3.6

Fuente:

Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR

Elaboración:

Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR

## INYECCIÓN DE CRUDO REDUCIDO Y GASOLINA NATURAL AL SOTE

Cifras en barriles  
Año 2010

Meses	Refinería Amazonas		Refinería Lago Agrio	Planta AEC	TOTAL
	Gasolina Natural				
	Crudo Reducido	Residuo			
Enero	183,392	-	14,821	56,512	254,725
Febrero	181,915	-	13,441	52,022	247,378
Marzo	209,221	-	15,271	57,061	281,553
Abril	170,992	-	14,591	56,025	241,608
Mayo	178,069	-	15,512	62,294	255,875
Junio	183,413	-	14,259	58,029	255,701
Julio	182,611	-	14,290	57,571	254,472
Agosto	179,700	2,911	15,377	42,798	240,786
Septiembre	70,102	3,603	8,072	52,933	134,710
Octubre	168,822	-	13,234	60,449	242,505
Noviembre	161,938	-	14,218	60,377	236,533
Diciembre	71,467	-	13,943	63,109	148,519
<b>TOTAL</b>	<b>1,941,642</b>	<b>6,514</b>	<b>167,029</b>	<b>679,183</b>	<b>2,794,368</b>
Ene - Dic/2009	2,171,038	0	175,158	698,708	3,044,904
Var % 10/09	-10.6%		-4.64%	-2.8%	-8.2%

Fuente: Gerencia de Refinación, Gerencia de Exploración y Producción, EP PETROECUADOR  
Elaboración: Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR

## MATERIA PRIMA PROCESADA EN REFINERÍAS DEL PAÍS

Año 2010

Cifras en barriles

Meses	Refinería Esmeraldas				Refinería La Libertad				Refinería Amazonas				TOTAL								
	%API	Crudo	Total	Capacidad Operativa	%API	Crudo	Otros (a)	Total	Capacidad Operativa	%API	Crudo	Otros (a)	Total	Capacidad Operativa	%API	Barriles	Capacidad Operativa	Refinería Lago Agrio (c)	Planta Desaladora Blique 15 (c)	Planta Gas Shushufindi (b)	Gas Asociado MMPC (d)
ENERO	24.6	2,835,972	2,835,972	91,483	28.3	1,344,019	5,509	1,349,528	43,533	28.9	561,162	1,349	562,511	18,146	26.2	4,748,011	153,162	30,802	51,932		
FEBRERO	24.5	2,204,072	2,204,072	76,717	27.8	1,209,926	2,347	1,212,273	43,295	28.8	553,116	1,914	555,030	19,823	26.1	3,971,375	141,835	29,655	46,561	267	
MARZO	24.0	950,830	950,830	30,672	27.9	1,305,852	4,577	1,310,429	42,272	28.8	601,747	2,406	604,153	19,489	26.8	2,865,412	92,433	33,021	50,386	319	
ABRIL	24.6	1,350,035	1,350,035	45,001	28.0	1,286,614	8,633	1,295,247	43,175	28.8	516,940	1,888	518,828	17,288	26.7	3,163,910	105,464	31,782	49,699	294	
MAYO	24.5	2,478,916	2,478,916	79,965	27.9	1,210,731	6,359	1,217,090	39,261	29.1	577,837	1,448	579,285	18,687	26.1	4,275,291	137,913	33,169	35,186	339	
JUNIO	24.6	3,029,181	3,029,181	100,973	27.9	887,328	7,552	894,880	29,829	28.9	547,425	1,982	549,407	18,314	25.8	4,473,468	149,116	30,782	51,240	337	
JULIO	24.6	3,105,382	3,105,382	100,174	27.8	1,060,888	6,852	1,067,740	34,443	28.6	574,235	735	574,970	18,547	25.8	4,748,092	153,164	31,805	52,440	354	
AGOSTO	24.4	2,426,909	2,426,909	78,287	28.2	1,066,705	1,924	1,068,629	34,472	28.6	578,799	556	579,355	18,689	26.0	4,074,893	131,448	33,012	51,936	327	
SEPTIEMBRE	24.3	2,634,413	2,634,413	87,814	27.9	1,170,320	8,965	1,179,285	39,310	29.0	361,778	1,579	363,357	12,112	25.7	4,177,055	139,235	17,370	50,740	310	
OCTUBRE	24.4	2,532,648	2,532,648	81,698	27.9	1,199,064	6,095	1,205,159	38,876	28.1	573,695	0	573,695	18,506	25.9	4,311,502	139,081	29,223	51,150	336	
NOVIEMBRE	24.3	2,774,535	2,774,535	92,485	27.7	1,217,264	2,347	1,219,611	40,654	28.3	501,023	1,823	502,846	16,755	25.7	4,496,792	149,893	31,370	49,299	325	
DICIEMBRE	24.4	2,990,609	2,990,609	96,471	27.8	1,150,813	2,260	1,153,073	37,196	28.2	392,303	1,742	394,045	12,711	25.6	4,537,727	146,378	30,041	51,695	346	
<b>T O T A L</b>	<b>24.4</b>	<b>29,313,502</b>	<b>29,313,502</b>	<b>80,311</b>	<b>27.9</b>	<b>14,109,524</b>	<b>63,420</b>	<b>14,172,944</b>	<b>39,830</b>	<b>28.7</b>	<b>6,340,060</b>	<b>17,022</b>	<b>6,357,082</b>	<b>17,417</b>	<b>26.0</b>	<b>49,943,528</b>	<b>136,558</b>	<b>362,031</b>	<b>592,264</b>	<b>3,554</b>	
Ene - Dic/2009	24.5	33,989,777	33,989,777	93,123	27.8	15,679,475	80,294	15,759,769	43,177	28.9	7,046,086	33,844	7,079,930	19,397	25.9	56,829,476	155,697	376,699	607,560	3,339	
Varificación % 10/09		-13.76	-13.76	-13.76		-10.01	-21.02	-10.07	-10.07		-10.02	-49.70	-10.21	-10.21		-12.29	-12.29	-3.84	-2.52	6.44	

Notas:

a) Incluye slop

b) La Refinería Amazonas y la Planta de Gas de Shushufindi conforman el Complejo Industrial Shushufindi

c) Su producción se destina a autoconsumo

d) Millones de pies cúbicos

Fuente: Reportes Generales de Refinería, EP PETROECUADOR, Agencia de Regulación y Control de Hidrocarburos

Elaboración: Coordinación General de Planificación - Planificación Estratégica, EP PETROECUADOR

## Producción de Derivados

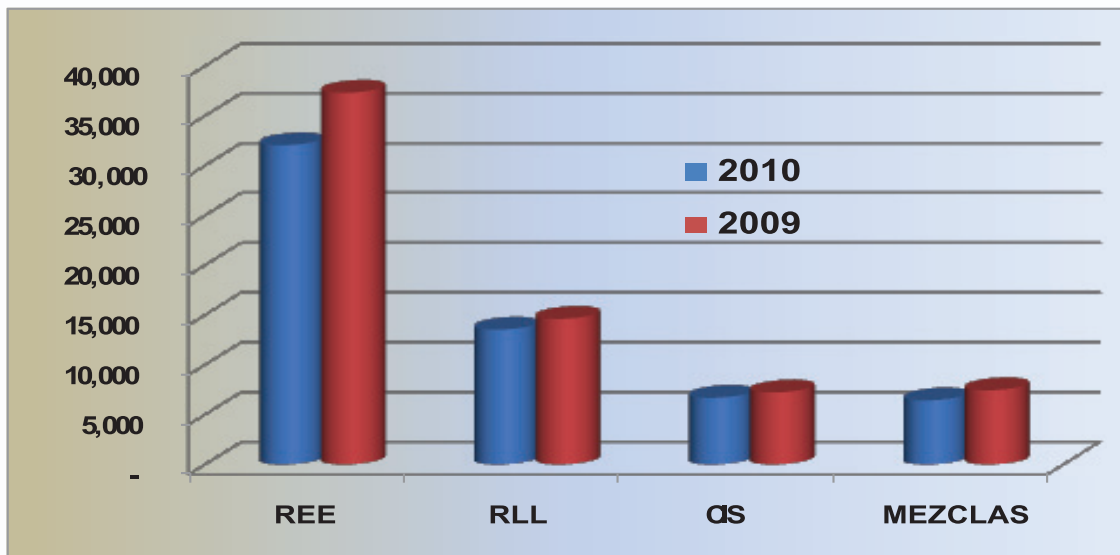
Durante el año 2010 la Gerencia de Refinación ha alcanzado varias metas como son: el incremento de la producción de Diesel Premium en un 59.3% con respecto al año 2009, se mantuvo la oferta y despacho de asfaltos durante el paro total de la Refinería Esmeraldas debido a las adecuaciones mecánicas para almacenamiento.

Se realizaron ajustes operacionales a la unidad CCR, que permitió incrementar el número de octano de la nafta reformada de 80 a 87 RON, con lo cual se logró optimizar la preparación de gasolinas en Refinería Esmeraldas,

especialmente en la especificación de contenido de azufre.

La producción de derivados 2010 para el mercado interno, incluye la producción de derivados terminados de la Gerencia de Refinación y las mezclas de gasolina Extra que realiza la Gerencia de Transporte y Almacenamiento; esta producción fue de 58.7 millones de barriles, con una variación menor del 11.9% en comparación con el año 2009, ésta disminución debido a los paros programados y emergentes mencionados anteriormente.

### PRODUCCIÓN DE DERIVADOS Cifras en Miles de Barriles Año 2010



DETALLE	2010	2009	VAR. 10/09%
Ref. Esmeraldas	32,035	37,315	-14.15
Ref. Libertad	13,532	14,614	-7.40
C.I. Shushufindi	6,684	7,225	-7.50
Mezclas de G.E.	6,427	7,447	-13.89
<b>TOTAL</b>	<b>58,678</b>	<b>66,601</b>	<b>-11.90</b>

Fuente: Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR

Elaboración: Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR

## PRODUCCIÓN NACIONAL DE DERIVADOS

Cifras en barriles

PRODUCTOS	Año 2010												Var. % 10/09		
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE		2010	2009
	Enero-Diciembre														
GASOLINAS (Super+Extra)	1,311,122	1,177,789	1,028,864	917,972	1,203,440	1,409,325	1,326,161	1,365,913	1,220,148	1,359,259	1,289,936	1,332,762	14,942,693	16,871,066	-11.4%
Super	(b)	132,896	22,482	45,651	164,376	283,928	263,775	250,156	154,557	178,125	229,318	351,061	2,268,637	2,607,409	-13.0%
Extra	(c)	1,145,236	937,484	949,305	815,156	982,056	1,071,692	1,060,290	1,013,086	1,123,774	1,007,112	917,127	12,029,720	14,263,677	-16.7%
Extra con Ethanol		32,990	47,993	57,077	57,165	57,008	54,984	55,467	52,505	57,361	53,507	64,574	644,337	-	-
Diesel 1		17,812	20,996	28,707	20,014	19,447	17,067	17,710	19,072	24,128	15,716	22,633	240,427	256,905	-6.4%
Diesel 2		830,377	570,639	460,668	420,347	571,456	667,199	777,093	591,719	721,147	680,695	714,761	7,962,104	11,179,744	-28.8%
Diesel Premium		318,802	184,845	153,048	233,483	175,823	230,429	188,964	235,635	240,468	348,486	271,903	2,861,996	1,796,879	59.3%
Fuel Oil #4		730,695	749,226	782,463	708,779	804,831	633,313	746,065	781,077	825,615	845,061	639,836	8,906,539	9,174,014	-2.9%
Residuo Termoesmeraldas REE		351,199	132,056	38,640	82,247	136,690	249,375	30,293	11,486	91,759	56,703	485,884	1,899,634	2,735,793	-30.6%
Fuel Oil #6 exportación	(e)	697,559	862,959	357,574	671,020	641,098	909,133	801,290	838,355	1,070,411	821,533	893,922	9,443,398	10,570,841	-10.7%
Residuo (Crudo Resucido) OIS	(f)	297,320	291,978	322,081	278,216	303,402	294,299	302,373	198,712	297,310	261,678	210,170	3,358,263	3,679,345	-8.7%
Jet Fuel		240,340	193,705	162,765	184,424	262,578	194,712	195,184	314,377	248,816	204,335	188,481	2,696,272	2,723,516	-1.0%
GLP		188,520	197,982	106,037	61,002	154,455	212,319	147,680	63,513	195,179	219,853	197,794	1,991,441	2,159,248	-7.8%
Spray Oil		22,116	24,107	28,281	20,773	31,511	12,030	26,477	11,270	7,829	8,803	18,623	229,007	227,049	0.9%
Solventes (Rub. S 1M.T.)		9,081	10,391	8,960	9,304	8,456	10,094	9,887	6,349	10,282	10,273	13,598	117,677	114,414	2.9%
Asfaltenos AP2-RC250		216,750	137,023	172,143	106,096	169,600	183,727	212,246	169,558	163,640	201,148	193,129	2,136,248	2,351,698	-9.2%
Asosver Oil		-	-	-	-	-	477	-	-	446	-	268	1,191	318	274.5%
Nafte Excedente	(d)	84,229	-	-	35,600	89,383	44,031	185,256	24,828	135,808	139,302	47,811	871,252	1,726,911	-49.5%
Nafte Pesca Artesanal	(g)	57,846	54,867	48,956	61,236	59,642	58,916	62,562	44,927	61,436	51,425	56,130	681,164	630,318	8.1%
TOTAL PRODUCTOS	(a)	5,373,768	4,608,764	3,699,187	3,810,513	4,631,812	5,490,087	4,840,225	4,573,714	5,453,534	5,154,948	5,287,704	58,339,306	66,199,079	-11.9%
AZUFRE KILOS		433,050	126,170	327,300	0	65,630	165,390	406,350	144,400	196,980	416,260	129,150	2,746,460	2,852,220	-3.7%

Notas:

Se refiere a la producción en planta de los derivados terminados, considerando las transferencias internas y los productos intermedios importados para mezclas en refinerías.

No se consideran los consumos internos.

a) No incluye la producción de la Refinería Lago Agrio, operada por la Gerencia de Explotación y Producción, que se destina para el consumo interno.

b) A partir del año 2010 se registra el volumen de gasolina super producida más nafta de alto octano importada utilizada como gasolina super.

c) Incluye las mezclas de gasolina extra que se realiza en los terminales de al Bastero y Pasosaltos.

d) Incluye al volumen de la producción de nafta de alto octano, destinada a la exportación.

e) Incluye la producción de Fuel Oil #6, producido en la Refinería Lago Agrio, destinado como diluyente y 7,739,129 lbs de Residuo para la mezcla de Fuel Oil #6.

f) Incluye la producción de Fuel Oil #6, producido en la Refinería Lago Agrio, destinado como diluyente y 7,739,129 lbs de Residuo para la mezcla de Fuel Oil #6.

g) Producción de Residuo, que mediante envío a llanadoras se abastece al sector eléctrico e industrial. Y la diferencia se reinyecta al SOTE como Curoc Resucido, para exportación.

h) Derivado que se obtiene de la mezcla de nafta base y lubricante, la obtención de este combustible se lo realiza en la Catecera de La Libertad y en Esmeraldas.

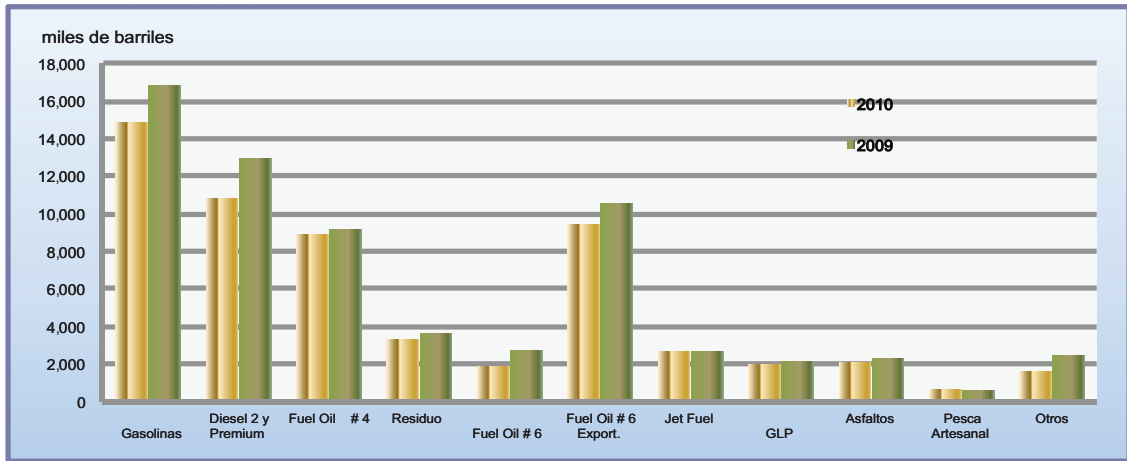
i) Producción de Gasolina Natural de la Planta de Gas Shushufindi, la mezcla que se reinyecta al SOTE como Curoc y parte se lo utiliza como carga en Refinería Amazonas.

Fuente: Gerencia de Refinería, Gerencia de Transporte y Almacenamiento, EP PETROECUADOR

Elaboración: Contratación General de Planificación - Planificación Estratégica, EP PETROECUADOR

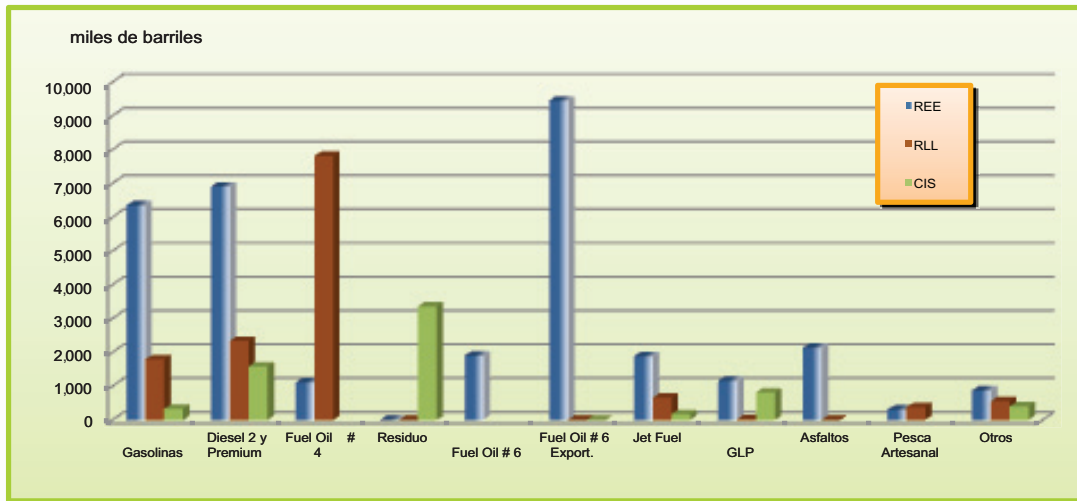
### PRODUCCIÓN NACIONAL DE DERIVADOS

Período: Enero-Diciembre 2009/2010



### PRODUCCIÓN DE DERIVADOS POR REFINERÍAS

Diciembre 2010



Fuente: Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR

Elaboración: Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR

## PRODUCCIÓN DE DERIVADOS - REFINERÍA ESMERALDAS (a)

Año 2010

Cifras en barriles

Mes	GASOLINAS		NAFTA DEBUTANIZADA (c)	DIESEL 2	DIESEL PREMIUM	FUEL OIL # 4	FUEL OIL PESADO # 6 (TERMO-ESMERALDAS)	FUEL OIL # 6 DE EXPORTACIÓN (d)	JET A-1	GLP	ASFALTOS (AP3, RC250)	NAFTA BASE PARA PESCA ARTESANAL	TOTAL (Excl. Azufre)	AZUFRE KILOS	
	SUPER PROPIA + NAO A SUPER (b)	EXTRA													TOTAL
ENERO	132,896	383,002	515,898	84,229	475,583	318,802	0	477,611	697,559	148,571	127,213	216,750	27,781	3,089,997	433,050
FEBRERO	192,312	324,740	517,052	0	248,133	184,845	28,090	132,056	862,959	116,584	137,167	137,023	25,423	2,389,332	126,170
MARZO	22,482	184,085	206,567	0	113,518	153,048	107,283	38,640	357,574	75,799	36,619	172,143	9,813	1,271,004	327,300
ABRIL	45,651	183,269	228,920	35,600	73,329	233,483	0	11,234	671,020	120,369	0	106,096	28,292	1,508,343	0
MAYO	164,376	330,294	494,670	89,383	234,047	175,823	127,567	81,291	641,098	202,491	80,423	169,600	29,472	2,325,865	65,630
JUNIO	283,928	472,446	756,374	44,031	670,219	230,429	137,636	249,375	909,133	154,478	140,084	183,727	25,938	3,501,424	165,380
JULIO	263,775	396,179	659,954	185,256	353,550	280,110	157,183	233,302	878,544	242,520	167,218	211,188	29,755	3,398,580	335,790
AGOSTO	250,156	352,827	602,983	85,004	464,990	188,964	72,028	95,590	801,290	116,068	75,425	169,558	26,032	2,697,932	406,350
SEPTIEMBRE	154,557	439,807	594,364	24,828	297,662	235,635	138,227	11,486	838,355	246,881	0	212,246	16,104	2,615,788	144,400
OCTUBRE	178,125	357,210	535,335	135,808	353,264	240,468	171,314	38,066	1,070,411	167,513	122,246	163,640	33,243	3,031,308	196,980
NOVIEMBRE	229,318	361,353	590,671	139,302	316,391	348,486	162,881	45,099	821,533	142,696	150,364	201,148	22,709	2,941,280	416,260
NOVIEMBRE	351,061	288,788	639,849	47,811	440,942	271,903	0	485,884	893,922	142,713	122,806	193,129	25,462	3,264,421	129,150
<b>TOTAL</b>	<b>2,268,637</b>	<b>4,074,000</b>	<b>6,342,637</b>	<b>871,252</b>	<b>4,041,628</b>	<b>2,861,996</b>	<b>1,102,209</b>	<b>1,899,634</b>	<b>9,443,398</b>	<b>1,876,683</b>	<b>1,159,565</b>	<b>2,136,248</b>	<b>300,024</b>	<b>32,035,274</b>	<b>2,746,460</b>
Ene - Dic/2009	2,607,409	4,763,086	7,370,495	1,726,911	6,642,978	1,796,879	625,628	2,735,793	10,570,841	1,832,294	1,353,011	2,351,698	308,493	37,315,021	2,852,220
Var.% 10/09	-13.0	-14.5	-13.9	-49.5	-39.2	59.3	76.2	-30.6	-10.7	2.4	-14.3	-9.2	-2.7	-14.1	-3.7

## Notas:

- a) No se consideran consumos internos  
b) A partir del año 2010 se registra el volumen de gasolina super producida más nafta de alto octano importada utilizada como gasolina super  
c) Consta el remanente de la producción de nafta, que se destina a la exportación  
d) Incluye un volumen de 2,114,270 bls Cutter Stock importado empleado como diluyente y 7,329,129 bls de Residuo para la mezcla de Fuel Oil # 6

Fuente: Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR

Elaboración: Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR



PRODUCCIÓN, IMPORTACIÓN Y DISTRIBUCIÓN DE GASOLINA SUPER											
Año 2010											
Cifras en barriles											
MES	PRODUCCIÓN PROPIA DE REFINERÍA	NAO IMPORTADA A REFINERÍA ESMERALDAS A.G. SUPER	DESPACHO DE REFINERÍA	NAO IMPORTADA A TRES BOCAS, CAB. ESMERALDAS P.O.L.D.	TOTAL NAO DISPONIBLE	NAFTA DE ALTO OCTANO PARA MEZCLAS			TOTAL	GAS SUPERA MERC. INTER.	TOTAL DESPACHO GASOLINA SUPER
						BEATERIO EXTRA	PASCAUALES EXTRA	AMAZONAS EXTRA			
ENERO	132,896	-	109,768	529,968	639,726	189,615	123,469	14,586	327,670	302,055	385,758
FEBRERO	192,312	-	161,228	546,999	708,227	155,537	107,580	15,205	278,322	429,905	363,865
MARZO	17,782	4,700	79,245	606,921	686,166	148,465	179,282	10,267	338,014	348,152	396,414
ABRIL	32,416	13,235	48,223	493,359	541,582	155,911	88,344	14,188	258,443	283,139	380,065
MAYO	39,533	124,843	146,479	453,293	599,772	140,263	143,177	14,061	297,501	302,271	378,803
JUNIO	188,132	95,796	248,613	397,222	645,835	206,589	55,534	15,742	277,865	367,970	368,874
JULIO	242,624	21,151	284,912	597,854	882,766	185,141	75,812	16,044	276,997	605,769	391,504
AGOSTO	166,179	83,977	274,713	623,017	897,730	174,162	127,507	14,410	316,079	581,651	406,995
SEPTIEMBRE	37,807	116,750	581,878	264,347	846,225	198,906	50,361	17,695	266,962	579,263	385,445
OCTUBRE	117,720	60,405	123,078	881,080	1,004,158	198,861	155,472	15,018	369,351	634,807	397,881
NOVIEMBRE	156,997	72,321	223,602	438,268	661,870	153,875	136,959	11,222	302,055	359,815	381,979
DICIEMBRE	287,836	63,225	246,477	464,132	710,609	158,465	123,553	14,779	296,796	413,813	445,521
<b>TOTAL</b>	<b>1,612,234</b>	<b>656,403</b>	<b>2,528,215</b>	<b>6,296,450</b>	<b>8,824,665</b>	<b>2,065,790</b>	<b>1,367,049</b>	<b>173,217</b>	<b>3,606,056</b>	<b>5,218,609</b>	<b>4,683,124</b>
Ene-Dic/2009	1,533,521	1,073,888	2,602,897	6,190,815	8,793,712	2,021,894	2,245,708	153,952	4,421,554	4,372,158	4,439,697
Var % 10/09	5.1%	-38.9%	-2.9%	1.7%	0.4%	2.2%	-39.1%	12.5%	-18.4%	19.4%	5.5%

Fuente: Gerencia de Refinación, Gerencia de Transporte y Almacenamiento. EP PETROECUADOR  
 Elaboración: Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas. EP PETROECUADOR

## PRODUCCIÓN DE DERIVADOS - REFINERÍA LA LIBERTAD (a)

Año 2010

Cifras en barriles

Mes	GASOLINA EXTRA	DIESEL 1	DIESEL 2	FUEL OIL #4	JETA-1	G L P	SPRAY OIL	SOLVENTES (RUB, S <sup>1</sup> , M.T)	ABSORVER OIL	NAFTA BASE A PASCUALES	TOTAL (b)
ENERO	191,288	13,272	218,684	730,695	76,429	1,729	22,116	9,081	0	155,877	1,263,294
FEBRERO	123,140	17,547	184,966	668,119	67,037	1,969	24,107	10,391	0	154,873	1,097,276
MARZO	154,814	24,571	199,625	728,197	71,790	2,261	28,281	8,960	0	159,042	1,218,499
ABRIL	184,943	17,492	221,310	708,779	49,541	959	20,773	9,304	0	157,435	1,213,101
MAYO	140,332	16,808	190,421	677,264	44,728	1,652	31,511	8,456	0	163,332	1,111,172
JUNIO	157,937	12,738	154,565	495,677	24,525	720	12,030	10,094	477	96,774	868,763
JULIO	150,487	14,550	170,359	588,882	43,931	1,753	17,187	11,002	0	126,391	998,151
AGOSTO	173,044	12,860	169,203	587,550	58,540	1,500	26,477	9,887	0	111,402	1,039,061
SEPTIEMBRE	125,436	16,732	198,068	642,850	62,478	1,940	11,270	6,349	0	152,382	1,065,123
OCTUBRE	138,169	22,135	218,338	654,301	66,256	2,376	7,829	10,282	446	141,129	1,120,132
NOVIEMBRE	132,345	14,541	239,014	682,180	46,643	1,894	8,803	10,273	0	145,112	1,135,693
DICIEMBRE	115,480	19,881	175,135	639,836	40,741	2,164	18,623	13,598	268	149,191	1,025,726
<b>TOTAL</b>	<b>1,787,415</b>	<b>203,127</b>	<b>2,339,688</b>	<b>7,804,330</b>	<b>652,639</b>	<b>20,917</b>	<b>229,007</b>	<b>117,677</b>	<b>1,191</b>	<b>1,712,850</b>	<b>13,155,991</b>
Ene - Dic/2009	1,754,169	202,592	2,701,369	8,548,386	713,563	30,285	227,049	114,414	318	1,717,207	14,292,145
Var. % 10/09	1.9	0.3	-13.4	-8.7	-8.5	-30.9	0.9	2.9	274.5	-0.3	-7.9

Notas:

a) Se refiere a producción en planta de derivados y productos intermedios importados para mezcla en refinería. No se consideran consumos internos

b) La producción total de Refinería La Libertad no incluye la producción de 1,712,850 bls de Nafta base que se envía al Terminal Pascuales, para mezcla de Gasolina Extra.

Fuente: Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR

Elaboración: Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR

## PRODUCCIÓN DE DERIVADOS

Año 2010

## COMPLEJO INDUSTRIAL SHUSHUFINDI (a)

Cifras en barriles

## REFINERÍA LAGO AGRIO (b)

Cifras en barriles

Mes	GASOLINA EXTRA (c)	DIESEL 1	DIESEL 2	JET A-1	G L P	RESIDUO (GRUPO REDUCIDO) (d)	NAFTA BASE A TERMINALES	GASOLINA NATURAL (e)	TOTAL (f)
ENERO	25,886	4,540	136,110	15,340	59,578	297,320	90,982	35,820	538,774
FEBRERO	29,761	3,449	137,740	10,084	58,846	291,978	88,171	33,147	531,858
MARZO	19,064	4,136	147,525	15,176	67,157	322,081	98,215	37,460	575,139
ABRIL	26,764	2,522	125,708	14,514	60,043	278,216	80,187	27,687	507,767
MAYO	26,131	2,639	146,988	15,359	72,380	303,402	94,327	37,167	566,899
JUNIO	27,229	4,329	131,019	15,709	71,515	294,299	88,302	34,524	544,100
JULIO	29,078	2,575	143,290	20,104	78,136	300,724	93,671	33,738	573,907
AGOSTO	28,559	4,850	142,900	20,576	70,755	302,373	90,490	33,089	570,013
SEPTIEMBRE	32,346	2,340	95,989	5,018	61,573	198,712	48,058	32,251	395,978
OCTUBRE	31,665	1,993	149,545	15,047	70,557	297,310	87,307	32,070	566,117
NOVIEMBRE	20,758	1,175	125,290	14,996	67,595	261,678	83,212	31,580	491,492
DICIEMBRE	29,986	2,752	98,684	5,027	72,824	210,170	61,370	33,780	419,443
<b>TOTAL</b>	<b>327,227</b>	<b>37,300</b>	<b>1,580,788</b>	<b>166,950</b>	<b>810,959</b>	<b>3,358,263</b>	<b>1,004,292</b>	<b>402,313</b>	<b>6,281,487</b>
Ene - Dic/2009	299,513	54,313	1,835,397	177,659	775,952	3,679,345	1,074,850	403,232	6,822,179
Var. % 10/09	9.3	-31.3	-13.9	-6.0	4.5	-8.7	-14.5	-0.2	-7.9

Mes	GASOLINA	DIESEL 2	JET A-1	RESIDUO	TOTAL
ENERO	1,381	5,332	2,447		23,981
FEBRERO	1,648	5,668	2,144		22,901
MARZO	827	6,185	1,554		23,837
ABRIL	1,002	6,589	1,738		23,920
MAYO	1,031	5,760	2,885		25,188
JUNIO	952	5,581	2,300		23,092
JULIO	1,151	5,918	3,061		24,420
AGOSTO	836	6,067	2,791		25,071
SEPTIEMBRE	561	2,915	1,120		12,668
OCTUBRE	645	5,215	3,764		22,858
NOVIEMBRE	932	5,564	3,071		23,765
DICIEMBRE	1,073	5,468	1,901		22,385
<b>TOTAL</b>	<b>12,039</b>	<b>66,262</b>	<b>28,776</b>		<b>274,106</b>
Ene - Dic/2009	9,497	65,865	17,336		267,856
Var. % 10/09	26.8	0.6	66.0		2.3

Notas: a) Se refiere a producción en planta de derivados terminados, considera transferencias para mezclas. No se consideran consumos internos

b) Producción que se destina al consumo de la Gerencia de Exploración y Producción, EP PETROECUADOR

c) Incluye 173,217 bls. de Nafta de Alto Octano importado, que se utiliza para preparar este derivado

d) Producción de Residuo, que mediante envío a llenaderas se abastece al sector eléctrico e industrial, y la diferencia se reinyecta al SOTE como Crudo Reducido, para exportación

e) No incluye 402,313 bls. De gasolina natural que se mezcla con nafta base producida en Refinería Amazonas, la misma que se destina a producción de gasolina extra

f) No incluye 1,004,292 bls de Nafta base que se envía al Terminal de El Beaterío, para mezclas

Fuente: Gerencia de Refinación, Gerencia de Exploración y Producción, EP PETROECUADOR  
Elaboración: Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR

Mes	PRODUCCIÓN DE DERIVADOS MEDIANTE MEZCLAS EN TERMINALES (a)														
	Cifras en barriles														
	TERMINAL PASCUALES				TERMINAL BEATERIO				TERMINAL LIBERTAD						
	GASOLINA EXTRA		PREMEZCLA		DESPACHO G. E. ETANOL		GASOLINA		GASOLINA EXTRA		TOTAL		PESCA ARTESANAL		
	Nafta Bajo Octano	Nafta Alto Octano	Nafta Bajo Octano	Nafta Alto Octano	PREMEZCLA 95%	ETANOL 5%	ECOPALS	Nafta Bajo Octano	Nafta Alto Octano	Nafta Bajo Octano	Nafta Alto Octano	MEZCLA GASOLINA EXTRA	Nafta Bajo Octano	ACEITE TOTAL	
					TOTAL PREMEZCLA					SUBTOTAL	SUBTOTAL				
Enero	91,078	123,469	8,915	9,418	-	18,333	32,990	140,897	189,615	330,512	330,512	545,060	29,491	574	30,065
Febrero	76,179	107,590	16,856	16,191	-	33,047	47,993	120,547	155,537	276,085	276,085	459,843	28,881	563	29,444
Marzo	135,914	179,292	29,192	27,934	-	57,126	57,077	127,681	148,465	276,146	276,146	591,342	38,394	749	39,143
Abril	65,781	88,344	27,836	24,027	5,897	57,760	57,165	107,144	155,911	263,055	263,055	420,180	32,315	629	32,944
Mayo	95,175	143,177	30,597	30,553	-	61,150	57,008	106,684	140,263	246,947	246,947	485,299	29,555	615	30,170
Junio	37,680	55,534	16,270	13,068	11,728	41,066	53,706	114,277	206,569	320,866	320,866	414,060	32,312	666	32,978
Julio	56,417	75,812	20,126	12,766	23,543	56,435	54,984	114,288	185,141	299,429	299,429	431,659	32,138	669	32,807
Agosto	85,141	127,507	23,621	22,734	2,819	49,174	55,467	119,050	174,162	293,213	293,213	505,860	36,431	758	37,189
Septiembre	34,844	50,361	14,461	-	49,181	63,841	52,505	131,386	198,906	330,292	330,292	415,497	28,236	587	28,823
Octubre	105,715	155,472	13,264	10,802	33,510	57,576	57,361	135,682	198,861	334,542	334,542	596,730	27,619	574	28,193
Noviembre	95,988	136,959	16,461	11,299	10,131	37,891	53,507	105,835	153,875	259,709	259,709	492,656	28,131	585	28,716
Diciembre	90,331	123,553	16,858	12,855	23,319	53,032	64,574	110,524	158,465	268,989	268,989	482,873	30,043	625	30,668
Total 2010	974,243	1,367,049	234,457	191,646	180,127	586,230	644,337	1,433,996	2,065,790	3,499,786	3,499,786	5,841,078	373,546	7,594	381,140
Ene - Dic/2009	2,245,708	1,690,293						1,489,015	2,021,894	3,510,909	3,510,909	7,446,909	323,076	6,280	329,356
Var -10/09	-56.6	-19.1	-40.5					-3.7	2.2	-0.3	-0.3	1.9	15.6	20.9	15.7

Nota:

- a) La gasolina extra se obtiene de la mezcla de Nafta base y Nafta de alto octano  
b) A partir de enero del 2010, el terminal Pascuales incluye la premezcla para el despacho de Gasolina Extra con Etanol

Fuente: Gerencia de Transporte y Almacenamiento, EP PETROECUADOR  
Elaboración: Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR

## PRODUCCIÓN DE COMBUSTIBLE PARA PESCA ARTESANAL Y NAFTA BASE 90

Cifras en barriles

Mes	Año 2009			Año 2010			Variación % 10/09		
	NAFTA BASE SECTOR ELÉCTRICO	NAFTA BASE PARA PESCA ARTESANAL	TOTAL	NAFTA BASE SECTOR ELÉCTRICO	NAFTA BASE PARA PESCA ARTESANAL	TOTAL	NAFTA BASE SECTOR ELÉCTRICO	NAFTA BASE PARA PESCA ARTESANAL	TOTAL
ENERO	227,388	56,042	283,430	84,229	52,871	137,100	-63.0	-5.7	-51.6
FEBRERO	182,280	49,395	231,675	-	51,070	51,070	-	3.4	-78.0
MARZO	148,599	52,127	200,726	-	32,624	32,624	-	-37.4	-83.7
ABRIL	122,638	48,812	171,450	35,600	56,951	92,551	-	16.7	-46.0
MAYO	177,402	48,769	226,171	89,383	52,797	142,180	-	8.3	-37.1
JUNIO	84,728	50,026	134,754	44,031	51,946	95,977	-	3.8	-28.8
JULIO	180,141	56,187	236,328	185,256	60,635	245,891	-	7.9	4.0
AGOSTO	55,678	56,663	112,341	85,004	54,456	139,460	-	-3.9	24.1
SEPTIEMBRE	175,326	50,852	226,178	24,828	42,739	67,567	-	-16.0	-70.1
OCTUBRE	207,131	52,197	259,328	135,808	61,992	197,800	-	18.8	-23.7
NOVIEMBRE	101,493	54,440	155,933	139,302	48,016	187,318	-	-11.8	20.1
DICIEMBRE	64,107	54,808	118,915	47,811	55,752	103,563	-	1.7	-12.9
<b>TOTAL</b>	<b>1,726,911</b>	<b>630,318</b>	<b>2,357,229</b>	<b>871,252</b>	<b>621,849</b>	<b>1,493,101</b>	<b>-49.5</b>	<b>-1.3</b>	<b>-36.7</b>

Fuente: Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR

Elaboración: Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR

## PREPARACIÓN DE FUEL OIL #4, # 6 NACIONAL Y DE EXPORTACIÓN DE

Año 2010

Cifras en barriles

Mes	Fuel Oil # 4			Fuel Oil # 6 Nacional			Fuel Oil # 6 de Exportación		
	Residuo	Diluyente	Total	Residuo	Diluyente	Total	Residuo	Diluyente	Total
Enero	-	-	-	318,161	33,038	351,199	519,123	178,436	697,559
Febrero	53,017	28,090	81,107	60,840	71,216	132,056	720,630	142,329	862,959
Marzo	32,243	22,023	54,266	-	38,640	38,640	310,414	47,160	357,574
Abril	-	-	-	71,013	11,234	82,247	552,107	118,913	671,020
Mayo	103,927	23,640	127,567	86,799	49,891	136,690	485,685	155,413	641,098
Junio	58,193	79,443	137,636	188,441	60,934	249,375	720,612	188,521	909,133
Julio	135,666	21,517	157,183	50,165	117,840	168,005	654,655	223,889	878,544
Agosto	48,054	23,974	72,028	78,719	16,871	95,590	584,274	217,016	801,290
Septiembre	90,351	47,876	138,227	-	11,486	11,486	666,133	172,222	838,355
Octubre	111,943	59,371	171,314	53,693	38,066	91,759	826,090	248,151	1,074,241
Noviembre	130,933	31,948	162,881	26,915	29,788	56,703	667,933	153,600	821,533
Diciembre	-	-	-	382,720	103,164	485,884	625,303	268,620	893,923
<b>Total 2010</b>	<b>764,327</b>	<b>337,882</b>	<b>1,102,209</b>	<b>1,317,466</b>	<b>582,168</b>	<b>1,899,634</b>	<b>7,332,959</b>	<b>2,114,270</b>	<b>9,447,229</b>
<b>Ene - Dic/2009</b>	<b>268,895</b>	<b>115,729</b>	<b>384,624</b>	<b>1,838,391</b>	<b>612,354</b>	<b>2,450,745</b>	<b>7,929,170</b>	<b>2,034,424</b>	<b>9,963,594</b>
<b>Var 10/09</b>	<b>184.2</b>	<b>192.0</b>	<b>186.6</b>	<b>-28.3</b>	<b>-4.9</b>	<b>-22.5</b>	<b>-7.5</b>	<b>3.9</b>	<b>-5.2</b>
Fuente:	Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR								
Elaboración:	Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas. EP PETROECUADOR								

## PREPARACIÓN DE GASOLINA EXTRA EN REFINERÍAS

Año 2010

Cifras en barriles

Mes	REF. ESMERALDAS			REF. LA LIBERTAD			REF. AMAZONAS		
	Naftas Propias (a)	NAO Importada	TOTAL	Gasolina Base	NAO Importada	TOTAL	Gasolina Base	NAO Importada	TOTAL
Enero	383,002	-	383,002	78,142	113,146	191,288	11,300	14,586	25,886
Febrero	324,740	-	324,740	55,711	67,429	123,140	14,556	15,205	29,761
Marzo	173,451	10,634	184,085	71,116	83,698	154,814	8,797	10,267	19,064
Abril	21,024	162,245	183,269	79,542	105,401	184,943	12,576	14,188	26,764
Mayo	295,748	34,546	330,294	56,446	83,886	140,332	12,070	14,061	26,131
Junio	291,165	181,281	472,446	58,076	99,861	157,937	11,487	15,742	27,229
Julio	282,282	113,897	396,179	60,271	90,216	150,487	13,034	16,044	29,078
Agosto	259,897	92,930	352,827	73,648	99,396	173,044	14,149	14,410	28,559
Septiembre	236,556	203,251	439,807	50,268	75,168	125,436	14,651	17,695	32,346
Octubre	267,235	89,975	357,210	56,495	81,674	138,169	16,647	15,018	31,665
Noviembre	297,225	64,128	361,353	57,039	75,306	132,345	9,536	11,222	20,758
Diciembre	201,314	87,474	288,788	45,202	70,278	115,480	15,207	14,779	29,986
<b>TOTAL</b>	<b>3,033,639</b>	<b>1,040,361</b>	<b>4,074,000</b>	<b>741,956</b>	<b>1,045,459</b>	<b>1,787,415</b>	<b>154,010</b>	<b>173,217</b>	<b>327,227</b>
Ene-Dic/2009	3,785,833	977,255	4,763,088	761,918	992,251	1,754,169	145,560	153,952	299,512
Var 10/09	-19.9	6.5	-14.5	-2.6	5.4	1.9	5.8	12.5	9.3

Fuente: Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR

Elaboración: Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR



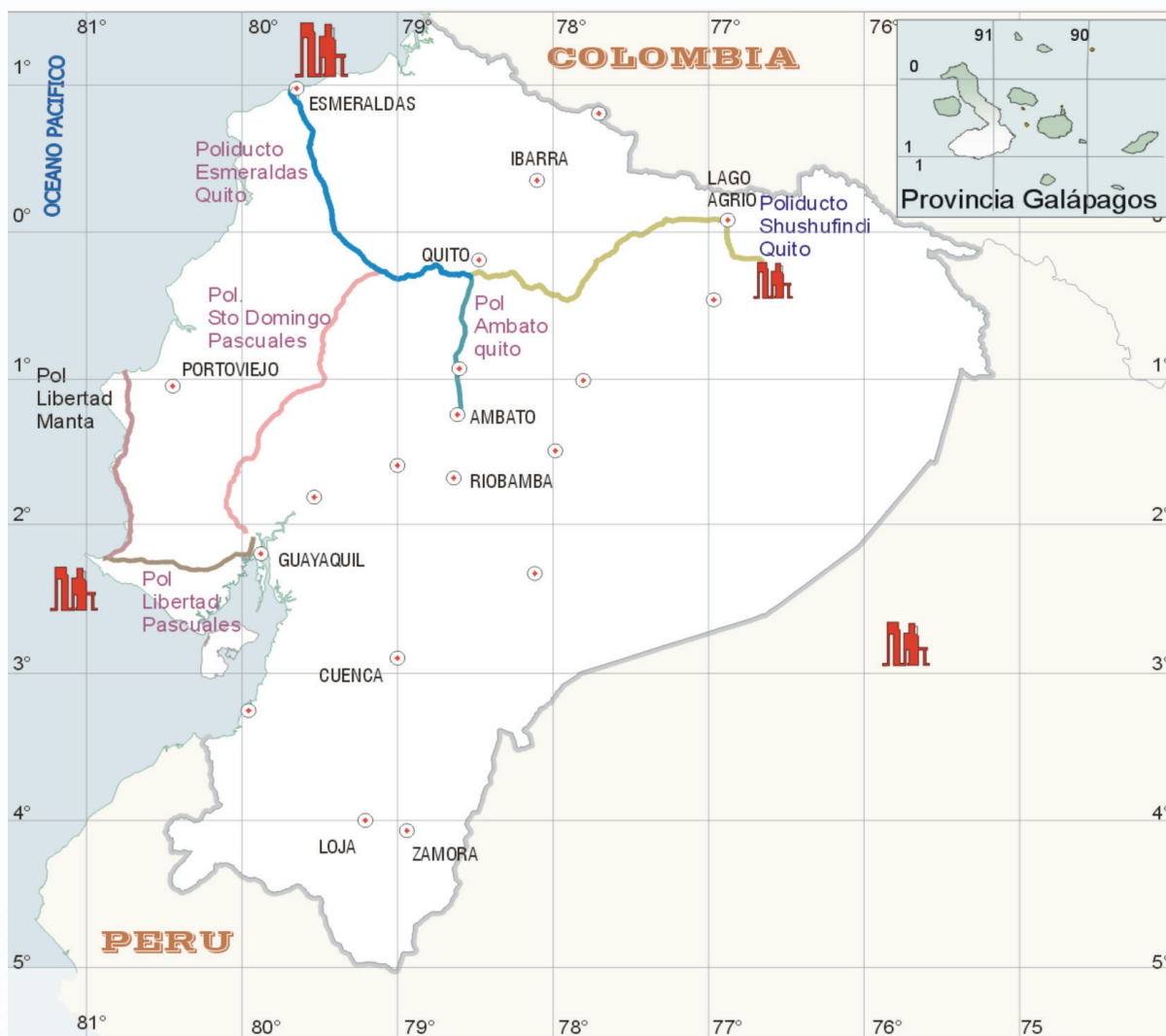
## V. Transporte de Derivados

- Transporte de Derivados por Productos:
  - Esmeraldas/Sto. Domingo
  - Sto. Domingo/Quito
  - Sto. Domingo/Pascuales
  - Shushufindi/Quito
  - Quito/Ambato
  - Libertad/Manta
  - Libertad/Pascuales
  - Tresbocas/Pascuales
  - Tresbocas/El Salitral





## TRANSPORTE DE DERIVADOS A TRAVÉS DE POLIDUCTOS



El movimiento y almacenamiento de derivados en su mayoría se realiza por medio de poliductos y terminales con los que cuenta la empresa, para atender los requerimientos de combustibles de acuerdo con las necesidades de cada zona del País.

La red de poliductos se encuentra ubicada estratégicamente, e interconectados entre sí, la misma que atraviesan las tres regiones del Ecuador Continental.

Transportan gasolinas, diesel y gas licuado de petróleo (GLP), desde las Refinerías y los terminales marítimos, hasta los centros de despacho, y luego a las comercializadoras. Son aproximadamente 1,300 kilómetros de poliducto, cuya capacidad de bombeo, permite transportar alrededor de 6 millones de galones diarios de combustible, a través de 9 diferentes líneas, que interconectadas entre sí, abastecen a todos los sectores sociales y productivos del país.

## CARACTERÍSTICAS GENERALES DE LOS POLIDUCTOS

### CUADRO #1

POLIDUCTO	LONGITUD (KM)	DIÁMETRO DE TUBERÍA (PULG)	CAPACIDAD BOMBEO	VOLUMEN EMPAQ, LÍNEA (BLS)	CAUDAL MÁXIMO (BLS/HORA)
Esmeraldas–Sto.Domingo	163.9	16	60,000	121,800	2,500
Sto. Domingo – Quito	89.0	12	48,000	42,800	2,000
Sto.Domingo – pascuales	276.0	10	38,400	91,800	1,600
Quito – Ambato	111.0	6	12,000	13,572	500
Shushufindi – Quito	305.0	6-4	10,800	37,000	450
Libertad – Pascuales	128.0	10	21,600	42,300	900
Libertad – Manta	170.0	6	8,400	21,500	350
Tres Bocas – Pascuales	20.0	12	108,000	10,000	4,500
Tres Bocas – Fuel Oil	5.6	14	48,000	2,700	2,000
Tres Bocas – Salitral	5.5	8-6	36,000	900	1,500

### CUADRO # 2

POLIDUCTO	EXTENSIÓN (KM)	DIÁMETRO (PULG)	TRANSPORTE (BLS/DIA)	PRODUCTOS
Esmeraldas – Quito	252.9	16/12	48,000	Gasolinas Súper y Extra, Diesel y Destilado 1, Diesel Premium y Jet Fuel
Shushufindi – Quito	305	6/4	10,800	GLP, Nafta, Diesel y Destilado 1
Quito-Ambato	111	6	12,000	Gasolina Extra, Diesel y Destilado 1
Sto. Domingo – Pascuales	247	10	38,400	Gasolina Súper y Extra, Diesel y Destilado 1
Libertad – Pascuales	128	10	21,600	Gasolina Súper, Nafta, Diesel, Destilado 1, Jet Fuel
Libertad - Manta	170	6	8,400	Gasolina Extra, Diesel, Destilado 1
Tres Bocas– Pascuales	20	12	108,000	Gasolina Súper, Extra, Diesel y Destilado 1
Tres Bocas – Fuel Oil	5.6	14	48,000	Fuel Oil
Tres Bocas – Salitral	5.5	8/6	30,000	GLP

### CARACTERÍSTICAS TÉCNICAS DEL SISTEMA DE POLIDUCTOS

POLIDUCTO	ESTACIÓN DE BOMBEO	UBICACIÓN	ALTURA ( M )	POTENCIA (HP)	DISTANCIA (KM)
Esmeraldas - Quito	Esmeraldas	Esmeraldas	20	3,106	0
	Sto. Domingo	Sto. Domingo	550	3,106	163+944
	Faisanes	Vía Aloag –	1,450	3,552	192+850
	Corazón	Sto. Domingo	2,650	3,552	228+650
	Reductora Beaterio	Vía Aloag – Sto. Domingo Quito	2,950		252+970
Quito - Ambato	Bombeo Beaterio	Quito	2,950		0
	Reductora Ambato	Ambato	2,760		111
Shushufindi – Quito	Shushufindi	Prov. Sucumbios	215	1,080	0
	Quijos	Prov. Sucumbios	887	1,080	122+007
	Osayacu	Prov. Napo	1,840	1,680	207+011
	Chalpi	Pallacta	2,860	1,680	242+137
	Reductora Beaterio	Quito	2,950		304+815
Sto. Domingo – Pascuales	Sto. Domingo	Sto. Domingo	550	3,106	0
	Pascuales	Guayaquil	200		246+497
Libertad – Pascuales	Libertad Reductora Pascuales	Prov. Guayas Guayaquil	200	1,120	128
Libertad – Manta	Libertad Reductora Manta	Prov. Guayas Prov. Manabí		800	170
Tres Bocas – Pascuales	Tres Bocas Reductora Pascuales	Guayaquil Guayaquil		2,200	20
Tres Bocas – Salitral GLP	Tres Bocas Reductora Salitral	Guayaquil Guayaquil		400	5.5
Tres Bocas – Fuel Oil	Tres Bocas Reductora Fuel Oil	Guayaquil Guayaquil		700	5.6

**Fuente:** Gerencia de Comercialización, EP PETROECUADOR

**Elaboración:** Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR

## VOLUMEN TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS AÑO 2010

El sistema de poliductos transportó durante el año 2010 un volumen de 62.3 millones de barriles, con una variación del 10.6% con respecto al año 2009, esto responde principalmente al incremento de las importaciones, hay que señalar que en el total solamente se refiere a los volúmenes transportados desde los centros de producción, donde no se incluyen los volúmenes transportados por los ramales de los poliductos Santo Domingo –Quito, Santo Domingo – Pascuales.

Los derivados que se transportan a través de este sistema de poliductos son:

gasolinas, diesel 1, diesel 2, fuel oil, GLP y jet fuel.

Se debe resaltar el hecho de que, se ha mejorado sustancialmente la eficiencia, eficacia y seguridad, en el transporte de los diferentes derivados de petróleo, contribuyendo con ello al normal y oportuno abastecimiento del mercado interno; adicionalmente, se ha mejorado la comunicación interna entre subestaciones, estaciones, depósitos y terminales de los poliductos, lo que conlleva a un mejor control y seguridad en el transporte de los derivados del petróleo.



## VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS

Año 2010  
Cifras en barriles

MES	POLIDUCTOS	QUITO AMBATO	ESMERALDAS STO. DOMINGO	STO. DOMINGO QUITO	STO. DOMINGO PASCUALES	SHUSHUFINDI QUITO	TRES BOCAS PASCUALES	TRES BOCAS SALITRAL	TRES BOCAS FUEL OIL	LIBERTAD MANTA	LIBERTAD PASCUALES	TOTAL (a)
ENERO		343,265	1,879,539	1,147,466	418,474	189,091	1,303,732	735,053	349,828	207,592	329,951	5,338,051
FEBRERO		316,922	1,597,482	1,007,563	301,222	177,034	1,100,594	614,647	328,363	196,762	198,420	4,530,225
MARZO		296,279	1,611,280	1,051,296	325,352	207,158	1,146,843	820,282	344,991	177,215	269,034	4,879,082
ABRIL		266,267	1,669,984	1,109,021	303,796	189,255	1,110,647	813,900	310,268	203,342	236,559	4,800,222
MAYO		257,791	1,664,518	1,077,181	302,525	189,882	1,361,595	876,591	326,709	222,728	335,779	5,235,592
JUNIO		317,490	1,805,843	1,122,207	359,460	190,154	1,344,856	743,102	289,229	189,922	175,181	5,055,778
JULIO		330,556	1,838,986	1,164,607	340,918	201,103	1,639,684	751,924	289,191	206,084	266,815	5,524,343
AGOSTO		215,990	1,723,338	1,034,202	344,520	205,731	1,379,234	803,538	284,603	201,420	277,635	5,091,489
SEPTIEMBRE		310,217	1,755,854	1,115,458	314,417	147,855	1,538,543	933,103	369,403	207,554	273,085	5,535,614
OCTUBRE		314,215	1,843,985	1,194,054	275,234	215,092	1,606,741	872,090	289,808	201,858	312,539	5,656,328
NOVIEMBRE		315,459	1,832,842	1,148,864	328,808	174,041	1,396,204	772,974	367,335	210,227	323,191	5,392,273
DICIEMBRE		258,663	1,790,792	1,141,015	291,632	151,232	1,395,311	789,363	358,548	221,891	329,701	5,295,501
TOTAL		3,543,114	21,014,443	13,312,935	3,906,357	2,237,628	16,323,984	9,526,568	3,908,276	2,448,595	3,327,890	62,328,497
Ene - Dic/2009		3,806,011	20,540,409	12,682,089	4,385,995	2,457,012	12,945,491	9,021,675	1,637,255	2,449,808	3,491,381	56,349,042
Var % 10/09		-6.9	2.3	5.0	-10.9	-8.9	26.1	5.6	138.7	-0.1	-4.7	10.6

Notas: a) El total se refiere a los volúmenes transportados desde los centros de producción por lo que se excluyen los volúmenes transportados por los ramales de los poliductos:

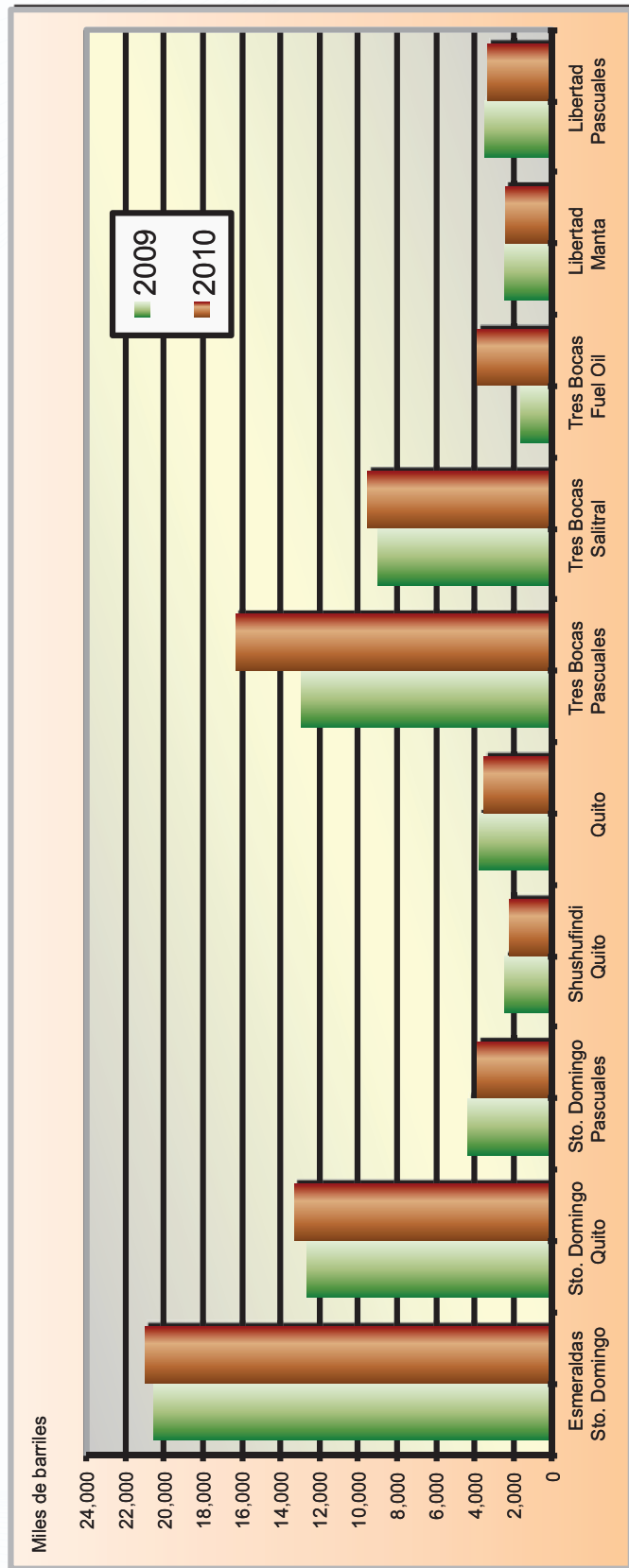
Santo Domingo-Quito, Santo Domingo-Pascales

Gerencia de Transporte y Almacenamiento, EP PETROECUADOR

Elaboración: Coordinación General de Planificación y Control de Programas- Planificación Estratégica, EP PETROECUADOR

## TRANSPORTE DE DERIVADOS POR POLIDUCTOS

Período: Enero - Diciembre 2009/2010



Fuente: Gerencia de Transporte y Almacenamiento, EP PETROECUADOR  
 Elaboración: Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR

## VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS

Cifras en barriles  
Año 2010

MES	GASOLINA		NAFTA BASE 87	DIESEL 1	DIESEL 2 (a)	JET FUEL	TOTAL POLIDUCTO
	SÚPER	EXTRA					
<b>ESMERALDAS - STO. DOMINGO</b>							
ENERO	417,909	421,635			882,755	157,240	1,879,539
FEBRERO	367,370	359,201			755,388	115,523	1,597,482
MARZO	397,188	355,842			740,385	117,865	1,611,280
ABRIL	443,318	358,499			775,898	92,269	1,669,984
MAYO	356,739	348,629			817,776	141,374	1,664,518
JUNIO	461,316	383,537			778,825	182,165	1,805,843
JULIO	449,268	384,173			805,833	199,712	1,838,986
AGOSTO	431,378	360,078			773,776	158,106	1,723,338
SEPTIEMBRE	442,819	319,572			790,184	203,279	1,755,854
OCTUBRE	408,373	309,800			978,119	147,693	1,843,985
NOVIEMBRE	410,421	409,617			864,532	148,272	1,832,842
DICIEMBRE	333,309	378,746			933,867	144,870	1,790,792
<b>TOTAL</b>	<b>4,919,408</b>	<b>4,389,329</b>	-	-	<b>9,897,338</b>	<b>1,808,368</b>	<b>21,014,443</b>
<b>STO. DOMINGO - QUITO</b>							
ENERO	331,908	206,579			543,873	65,106	1,147,466
FEBRERO	305,848	178,133			486,427	37,155	1,007,563
MARZO	325,518	191,002			472,103	62,673	1,051,296
ABRIL	332,411	225,694			502,881	48,035	1,109,021
MAYO	284,362	197,788			527,233	67,799	1,077,181
JUNIO	361,401	235,397			468,825	56,584	1,122,207
JULIO	364,990	222,274			499,932	77,411	1,164,607
AGOSTO	360,638	164,268			457,252	52,043	1,034,202
SEPTIEMBRE	370,290	157,757			507,279	80,132	1,115,458
OCTUBRE	332,394	167,420			641,635	52,605	1,194,054
NOVIEMBRE	323,903	240,304			518,514	66,143	1,148,864
DICIEMBRE	344,639	206,314			530,627	59,435	1,141,015
<b>TOTAL</b>	<b>4,038,302</b>	<b>2,392,929</b>	-	-	<b>6,156,582</b>	<b>725,122</b>	<b>13,312,935</b>
<b>STO. DOMINGO - PASCUALES</b>							
ENERO	60,063	109,556			156,722	92,134	418,474
FEBRERO	32,611	94,794			95,449	78,368	301,222
MARZO	49,753	78,230			142,178	55,191	325,352
ABRIL	81,551	53,125			124,885	44,234	303,796
MAYO	33,981	70,195			124,774	73,575	302,525
JUNIO	54,282	45,000			134,596	125,581	359,460
JULIO	44,960	53,248			120,409	122,300	340,918
AGOSTO	28,643	81,265			128,549	106,063	344,520
SEPTIEMBRE	38,597	57,586			95,087	123,147	314,417
OCTUBRE	41,037	38,564			100,545	95,088	275,234
NOVIEMBRE	31,507	79,855			133,272	84,174	328,808
DICIEMBRE	18,137	51,388			146,718	75,389	291,632
<b>TOTAL</b>	<b>515,122</b>	<b>812,807</b>	-	-	<b>1,503,185</b>	<b>1,075,244</b>	<b>3,906,357</b>

Notas:

a) Incluye diesel premium

Fuente:

Gerencia de Transporte y Almacenamiento, EP PETROECUADOR

Elaboración:

Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR



## VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS

Cifras en Barriles  
Año 2010

MES	PRODUCTO		SÚPER	GASOLINA		DIESEL 1	DIESEL 2	JET FUEL	GLP	TOTAL POLIDUCTO
	EXTRA	BASE								
<b>SHUSHUFINDI - QUITO</b>										
ENERO					127,988	3,532	1,916	15,330	40,325	189,091
FEBRERO					116,085	3,189	2,404	10,113	45,243	177,034
MARZO					133,573	3,970	2,264	15,138	52,213	207,158
ABRIL					119,707	3,603	2,240	14,647	49,058	189,255
MAYO					118,540	3,358	3,328	15,221	49,435	189,882
JUNIO					109,024	2,778	1,843	15,705	60,804	190,154
JULIO					114,728	2,968	2,293	20,135	60,979	201,103
AGOSTO					121,194	3,572	2,198	22,710	56,058	205,731
SEPTIEMBRE					90,613	1,279	2,274	7,964	45,725	147,855
OCTUBRE					135,521	2,923	4,398	15,051	57,199	215,092
NOVIEMBRE					111,902	2,440	2,330	14,877	42,492	174,041
DICIEMBRE					90,119	1,160	2,032	5,133	52,788	151,232
<b>TOTAL</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1,388,994</b>	<b>34,772</b>	<b>29,520</b>	<b>172,023</b>	<b>612,318</b>	<b>2,237,628</b>
<b>QUITO - AMBATO</b>										
ENERO			36,654	158,922		462	147,227	-	-	343,265
FEBRERO			28,686	136,809		371	151,057			316,922
MARZO			21,560	125,985		293	148,441			296,279
ABRIL			15,148	101,418		367	149,333			266,267
MAYO			23,155	104,216		438	129,982			257,791
JUNIO			35,083	143,806		406	138,195			317,490
JULIO			36,953	146,639		325	146,639			330,556
AGOSTO			20,413	107,294		294	87,989			215,990
SEPTIEMBRE			26,950	150,312		275	132,680			310,217
OCTUBRE			23,476	144,392		289	146,058			314,215
NOVIEMBRE			22,295	134,294		286	158,584			315,459
DICIEMBRE			15,293	111,076		250	132,044			258,663
<b>TOTAL</b>	<b>305,665</b>	<b>1,565,163</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4,057</b>	<b>1,668,230</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3,543,114</b>

Fuente: Gerencia de Transporte y Almacenamiento, EP PETROECUADOR

Elaboración: Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR

## VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS

Cifras en barriles  
Año 2010

PRODUCTO MES	GASOLINA BASE	GASOLINA EXTRA	NAFTA ALTO OCTANO	DIESEL 1	DIESEL 2	FUEL OIL	JET FUEL	GLP	TOTAL Poliducto
<b>LIBERTAD - MANTA</b>									
ENERO		72,549		2,082	132,961				207,592
FEBRERO		59,347		1,731	135,684				196,762
MARZO		60,190		1,591	115,434				177,215
ABRIL		78,201		1,887	123,254				203,342
MAYO		83,645		2,384	136,699				222,728
JUNIO		61,860		2,288	125,774				189,922
JULIO		62,520		2,725	140,838				206,084
AGOSTO		70,559		2,470	128,390				201,420
SEPTIEMBRE		87,794		2,374	117,386				207,554
OCTUBRE		62,489		1,585	137,784				201,858
NOVIEMBRE		87,108		2,628	120,491				210,227
DICIEMBRE		75,360		1,779	144,752				221,891
<b>TOTAL</b>	-	<b>861,623</b>	-	<b>25,524</b>	<b>1,559,448</b>	-	-	-	<b>2,446,595</b>
<b>LIBERTAD - PASCUALES</b>									
ENERO	79,135	41,028		10,251	110,410		89,127		329,951
FEBRERO	68,476			7,158	56,235		66,551		198,420
MARZO	113,026	10,065		11,233	60,897		73,813		269,034
ABRIL	67,875	18,137		8,403	94,901		47,243		236,559
MAYO	132,566	50,885		10,498	114,927		26,903		335,779
JUNIO	64,662	65,564		3,526	30,765		10,663		175,181
JULIO	91,968	27,088		7,142	106,099		34,517		266,815
AGOSTO	61,233	44,475		9,266	113,633		49,027		277,635
SEPTIEMBRE	73,779	10,140		10,137	119,848		59,181		273,085
OCTUBRE	106,023	10,105		11,180	117,048		68,183		312,539
NOVIEMBRE	70,499	30,119		8,511	166,947		47,115		323,191
DICIEMBRE	63,050	20,187		7,784	201,043		37,637		329,701
<b>TOTAL</b>	<b>992,293</b>	<b>327,794</b>	-	<b>105,089</b>	<b>1,292,753</b>	-	<b>609,961</b>	-	<b>3,327,890</b>
<b>TRES BOCAS - PASCUALES</b>									
ENERO	39,152	69,857	263,011		931,712		-		1,303,732
FEBRERO	20,058	79,241	270,616		730,680		-		1,100,594
MARZO	-	48,874	261,386		836,583		-		1,146,843
ABRIL	-	149,958	195,306		730,680		34,703		1,110,647
MAYO	17,015	179,913	220,206		924,299		20,161		1,361,595
JUNIO	-	311,562	192,227		841,067		-		1,344,856
JULIO	-	244,205	406,337		989,142		-		1,639,684
AGOSTO	35,013	128,346	382,758		833,117		-		1,379,234
SEPTIEMBRE	-	417,973	100,390		1,020,180		-		1,538,543
OCTUBRE	23,138	234,757	401,971		946,875		-		1,606,741
NOVIEMBRE	21,552	145,149	319,664		909,839		-		1,396,204
DICIEMBRE	83,386	240,571	322,557		748,797		-		1,395,311
<b>TOTAL</b>	<b>239,314</b>	<b>2,250,407</b>	<b>3,336,429</b>	-	<b>10,442,971</b>	-	<b>54,864</b>	-	<b>16,323,984</b>
<b>TRES BOCAS - EL SALITRAL - FUEL OIL</b>									
ENERO					-	349,828		735,053	1,084,881
FEBRERO						328,363		614,647	943,010
MARZO						344,991		820,282	1,165,273
ABRIL						310,268		813,900	1,124,168
MAYO						326,709		876,591	1,203,300
JUNIO						289,229		743,102	1,032,331
JULIO						289,191		751,924	1,041,115
AGOSTO						284,603		803,538	1,088,141
SEPTIEMBRE						369,403		933,103	1,302,506
OCTUBRE						289,808		872,090	1,161,898
NOVIEMBRE						367,335		772,974	1,140,309
DICIEMBRE						358,548		789,363	1,147,911
<b>TOTAL</b>	-	-	-	-	-	<b>3,908,276</b>	-	<b>9,526,568</b>	<b>13,434,844</b>

Fuente:

Gerencia de Transporte y Almacenamiento, EP PETROECUADOR

Elaboración:

Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR



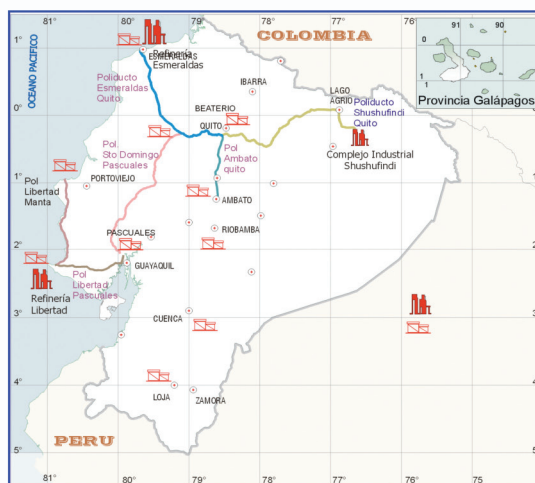


## VI. Comercio Interno

- Despacho de Derivados:
  - Total Abastecedora
  - Comercializadora
  - Comercializadoras Privadas
  - Transferencias a Estaciones
- Ventas Totales Abastecedora



## CONSUMO INTERNO DE DERIVADOS



La Gerencia de Comercialización, es la encargada del almacenamiento y despacho de derivados a nivel nacional. Con el propósito de asegurar el suministro de hidrocarburos a todas las zonas del país, cuenta con centros de almacenamiento, 8 terminales y 12 depósitos, con instalaciones para la recepción de combustibles GLP, que son transportados por vía poliductos y despachados a través de autotanques hacia los sitios de distribución final.

Tiene una capacidad de almacenamiento de 2.681.441 barriles en las cuatro regiones naturales del país en 103 tanques de almacenamiento para los diferentes derivados, además por su distribución se divide en Zona Norte y Zona Sur, a su vez estas zonas se distribuyen en Terminales, Depósitos y Cabeceras.

CAPACIDAD DE ALMACENAMIENTO OPERATIVO EN TERMINALES Y DEPÓSITOS							
ZONA NORTE							
PRODUCTO	CABECERA ESMERALDAS	SANTO DOMINGO	OYAMBARO	BEATERIO	AMBATO	RIOBAMBA	SHUSHUFINDI
N.A.O.	100,850			50,869			
GASOLINA EXTRA	147,793	95,135		201,075	61,790	4,581	18,000
DIESEL 1	16,780			6,849			
DIESEL PREMIUM	26,347			28,996			
GPL			27,361				
ZONA SUR							
PRODUCTO	PASCUALES	MANTA	CUENCA	LOJA	CAB. LIBERTAD	SALITRAL	GALÁPAGOS
GASOLINA SUPER	14,171		8,314				
GASOLINA BASE	33,904				17,910		
DIESEL 2	427,667	50,033	55,165	2,191	42,517		8,066
GPL						36,378	
SLOP	7,784	6,853					
<b>Fuente:</b> Gerencia de Comercialización							
<b>Elaboración:</b> Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROEQUADOR							

## CONSUMO DE DERIVADOS AÑO 2010

El despacho de combustibles en el país durante el 2010 fue mayor en 6.10% con respecto al 2009 ya que el volumen de consumo fue de 80.45 millones de barriles, variación sobre todo por el incremento de los derivados de mayor consumo, debido fundamentalmente al incremento en la demanda, ya que los precios de venta han permanecido constantes.

La gasolina súper tuvo un incremento del 9.53% y la gasolina extra del 3.93%, las dos gasolinas en conjunto incrementaron su volumen en un 8.64% con respecto al año anterior; este incremento se debe al crecimiento en el consumo debido a la ampliación del parque automotor.

El consumo total de diesel 2 tuvo un crecimiento del 12.79%, debido principalmente al consumo del sector eléctrico a causa de la mayor operación del sector hidroeléctrico para generación de energía. En cuanto al GLP se mejoró el control en las fronteras, por lo que el consumo se incrementó solamente en 1.27% con respecto al año 2009.

En el caso del fuel oil, su consumo fue mayor en un 2.66%, en el sector eléctrico en una proporción del 25.69% con respecto al 2009, debido a paros de mantenimiento de algunas plantas generadoras.



**DESPACHOS TOTALES DE LA ABASTECEDORA EP PETROECUADOR (c)**  
 Cifras en barriles

PRODUCTO	2010												Ver % 1000		
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE			
<b>GASOLINA:</b>	1,680,080	1,499,597	1,664,502	1,645,462	1,690,939	1,680,182	1,744,059	1,767,407	1,721,613	1,792,904	1,721,341	1,832,930	20,741,817	18,793,867	9.53
SUPER	399,737	389,866	396,414	397,118	399,844	399,866	412,639	406,509	405,317	419,086	401,422	407,441	4,984,740	4,441,663	8.93
EXTRA	1,169,837	1,097,987	1,216,187	1,194,468	1,293,398	1,217,760	1,276,719	1,275,856	1,284,478	1,316,504	1,268,500	1,401,411	14,915,614	14,352,204	9.93
EXTRA CON ETHANOL (b)	32,486	47,745	58,922	53,189	56,750	53,437	54,700	55,243	52,118	57,315	55,419	64,514	637,816	714	63.60
<b>ABSORBER</b>	7,298	11,048	13,971	8,168	10,349	10,772	12,681	9,672	12,483	13,144	4,630	3,238	18,904	129,616	9.26
<b>DIESEL 1:</b>	4,093	3,807	6,976	4,390	3,963	10,772	9,394	5,963	7,888	6,606	4,630	3,426	59,941	51,914	15.21
<b>FERRISTRE</b>	3,275	7,241	7,095	4,620	6,420	5,600	8,245	4,065	4,848	6,535	1,902	1,902	59,093	77,702	-29.95
<b>MARINO INTERNACIONAL</b>	2,847,184	2,342,162	2,724,262	2,537,709	2,435,937	2,347,160	2,378,248	2,361,976	2,711,115	2,783,029	2,437,291	2,338,125	29,310,728	26,518,419	12.78
DIESEL 2:	1,544,050	1,373,937	1,574,151	1,529,724	1,630,259	1,686,491	1,739,159	1,730,630	1,704,659	1,821,024	1,713,124	1,737,972	19,446,629	18,468,821	1.71
PREMIUM	193,440	199,054	228,171	214,665	209,978	207,937	217,132	206,612	226,817	238,243	227,574	239,091	2,690,062	2,683,638	21.51
ELECTRICO	763,371	670,541	802,335	660,770	473,160	631,659	263,467	266,612	624,171	593,512	362,918	170,663	5,622,176	5,113,759	90.19
MARINO	143,322	106,709	119,695	133,770	121,841	134,384	138,668	101,409	155,468	110,306	133,674	130,400	1,522,858	1,742,211	-13.16
<b>FUEL OIL 4:</b>	842,002	768,047	779,585	694,565	720,565	699,131	769,221	678,977	838,498	841,865	685,625	779,694	9,857,958	9,923,321	2.66
<b>NACIONAL</b>	141,362	144,344	169,391	150,145	155,189	149,974	159,256	149,974	149,974	155,324	157,095	144,907	1,817,822	1,863,800	2.66
ELECTRICO	369,676	324,741	298,324	336,646	349,664	283,730	253,014	128,846	309,402	324,022	309,485	334,961	3,821,674	2,881,456	26.69
MARINO	331,964	297,681	314,360	197,604	268,419	260,064	369,413	300,723	384,145	361,522	230,058	299,826	8,939,563	4,736,074	-47.35
<b>ASFALTO:</b>	212,459	140,638	181,393	94,852	168,922	189,772	188,897	175,653	201,868	165,318	182,533	183,978	2,189,872	2,297,759	-49.76
PC-250	193,789	124,909	171,399	82,844	148,860	171,772	178,191	151,655	174,848	168,448	192,382	193,908	2,290,265	2,291,550	-6.75
<b>SOVENTES:</b>	4,291	8,268	13,994	9,138	21,222	18,000	21,126	20,698	21,736	21,852	20,415	20,074	220,356	276,203	-18.95
MINERAL:	3,662	6,992	9,392	6,977	8,331	9,922	11,126	10,740	6,969	6,969	6,189	13,878	143,668	118,689	-15.20
TURPENTINE	4,191	3,852	5,533	5,520	5,684	5,611	6,113	7,112	6,493	7,131	5,262	9,151	73,383	84,462	-13.00
RUBBER SOLVENT	5,100	5,000	5,860	5,668	4,668	5,821	5,093	5,939	4,085	4,085	7,852	9,483	23,381	64,462	-64.62
<b>SPRAY OIL</b>	21,629	21,000	21,792	26,000	22,191	18,000	18,276	16,953	13,310	13,858	12,408	20,595	233,381	207,630	9.79
<b>OT.P.</b>	924,717	816,062	816,264	884,938	961,197	949,934	917,902	943,439	917,752	1,017,703	981,096	1,001,263	11,370,451	11,237,843	3.79
<b>JET FUEL</b>	210,745	214,966	220,653	214,368	213,864	209,031	224,695	228,272	208,572	219,298	205,772	205,291	2,275,524	2,561,403	-4.23
<b>NACIONAL</b>	103,036	103,714	103,714	102,446	103,004	103,004	103,004	103,004	103,004	103,004	103,004	103,004	1,468,566	1,468,566	0.00
<b>INTERNACIONAL</b>	107,709	109,124	104,214	102,446	102,446	102,446	102,446	102,446	102,446	102,446	102,446	102,446	1,468,566	1,468,566	0.00
<b>AVGAS:</b>	871	1,282	1,620	3,470	2,169	2,484	2,484	2,484	2,484	2,484	1,798	2,378	25,278	26,812	-6.93
<b>INTERNACIONAL</b>	871	1,282	1,620	3,470	2,169	2,484	2,484	2,484	2,484	2,484	1,798	2,378	25,278	26,812	-6.93
<b>NAFTA BASE (c) (SECTOR ELECTRICO)</b>	28,522	35,363	35,363	35,363	35,363	35,363	35,363	35,363	35,363	35,363	35,363	35,363	463,428	463,428	0.00
<b>RESORCART</b>	54,722	57,068	53,911	56,410	54,505	56,509	62,756	64,378	55,576	62,384	53,886	56,111	675,938	630,317	6.98
<b>RESORCART INDUSTRIAL</b>	357,094	347,933	286,178	210,385	280,674	245,248	179,160	189,804	280,443	401,831	374,898	341,304	3,426,113	4,261,065	-16.59
<b>INDUSTRIAL</b>	67,245	55,917	56,098	46,143	46,052	45,129	62,930	67,152	62,169	73,469	64,079	59,360	719,963	394,962	2.94
<b>ELECTRICO</b>	289,819	292,416	210,072	154,242	194,022	197,119	116,170	122,652	196,274	328,362	320,619	281,364	2,707,130	3,521,063	-23.12
<b>TOTAL NACIONAL</b>	6,903,644	6,165,724	6,902,841	6,371,777	6,638,207	6,384,922	6,575,070	6,380,103	7,003,475	7,402,817	6,795,694	6,948,979	80,453,255	75,824,415	6.10
<b>AZUFRE (Kg)</b>	415,180	1,542,250	288,070	-	-	131,660	121,520	207,990	167,900	531,060	349,180	138,890	3,893,700	2,064,840	88.57

Notas:

- a) Incluye Diesel Industrial
- b) A partir de enero 2009 se incluye volúmenes de gasolina extra con etanol
- c) Incluye volúmenes transferidos a las estaciones de servicio de propiedad de EP Petroecuador para su comercialización.

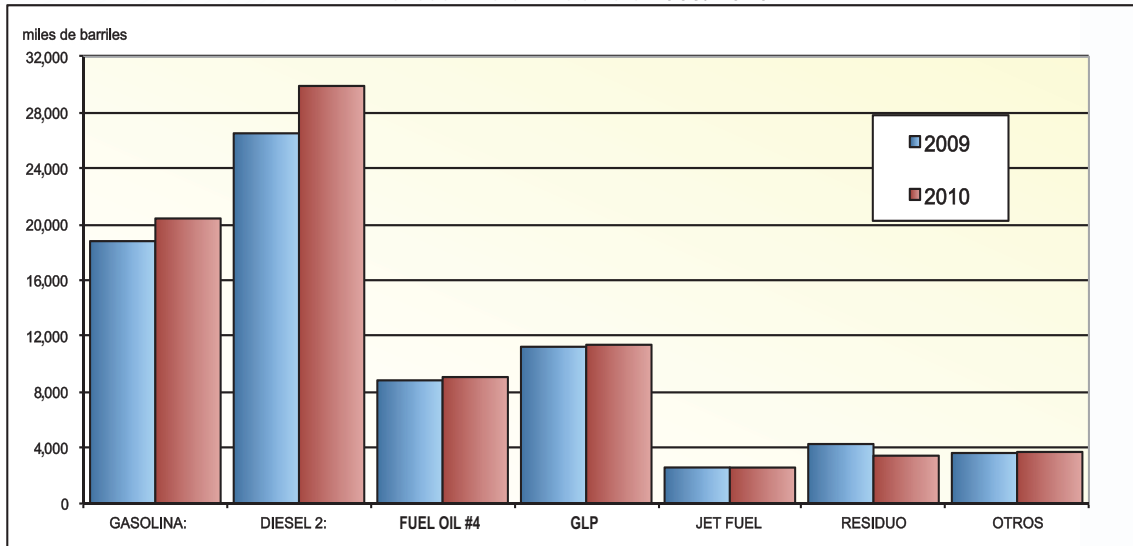
Fuente: Planificación Operativa, Gerencia de Comercialización (Sistema de Comercialización PC08- Sistema de movimientos de productos)  
 Elaboración: Coordinación General de Planificación, Estrategia y Control de Programas, EP PETROECUADOR

Suma 1+2+3



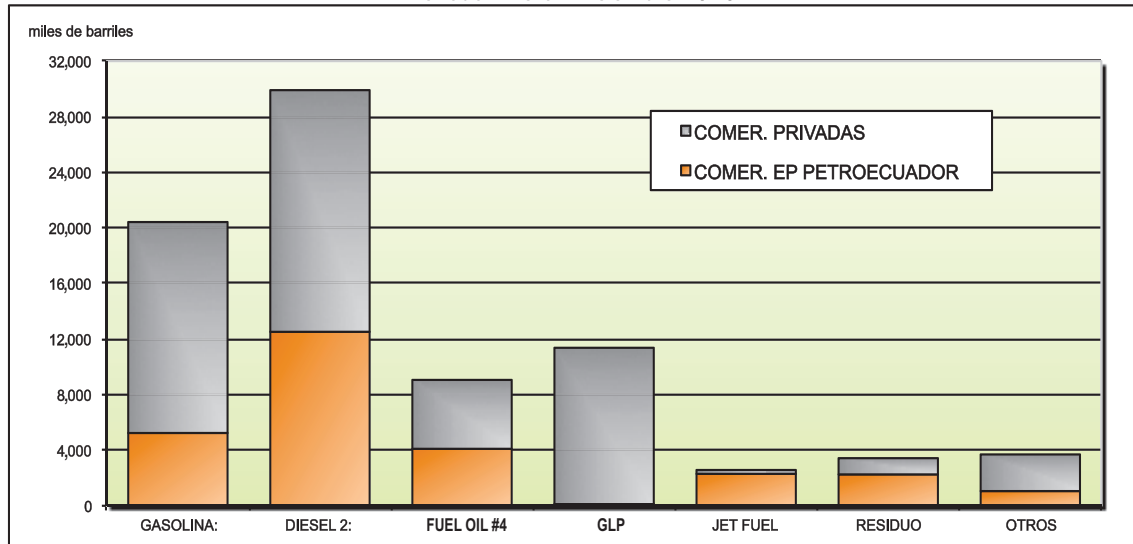
### DESPACHOS TOTALES DE DERIVADOS

Período: Enero - Diciembre 2009/2010



### DESPACHOS POR COMERCIALIZADORA

Período: Enero - Diciembre 2010



Fuente: Gerencia de Comercialización, EP PETROECUADOR

Elaboración: Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR

**DESPACHOS DE LA COMERCIALIZADORA  
EP PETROECUADOR (c)**  
Cifras en barriles

PRODUCTO	AÑO 2010												Ver % 10/09			
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE				
	Enero - Febrero		Marzo - Abril		Mayo - Junio		Julio - Agosto		Septiembre - Octubre		Enero - Diciembre					
<b>GASOLINA:</b>	386,419	378,703	420,060	373,411	383,282	382,587	408,172	412,375	403,747	422,189	406,316	455,513	4,832,754	4,366,636	10.20	
SUPER	131,107	125,546	137,522	137,522	137,522	118,379	118,379	125,945	131,788	130,118	126,133	143,695	1,536,357	1,526,426	0.72	
EXTRA	236,770	227,140	282,140	234,056	240,609	248,727	261,155	289,677	268,677	271,517	258,500	287,671	3,031,695	2,860,210	6.00	
EXTRA CON ETHANOL (b)	18,542	25,968	30,399	21,463	20,294	20,483	19,173	20,910	19,103	20,534	21,683	24,147	264,703	2,860,210	6.00	
<b>ABSORBER</b>	-	-	-	-	216	238	238	238	238	238	238	238	238	714	63.60	
<b>DIESEL 1:</b>	626	480	805	845	735	1,934	891	1,288	1,056	849	762	837	11,119	19,363	-42.56	
TERRESTRE	473	342	744	845	628	1,052	577	814	1,056	765	762	837	8,886	12,360	-28.03	
MARINO INTERNACIONAL	153	138	61	61	107	882	314	483	84	84	2,223	7,003	2,223	7,003	-	
<b>DIESEL 2:</b>	1,261,532	1,032,233	1,333,058	1,184,628	1,015,555	874,658	857,335	849,754	1,180,824	1,175,239	924,878	745,036	12,434,729	8,886,383	39.93	
TERRESTRE - NACIONAL	410,867	365,372	408,623	407,881	438,475	440,074	445,113	448,624	426,627	468,547	436,756	451,402	5,149,392	5,057,477	1.82	
PREMIUM	45,435	57,167	69,375	59,150	69,716	61,258	67,967	67,095	72,036	76,016	70,849	74,753	780,818	407,510	91.61	
ELECTRICO	742,883	567,048	709,511	657,487	469,173	314,911	279,603	293,101	620,180	599,987	358,925	166,201	5,659,010	2,786,999	109.47	
MARINO (a)	62,346	42,645	55,549	60,110	48,191	58,415	64,651	39,933	61,951	40,689	38,948	52,680	645,508	624,397	3.38	
<b>FUEL OIL # 4:</b>	405,529	354,890	318,381	387,974	383,322	342,332	296,796	172,423	338,605	385,036	346,816	371,191	4,101,285	3,492,038	17.45	
NACIONAL	15,985	15,189	16,987	15,440	14,824	17,294	16,572	15,494	14,183	14,604	15,157	14,366	186,095	177,553	4.81	
ELECTRICO	368,679	325,741	298,834	336,646	349,464	283,579	253,014	128,848	308,402	324,022	308,482	334,961	3,621,673	2,880,532	25.73	
MARINO INTERNACIONAL	20,865	13,969	2,560	35,888	19,034	41,459	27,210	28,081	15,020	44,410	23,177	21,864	293,527	433,953	-32.36	
<b>ASFALTO:</b>	3,082	2,101	5,797	4,978	5,168	5,064	6,097	8,478	6,097	6,699	5,248	7,177	66,007	140,418	-52.99	
AP-3	2,266	1,253	3,855	3,729	2,715	2,454	2,654	1,914	4,799	3,429	3,194	3,849	36,241	102,517	-64.65	
RC-250	786	848	1,249	1,842	2,453	2,610	3,463	3,679	3,679	3,270	2,054	3,328	29,766	37,901	-21.46	
<b>SOLVENTES:</b>	5,680	5,952	5,383	5,597	5,188	5,321	6,228	5,931	3,847	3,953	7,193	7,833	68,115	71,796	-5.13	
MINERAL TURPENTINE	2,619	2,738	2,347	3,025	2,104	2,440	2,999	1,931	14	14	1,515	3,193	2,440	27,365	34,264	-20.14
RUBBER SOLVENT	3,071	3,214	3,036	2,571	3,083	2,881	3,229	4,000	3,833	2,438	4,000	4,640	40,750	37,532	8.57	
<b>SPRAY OIL</b>	4,762	4,766	5,929	6,667	4,881	3,786	5,452	4,452	6,487	3,310	3,714	6,095	57,391	66,905	-14.23	
<b>GLP</b>	11,973	10,942	12,735	7,722	7,093	7,037	7,108	6,805	6,487	6,166	5,512	5,906	95,485	96,551	-1.10	
<b>JET FUEL</b>	71,633	75,910	220,653	214,286	213,864	209,031	224,835	228,222	205,522	215,286	205,772	205,231	2,297,457	847,708	171.02	
NACIONAL	71,103	75,576	116,619	112,246	121,770	120,600	137,125	134,827	126,006	132,389	124,713	123,523	1,396,488	845,282	65.21	
INTERNACIONAL	530	334	104,234	102,040	92,094	88,431	87,710	93,394	82,516	86,909	81,059	81,708	900,959	2,426	37,037.64	
<b>AVGAS</b>	871	1,282	1,920	3,270	3,780	3,800	3,980	4,670	2,336	1,878	1,780	2,378	25,278	8,612	183.51	
NACIONAL	871	1,282	1,920	3,270	3,780	3,800	3,980	4,670	2,336	1,878	1,780	2,378	25,278	8,612	183.51	
INTERNACIONAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>NAFTA BASE (SECTOR ELECTRICO)</b>	29,522	35,363	35,365	34,782	33,939	35,883	37,917	38,332	34,936	33,396	33,936	35,078	428,488	422,867	85.06	
<b>PESCA ARTESANAL</b>	35,152	35,862	36,233	112,564	154,795	157,379	82,408	87,191	158,160	285,170	282,035	247,551	2,259,074	3,046,783	-25.85	
<b>RESIDUO:</b>	259,233	263,631	167,938	112,584	154,795	157,379	82,408	87,191	158,160	285,170	282,035	247,551	2,259,074	3,046,783	-25.85	
INDUSTRIAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTRICO	259,233	263,631	167,938	112,584	154,795	157,379	82,408	87,191	158,160	285,170	282,035	247,551	2,259,074	3,046,664	-25.85	
<b>TOTAL</b>	2,476,024	2,202,154	2,564,458	2,336,744	2,210,207	2,028,014	1,935,500	1,916,505	2,351,547	2,655,554	2,335,075	2,167,997	27,079,778	21,702,853	24.78	
<b>AZUFRE (Kg)</b>	415,160	1,542,260	288,070	-	-	131,660	121,520	207,990	167,900	537,060	349,160	138,890	3,895,700	2,064,840	88.57	

Notas:

a) Incluye Diesel Industrial

b) A partir de enero 2009 se incluye volúmenes de gasolina extra con etanol

c) No incluye los volúmenes transferidos a las estaciones de servicio de propiedad de EP Petroecuador para su comercialización.

Fuente: Planificación Operativa, Gerencia de Comercialización (Sistema de Comercialización PCO8 - Sistema de movimientos de productos)

Elaboración: Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR

11

**DESPACHOS A LAS COMERCIALIZADORAS PRIVADAS**

Cifras en barriles

AÑO 2010

PRODUCTO	AÑO 2010												Var % 10/09		
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE		Enero - Diciembre 2010	2009
<b>GASOLINA:</b>	1,201,661	1,220,894	1,244,442	1,233,268	1,260,266	1,232,387	1,283,105	1,299,968	1,273,763	1,323,202	1,270,138	1,428,848	15,177,942	14,408,030	5.34
SUPER	254,650	238,320	258,892	262,193	258,424	250,502	263,659	275,207	259,485	267,763	255,846	301,826	3,146,767	2,916,236	7.91
EXTRA	933,067	860,797	959,047	944,983	975,000	956,305	997,648	997,939	988,538	1,027,106	990,300	1,095,807	11,726,627	11,481,794	2.04
EXTRA CON ETHANOL (b)	13,944	21,777	26,592	26,082	26,532	23,590	21,798	26,822	23,740	26,533	26,533	31,215	304,548	-	-
<b>DIESEL T:</b>	6,672	10,668	13,766	7,351	9,648	8,338	11,690	8,274	11,427	12,292	3,868	4,491	107,785	110,266	-2.24
TERRESTRE	3,550	3,465	6,132	3,385	3,335	3,720	3,759	4,692	6,579	5,641	3,668	2,589	50,915	39,557	28.71
MARINO INTERNACIONAL	3,122	7,103	7,034	3,966	6,313	4,618	7,931	3,582	4,848	6,651	-	1,902	56,870	70,689	-19.56
<b>DIESEL 2:</b>	1,382,652	1,209,919	1,391,204	1,345,269	1,409,759	1,462,904	1,511,017	1,503,426	1,519,990	1,574,445	1,502,205	1,572,773	17,389,953	17,632,037	-1.38
TERRESTRE - NACIONAL	1,133,183	1,010,475	1,165,528	1,120,343	1,190,492	1,245,378	1,292,691	1,289,949	1,276,892	1,351,558	1,275,116	1,335,441	14,686,946	14,444,345	1.70
PREMIUM	148,005	135,887	168,796	148,703	141,530	137,909	150,445	148,500	145,590	153,743	147,770	165,150	1,772,118	1,756,118	0.91
ELECTRICO	20,488	5,493	2,824	3,283	3,887	3,748	3,884	3,511	3,991	3,585	3,993	4,462	63,169	316,760	-80.06
MARINO (a)	80,976	55,064	64,056	72,960	73,750	75,869	64,017	61,476	93,517	69,619	75,526	77,720	867,350	1,117,814	-22.41
<b>FUEL OIL # 4:</b>	436,473	413,157	461,204	296,621	407,034	346,799	472,925	406,454	499,893	459,831	348,809	408,503	4,956,703	5,331,294	-7.03
INDUSTRIAL	125,377	129,155	152,404	134,705	132,250	138,194	133,612	130,768	141,720	141,928	141,928	130,541	1,631,577	1,588,247	2.73
ELECTRICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	926	-
MARINO INTERNACIONAL	311,096	284,002	308,800	161,916	274,784	208,605	332,202	272,642	369,125	317,111	206,881	277,962	3,325,126	3,742,121	-11.14
<b>ASFALTO:</b>	209,417	138,534	179,596	89,074	163,814	184,408	193,570	169,756	192,890	159,619	197,285	176,702	2,053,665	2,157,340	-4.81
AP-3	191,473	124,156	167,444	79,185	145,045	169,018	175,487	149,344	174,833	146,037	179,188	169,959	1,854,046	1,919,033	-3.39
RC-250	17,944	14,378	12,152	9,889	18,769	16,390	18,103	20,515	18,057	19,582	18,097	16,743	199,619	238,307	-16.23
<b>SOLVENTES:</b>	3,571	3,000	4,009	4,380	3,143	4,211	4,888	4,279	2,662	2,286	6,185	5,804	48,378	42,193	14.66
MINERAL TURPENTINE	1,452	1,214	1,186	1,595	1,560	1,571	1,619	881	-	619	2,333	1,714	15,744	15,263	3.15
RUBBER SOLVENT	2,119	1,786	2,823	2,785	1,583	2,640	3,279	3,398	2,662	1,617	3,852	4,090	32,634	26,930	21.18
<b>SPRAY OIL</b>	16,167	19,214	21,833	19,333	17,310	12,214	13,024	12,405	9,762	9,548	8,690	14,500	176,000	153,726	14.49
GLP	912,744	805,120	906,489	872,034	981,588	940,124	962,278	954,751	961,121	1,008,811	952,372	981,724	11,249,154	11,131,292	1.06
<b>JET FUEL</b>	139,112	138,955	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	278,067	1,733,695	-83.96
NACIONAL	31,933	30,165	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	62,098	358,454	-82.88
INTERNACIONAL	107,179	108,790	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	215,969	1,375,241	-94.30
<b>PESCAARTESANAL</b>	19,320	19,907	17,608	21,228	20,966	20,625	24,339	25,046	20,590	19,958	19,898	21,363	249,448	207,430	20.26
RESIDUO:	97,831	84,302	99,832	97,801	95,879	87,869	97,352	102,613	101,283	116,681	92,863	93,753	1,167,039	1,214,273	-3.89
INDUSTRIAL	67,245	55,517	56,096	56,143	56,682	48,129	62,980	67,152	62,169	73,469	54,079	59,940	718,983	739,843	-2.82
ELECTRICO	30,586	28,785	42,734	41,658	39,927	39,740	34,362	35,461	39,114	43,192	38,784	33,813	448,056	474,430	-5.56
<b>TOTAL</b>	4,427,620	3,963,570	4,338,383	3,986,379	4,369,005	4,299,879	4,560,198	4,486,972	4,593,381	4,687,603	4,402,313	4,718,461	52,863,764	54,121,566	-2.34

Notas:

- a) Incluye Diesel Industrial
- b) A partir de enero 2009 se incluye volúmenes de gasolina extra con etanol

Fuente: Planificación Operativa, Gerencia de Comercialización (Sistema de Comercialización PC08-Sistema de movimientos de productos)  
Elaborador: Coordinación General de Planificación Estratégica / Centro de Programas, EP PETROECUADOR

VENTAS TOTALES DE LA BASTECEDORA (c)

Cifras en US \$

PRODUCTO	AÑO 2010												Var % 10/09		
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE		2010	Enero-Diciembre
<b>GASOLINA:</b>	93,688,745	88,347,865	97,976,630	94,539,259	96,820,121	94,786,883	99,681,215	100,555,544	98,516,473	102,429,768	98,370,719	110,847,274	1,176,354,066	1,104,900,717	6.47
SUPER	27,274,936	25,226,252	28,029,532	26,872,023	26,776,070	26,082,031	27,677,517	27,250,908	27,250,908	28,130,642	27,002,154	31,905,594	331,100,585	313,982,090	5.45
EXTRA	64,504,778	59,891,765	66,874,752	63,047,751	67,042,473	66,169,282	69,426,365	69,853,363	68,749,457	71,807,362	68,882,101	76,292,172	81,887,261	790,988,627	2.91
EXTRA CON ETHANOL (b)	1,789,431	2,629,938	3,134,346	2,619,465	2,701,578	2,629,225	2,987,343	2,629,225	2,470,108	2,691,744	2,515,924	3,048,508	31,356,210	-	-
ABSORBER	-	-	-	-	22,646	22,646	22,652	22,646	22,652	25,736	25,736	27,038	720,360	54,821	120,72
DIESEL 1:	536,164	94,719	1,084,585	640,888	927,727	845,487	1,151,434	689,406	665,721	1,068,524	175,468	378,751	9,342,365	9,619,650	-2.88
TERRRESTRE	152,467	44,264	260,356	194,943	190,207	160,883	164,346	208,644	288,356	293,317	175,458	728,849	2,271,320	1,987,468	15.44
MARINO INTERNACIONAL	383,697	629,915	824,229	445,945	737,520	684,604	507,088	480,762	377,365	815,207	193,010	249,902	7,071,045	7,632,182	-7.59
DIESEL 2:	103,973,985	88,822,271	107,649,224	103,923,980	97,694,534	83,448,533	95,631,821	85,382,728	107,346,922	110,589,414	88,737,854	97,028,707	1,197,246,891	1,043,752,946	14.71
RESIDUO:	6,941,323	6,687,019	5,192,554	4,211,847	4,916,790	4,124,036	5,121,960	4,636,426	4,636,426	5,121,960	4,636,426	4,636,426	6,941,323	6,941,323	0.00
PREMIUM	21,879,588	21,879,588	21,879,588	21,879,588	21,879,588	21,879,588	21,879,588	21,879,588	21,879,588	21,879,588	21,879,588	21,879,588	21,879,588	21,879,588	0.00
ELECTRICO	8,279,248	4,877,443	5,431,285	6,393,366	5,558,622	6,038,233	6,038,233	5,558,622	6,038,233	5,558,622	6,038,233	6,038,233	7,467,826	118,002,463	90.18
MARINO (b)	34,313,420	30,445,079	31,715,168	24,744,131	31,045,314	25,904,660	32,384,274	25,778,769	34,760,448	35,099,743	27,088,869	32,616,238	365,905,993	324,472,127	12.77
FUEL OIL 3.4:	4,202,222	4,985,128	5,045,152	4,544,158	4,544,158	4,544,158	4,544,158	4,544,158	4,544,158	4,544,158	4,544,158	4,544,158	54,250,885	58,274,223	1.84
NACIONAL	8,339,442	7,868,105	6,759,432	7,614,771	7,904,798	6,414,421	5,723,055	2,914,480	6,995,525	7,329,222	6,977,715	7,576,657	81,920,483	65,183,314	25.68
ELECTRICO	21,771,676	18,691,848	19,912,531	12,617,781	18,706,450	14,881,664	21,903,282	18,958,846	23,498,546	23,122,050	15,452,583	20,669,546	229,730,655	206,014,981	11.51
MARINO INTERNACIONAL	10,221,042	6,783,596	8,990,501	4,537,583	8,119,651	9,153,376	9,610,827	8,448,157	9,610,827	9,610,827	9,610,827	8,832,439	102,068,419	102,068,419	-7.41
ASfalto:	9,366,244	6,088,728	8,351,849	4,029,271	7,147,533	8,266,094	8,607,466	8,700,181	8,700,181	6,942,758	8,838,288	7,916,490	91,580,054	97,651,716	-6.22
AP-3	854,748	694,868	638,652	508,312	972,118	807,292	1,002,561	1,133,045	991,978	997,213	919,629	915,949	10,516,365	12,613,642	-16.63
RC-250	636,063	614,885	644,926	665,193	572,132	654,734	764,655	701,188	447,064	425,005	918,861	836,642	8,000,728	7,828,893	2.20
SOLOVENTES:	279,619	271,443	242,590	317,319	251,633	275,531	317,155	183,133	981	146,530	379,572	285,342	2,960,848	3,401,461	-19.95
RUBBER TURPENTINE	356,74	343,362	402,336	367,874	320,489	379,203	446,900	508,055	446,083	274,475	539,289	651,300	5,039,880	4,427,132	13.84
RUBBER SOLVENT	991,890	1,038,240	1,200,960	1,124,760	959,960	692,128	799,240	729,240	575,770	556,200	536,630	890,950	10,098,028	9,544,470	5.78
SLP	10,888,847	9,877,035	11,532,200	10,908,542	12,201,319	11,475,428	11,635,142	12,223,892	12,597,677	13,329,840	12,274,573	12,727,799	141,677,384	125,323,089	13.05
JET FUEL	16,322,420	16,124,646	16,858,990	17,180,234	17,267,310	15,020,476	17,268,425	15,974,220	15,974,220	17,596,001	16,818,818	17,475,475	207,951,078	172,245,869	17.25
NACIONAL	5,352,018	5,780,139	6,388,639	6,345,366	7,680,073	7,649,791	8,629,348	8,000,718	7,702,882	8,284,515	7,825,740	7,995,052	88,114,281	68,050,916	39.75
INTERNACIONAL	10,970,402	10,344,509	10,470,351	10,834,868	9,647,237	7,370,685	8,639,077	9,483,343	8,271,338	9,301,486	8,993,078	9,480,423	113,836,797	109,194,953	4.25
AVGAS	90,324	132,899	169,122	338,985	224,882	286,527	232,776	247,751	247,751	194,717	184,653	246,970	2,621,083	882,620	198.57
NACIONAL	90,324	132,899	169,122	338,985	224,882	286,527	232,776	247,751	247,751	194,717	184,653	246,970	2,621,083	882,620	198.57
INTERNACIONAL	161,421	161,421	161,421	298,822	185,476	248,192	193,931	193,931	193,931	155,929	149,528	213,003	2,224,385	892,920	149.14
MATIA BASE (SECTOR ELECTRICO)	1,091,003	1,091,003	1,091,003	1,091,003	1,091,003	1,091,003	1,091,003	1,091,003	1,091,003	1,091,003	1,091,003	1,091,003	1,091,003	1,091,003	0.00
PESCAARTESANAL	1,831,865	1,675,811	1,810,286	1,863,223	1,832,622	1,899,548	2,093,208	2,164,570	1,866,947	1,750,297	1,810,804	1,867,707	22,728,918	21,193,141	7.24
RESIDUO:	6,941,323	6,687,019	5,192,554	4,211,847	4,916,790	4,124,036	5,121,960	4,636,426	4,636,426	5,121,960	4,636,426	4,636,426	6,941,323	6,941,323	0.00
INDUSTRIAL	1,834,713	1,514,761	1,530,612	1,531,846	1,529,376	1,313,178	1,718,882	1,832,239	1,686,270	2,004,588	1,475,543	1,635,463	19,617,313	20,154,575	-2.87
ELECTRICO	5,106,650	5,172,258	3,661,942	2,690,001	3,388,412	3,409,722	2,007,506	2,800,726	3,434,010	5,707,712	5,576,823	4,886,888	47,125,380	61,687,102	-23.89
AZUFRE (Kg)	15,089	55,978	10,456	-	3,389,412	4,179	4,411	7,549	6,094	19,275	12,674	5,041	141,326	133,292	6.03
<b>TOTAL NACIONAL</b>	281,161,570	252,850,567	285,806,725	261,718,055	272,337,018	268,916,618	275,191,696	288,188,442	288,055,942	302,233,077	277,146,845	292,841,575	3,317,468,090	3,018,744,547	9.90

Notas:  
a) Incluye Diesel Industrial  
b) A partir de enero 2010 se incluye volúmenes de gasolina extra con etanol  
c) No incluye valores de los volúmenes transferidos a las estaciones de servicio de propiedad de EP Petroecuador para su comercialización.  
Fuente: Planificación Operativa, Gerencia de Comercialización (Sistema de Comercialización PCCB- Sistema de movimientos de productos)  
Elaboración: Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR



**TRANSFERENCIAS REALIZADAS A LAS ESTACIONES DE SERVICIO  
PROPIEDAD DE EP PETROECUADOR (a)**

Cifras en barriles

PRODUCTO	Año 2010											
	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	ABRIL - DICIEMBRE		
GASOLINA:	38,783	46,545	45,208	46,782	45,064	44,103	47,533	44,887	48,569	407,474		
SÚPER	17,733	21,141	20,091	21,135	19,514	19,871	21,205	19,443	21,484	181,616		
EXTRA	15,417	17,699	17,748	17,917	18,040	16,957	17,881	17,700	17,933	157,293		
EXTRA CON ETHANOL	5,634	7,704	7,369	7,730	7,509	7,275	8,448	7,744	9,152	68,566		
DIESEL :	7,791	10,023	9,598	10,074	8,698	10,301	9,403	10,208	10,320	86,417		
DIESEL 2	950	1,291	1,129	1,355	1,157	1,110	919	1,252	1,129	10,291		
PREMIUM	6,842	8,732	8,470	8,720	7,541	9,191	8,484	8,955	9,191	76,126		
GLP:	2,079	2,428	2,223	2,516	2,863	4,144	2,724	3,212	3,633	25,822		
<b>TOTAL TRANSFERENCIAS</b>	<b>48,654</b>	<b>58,996</b>	<b>57,029</b>	<b>59,372</b>	<b>56,626</b>	<b>58,548</b>	<b>59,660</b>	<b>58,306</b>	<b>62,521</b>	<b>519,713</b>		

Notas:

a) Los volúmenes corresponden a transferencias a las estaciones de servicio de propiedad de EP Petroecuador para su comercialización, se registran a partir del mes de Abril del 2010

Fuente: Planificación Operativa, Gerencia de Comercialización (Sistema de Comercialización PCO8- Sistema de movimientos de productos)

Elaboración: Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR

\*3

## PRECIOS NACIONALES

PRODUCTOS	PRECIO US\$/GLNS	DECRETO EJECUTIVO 338
Gasolina Extra	1.309168	Art. 7
gasolina super	1.68	Art. 7
Diesel 2	0.900704	Art. 7
Diesel 1	0.900704	Art. 7
Diesel Premium	0.900704	Art. 7
Fuel Oil	0.6944	Art. 7
Spray Oil	1.03	Art. 7
Jet A1	1.1648	Art. 7
Solventes Industriales	1.6352	Art. 7
Avgas	2.454	Art. 7
Mineral Turpentine	1.6352	Art. 7
Pesca Artesanal	0.79912	Art. 7
PRODUCTOS	PRECIO US\$/Kg	DECRETO EJECUTIVO 338
Glp Doméstico	0.900704	Art. 7
Glp Taxis	0.900704	Art. 7
Glp Agrícola	0.900704	Art. 7
Glp Vehicular	0.188384	Art. 7

Fuente: <http://www.petrocomercial.com>

Elaboración: Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR





## *VII. Comercio Exterior*

- Exportación de Crudo
- Exportación de Derivados
- Importación de Derivados





## COMERCIALIZACIÓN EXTERNA DE CRUDO Y DERIVADOS



La Gerencia de Comercio Internacional es la encargada de realizar la comercialización externa de hidrocarburos, su principal objetivo es obtener el mayor beneficio económico para el país, al colocar de forma competitiva en el mercado internacional los saldos exportables de Crudo Oriente, Crudo Napo y productos derivados de petróleo; así como también, importar oportunamente los derivados deficitarios, garantizando el normal abastecimiento del mercado interno.

### Exportación de Crudo

La exportación total de crudo que realizó el

País en el año 2010 fue de 122,8 millones de barriles, con un incremento del 2.7% de las exportaciones totales, EP PETROECUADOR exportó producción propia, de Petroamazonas y la participación del Estado por 93,2 millones de barriles, equivalente al 75.9%, en los que constan los volúmenes de crudo por intercambio de acuerdo a los convenios que se tienen con países como Venezuela, Uruguay; en tanto las compañías privadas exportaron 29,6 millones de barriles, que representa el 24.1%.

La exportación de crudo oriente realizada por EP PETROECUADOR durante el año 2010 fue:

### EXPORTACIÓN DE CRUDO ORIENTE

DETALLE	Barriles
Venta Directa	27,891,903
Regalías Petroproducción	22,070,103
Regalías Participación Estado	16,361,876
Regalías Campos Marginales	1,655,479
Regalías Alianzas Operativas	659,939
Regalías Petroamazonas	2,488,039
<b>TOTAL CRUDO ORIENTE</b>	<b>71,127,339</b>

Fuente: Subgerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR  
Elaboración: Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR

En tanto la exportación de crudo Napo de EP PETROECUADOR se detalla de la siguiente manera:

### EXPORTACIÓN DE CRUDO NAPO

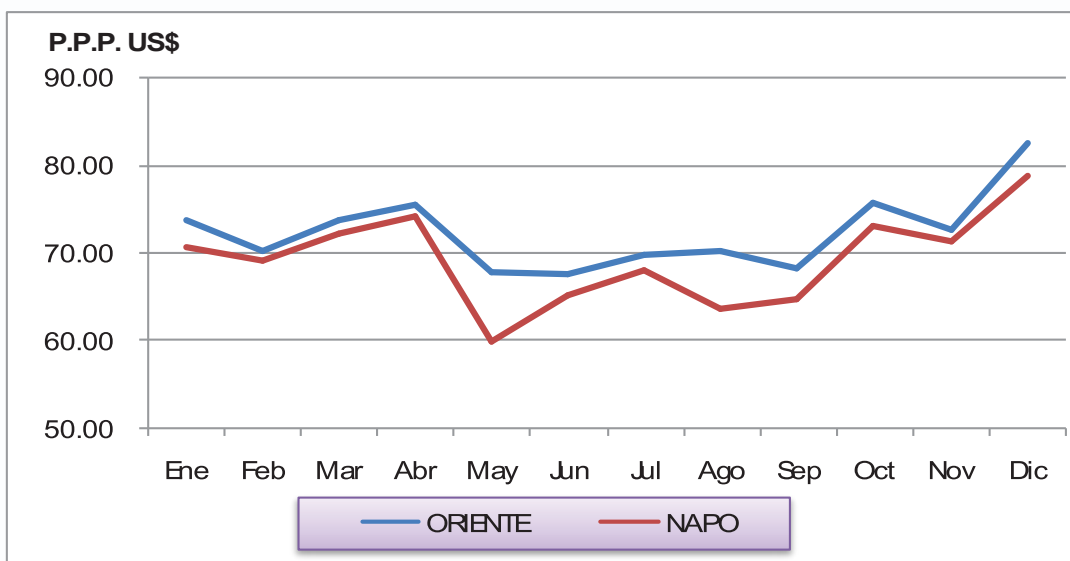
DETALLE		Barriles
BLOQUE 15	Venta Directa	10,232,767
	Intercambio PDVSA	3,463,729
REPSOL YPF	Venta Directa	5,513,864
	Intercambio PDVSA	1,795,899
EP PETROECUADOR	Remate Perenco	1,107,606
<b>TOTAL CRUDO NAPO</b>		<b>22,113,865</b>

Fuente: Subgerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR  
Elaboración: Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR

Además cabe señalar que por el incremento de precios del crudo en el mercado internacional durante este año las exportaciones realizadas por EP PETROECUADOR de crudo

generaron ingresos por US \$ 6,669.8 millones con un incremento en precios del 50.2% a los ingresos obtenidos en el año 2009 que fueron de US \$ 4,459.7 millones.

### Precios Promedio Ponderado de crudo Exportado Año 2010



### Importaciones de Derivados

Con el fin de abastecer normalmente y en forma oportuna de los derivados requeridos por el mercado interno, EP PETROECUADOR en el 2010 realizó importaciones en un volumen de 44.6 millones de barriles comparado con el 2009 se incrementó en un 28.2%.

Este incremento se debió específicamente a dos factores el primero al paro programado de la Refinería Esmeraldas y el segundo a mayor requerimiento en el incremento de la demanda del sector eléctrico debido al fuerte estiaje que sufrió el país, aumentando el consumo de diesel

2 por operación de generación con plantas térmicas.

El volumen de importación de Diesel 2 fue de 19.5 millones de barriles con un incremento del 35% comparado con el año 2009, mientras que la Nafta de Alto Octano el volumen importado fue de 8.9 millones de barriles, además durante este año se importó gasolina extra que usualmente

no se importa pero por el paro de Refinería Esmeraldas fue necesario importar

El Cutter Stock es imprescindible importar para realizar las mezclas con residuo de Refinería Esmeraldas para obtener Fuel Oil # 4 para el mercado interno y Fuel Oil # 6 para destinarlo a la exportación. En el año 2010 se adquirió el GLP a través de compra local .

### IMPORTACIÓN DE DERIVADOS Año 2010

PRODUCTO	VOLUMEN	%
Diesel 2	19,453,297	43.5%
Nafta de Alto Octano	8,856,212	19.8%
Gasolina Extra	2,767,132	6.2%
Nafta Alto Octano/Gasolina Extra	520,366	1.2%
Cutter Stock	3,135,470	7.0%
Jet A -1	55,006	0.1%
Avgas	33,892	0.1%
Gasoleo (V GO)	476,767	1.1%
Compra Local GLP	9,394,214	21.0%
<b>Total Importaciones / Compra Local</b>	<b>44,692,358</b>	<b>100%</b>

**Fuente:** Subgerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR  
**Elaboración:** Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR

### Exportación de Derivados

En el año 2010 por el paro postergado de Refinería Esmeraldas las exportaciones de derivados se vieron reducidas en un 15% ya que el volumen total de exportación fue de 10.4 millones de barriles.

El Fuel Oil # 6 disminuyó su exportación en 10.6% con respecto al año 2009 ya que en el

2010 solamente se exportó 9.7 millones de barriles, la nafta de bajo octano igualmente disminuyó en 1.5% con un volumen exportado de 550.7 mil barriles, adicionalmente se exportó SLOP en un volumen de 184.3 mil barriles este producto no es de los tradicionales que se exporta.

### EXPORTACIÓN DE DERIVADOS Año 2010

PRODUCTO	VOLUMEN	%
Fuel Oil # 6	9,708,156	92.9%
Nafta de bajo octano	550,670	5.3%
Slop	184,322	1.8%
<b>TOTAL</b>	<b>10,443,148</b>	<b>100%</b>

**Fuente:** Subgerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR  
**Elaboración:** Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR

## EXPORTACIÓN TOTAL (CRUDO ORIENTE Y NAPO) REALIZADO POR EP PETROECUADOR

Año 2010

Meses	CRUDO ORIENTE			CRUDO NAPO			TOTAL CRUDO		
	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/bl	VALOR US\$ FOB	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/bl	VALOR US\$ FOB	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/bl	VALOR US\$ FOB
ENERO	5,477,221	73.82	404,331,019.07	1,761,570	70.70	124,541,341.68	7,238,790	73.06	528,872,360.75
FEBRERO	4,998,021	70.26	351,153,816.68	1,035,540	69.20	71,662,510.49	6,033,561	70.08	422,816,327.17
MARZO	6,059,906	73.71	446,675,209.33	2,063,788	72.25	149,109,635.87	8,123,694	73.34	595,784,845.20
ABRIL	7,634,057	75.47	576,117,904.89	2,110,152	74.30	156,792,119.61	9,744,210	75.21	732,910,024.50
MAYO	6,047,522	67.84	410,254,950.47	1,769,008	59.83	105,843,486.75	7,816,530	66.03	516,098,437.22
JUNIO	6,081,832	67.55	410,811,060.13	2,187,818	65.26	142,775,913.94	8,269,651	66.94	553,586,974.07
JULIO	4,805,555	69.91	335,946,556.50	1,970,620	68.00	133,998,503.41	6,776,175	69.35	469,945,059.91
AGOSTO	5,691,973	70.21	399,647,371.99	706,017	63.76	45,018,734.34	6,397,991	69.50	444,666,106.33
SEPTIEMBRE	6,498,042	68.20	443,182,644.41	2,673,972	64.75	173,135,757.79	9,172,014	67.20	616,318,402.20
OCTUBRE	5,853,119	75.68	442,941,932.48	1,777,048	73.15	129,995,667.84	7,630,167	75.09	572,937,600.32
NOVIEMBRE	4,964,839	72.66	360,749,390.64	1,965,676	71.46	140,458,149.31	6,930,515	72.32	501,207,539.95
DICIEMBRE	7,015,251	82.64	579,712,231.65	2,092,657	78.84	164,975,628.11	9,107,907	81.76	744,687,859.76
<b>TOTAL</b>	<b>71,127,339</b>	<b>72.57</b>	<b>5,161,524,088.23</b>	<b>22,113,865</b>	<b>69.56</b>	<b>1,538,307,449.14</b>	<b>93,241,204</b>	<b>71.85</b>	<b>6,699,831,537.38</b>
Ene-Dic/2010	61,514,353	54.34	3,342,795,120.79	21,955,753	50.87	1,116,945,651.82	83,470,106	53.43	4,459,740,772.61
Var.% 2010/2009	15.63	33.54	54.41	0.72	36.74	37.72	11.71	34.49	50.23

Fuente: Subgerencia de Comercio Internacional, EP Petroecuador  
 Elaboración: Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR

**EXPORTACIÓN DE CRUDO ORIENTE REALIZADA POR EP PETROECUADOR,  
CLASIFICADA POR CUENTAS**  
Año 2010

Mes	VENTA DIRECTA			REGALÍAS PETROPRODUCCIÓN			REGALÍAS PARTICIPACIÓN DEL ESTADO			REGALÍAS CAMPOS MARGINALES			REGALÍAS ALIANZAS OPERATIVAS (a)			REGALÍAS PETROZONAS			TOTAL (a)		
	VOLUMEN Bis	PRECIO US\$/bi	VALOR US\$ FOB	VOLUMEN Bis	PRECIO US\$/bi	VALOR US\$ FOB	VOLUMEN Bis	PRECIO US\$/bi	VALOR US\$ FOB	VOLUMEN Bis	PRECIO US\$/bi	VALOR US\$ FOB	VOLUMEN Bis	PRECIO US\$/bi	VALOR US\$ FOB	VOLUMEN Bis	PRECIO US\$/bi	VALOR US\$ FOB	VOLUMEN Bis	PRECIO US\$/bi	VALOR US\$ FOB
ENERO	2,187,762	73.41	160,601,917.75	1,456,094	75.62	110,114,140.57	1,113,129	71.56	79,656,233.79	359,954	76.92	27,688,026.25	380,282	72.92	26,270,700.71	0	0.00	-	5,477,221	73.82	404,331,019.07
FEBRERO	2,520,165	69.63	175,469,525.39	1,114,202	70.71	78,784,470.37	1,059,021	71.19	75,396,767.63	0	0.00	0.00	304,633	70.59	21,503,053.29	0	0.00	0	4,996,021	70.26	351,153,816.68
MARZO	2,590,341	74.42	192,772,802.79	2,072,900	71.99	149,223,410.79	1,057,931	74.73	79,058,885.96	0	0.00	0.00	338,724	75.64	25,620,109.79	0	0.00	0	6,059,906	73.71	446,675,209.33
ABRIL	3,634,085	75.54	274,534,282.65	1,896,926	74.94	142,164,344.05	1,707,016	75.84	129,465,549.13	0	0.00	0.00	396,030	75.64	29,953,729.06	0	0.00	0	7,684,057	75.47	576,117,904.89
MAYO	2,999,205	69.50	208,432,541.33	1,155,154	63.04	72,822,615.91	1,196,796	66.44	79,513,732.42	0	0.00	0.00	696,367	71.06	49,466,060.81	0	0.00	0	6,047,522	67.84	410,254,950.47
JUNIO	3,047,013	66.91	203,889,949.64	1,409,075	67.61	95,288,110.99	1,249,303	69.28	86,557,155.13	376,441	66.67	25,095,844.37	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0	6,081,832	67.55	410,811,060.13
JULIO	2,134,232	66.90	147,046,460.43	758,636	70.63	53,594,957.22	1,174,088	71.27	83,674,327.09	359,083	70.27	25,233,639.66	0	0.00	0.00	378,316	69.59	26,396,972.10	4,805,555	69.91	335,946,656.50
AGOSTO	2,680,625	70.16	188,093,960.45	1,529,306	70.03	107,089,963.86	1,481,942	70.50	104,463,447.58	0	0.00	0.00	0	0.00	0.00	0	0.00	0	5,691,973	70.21	389,647,371.99
SEPTIEMBRE	1,426,154	68.52	97,722,869.31	2,488,656	68.20	169,722,310.14	2,383,232	67.95	161,934,844.96	200,000	69.01	13,802,600.00	0	0.00	0.00	0	0.00	0	6,496,042	68.20	443,182,644.41
OCTUBRE	1,139,379	76.35	86,997,230.70	3,049,588	75.59	230,495,367.65	1,664,383	75.37	125,449,334.13	0	0.00	0.00	0	0.00	0.00	0	0.00	0	5,853,119	75.68	442,941,932.48
NOVIEMBRE	1,101,693	77.74	85,637,442.12	1,394,942	72.47	101,085,750.61	1,435,688	68.30	98,062,518.33	360,000	76.68	26,323,360.00	299,657	65.47	19,617,988.53	372,960	75.14	28,022,321.05	4,964,839	72.06	360,749,390.64
DECIEMBRE	2,431,150	82.61	200,847,173.07	3,744,654	82.79	310,032,647.13	839,446	82.00	68,832,411.45	0	0.00	0.00	0	0.00	0.00	0	0.00	0	7,015,251	82.64	579,712,231.65
<b>TOTAL</b>	<b>27,891,993</b>	<b>72.50</b>	<b>2,022,046,175.63</b>	<b>22,070,103</b>	<b>73.42</b>	<b>1,620,398,089.39</b>	<b>16,361,976</b>	<b>71.63</b>	<b>1,172,065,207.60</b>	<b>1,655,679</b>	<b>72.57</b>	<b>120,143,670.28</b>	<b>659,939</b>	<b>69.53</b>	<b>45,888,699.24</b>	<b>2,488,039</b>	<b>72.74</b>	<b>180,982,246.10</b>	<b>71,127,339</b>	<b>72.57</b>	<b>5,161,524,088.23</b>
Ene - Dic/2009	32,766,011	52.15	1,708,659,794.33	12,487,440	55.02	687,131,030.49	12,951,442	55.94	724,540,107.51	1,097,508	69.24	75,991,255.67	1,069,993	66.40	71,059,808.95	1,141,559,031	66.07	75,423,123.84	61,514,353	54.34	3,342,795,120.79
Var. % '10/09	-14.68	36.02	18.34	76.73	35.43	135.62	26.33	28.05	61.77	50.64	4.81	65.10	-36.32	4.72	-35.41	177.95	10.10	139.96	15.63	33.54	54.41

Nota: a) Incluye el Crudo Reducido que se exporta como crudo, por un volumen de 1'977,362 bis, para el período enero-2010, este volumen es el asignado por la DNH, por lo tanto no corresponde al producido e inyectado en el SOTE.

Fuente: Subgerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR  
Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR

**DESGLOSE EXPORTACIÓN DE CRUDO ORIENTE "VENTA DIRECTA"**

Cifras en bariles  
Año 2010

MES	CRUDO REDUCIDO GAS NATURAL	AGIP	TIWAGUINO	ESPOL	PETROAMAZONAS S.A.	PARTICIPACIÓN ESTADO				AIANZAS OPERATIVAS					TOTAL VENTA DIRECTA	
						TECPEQUADOR	PETROLEOS SUD-AMERICANOS	CAMPO MARGINAL PUCUNJA	EQUADORILC	ANDES	PETROBELL	VICTOR HUACO RUALES	ATACAPU PARAHUACU	MAURO DAVALOS C.		PARAISO BIGUINO HUACHITO
ENERO	359,087	356,340	101,583	58,667	377,724	-	-	-	239,153	299,566	-	-	-	-	395,642	2,187,782
FEBRERO	379,710	-	139,139	58,667	359,801	160,898	-	-	379,508	342,632	-	700,011	-	-	-	2,520,165
MARZO	-	-	155,381	58,667	773,458	-	-	-	209,082	352,064	-	391,499	-	-	650,189	2,590,341
ABRIL	374,321	-	156,953	53,333	395,632	110,742	332,978	-	788,726	475,812	-	400,416	-	230,000	315,171	3,634,085
MAYO	125,679	-	159,453	53,334	755,567	292,305	423,635	-	737,489	451,744	-	-	-	-	-	2,999,205
JUNIO	-	359,085	158,262	53,334	734,568	359,386	359,647	-	698,467	324,264	-	-	-	-	-	3,047,013
JULIO	359,744	-	124,925	46,667	-	359,733	-	-	341,320	522,241	-	379,602	-	-	-	2,134,232
AGOSTO	-	469,895	130,463	46,667	417,727	-	-	-	909,864	-	-	706,209	-	-	-	2,660,825
SEPTIEMBRE	140,256	-	121,866	46,667	376,707	-	-	-	-	-	-	363,074	-	377,585	-	1,426,154
OCTUBRE	-	182,557	125,057	56,667	-	46,032	155,641	-	145,657	427,768	-	-	-	-	-	1,139,379
NOVIEMBRE	238,695	-	90,558	61,667	-	-	146,873	59,370	185,861	24,000	-	218,752	-	75,947	-	1,101,583
DICIEMBRE	-	-	-	81,667	-	-	154,310	-	579,200	190,000	74,927	-	-	485,317	-	2,431,150
<b>TOTAL</b>	<b>1,977,962</b>	<b>1,367,877</b>	<b>1,463,640</b>	<b>676,003</b>	<b>4,191,183</b>	<b>1,328,866</b>	<b>1,573,084</b>	<b>59,370</b>	<b>5,214,327</b>	<b>3,410,091</b>	<b>74,927</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4,025,292</b>	<b>1,168,849</b>	<b>27,891,903</b>
Ene - Dic/2009	2,931,455	4,160,372	2,141,009	708,147	8,847,827	-	-	-	1,338,988	695,324	-	379,601	-	6,428,874	2,544,716	32,766,010
Var.% /009	-32.55	-67.12	-31.64	-4.54	-52.63	-	-	-	289.42	390.43	-	-	-	-37.39	-54.07	-14.88

Fuente: Subgerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.  
Elaborador: Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR

## EXPORTACIÓN CRUDO NAPO REALIZADO POR EP PETROECUADOR

Año 2010

Meses	CRUDO BLOQUE 15						PARTICIPACIÓN REPSOL YPF BLOQUE 16						PETROECUADOR NAPO					
	CONTRATO COMPRA-VENTA			COMENIO VENEZUELA			CONTRATO COMPRA-VENTA			COMENIO VENEZUELA			CONTRATO COMPRA-VENTA			TOTAL CRUDO NAPO		
	VOLUMEN Bis	PRECIO US\$/bl	VALOR US\$ FOB	VOLUMEN Bis	PRECIO US\$/bl	VALOR US\$ FOB	VOLUMEN Bis	PRECIO US\$/bl	VALOR US\$ FOB	VOLUMEN Bis	PRECIO US\$/bl	VALOR US\$ FOB	VOLUMEN Bis	PRECIO US\$/bl	VALOR US\$ FOB	VOLUMEN Bis	PRECIO US\$/bl	VALOR US\$ FOB
ENERO	684,783	74.01	50,677,394.04	347,992	66.79	23,243,658.16	-	-	-	728,795	69.46	50,620,294.48	-	-	-	1,761,570	70.70	124,541,341.68
FEBRERO	676,184	68.06	46,018,161.18	0	0	0.00	-	-	-	0	0	0.00	359,355.81	71.36	25,644,949.31	1,035,540	68.20	71,662,510.49
MARZO	341,727	72.08	24,631,703.06	683,657	72.51	49,574,311.48	341,333	-	24,244,468.25	323,301	-	23,791,073.99	373,769.95	71.88	26,868,079.09	2,063,788	72.25	149,109,635.87
ABRIL	684,756	72.70	49,783,539.19	684,140	75.86	51,899,994.93	-	-	-	366,776	74.82	27,441,463.45	374,480.70	73.88	27,668,132.04	2,110,152	74.30	156,792,119.61
MAYO	702,727	60.33	42,396,092.84	724,553	59.39	42,930,166.28	341,328	61.87	21,117,227.63	-	-	-	-	-	-	1,769,008	59.83	105,843,488.75
JUNIO	755,734	65.36	49,395,110.95	323,854	63.84	20,674,839.36	731,203	65.38	47,803,362.71	377,027	66.03	24,896,600.92	-	-	-	2,187,818	65.26	142,775,913.94
JULIO	941,552	67.03	63,109,917.95	699,133	67.86	47,441,951.68	329,935	71.06	23,446,633.78	-	-	-	-	-	-	1,970,620	66.00	133,988,503.41
AGOSTO	359,971	63.37	22,812,338.82	-	-	-	346,047	84.17	22,206,395.52	-	-	-	-	-	-	706,017	63.76	45,018,734.34
SEPTIEMBRE	665,403	64.20	44,001,496.02	-	-	-	1,988,899	64.94	129,134,261.78	-	-	-	-	-	-	2,673,972	64.75	173,195,757.79
OCTUBRE	1,434,812	73.03	104,785,299.85	-	-	-	342,236	73.86	25,210,367.99	-	-	-	-	-	-	1,777,048	73.15	129,995,667.84
NOVIEMBRE	1,965,676	71.46	140,458,149.31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,965,676	71.46	140,458,149.31
DICIEMBRE	999,442	78.85	78,807,632.10	-	-	-	1,093,214	78.82	86,167,996.01	-	-	-	-	-	-	2,092,657	78.84	164,975,628.11
<b>TOTAL</b>	<b>10,232,767</b>	<b>70.06</b>	<b>716,876,835.31</b>	<b>3,463,729</b>	<b>67.69</b>	<b>235,163,886.89</b>	<b>5,513,864</b>	<b>68.80</b>	<b>379,936,713.67</b>	<b>1,795,899</b>	<b>70.58</b>	<b>126,749,452.84</b>	<b>1,107,606</b>	<b>72.39</b>	<b>80,180,560.44</b>	<b>22,113,865</b>	<b>69.56</b>	<b>1,539,307,449.14</b>
Ene - Dic/2009	3,992,328	58.77	234,617,456.16	9,600,566	43.78	420,303,842.46	2,195,471	61.69	135,448,887.21	4,358,782	48.22	2,101,187,959.133	1,808,616.82	64.35	116,397,474.06	21,955,753	50.87	1,116,945,651.82
Var.% 10/09	195.31	19.21	205.55	-63.92	55.08	-44.05	-	-	-	-58.80	46.36	-39.70	-	-	-	0.72	36.74	37.72

Nota: A partir del año 2008 se realizan exportaciones de participación del Estado en Repsol YPF (bloque 16) desde el Terminal marítimo de OCP

Fuente: Subgerencia de Comercio Internacional EP PETROECUADOR

Elaboración: Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR



## EXPORTACIÓN DE CRUDO ORIENTE Y NAPO REALIZADA POR COMPAÑÍAS PRIVADAS

Cifras en Barriles

Año 2010

Mes	REPSOL YPF		ANDES		PETRO-ORIENTAL 14 Y 17 (b)		CANADÁ GRANDE		PERENCO		AGIP OIL (a)		ECUADOR TLC		TECPE-CUADOR (Marginales)		PETROLEO SUDAMERICANO		SUELO PETROL (Marginal)		TOTAL (b)
	BALAO	OCP	OCP	BALAO	BALAO	BALAO	BALAO	BALAO	BALAO	OCP	BALAO	BALAO	BALAO	BALAO	BALAO	BALAO	BALAO	BALAO	BALAO	BALAO	
ENERO		377,281	869,147	361,830	11,000						359,666			110,000		140,000		72,407		6,693	2,308,025
FEBRERO		1,153,304	649,538	200,000	0						359,672	345,395		-		110,000		-		3,307	2,821,215
MARZO		701,443	788,495	300,000	-						335,269	377,149		84,354		94,259		132,448			2,813,417
ABRIL		370,356	725,059	244,701	7,700						237,747	0		0		115,000		0		9,824	1,710,387
MAYO		366,158	799,509	0	0						239,449	359,958		0		0		108,316		3,700	1,877,091
JUNIO		1,117,906	789,588	427,639	0						449,213	0		135,000		275,000		85,494		0	3,279,820
JULIO		946,618	794,309	377,646	8,000						0	719,588		0		0		70,552		0	2,916,713
AGOSTO				348,898	0						472,247	359,786		82,000		68,250		59,977		12,364	1,403,522
SEPTIEMBRE (a)		350,249	827,688	199,871	0						315,382					354,399		61,709		7,700	2,116,978
OCTUBRE (b)		1,039,515	1,000,300	329,422							288,620	358,869		84,466		135,000		42,000		0	3,278,191
NOVIEMBRE		435,911	1,048,590	338,764	0						408,957	317,970		78,500		243,000		29,791		32,466	2,933,949
DICIEMBRE		799,579	669,924	329,313							230,000					0		82,000			2,110,816
<b>TOTAL 2010</b>	<b>0</b>	<b>7,658,319</b>	<b>8,962,107</b>	<b>3,458,084</b>	<b>26,700</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3,696,222</b>	<b>2,838,715</b>	<b>574,320</b>	<b>1,534,908</b>	<b>744,694</b>	<b>76,054</b>	<b>29,570,124</b>				
Ene - Dic/2009	65,760	8,516,624	10,394,116	3,968,823	32,000	526,380	349,317	4,710,383	656,566	1,194,000	713,112	85,483	36,087,534								
Var.% 10/09	-100.0	-10.1	-13.8	-12.9	-16.6						-24.2	-39.7	-12.5	28.6	4.4	-11.0	-18.1				

Nota: Se hace constar las exportaciones de Agip Oil, debido a que dicha compañía exporta directamente, pues los pagos por servicios son "en especie"

(a) En septiembre no incluye la devolución a Ecopetrol por 98,607,888 bs. Además consta en Andes Petroleum un volumen de 145,953 por devolución IVA

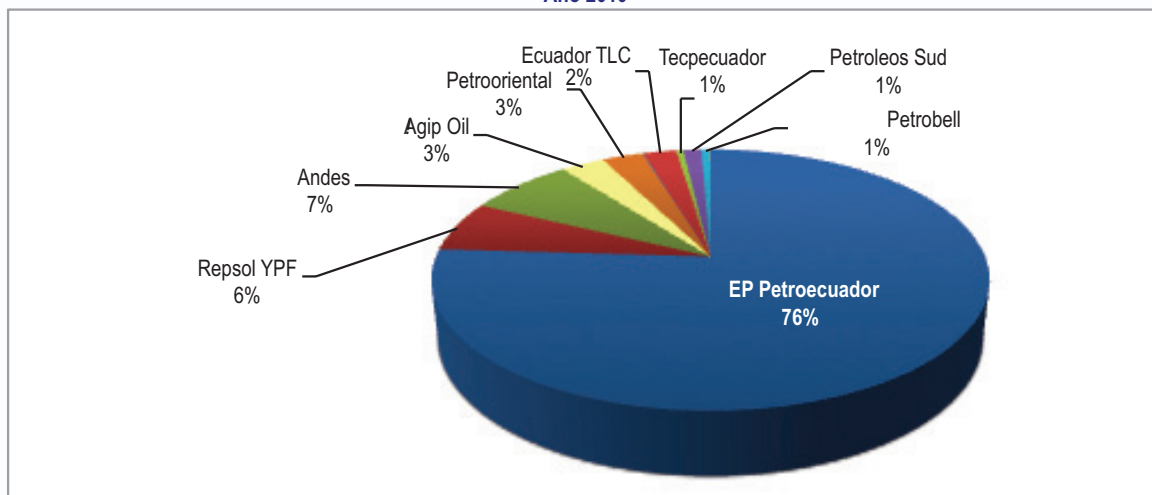
(b) En octubre no incluye la devolución a Ecopetrol por 111,793,95 bs.

Fuente: Subgerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR, Secretaría de Hidrocarburos

Elaboración: Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR

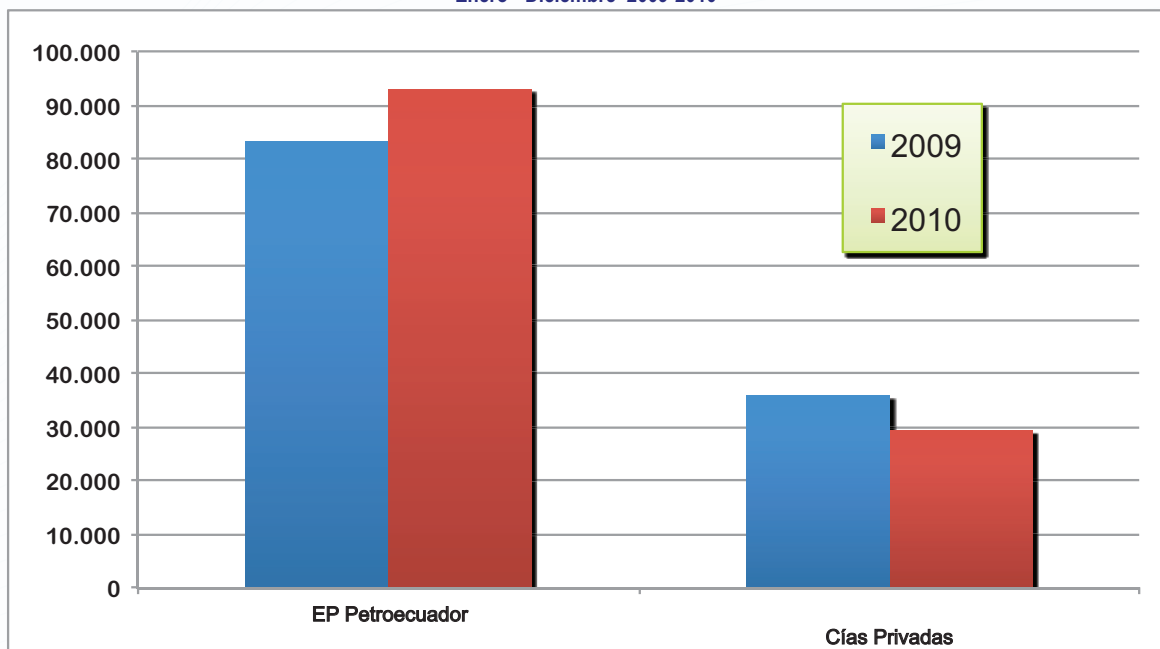
### EXPORTACIÓN DE CRUDO

Año 2010



### EXPORTACIÓN TOTAL DE CRUDO

Enero - Diciembre 2009-2010



Fuente: Subgerencia de Comercio Internacional

Elaboración: Cordinación General de Planificación y Control de Programas-Planificación Estratégica, EP PETROECUADOR

## EXPORTACIÓN DE FUEL OIL # 6, REALIZADA POR EP PETROECUADOR

Meses	Año 2009			Año 2010			VARIACIÓN 2010/2009		
	VOLUMEN Bis	PRECIO US\$/bl	VALOR US\$ C&F	VOLUMEN Bis	PRECIO US\$/bl	VALOR US\$ C&F	VOLUMEN %	PRECIO %	VALOR %
ENERO	1,118,865	37.80	42,288,645.70	726,945	72.31	52,564,264.07	-35.0	91.3	24.3
FEBRERO	851,441	40.65	34,613,892.40	752,480	71.49	53,792,158.10	-11.6	75.8	55.4
MARZO	871,972	39.93	34,816,818.34	371,440	73.07	27,140,540.63	-57.4	83.0	-22.0
ABRIL	1,198,870	45.17	54,148,610.42	778,352	74.87	58,279,007.10	-35.1	65.8	7.6
MAYO	794,591	54.64	43,412,703.02	576,550	66.51	38,344,946.77	-27.4	21.7	-11.7
JUNIO	1,059,263	61.05	64,666,270.38	792,511	67.92	53,830,954.77	-25.2	11.3	-16.8
JULIO	993,763	62.84	62,444,704.65	1,103,703	66.79	73,713,356.89	11.1	6.3	18.0
AGOSTO	1,144,888	68.69	78,643,539.39	742,572	67.61	50,206,628.95	-35.1	-1.6	-36.2
SEPTIEMBRE	732,748	65.97	48,340,502.50	522,745	68.00	35,547,216.89	-28.7	3.1	-26.5
OCTUBRE	808,097	69.06	55,803,348.39	1,092,912	70.92	77,510,927.28	35.2	2.7	38.9
NOVIEMBRE	551,374	74.59	41,125,920.42	1,081,619	73.29	79,272,915.34	96.2	-1.7	92.8
DICIEMBRE	734,938	71.22	52,342,321.01	1,166,327	75.57	88,142,372.97	58.7	6.1	68.4
<b>TOTAL</b>	<b>10,860,810</b>	<b>56.41</b>	<b>612,647,276.62</b>	<b>9,708,156</b>	<b>70.90</b>	<b>688,345,289.76</b>	<b>-10.6</b>	<b>25.7</b>	<b>12.4</b>

Fuente:

Subgerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR

Elaboración:

Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR

## EXPORTACIÓN DE OTROS PRODUCTOS, REALIZADA POR EP PETROECUADOR

Meses	Año 2009			Año 2010			VARIACIÓN 10/09		
	VOLUMEN Bls	PRECIO US \$/bl	VALOR US\$ FOB	VOLUMEN Bls	PRECIO US \$/bl	VALOR US\$ FOB	VOLUMEN %	PRECIO %	VALOR %
NAFTA BAJO OCTANO	1,473,505	57.57	84,826,783.80	550,670	78.31	43,121,603.43	-1.57	13.25	11.47
ENERO	187,554	43.97	8,246,711.87						
FEBRERO	178,462	43.07	7,685,626.65						
MARZO	0	0.00	0.00						
ABRIL	187,665	47.77	8,964,513.09						
MAYO	175,153	63.54	11,128,783.74						
JUNIO	0	0.00	0.00	176,496	78.44	13,844,363.89			
JULIO	177,772	58.41	10,384,249.17						
AGOSTO	0	0.00	0.00	187,044	73.33	13,715,655.95			
SEPTIEMBRE	193,447	64.68	12,512,500.16						
OCTUBRE	183,333	65.15	11,944,493.28						
NOVIEMBRE	190,119	73.43	13,959,905.84	187,130	83.16	15,561,583.59	-1.57	13.25	11.47
DICIEMBRE	0	0.00	0.00		0.00				
SLOP				184,322	14.50	2,672,669.00			
ABRIL				184,322	14.50	2,672,669.00			
TOTAL	1,473,505	57.57	84,826,783.80	734,992	62.31	45,794,272.43			

Fuente: Subgerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR

Elaboración: Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR

## IMPORTACIÓN del GLP, REALIZADA POR EP PETROECUADOR

Mes	Año 2009 (b)			Año 2010			VARIACIÓN 10/09		
	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/bl	VALOR US\$ C&F (b)	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/bl	VALOR US\$ C&F (c)	VOLUMEN %	PRECIO %	VALOR %
ENERO	724,721	40.82	29,581,053.57	735,053	60.31	44,331,061.81	1.4	47.8	49.9
FEBRERO	617,655	37.05	22,886,352.24	614,647	57.74	35,489,734.50	-0.5	55.8	55.1
MARZO	882,266	37.70	33,263,881.42	820,282	53.93	44,237,802.54	-7.0	43.0	33.0
ABRIL	805,344	37.06	29,845,435.79	790,285	55.49	43,852,933.19	-1.9	49.7	46.9
MAYO	800,510	40.78	32,644,480.14	862,730	52.11	44,956,851.65	7.8	27.8	37.7
JUNIO	734,020	46.01	33,769,922.04	759,578	50.98	38,723,261.90	3.5	10.8	14.7
JULIO	794,473	43.09	34,231,724.87	732,551	48.87	35,799,789.48	-7.8	13.4	4.6
AGOSTO	736,152	49.56	36,481,777.27	786,404	50.74	39,902,116.34	6.8	2.4	9.4
SEPTIEMBRE	737,542	50.48	37,234,730.14	910,502	53.11	48,356,750.63	23.5	5.2	29.9
OCTUBRE	736,945	54.05	39,828,482.96	850,616	57.66	49,046,536.75	15.4	6.7	23.1
NOVIEMBRE (c)	765,681	51.13	39,434,233.80	754,881	59.44	44,870,122.93	-1.4	16.3	13.8
DICIEMBRE	743,734	56.01	44,687,903.40	776,685	62.06	48,201,085.31	4.4	10.8	7.9
TOTAL Bls.	9,079,044	45.59	413,889,977.64	9,394,214	55.12	517,768,047.02	3.5	20.9	25.1
TOTAL TM.	779,317	531.09	413,889,977.64	806,370	642.10	517,768,047.02	3.5	20.9	25.1

Notas:

a) Contrato con la Compañía Trafigura Beheer B.V. En el precio se incluye el valor por almacenamiento flotante

b) No incluye valor del IVA, gastos operacionales, pago de tributos por nacionalización del producto en Aduanas, valor pago CORPEI y costo de seguro que son aproximadamente del 14,5%

c) A partir de noviembre del año 2009 se adquiere GLP a través de compra local facturada semanalmente, por lo que se tiene un precio promedio mensual

Fuente: Subgerencia de Comercio Internacional, Intendencia de Poliductos TRES BOCAS, EP PETROECUADOR

Elaboración: Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR

### IMPORTACIÓN DE DIESEL REALIZADA POR EP PETROECUADOR (a)

PRODUCTOS	Año 2009			Año 2010			VARIACIÓN % 10/09		
	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/Bl	VALOR US\$ C&F (b)	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/Bl	VALOR US\$ C&F (b)	VOLUMEN %	PRECIO %	VALOR %
<b>TOTAL DIESEL OIL</b>	<b>14,399,050</b>	<b>75.67</b>	<b>1,089,612,057.58</b>	<b>19,453,297</b>	<b>96.40</b>	<b>1,875,387,451.03</b>	<b>35.1</b>	<b>27.40</b>	<b>72.12</b>
<b>DIESEL OIL</b>	<b>3,566,423</b>	<b>77.94</b>	<b>277,952,287.48</b>	<b>8,074,680</b>	<b>98.22</b>	<b>793,103,550.99</b>	<b>126.4</b>	<b>26.0</b>	<b>185.3</b>
ENERO	200,595	0.00	13,151,489.63	738,215	95.08	70,188,335.17			
FEBRERO	198,648	64.01	12,716,392.13	0	0.00	0.00			
MARZO	0	0.00	0.00	0	0.00	0.00			
ABRIL	910,956	61.86	56,354,815.91	1,253,632	99.20	124,364,851.18	37.6	60.4	120.7
MAYO	239,906	70.50	16,913,301.03	619,547	111.62	69,153,870.57	415.7	58.3	617.1
JUNIO	0	0.00	0.00	754,339	93.00	70,155,053.76			
JULIO	0	0.00	0.00	1,390,289	94.46	131,321,922.97			
AGOSTO	0	0.00	0.00	726,420	92.59	67,255,643.56			
SEPTIEMBRE	0	0.00	0.00	508,959	92.73	47,195,000.17			
OCTUBRE	238,702	91.21	21,771,651.37	667,086	98.74	65,868,513.21	179.5	8.3	202.5
NOVIEMBRE	1,257,671	87.96	110,624,188.68	698,162	103.67	72,375,274.13	-44.5	17.9	-34.6
DICIEMBRE	519,945	91.20	46,420,448.73	718,031	104.77	75,225,086.27	38.1	14.9	62.1
<b>DIESEL CONVENIO VENEZUELA</b>	<b>8,032,979</b>	<b>73.35</b>	<b>589,258,234.61</b>	<b>8,285,132</b>	<b>94.82</b>	<b>785,565,649.37</b>	<b>3.1</b>	<b>29.3</b>	<b>33.3</b>
ENERO	479,738	64.82	31,095,704.98	717,118	91.45	65,582,861.59	49.5	41.1	110.9
FEBRERO	474,972	60.10	28,545,161.94	961,572	85.69	82,397,104.68	102.4	42.6	188.7
MARZO	479,421	54.38	26,068,603.10	959,518	91.60	87,895,020.33	100.1	68.5	237.2
ABRIL	428,770	62.89	26,963,589.70	0	0.00	0.00			
MAYO	469,214	64.58	30,302,221.48	1,237,275	98.03	121,293,289.15	163.7	51.8	300.3
JUNIO	939,379	64.58	60,665,847.33	488,075	93.13	45,454,287.65	-48.0	44.2	-25.1
JULIO	951,360	74.61	70,980,660.69	0	0.00	0.00			
AGOSTO	1,188,180	79.14	94,035,778.07	723,200	93.58	67,676,605.92	-39.1	18.2	-28.0
SEPTIEMBRE	719,662	82.73	59,539,436.42	961,314	91.74	88,187,121.56	33.6	10.9	48.1
OCTUBRE	960,121	81.89	78,625,010.20	743,823	99.09	73,705,926.12	-22.5	21.0	-6.3
NOVIEMBRE	489,792	88.56	43,374,795.95	993,369	102.00	101,327,566.16	102.8	15.2	133.6
DICIEMBRE	452,370	86.35	39,061,424.75	499,868	104.12	52,045,866.21	10.5	20.6	33.2
<b>DIESEL CONVENIO ENAP CHILE</b>	<b>1,914,046</b>	<b>85.07</b>	<b>162,832,018.03</b>	<b>222,067</b>	<b>94.67</b>	<b>21,023,948.95</b>			
ENERO				222,067	94.67	21,023,948.95			
JUNIO	482,052	79.39	38,270,430.51	0	0.00	0.00			
JULIO	233,953	79.54	18,608,434.46	0	0.00	0.00			
OCTUBRE	237,545	90.77	21,562,886.08	0	0.00	0.00			
NOVIEMBRE	480,248	87.86	42,195,133.49	0	0.00	0.00			
DICIEMBRE	480,248	87.86	42,195,133.49	0	0.00	0.00			
<b>DIESEL CONVENIO ANCAP URUGUAY</b>				<b>2,871,418</b>	<b>96.01</b>	<b>275,694,301.72</b>			
FEBRERO				512,539	91.95	47,129,972.99			
MARZO				401,328	90.68	36,390,483.73			
ABRIL				241,757	96.65	23,364,943.72			
MAYO				231,304	98.48	22,779,002.96			
JUNIO				264,772	93.93	24,869,928.05			
JULIO				233,888	86.33	20,192,486.59			
OCTUBRE				480,576	100.00	48,058,834.98			
NOVIEMBRE				241,088	103.65	24,988,442.24			
DICIEMBRE				264,166	105.69	27,920,206.46			
<b>DIESEL PREMIUM CONVENIO VENEZUELA</b>	<b>885,602</b>	<b>67.26</b>	<b>59,569,517.46</b>						
ENERO	216,142	65.62	14,183,497.41						
FEBRERO	214,765	64.59	13,870,790.81						
MARZO	239,349	52.11	12,473,668.35						
NOVIEMBRE	215,346	88.42	19,041,560.89						

**Notas:**

a) Se registran los volúmenes de los productos importados cuando estos son facturados

b) No incluye valor del IVA, gastos operacionales, pago de tributos por nacionalización del producto en Aduanas, valor pago CORPEI y costo de seguro que son aproximadamente del 14,5% del valor C&amp;F

Fuente: Subgerencia de Comercio Internacional, Documentos Financieros - EP PETROECUADOR

Elaboración: Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR

IMPORTACIÓN DE NAFTA DE ALTO OCTANO Y GASOLINA EXTRA									
PRODUCTOS	Año 2009			Año 2010			VARIACIÓN 10/09		
	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/Bl	VALOR US\$ C&F (b)	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/Bl	VALOR US\$ C&F (b)	VOLUMEN %	PRECIO %	VALOR %
<b>TOTAL NAFTA DE ALTO OCTANO</b>	<b>8,379,884</b>	<b>79.64</b>	<b>667,346,266.99</b>	<b>8,856,212</b>	<b>98.19</b>	<b>869,583,861.27</b>	<b>5.7</b>	<b>23.30</b>	<b>30.30</b>
<b>NAFTA ALTO OCTANO</b>	<b>1,996,260</b>	<b>68.78</b>	<b>137,308,831.79</b>	<b>3,555,151</b>	<b>97.45</b>	<b>346,453,383.89</b>	<b>78.1</b>	<b>41.7</b>	<b>152.3</b>
ENERO (a)	797,515	60.05	47,888,708.60	0	0.00	0.00			
FEBRERO	203,691	0.00	14,446,483.08	0	0.00	0.00			
MARZO	528,521	71.65	37,870,012.76	499,287	102.36	51,105,731.08	-5.5	42.9	35.0
ABRIL	238,268	71.01	16,919,911.04	518,730	102.26	53,043,494.52	117.7	44.0	213.5
JULIO	0	0.00	0.00	240,000	94.97	22,793,904.00			
AGOSTO	228,265	88.42	20,183,716.31	515,697	90.19	46,512,614.00	125.9	2.0	130.4
SEPTIEMBRE	0	0.00	0.00	513,437	92.16	47,319,178.34			
OCTUBRE	0	0.00	0.00	513,664	96.72	49,683,209.48			
NOVIEMBRE	0	0.00	0.00	514,473	99.16	51,014,181.18			
DICIEMBRE	0	0.00	0.00	239,863	104.15	24,981,071.29			
<b>NAFTA ALTO OCTANO CONVENIO VENEZUELA</b>	<b>6,383,624</b>	<b>83.03</b>	<b>530,037,435.20</b>	<b>2,383,226</b>	<b>98.78</b>	<b>235,416,661.27</b>	<b>-62.7</b>	<b>19.0</b>	<b>-55.6</b>
ENERO (c)	250,267	62.80	15,715,616.37	120,839	98.40	11,890,533.43	-51.7	56.7	-24.3
FEBRERO	496,592	66.70	33,124,668.95	624,767	98.04	61,251,586.34	25.8	47.0	84.9
MARZO	524,837	65.56	34,409,048.19	388,196	101.59	39,438,122.96	-26.0	55.0	14.6
ABRIL	519,747	73.39	38,141,984.36	0	0.00	0.00			
MAYO	498,406	78.58	39,166,590.05	985,672	98.83	97,415,209.52	97.8	25.8	148.7
JUNIO	485,140	79.43	38,536,027.72	0	0.00	0.00			
JULIO	1,029,762	96.50	99,370,350.14	263,752	96.38	25,421,209.02	-74.4	-0.1	-74.4
AGOSTO	1,043,908	90.13	94,089,905.73	0	0.00	0.00			
OCTUBRE	761,755	86.59	65,962,816.57	0	0.00	0.00			
NOVIEMBRE	508,985	95.93	48,827,780.06	0	0.00	0.00			
DICIEMBRE	264,225	85.88	22,692,647.06						
<b>NAFTA ALTO OCTANO CONVENIO ENAP CHILE</b>	<b>754,744</b>	<b>91.57</b>	<b>69,112,606.47</b>	<b>250,401</b>	<b>99.16</b>	<b>24,828,583.21</b>	<b>-66.8</b>	<b>8.3</b>	<b>-64.1</b>
ENERO				250,401	99.16	24,828,583.21			
OCTUBRE	252,973	90.85	22,983,710.13						
NOVIEMBRE	250,844	91.21	22,880,233.77						
DICIEMBRE	250,927	94.25	23,248,662.57						
<b>NAFTA ALTO OCTANO CONVENIO ANCAP URUGUAY</b>				<b>2,667,435</b>	<b>98.55</b>	<b>262,885,232.90</b>			
JULIO				246,398	95.85	23,616,952.62			
AGOSTO				250,170	98.32	24,597,214.74			
SEPTIEMBRE				391,679	93.57	36,648,960.76			
OCTUBRE				266,179	100.24	26,681,571.64			
NOVIEMBRE				264,147	101.42	26,788,943.47			
DICIEMBRE				478,078	109.34	52,273,758.70			
<b>TOTAL GASOLINA EXTRA</b>				<b>2,767,132</b>	<b>98.98</b>	<b>273,877,945.52</b>			
<b>GASOLINA EXTRA</b>				<b>471,426</b>	<b>114.55</b>	<b>54,000,000.00</b>			
ABRIL				471,426	114.55	54,000,000.00			
<b>GASOLINA EXTRA CONVENIO VENEZUELA</b>				<b>500,832</b>	<b>95.36</b>	<b>47,761,500.70</b>			
ENERO				120,538	96.90	11,680,108.09			
FEBRERO				120,176	89.01	10,697,070.06			
MAYO				260,118	97.59	25,384,322.55			
<b>GASOLINA EXTRA CONVENIO ANCAP URUGUAY</b>				<b>1,794,874</b>	<b>95.89</b>	<b>172,116,444.82</b>			
MARZO				122,017	90.50	12,161,251.36			
JUNIO				264,248	91.59	24,201,153.08			
JULIO				244,391	95.26	23,281,175.44			
SEPTIEMBRE				659,002	92.25	60,790,038.87			
OCTUBRE				265,111	99.11	26,274,794.92			
DICIEMBRE				240,105	105.82	25,408,031.15			
<b>NAFTA ALTO OCTANO / GASOLINA EXTRA</b>				<b>520,366</b>	<b>97.12</b>	<b>50,535,920.00</b>			
ABRIL				260,366	99.86	26,000,000.00			
MAYO				260,000	94.37	24,535,920.00			

**Nota:**

a) Se registran los volúmenes de los productos importados cuando estos son facturados

b) No incluye valor del IVA, gastos operacionales, pago de tributos por nacionalización del producto en Aduanas, valor pago CORPEI y costo de seguro que son aproximadamente del 14.5% del valor C&F

c) En el mes de enero se registra un volumen de NAO de la ventana 31/12/2009 al 02/01/2010 desembarcado en enero del 2010 (NORD SNOW QUEEN-PDVSA)

**Fuente:** Suberencia de Comercio Internacional, Documentos Financieros - EP PETROECUADOR

**Elaboración:** Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR

PRODUCTO	Año 2009			Año 2010			VARIACIÓN 10/09		
	VOLUMEN Bis	PRECIO US\$/Bbl	VALOR US\$ C&F	VOLUMEN Bis	PRECIO US\$/Bbl	VALOR US\$ C&F	VOLUMEN %	PRECIO %	VALOR %
<b>CUTTER STOCK (c)</b>	<b>2,646,317</b>	<b>85.37</b>	<b>225,911,011.77</b>	<b>3,135,470</b>	<b>90.19</b>	<b>282,793,461.31</b>	<b>18.5</b>	<b>5.7</b>	<b>25.2</b>
ENERO	208,769	76.25	15,918,636.25	420,455	87.56	36,815,105.03	101.4	14.8	131.3
MARZO	210,417	81.68	17,186,860.56	430,914	86.30	37,188,327.54	104.8	5.7	116.4
MAYO	209,778	81.09	17,010,898.02	210,857	92.52	19,508,067.93	0.5	14.1	14.7
JUNIO	397,826	96.55	38,411,530.68	197,888	82.04	16,234,945.24	-50.3	-15.0	-57.7
JULIO	208,667	98.15	20,480,666.05	445,578	82.01	36,542,825.70	113.5	-16.4	78.4
AGOSTO	419,521	80.69	33,851,137.56	223,159	89.91	20,065,118.33	-46.8	11.4	-40.7
SEPTIEMBRE	0	0.00	0.00	386,276	89.88	34,716,802.88			
OCTUBRE	410,057	82.80	33,954,627.63	207,129	96.99	20,090,196.00	-49.5	17.1	-40.8
NOVIEMBRE	193,999	84.98	16,486,384.22	407,001	99.69	40,574,148.06	109.8	17.3	146.1
DICIEMBRE	387,283	84.20	32,610,270.80	206,214	102.12	21,057,924.60	-46.8	21.3	-35.4
<b>JET FUEL</b>	<b>80,776</b>	<b>68.66</b>	<b>5,546,408.57</b>	<b>55,006</b>	<b>103.21</b>	<b>5,677,284.74</b>	<b>-31.9</b>	<b>50.3</b>	<b>2.4</b>
MARZO	41,239	71.32	2,941,169.35	34,818	107.97	3,759,456.50		63.9	44.3
ABRIL	39,537	65.89	2,605,239.22	20,188	95.00	1,917,828.24	-11.9		
MAYO	0	0.00	0.00						
<b>AVGAS</b>	<b>10,688</b>	<b>114.61</b>	<b>1,225,003.81</b>	<b>33,892</b>	<b>147.43</b>	<b>4,996,869.99</b>	<b>217.1</b>	<b>28.6</b>	<b>307.9</b>
ENERO	5,391	80.94	436,357.24	0	0.00	0.00			
FEBRERO	0	0.00	0.00	2,646	210.33	556,624.50			
MARZO	0	0.00	0.00	10,712	132.55	1,419,843.65			
MAYO	5,297	148.89	788,646.57	0.00	0.00	0.00			
JUNIO	0	0.00	0.00	10,562	145.30	1,534,683.53			
OCTUBRE	0	0.00	0.00	9,972	0.00	1,485,718.31			
<b>VGO</b>				<b>476,767</b>	<b>96.31</b>	<b>45,916,021.21</b>			
ENERO				228,113	98.00	22,355,256.41			
MAYO				248,654	94.75	23,560,764.80			

**Nota:**

- a) Se registran los volúmenes de los productos importados cuando estos son facturados  
b) No incluye valor del IVA, gastos operacionales, pago de tributos por nacionalización del producto en Aduanas, valor pago CORPEI y costo de seguro que son aproximadamente del 14,5% del valor C&F  
c) Importación de diluyente para mezcla con residuo para obtener Fuel Oil Pesado para consumo interno y Fuel Oil # 6 de exportación.

**Fuente:** Suberencia de Comercio Internacional, Documentos Financieros - EP PETROECUADOR  
**Elaboración:** Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de programas, EP PETROECUADOR



**RESUMEN DE IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES DE DERIVADOS REALIZADAS POR EP PETROECUADOR**

AÑO 2010

**IMPORTACIONES**

Productos	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
DIESEL 2	Bis. 1,677,400	1,474,111	1,360,846	1,495,389	2,088,126	1,507,186	1,624,177	1,449,620	1,470,273	1,891,485	1,932,619	1,482,065	19,453,287
	US\$ 156,795,145.71	129,527,077.67	124,285,504.06	147,729,794.90	213,226,162.68	140,479,269.46	151,514,409.56	134,932,249.48	135,382,121.73	187,633,274.31	198,691,282.53	155,191,158.94	1,875,387,451.03
NAO	Bis. 371,240	624,767	887,483	518,730	985,672	770,784	750,150	765,867	905,116	779,843	778,620	717,941	8,856,212
	US\$ 36,719,116.64	61,251,586.34	90,543,854.04	53,043,494.52	97,415,209.52	72,277,830.97	71,832,065.64	71,109,828.74	83,968,139.10	76,364,781.12	77,803,124.65	77,254,829.99	869,583,861.27
G. EXTRA	Bis. 120,538	120,176	122,017	471,426	260,118	264,248	244,391	0	659,002	285,111	0	240,105	2,787,132
	US\$ 11,680,108.09	10,697,070.06	12,161,251.36	54,000,000.00	25,384,322.55	24,201,153.08	23,281,175.44	0.00	60,790,038.87	26,274,794.92	0.00	25,408,031.15	273,877,945.52
NAO / G. EXTRA	Bis. 0	0	0	260,366	260,000	0	0	0	0	0	0	0	520,366
	US\$ 0	0	0	26,000,000.00	24,535,920.00	0	0	0	0	0	0	0	50,535,920.00
GLP *	Bis. 735,053	614,647	820,282	790,285	862,730	759,578	732,551	786,404	910,502	850,616	754,881	776,685	9,394,214
	US\$ 44,331,061.81	35,489,734.50	44,237,802.54	43,852,933.19	44,956,851.65	38,723,261.90	35,799,789.48	39,902,116.34	48,356,750.63	49,046,536.75	44,870,122.93	48,201,085.31	517,768,047.02
C. STOCK	Bis. 420,455	0	430,914	0	210,857	197,888	445,578	223,159	366,276	207,129	407,001	206,214	3,135,470
	US\$ 36,815,105.03	0.00	37,188,327.54	0.00	19,508,067.93	16,234,945.24	36,542,825.70	20,065,118.33	34,716,802.88	20,090,196.00	40,574,148.06	21,057,924.60	282,793,461.31
JET FUEL	Bis. 0	0	0	34,818	20,188	0	0	0	0	0	0	0	55,006
	US\$ 0	0	0	3,759,456.50	1,917,828.24	0	0	0	0	0	0	0	5,677,284.74
AVGAS	Bis. 0	2,646	10,712	0	0	10,562	0	0	0	9,972	0	0	33,892
	US\$ 0	556,624.50	1,419,843.65	0.00	0.00	1,534,683.53	0.00	0.00	0.00	1,485,718.31	0.00	0.00	4,996,869.99
VGO	Bis. 228,113	0	0	0	248,654	0	0	0	0	0	0	0	476,767
	US\$ 22,355,256.41	0.00	0.00	0.00	23,560,764.80	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	45,916,021.21
TOTAL	Bis. 3,552,799	2,836,348	3,632,254	3,571,014	4,936,345	3,510,246	3,796,847	3,225,050	4,331,169	4,004,156	3,873,121	3,423,010	44,692,358
	US\$ 308,695,793.89	237,522,093.07	309,836,583.19	328,385,679.11	450,505,127.37	293,451,144.18	318,970,285.82	286,009,312.89	363,213,853.21	360,895,301.41	361,938,678.17	327,113,029.99	3,926,536,862.09

**EXPORTACIONES**

Productos	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
FUEL OIL # 6	Bis. 726,945	752,480	371,440	778,352	576,550	792,511	1,103,703	742,572	522,745	1,092,912	1,081,619	1,166,327	9,708,156
	US\$ 52,564,264.07	53,792,158.10	27,140,540.63	58,279,007.10	38,344,946.77	53,830,954.77	73,713,356.89	50,206,628.95	35,547,216.89	77,510,927.28	79,272,915.34	88,142,372.97	688,345,289.76
NBO	Bis. 0	0	0	0	0	176,496	0	187,044	0	0	187,130	0	550,670
	US\$ 0	0	0	0	0	13,844,363.89	0	13,715,655.95	0	0	15,561,563.59	0	43,121,603.43
SLOP	Bis. 0	0	0	184,322	0	0	0	0	0	0	0	0	184,322
	US\$ 0	0	0	2,672,669.00	0	0	0	0	0	0	0	0	2,672,669.00
TOTAL	Bis. 726,945	752,480	371,440	962,674	576,550	969,007	1,103,703	929,616	522,745	1,092,912	1,268,749	1,166,327	10,443,148
	US\$ 52,564,264.07	53,792,158.10	27,140,540.63	60,951,676.10	38,344,946.77	67,675,318.66	73,713,356.89	63,922,284.90	35,547,216.89	77,510,927.28	94,834,488.93	88,142,372.97	734,139,562.19

**Nota:** \* A partir de noviembre del año 2009 se adquiere GLP a través de compra local facturada semanalmente, por lo que se tiene un precio promedio mensual

**Fuente:** Suberencia de Comercio Internacional, Documentos Financieros - EP PETROECUADOR

**Elaboración:** Coordinación General de Planificación y Control de Programas - Planificación Estratégica, EP PETROECUADOR



## **VIII. Gestión Ambiental**



## GESTIÓN AMBIENTAL 2010

La Gerencia de Seguridad, Salud y Ambiente de la EP PETROECUADOR, desarrolla sus actividades de forma transversal dentro de la estructura orgánica de la Empresa; reto que lo asume con el firme compromiso de que las fases de exploración y producción, transporte y almacenamiento, refinación y comercialización, se desarrollen con respeto a la naturaleza y a la normativa de aplicación; prevención y vigilancia de enfermedades ocupacionales; responsabilidad social; protección integral del personal, bienes e instalaciones de la Empresa; todas ellas con el fin de contribuir con el eficiente desarrollo de las operaciones hidrocarburíferas, en beneficio del país.

En el tema ambiental, se ha intervenido en 118 pasivos ambientales, de los cuales se han eliminado 82 y han sido entregados rehabilitados, algunos listos para cultivos y otros reforestados con plantas nativas de cada zona. El suelo remediado corresponde a 120,000 metros cúbicos y se recuperaron 4.17 barriles de crudo en la planta de tratamiento de crudo intemperizado. A través de la construcción y equipamiento del Centro de Investigaciones Biotecnológicas (laboratorio especializado) se podrá desarrollar investigaciones científicas que tengan aplicación en nuestro entorno.

Todas estas actividades enmarcadas en un ámbito de responsabilidad social e institucional, a través de dos programas: indemnización y compensación social permitiendo efectuar una gestión comunitaria adecuada.



### Monitoreo interno

Durante el año 2010 se completó el monitoreo ambiental interno de las instalaciones de la Ex Gerencia Regional Sur de PETROCOMERCIAL, actualmente formando parte de la Gerencia de Comercialización, que vienen ejecutándose desde el año 2009, mediante contrato No. 2008347 suscrito con la empresa EISMASTER Consultores Ambientales S.A. Este proyecto se encuentra completado en el 100% tanto en la parte física como presupuestaria.

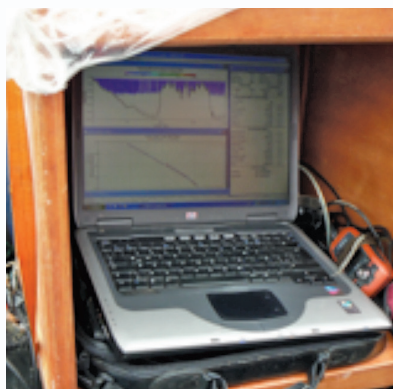
## Auditorías ambientales

Se han solucionado los problemas e inconvenientes de las Órdenes de Trabajo de la Auditoría Ambiental de la perforación exploratoria de los pozos Ishpingo 3 y 4 del proyecto ITT y de la Auditoría Ambiental del área Libertador de la ex PETROPRODUCCIÓN,

las mismas que se encontraban sin solución desde el año 2007, lográndose finiquitar y suscribir las respectivas actas de entrega recepción y cancelar en su totalidad. Estos proyectos se encuentran completados el 100% en la parte física y presupuestaria.



Desarrollo de batimetría



Equipo de batimetría



Muestreo físico-químico



Muestreo biótico

## MITIGACIÓN Y REMEDIACIÓN

OBJETIVO	Eliminar los pasivos ambientales de responsabilidad de EP-PETROECUADOR, mediante técnicas efectivas de remediación.		
INDICADOR	Número de Piscinas y fosas eliminadas		
PERIODO 2010	META PERÍODO	RESULTADO PERÍODO	AVANCE %
ENERO-MARZO	3	2	66.67%
ABRIL-JUNIO	29	7	28.12%
JULIO-SEPTIEMBRE	23	30	70.91%
OCTUBRE-DICIEMBRE	26	56	117.28%

OBJETIVO	Eliminar los pasivos ambientales de responsabilidad de EP PETROECUADOR, mediante técnicas efectivas de remediación.		
INDICADOR	Número de piscinas y fosas intervenidas		
PERIODO 2010	META PERÍODO	RESULTADO PERÍODO	AVANCE %
ENERO-JUNIO	54	66	122.22%
JULIO-DICIEMBRE	34	59	142.05%

OBJETIVO	Eliminar los pasivos ambientales de responsabilidad de EP-PETROECUADOR, mediante técnicas efectivas de remediación.		
INDICADOR	Derrames intervenidos		
PERIODO 2010	META ANUAL	RESULTADO PERÍODO	AVANCE %
ENERO-DICIEMBRE	29	31	106.89%

OBJETIVO	Eliminar los pasivos ambientales de responsabilidad de EP - PETROECUADOR, mediante técnicas efectivas de remediación .		
INDICADOR	Derrames eliminados		
PERIODO 2010	META PERÍODO	RESULTADO PERÍODO	AVANCE %
ENERO-DICIEMBRE	8	7	87.5%

OBJETIVO	Eliminar los pasivos ambientales de responsabilidad de EP-PETROECUADOR, mediante técnicas efectivas de remediación.		
INDICADOR	Volumen de suelo remediado (m3)		
PERIODO 2010	META PERÍODO	RESULTADO PERÍODO	AVANCE %
ENERO-JUNIO	37,700.00	55,224.00	146.48%
JULIO-DICIEMBRE	70,985.00	71,239.25	116.36%

OBJETIVO	Tratar crudo intemperizado, agua y sedimentos. generados en las actividades hidrocarburíferas mediante procesos físicos. mecánicos y químicos en el mini complejo industrial VAS.		
INDICADOR	Recuperación de crudo intemperizado (Bls.)		
PERIODO 2010	META PERÍODO	RESULTADO PERÍODO	AVANCE %
ENERO-MARZO	1,500	798.85	53.26%
ABRIL-JUNIO	4,500	1,421.66	23.69%
JULIO-SEPTIEMBRE	4,500	3660	34.86%
OCTUBRE-DICIEMBRE	4,500	3,993.23	26.62%

Fuente: Gerencia de Seguridad, Salud y Ambiente

Elaboración: Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR

Durante el año 2010 se intervino en un total de 154 pasivos ambientales los cuales se encuentran distribuidos en los diferentes campos donde se ejecutan las labores de limpieza y remediación. La meta alcanzada corresponde al 154.85% de ejecución.

Se eliminó un total de 102 pasivos ambientales a nivel nacional correspondiendo al 114.60% de ejecución para este indicador. Además se remedió 126,463.25 m<sup>3</sup> de suelo contaminado, lo que corresponde al 116.35% de ejecución.

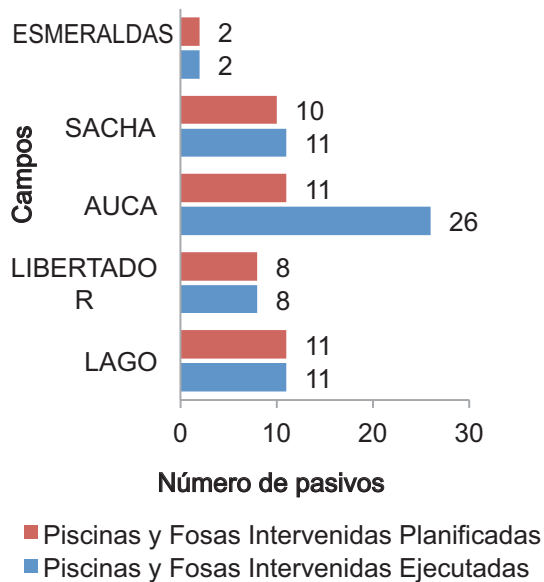
## RESUMEN GESTIÓN AMBIENTAL AÑO 2010

CAMPO	Piscinas y Fosas Intervenidas	Piscinas y Fosas Eliminadas	Derrames Intervenidos	Derrames Eliminados	Volumen de Suelo Remediado (m <sup>3</sup> )
LAGO	11	7	3	1	7,190
BERMEJO	13	10	0	0	4,459.3
LIBERTADOR	8	10	4	1	0
AUCA	26	19	7	1	5,000
CUYABENO	46	33	1	0	12,200
SACHA	11	7	4	2	3,000
SHUSHUFINDI	8	8	3	0	3,200
ESMERALDAS	2	1	1	1	0
SALADO	0	0	1	1	91,413.95
CHALPI	0	0	1	0	0
LEIVA	0	0	1	0	0
AZUCAR	0	0	1	0	0
CUBE	0	0	1	0	0
GASOLINERA	0	0	1	0	0
<b>TOTAL</b>	<b>125</b>	<b>95</b>	<b>29</b>	<b>7</b>	<b>126,463.25</b>

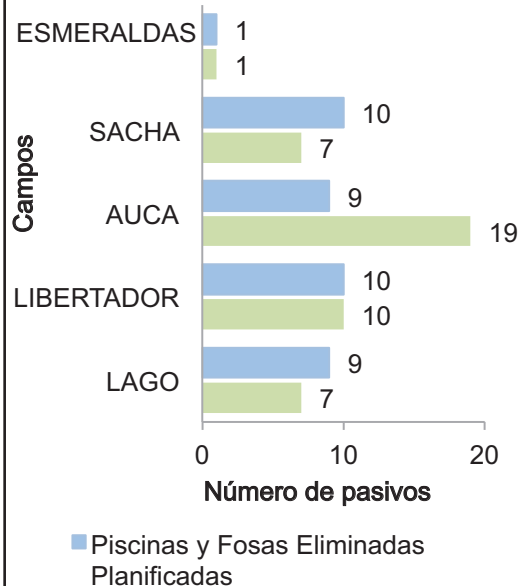
Fuente: Gerencia de Seguridad, Salud y Ambiente

Elaboración: Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR

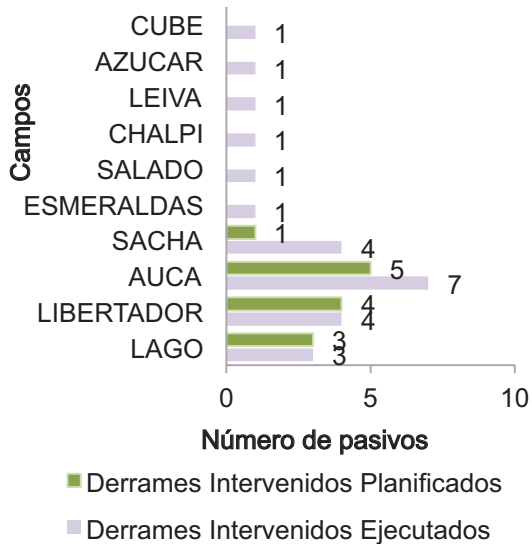
### PISCINAS Y FOSAS INTERVENIDAS



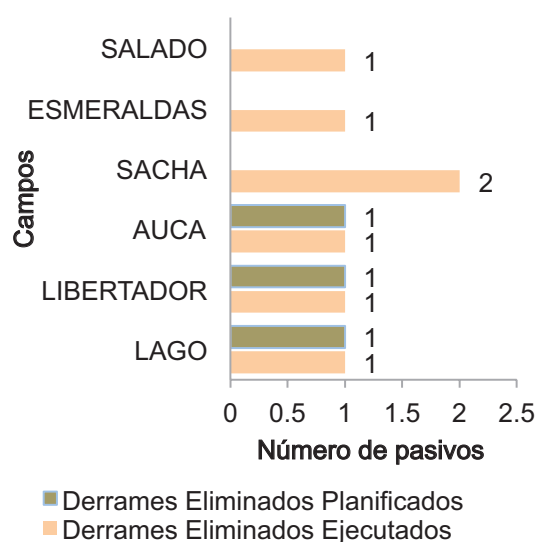
### PISCINAS Y FOSAS ELIMINADAS



### DERRAMES INTERVENIDOS



### DERRAMES ELIMINADOS







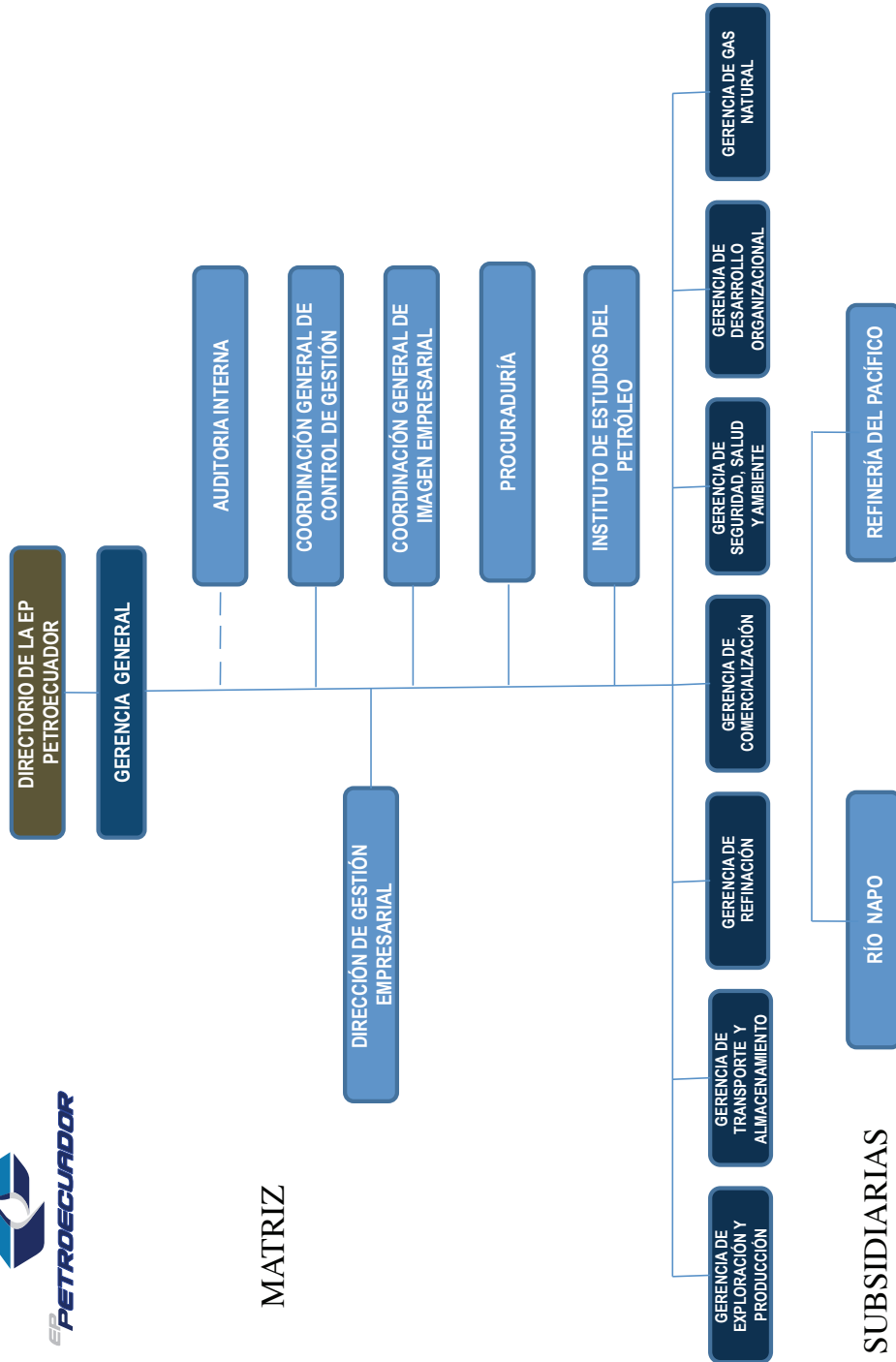


## IX. Organigramas

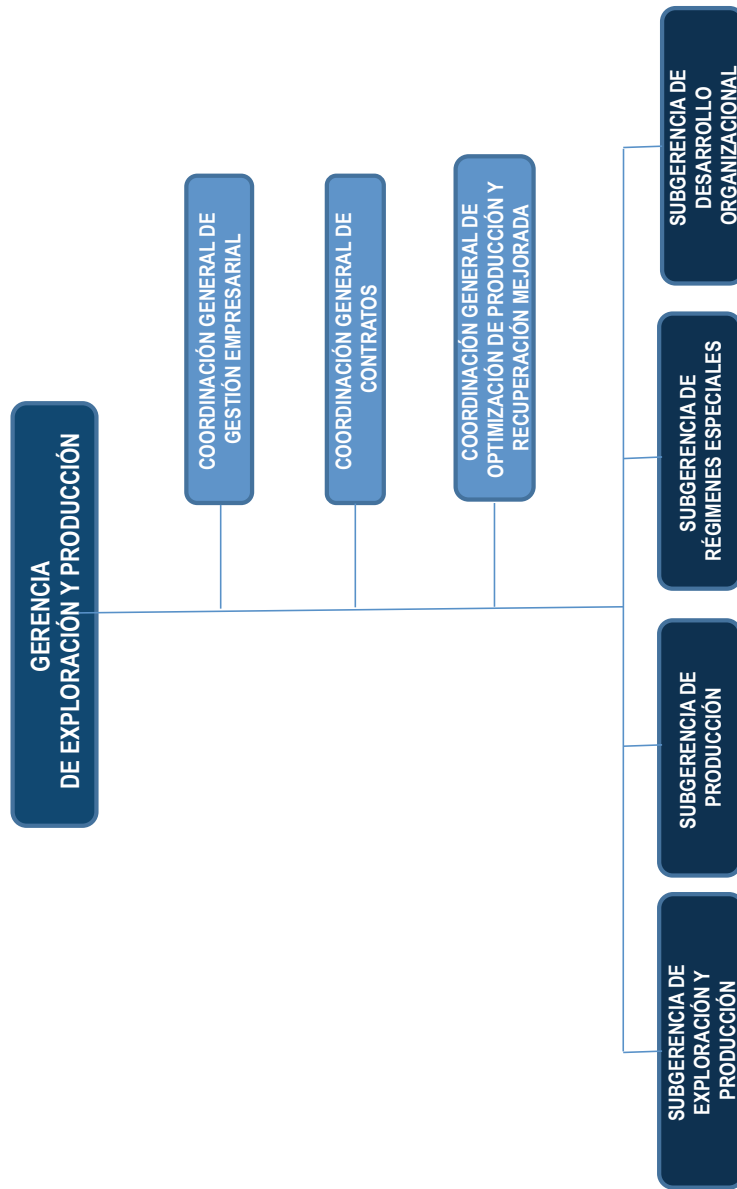


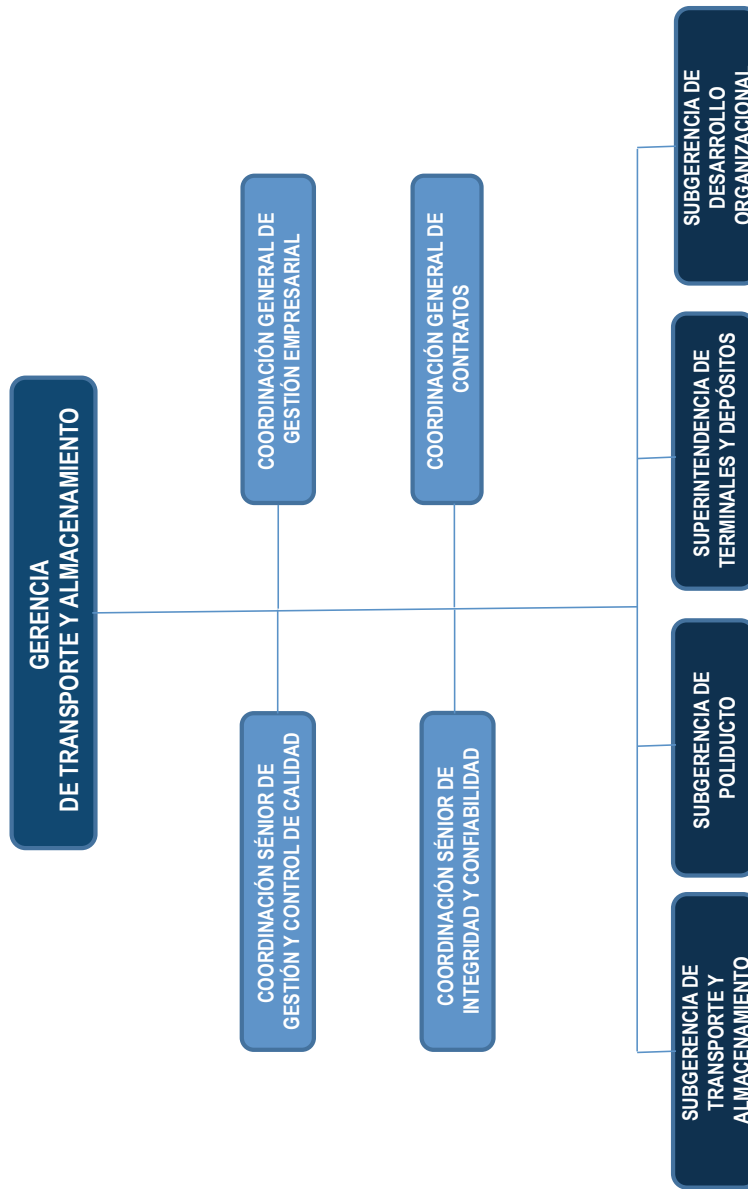


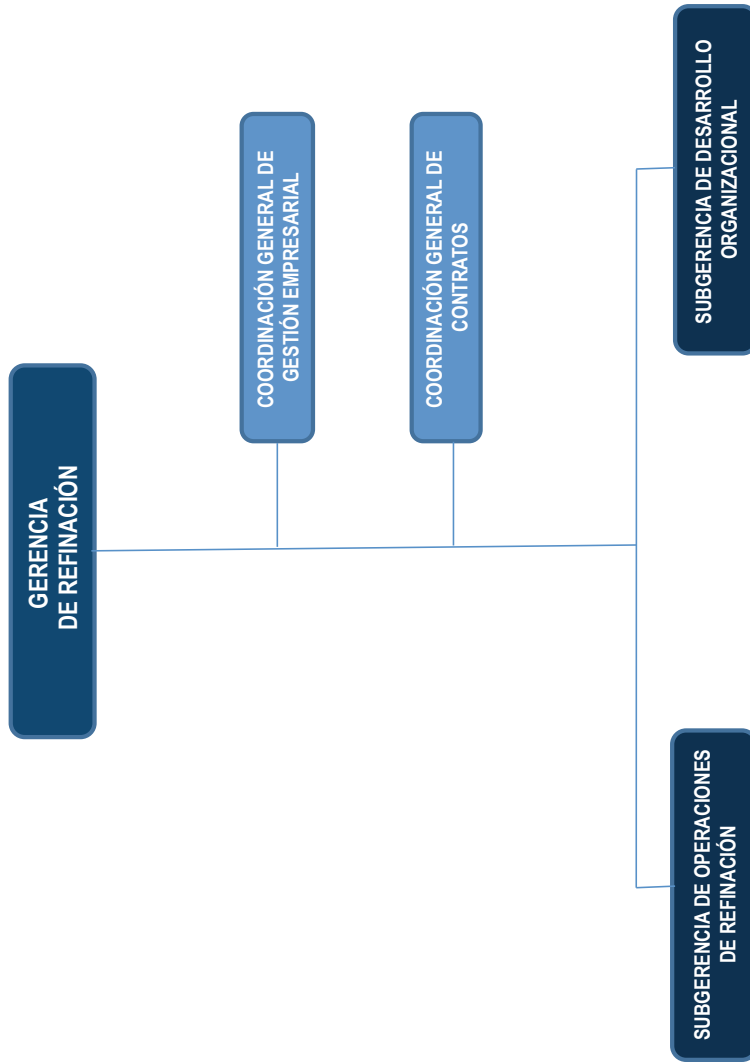
**MATRIZ**

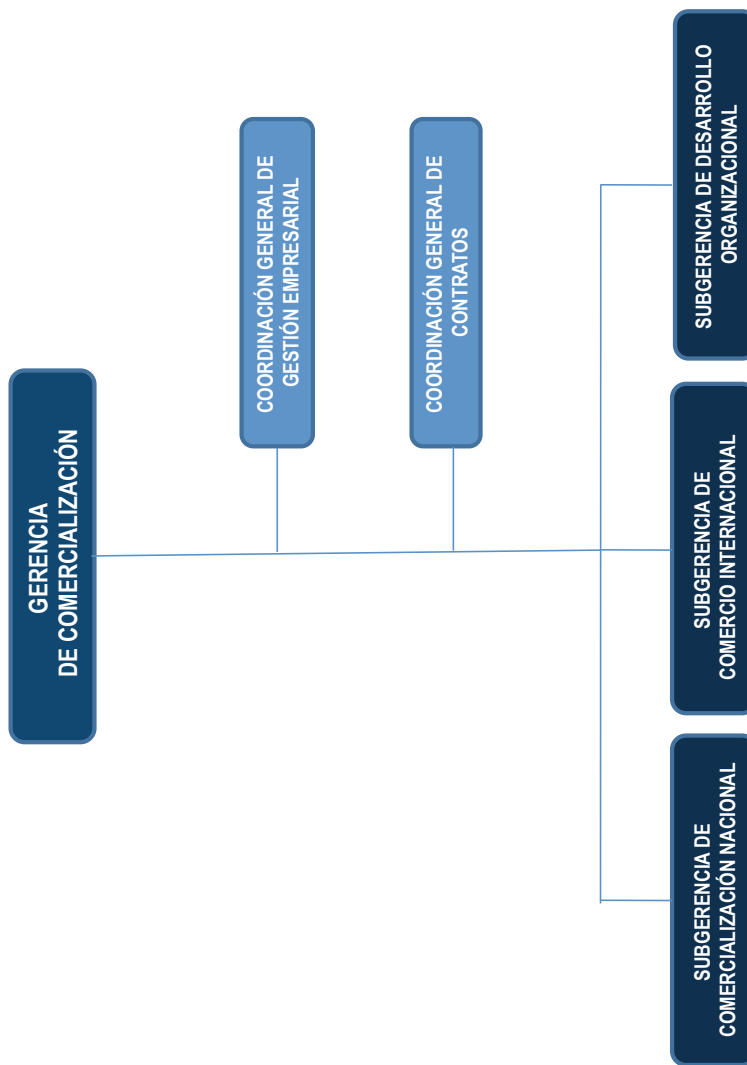


**SUBSIDIARIAS**

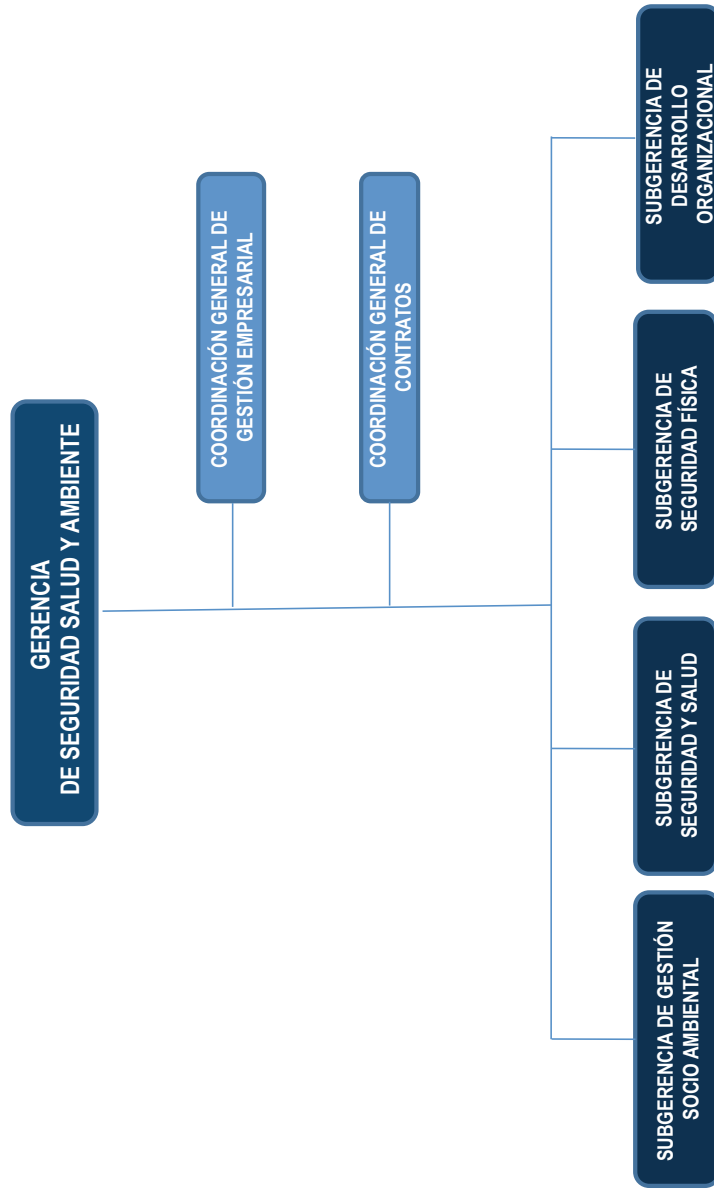


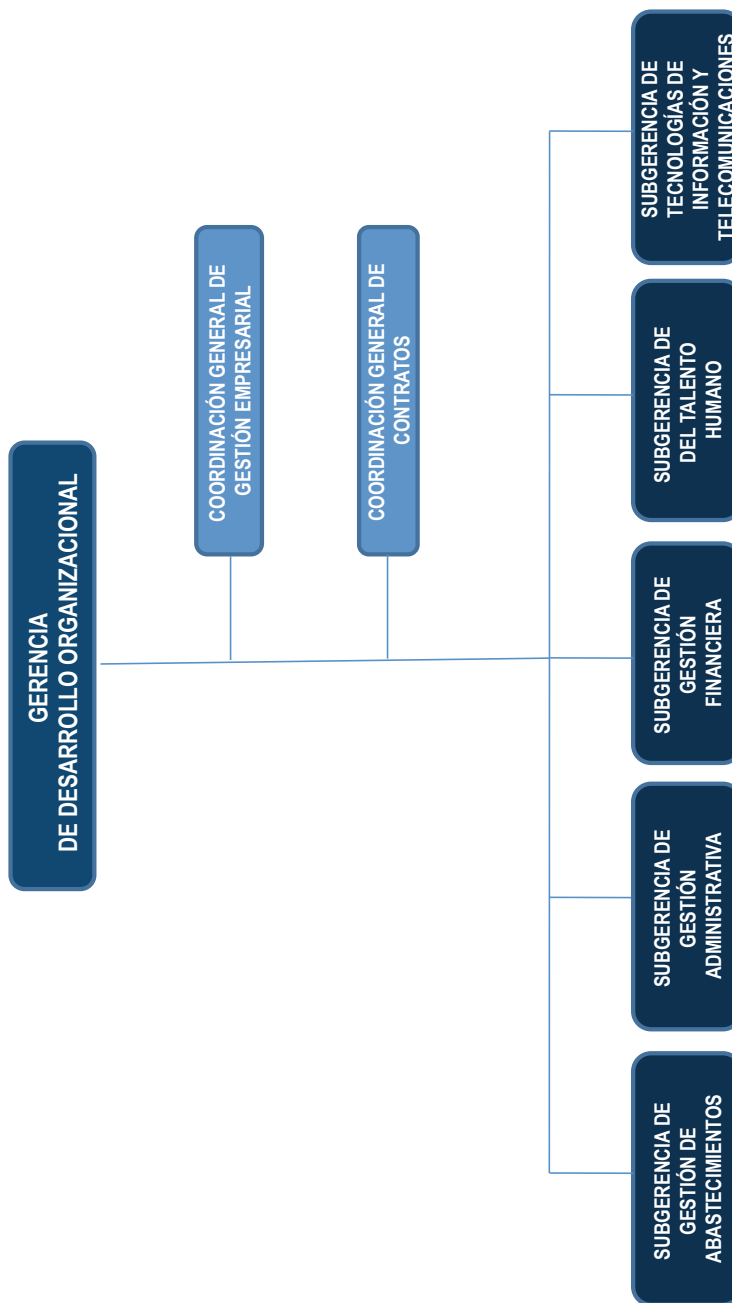


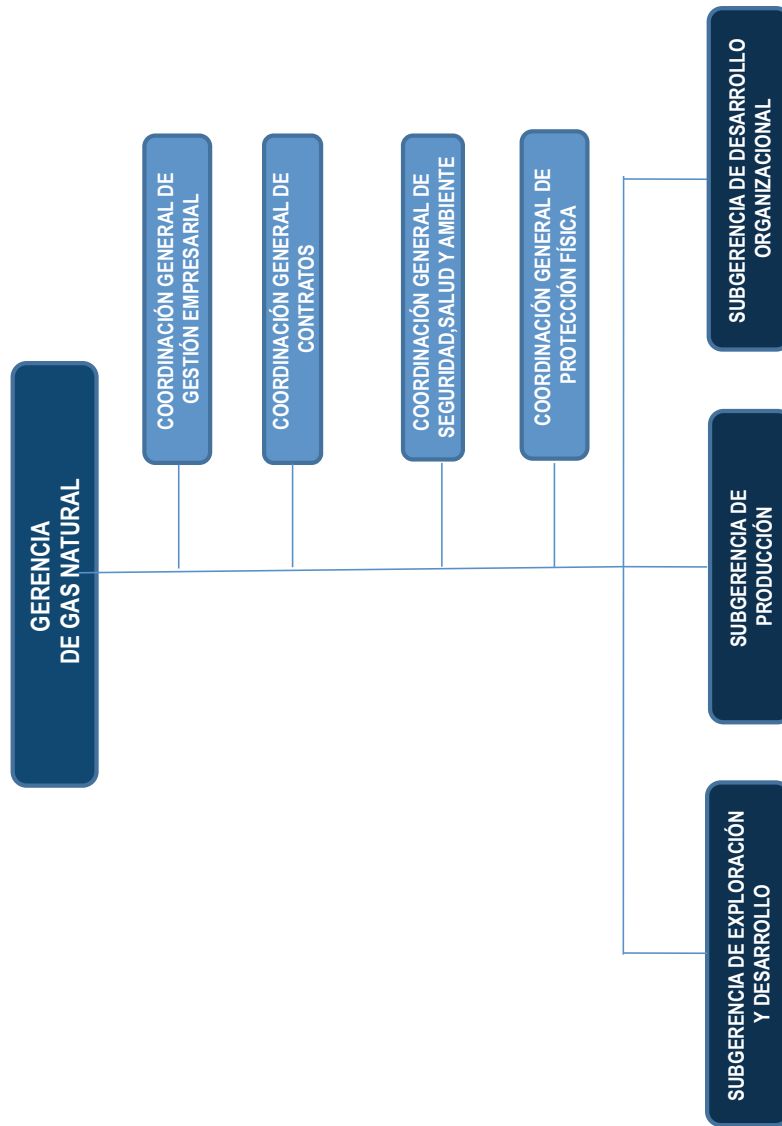


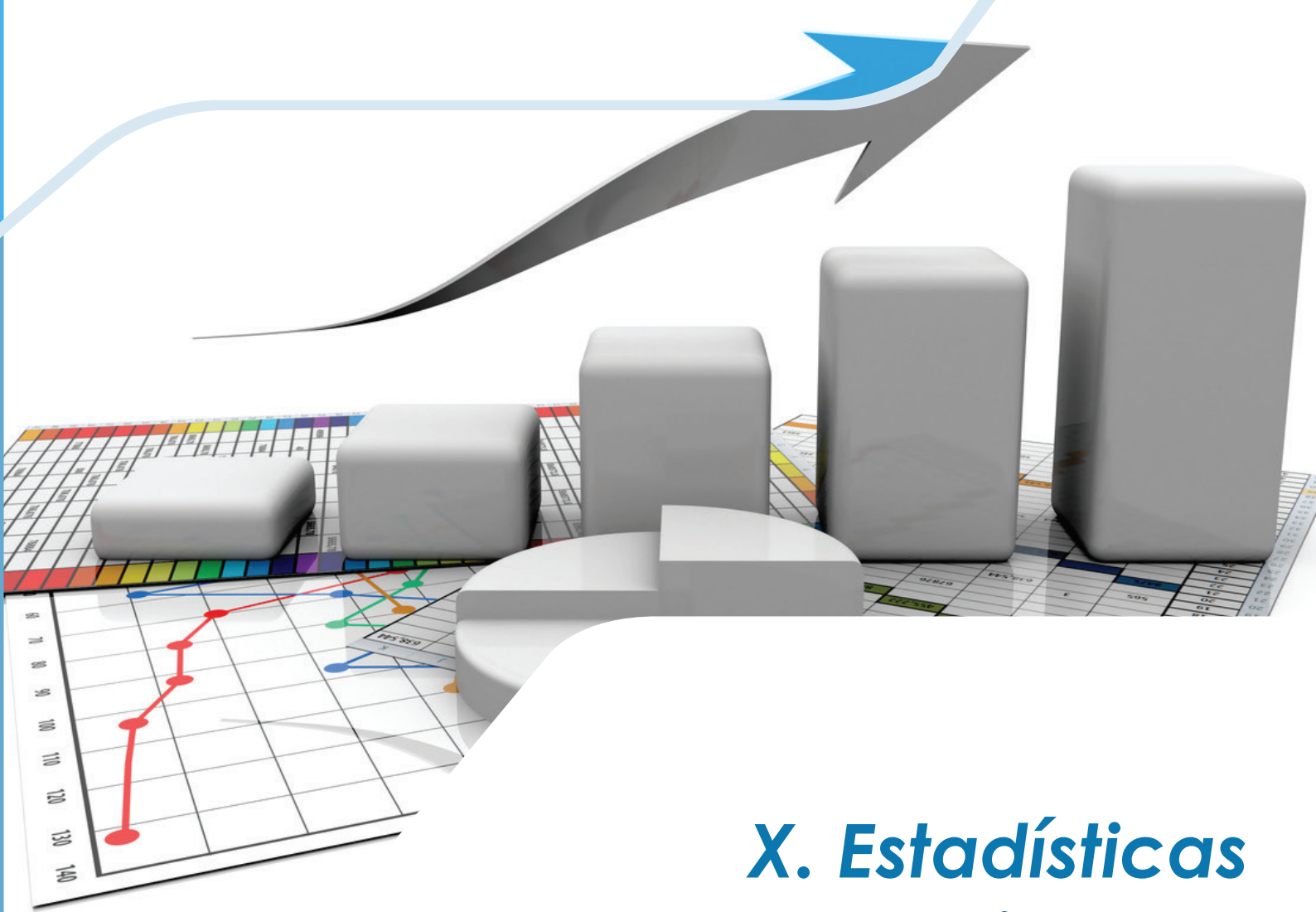












## ***X. Estadísticas Internacionales***



## MERCADO INTERNACIONAL DE HIDROCARBUROS



En el primer semestre del año 2010 se presentaron rumores positivos sobre el mejoramiento de la economía a nivel mundial, lo cual hizo que el mercado petrolero mirara con más optimismo el 2010.

Sin embargo, las condiciones climáticas extremas que se generaron en los países norteamericanos y europeos repercutieron en la producción de crudo y productos derivados, impulsando el alza en los precios.

Además, aparecieron en escena presiones macroeconómicas sobre la sostenibilidad de la deuda pública en la Eurozona, particularmente en países miembros como Grecia e Italia. Por otro lado, se intensificó el debate sobre la regulación y reformas financieras al mercado de las materias primas,

reformas que podrían tener implicaciones bastante graves para el petróleo y las otras fuentes primarias de producción.

A lo anterior, hay que agregar que el precio del crudo tuvo una tendencia hacia al alza por depreciaciones del dólar, debido a la política monetaria de China que repercutió fuertemente en los mercados cambiarios mundiales. En relación a los productos refinados, se reportó una mejora en los márgenes de refinación de los productos limpios, situación que envió señales de recuperación económica incentivando la producción.

La Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) revisó los pronósticos de la demanda del petróleo y determinó que crecería en el 2010, 0.951 millones de barriles diarios, después de la fuerte contracción que tuvo en el 2009. Así mismo, la Agencia Internacional de Energía, publicó que la demanda petrolera crecería en 87.82 millones de barriles diarios, bajo la premisa de mantenerse la recuperación económica.

La situación en el segundo semestre del año, tomó un rumbo distinto como respuesta a varios hechos económicos importantes que impactaron directamente los precios del petróleo y que se caracterizaron por dar crudas realidades en cuanto a la recuperación económica se refiere.

Los analistas se dieron cuenta que la recuperación estaba más débil de lo que se creía, lo que sembró expectativas negativas en los mercados. A esto se unió, el aviso por parte de la Reserva Federal de los Estados Unidos de la expansión de la oferta monetaria, para reactivar la economía a un ritmo mucho más rápido que lo que venía creciendo para evitar el fenómeno de la deflación.

Por otro lado, los márgenes de refinación, a pesar de que la primera parte del año iban en aumento, decrecieron en Europa y China y no dieron señales de aumentar. Los precios del petróleo mostraron una tendencia hacia el

alza que empezó a acelerarse por una mayor confianza de los inversores y por una mayor liquidación de contratos futuros.

Aunque siempre se mantuvieron los anuncios alarmistas como el aumento del desempleo en Estados Unidos, que hicieron que los precios del crudo revertieran dicha tendencia de alza y consecuentemente volvieran a bajar.

El cierre del 2010 se caracterizó por una fuerte depreciación (pérdida de valor del dólar) y una demanda de petróleo que empezó a recuperarse, así los precios terminaron en una fuerte escalada cerca de los \$90/barril.

**Fuente:**

Boletín No. 4 del 18 de enero del 2011

[www.recope.go.cr](http://www.recope.go.cr)

**Notas:**

Según datos consultados en el informe mensual de la OPEC, Monthly Oil Market Report, Junio 2010.

Según datos consultados en la Agencia Internacional de Energía pagina web

[www.IEA.org](http://www.IEA.org), Oil Market Report 2010, 13 de Julio, 2010.

Precio promedio del mes de Diciembre 2010 para el Crudo WTI Nymex.

Según datos consultados en el informe mensual de la OPEC, Monthly Oil Market Report, Diciembre 2010.

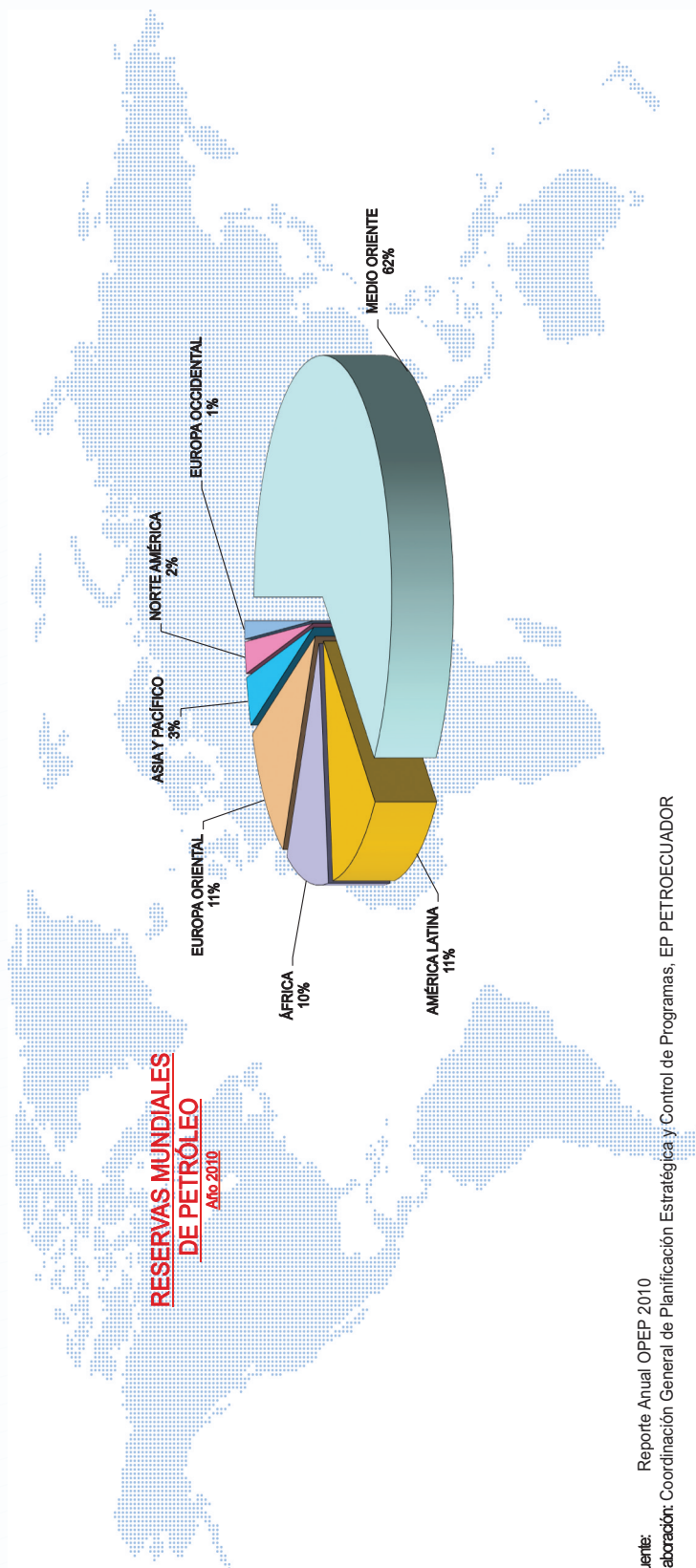
Según datos consultados en la Agencia Internacional de Energía pagina web

[www.IEA.org](http://www.IEA.org), Oil Market Report 2010, 10 de Diciembre , 2010.

## RESERVAS MUNDIALES DE PETRÓLEO

Cifras en MMBBL

REGIONES	AÑO	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
MEDIO ORIENTE		676,755	677,806	678,737	694,579	698,638	730,102	735,083	739,136	742,688	754,616	750,619	752,258	752,080	794,266
AMÉRICA LATINA		140,342	141,909	123,791	122,203	124,595	117,528	117,045	118,700	118,141	124,256	137,421	210,210	248,820	334,881
ÁFRICA		75,195	77,557	84,258	93,115	96,892	102,064	112,345	113,264	117,458	118,794	121,348	122,311	124,427	126,847
EUROPA ORIENTAL		67,374	67,281	77,687	79,559	78,848	118,350	121,954	124,451	128,597	128,852	128,981	128,598	128,959	128,959
ASIA Y PACÍFICO		43,438	44,375	53,559	39,478	40,322	38,551	38,442	38,763	38,969	40,964	40,223	40,278	44,426	44,506
NORTE AMÉRICA		30,652	25,911	26,469	26,901	27,101	27,167	27,200	26,291	26,571	26,699	25,872	26,217	24,021	24,021
EUROPA OCCIDENTAL		18,751	18,348	18,843	19,251	19,410	18,082	17,656	16,910	16,716	15,369	15,006	14,118	13,582	13,532
TOTAL		1,052,507	1,053,188	1,063,343	1,075,084	1,085,807	1,151,844	1,169,726	1,177,514	1,189,139	1,209,550	1,219,470	1,293,990	1,336,315	1,467,012



Fuente: Reporte Anual OPEP 2010  
Elaboración: Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR



**RESERVAS MUNDIALES DE PETRÓLEO POR PAÍS**

Período: 2006-2010

Cifras en MMBL

REGIÓN	2006	2007	2008	2009	2010	VAR % 10/09
<b>Norte América</b>	<b>26,699</b>	<b>25,872</b>	<b>26,217</b>	<b>24,021</b>	<b>24,021</b>	<b>0.0%</b>
Canadá	4,942	4,900	4,900	4,900	4,900	0.0%
ESTADOS UNIDOS	21,757	20,972	21,317	19,121	19,121	0.0%
<b>América Latina</b>	<b>124,256</b>	<b>137,421</b>	<b>210,210</b>	<b>248,820</b>	<b>334,881</b>	<b>35%</b>
Argentina	2,468	2,587	2,616	2,520	2,505	-0.6%
Brasil	12,182	12,624	12,624	12,802	12,857	0.4%
Colombia	1,506	1,510	1,510	1,362	1,360	-0.1%
	5,180	6,368	6,511	6,511	7,206	10.7%
México	12,850	12,187	11,866	11,692	11,692	0.0%
Venezuela	87,324	99,377	172,323	211,173	296,501	40.4%
Otros	2,743	2,768	2,760	2,760	2,760	0.0%
<b>Europa del Este</b>	<b>128,852</b>	<b>128,981</b>	<b>128,598</b>	<b>128,959</b>	<b>128,959</b>	<b>0.0%</b>
Azerbaiyán	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	0.0%
Bielorrusia	198	198	198	198	198	0.0%
Kazakhstan	39,828	39,828	39,828	39,800	39,800	0.0%
Rusia	79,306	79,432	79,049	79,432	79,432	0.0%
Turkmenistán	600	600	600	600	600	0.0%
Ucrania	395	395	395	395	395	0.0%
Uzbekistán	594	594	594	594	594	0.0%
Otros	931	934	934	940	940	0.0%
<b>Europa Occidental</b>	<b>15,369</b>	<b>15,006</b>	<b>14,118</b>	<b>13,582</b>	<b>13,532</b>	<b>-0.4%</b>
Dinamarca	1,157	1,113	1,113	1,060	812	-23.4%
Noruega	8,548	8,168	7,491	7,078	7,078	0.0%
Reino Unido	3,593	3,593	3,390	3,400	3,400	0.0%
Otros	2,071	2,132	2,124	2,044	2,242	9.7%
<b>Medio Oriente</b>	<b>754,616</b>	<b>750,619</b>	<b>752,258</b>	<b>752,080</b>	<b>794,266</b>	<b>5.6%</b>
República Islámica de Irán	138,400	136,150	137,620	137,010	151,170	10.3%
Irak	115,000	115,000	115,000	115,000	143,100	24.4%
Kuwait	101,500	101,500	101,500	101,500	101,500	0.0%
Omán	5,572	5,572	5,572	5,500	5,500	0.0%
Qatar	26,185	25,090	25,405	25,382	25,382	0.0%
ARABIA SAUDITA	264,251	264,209	264,063	264,590	264,516	0.0%
República Árabe Siria	3,000	2,500	2,500	2,500	2,500	0.0%
Emiratos Arabes Unidos	97,800	97,800	97,800	97,800	97,800	0.0%
Otros	2,908	2,798	2,798	2,798	2,798	0.0%
<b>África</b>	<b>118,794</b>	<b>121,348</b>	<b>122,311</b>	<b>124,427</b>	<b>126,847</b>	<b>1.9%</b>
Argelia	12,200	12,200	12,200	12,200	12,200	0.0%
Angola	9,330	9,500	9,500	9,500	9,500	0.0%
Egipto	3,720	4,070	4,340	4,300	4,400	2.3%
Gabón	1,995	1,995	1,995	2,000	2,000	0.0%
SP libio AJ	41,464	43,663	44,271	46,422	47,097	1.5%
Nigeria	37,200	37,200	37,200	37,200	37,200	0.0%
Sudán	6,615	6,700	6,700	6,700	6,700	0.0%
Otros	6,270	6,020	6,105	6,105	7,750	26.9%
<b>Asia y Pacífico</b>	<b>40,964</b>	<b>40,223</b>	<b>40,278</b>	<b>44,426</b>	<b>44,506</b>	<b>0.2%</b>
Brunei	1,200	1,200	1,200	1,100	1,100	0.0%
China	15,615	15,493	15,493	18,000	5,820	0.0%
India	5,693	5,459	5,459	5,800	5,820	0.3%
Indonesia	4,370	3,990	3,990	3,990	3,990	0.0%
Malasia	5,357	5,357	5,357	5,500	5,500	0.0%
Vietnam	3,250	3,410	3,410	4,700	4,700	0.0%
Australia	4,158	4,158	4,158	4,158	4,158	0.0%
Otros	1,321	1,156	1,211	1,178	1,238	5.1%
<b>TOTAL MUNDIAL</b>	<b>1,209,550</b>	<b>1,219,470</b>	<b>1,293,990</b>	<b>1,336,315</b>	<b>1,467,012</b>	<b>9.8%</b>

Fuente: Boletín Estadístico Anual OPEP 2010

Elaboración: Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR

## PRODUCCIÓN MUNDIAL DE PETROLEO POR PAÍS

Período: 2006-2010  
Cifras en miles de barriles/día

REGIÓN	2006	2007	2008	2009	2010	VAR % 10/09
<b>Norte América</b>	<b>6,448</b>	<b>6,453</b>	<b>6,299</b>	<b>6,578</b>	<b>6,718</b>	<b>2.1%</b>
Canada	1,346	1,388	1,349	1,217	1,206	-0.9%
Estados Unidos	5,102	5,064	4,950	5,361	5,512	2.8%
<b>América Latina</b>	<b>10,078</b>	<b>9,836</b>	<b>9,635</b>	<b>9,507</b>	<b>9,664</b>	<b>1.7%</b>
Argentina	658	642	642	623	609	-2.3%
Brasil	1,723	1,748	1,812	1,950	2,055	5.3%
Chile	3	2	2	3	3	7.1%
Colombia	531	530	588	670	785	17.1%
Ecuador	518	511	501	465	476	2.5%
México	3,256	3,082	2,799	2,601	2,576	-1.0%
Perú	78	77	77	72	73	1.1%
Trinidad y Tobago	145	121	114	107	98	-8.4%
Venezuela	3,036	2,982	2,958	2,878	2,854	-0.9%
Otros	131	142	144	137	136	-0.6%
<b>Europa Oriental</b>	<b>11,532</b>	<b>12,004</b>	<b>12,039</b>	<b>12,387</b>	<b>12,644</b>	<b>2.1%</b>
Albania	7	7	7	7	10	38.6%
Azerbaijan	643	855	900	1,014	1,027	1.2%
Hungría	18	17	16	16	14	-9.4%
Kazakhstan	1,057	1,079	1,143	1,256	1,333	6.1%
Rumania	98	100	93	89	86	-3.2%
Rusia	9,359	9,572	9,499	9,650	9,841	2.0%
Otros	351	373	383	354	333	-6.0%
<b>Europa Occidental</b>	<b>4,502</b>	<b>4,320</b>	<b>4,047</b>	<b>3,818</b>	<b>3,522</b>	<b>-7.7%</b>
Dinamarca	342	305	280	261	246	-5.7%
Francia	21	20	20	18	18	-1.1%
Alemania	67	66	62	55	49	-10.3%
Italia	110	108	100	83	96	15.9%
Países Bajos	26	40	34	26	20	-22.0%
Noruega	2,354	2,211	2,108	1,989	1,799	-9.5%
Turquía	42	42	42	46	48	4.5%
Reino Unido	1,486	1,477	1,353	1,292	1,199	-7.2%
Otros	53	52	51	48	46	-3.8%
<b>Medio Oriente</b>	<b>22,901</b>	<b>22,362</b>	<b>23,142</b>	<b>20,869</b>	<b>21,026</b>	<b>0.8%</b>
Bahrein	183	185	185	182	180	-1.0%
República Islámica de Irán	4,073	4,031	4,056	3,557	3,544	-0.4%
Irak	1,957	2,035	2,281	2,336	2,358	0.9%
Kuwait	2,665	2,575	2,676	2,262	2,312	2.2%
Omán	687	653	669	713	758	6.4%
Qatar	803	845	843	733	733	0.1%
Arabia Saudita	9,208	8,816	9,198	8,184	8,166	-0.2%
República Árabe Siria	400	380	377	377	386	2.4%
Emiratos Árabes Unidos	2,568	2,529	2,572	2,242	2,324	3.7%
Yemen	357	313	286	283	265	-6.6%
<b>África</b>	<b>8,866</b>	<b>8,998</b>	<b>9,191</b>	<b>8,461</b>	<b>8,589</b>	<b>1.5%</b>
Argelia	1,369	1,372	1,356	1,216	1,190	-2.2%
Angola	1,385	1,695	1,896	1,739	1,691	-2.7%
Camerún	88	85	84	73	64	-11.9%
Congo	247	243	260	275	296	7.5%
Egipto	521	501	523	523	534	2.1%
Gabón	250	250	240	238	246	3.3%
Libia SP	1,751	1,674	1,722	1,474	1,487	0.9%
Nigeria	2,234	2,059	2,017	1,842	2,048	11.2%
Túnez	67	91	90	82	79	-4.4%
Otros	955	1,029	1,005	999	955	-4.4%
<b>Asia y Pacífico</b>	<b>7,323</b>	<b>7,314</b>	<b>7,414</b>	<b>7,352</b>	<b>7,580</b>	<b>3.1%</b>
Australia	424	449	464	464	425	-8.4%
Brunei	198	170	158	154	159	3.1%
China	3,674	3,736	3,802	3,795	4,077	7.4%
India	676	684	682	666	736	10.4%
Indonesia	895	844	853	826	811	-1.9%
Malasia	704	695	694	660	636	-3.6%
Nueva Zelanda	18	42	60	56	53	-5.2%
Otros	734	695	701	731	684	-6.4%
<b>TOTAL MUNDIAL</b>	<b>71,649</b>	<b>71,285</b>	<b>71,768</b>	<b>68,970</b>	<b>69,745</b>	<b>1.1%</b>

Fuente: Boletín Estadístico Anual OPEP 2010

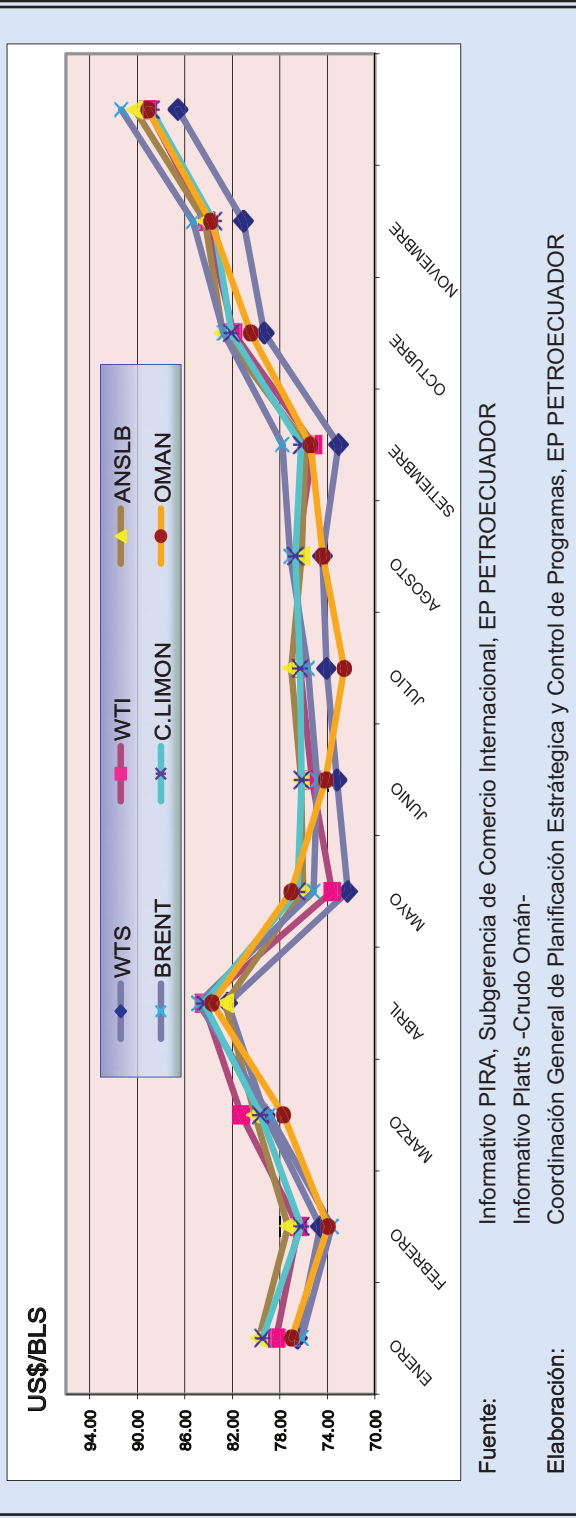
Elaboración: Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR

## PRECIOS INTERNACIONALES VARIOS CRUDOS

AÑO 2010

US \$/Barril

MESES	WTS	WTI	ANSLB	BRENT	C.LIMON	OMAN
ENERO	76.50	78.30	79.77	76.18	79.47	77.01
FEBRERO	74.61	76.44	77.30	73.63	76.21	73.92
MARZO	79.25	81.24	80.09	78.89	79.63	77.72
ABRIL	82.37	84.43	82.59	84.88	84.38	83.67
MAYO	72.26	73.61	76.03	75.16	76.53	77.04
JUNIO	73.21	75.28	76.23	74.84	76.15	74.18
JULIO	74.09	76.31	77.04	75.63	76.29	72.59
AGOSTO	74.43	76.60	76.18	77.14	76.68	74.37
SEPTIEMBRE	73.08	75.16	75.83	77.79	76.22	75.42
OCTUBRE	79.33	81.88	82.80	82.74	82.07	80.44
NOVIEMBRE	81.08	84.19	84.30	85.32	83.54	83.83
DICIEMBRE	86.55	89.07	90.21	91.35	88.80	89.12



Fuente: Informativo PIRA, Subgerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR

Informativo Platt's -Cruco Omán-

Elaboración: Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR

**Edición y Producción:**  
Coordinación General de Planificación  
Estratégica y Control de Programas



**EP**  
**PETROECUADOR**

*Empresa Pública de Hidrocarburos del Ecuador*