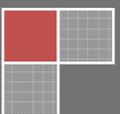


2011

# INFORME ESTADÍSTICO



## **PRESENTACIÓN**

EP PETROECUADOR, tiene a bien presentar el Informe Estadístico de la Industria Hidrocarburífera correspondiente al año 2011, el mismo que recoge las principales acciones encaminadas al mejoramiento continuo de la empresa y desarrollo del Pueblo Ecuatoriano.

Esta publicación recoge en cifras los resultados relevantes que se obtuvieron de las principales actividades que se desarrollan en las diferentes unidades de negocio de EP PETROECUADOR en las fases de la industria como como son la producción, transporte, industrialización comercialización interna y externa de crudo y derivados, de igual manera en el ámbito de la Seguridad, Salud, Ambiente y Desarrollo Organizacional.

La actividad que realiza el Sector Hidrocarburífero según el Banco Central del Ecuador, el aporte al Presupuesto General del Estado fue de US \$ 6.7 mil millones de equivalentes al 38,7% durante el año 2011.

**Marco Calvopiña V.  
GERENTE GENERAL ENC.  
EP PETROECUADOR**

# ÍNDICE GENERAL

## INFORME ESTADÍSTICO 2011

### INTRODUCCIÓN

Presentación.....	1
Abreviaturas.....	5
Principales Definiciones.....	6
Factores de Conversión.....	11

### CIFRAS PAÍS

Resumen de la Industria Hidrocarburífera.....	13
Resumen Ejecutivo de la Actividad Petrolera.....	15
Movimiento Hidrocarburífero EP PETROECUADOR.....	16

### EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN DE CRUDO

Análisis de Exploración y Producción.....	18
Pozos Perforados por EP PETROECUADOR .....	24
Reacondicionamiento de Pozos con torre.....	26
Reacondicionamiento de Pozos sin torre .....	34
Producción Nacional de Crudo en Campos.....	37
Gráfico Producción Nacional de Crudo.....	39
Producción Nacional de Crudo Fiscalizado .....	40
Producción de Gas Natural.....	42

### TRANSPORTE DE CRUDO

Análisis del transporte de Crudo.....	44
Crudo Bombeado SOTE y OCP .....	47
Gráfico Transporte de Crudo .....	48
Consumo de Crudo en Estaciones de Bombeo del SOTE .....	49

### REFINACIÓN DE CRUDO

Análisis Refinación de Crudo.....	51
Crudo Neto Recibido en Refinerías y Consumo en Oleoducto.....	55
Producción de Crudo Reducido y Gasolina Natural.....	56
Inyección de Crudo Reducido y Gasolina Natural al SOTE.....	57
Materia Prima Procesada en Refinerías del País .....	58
Análisis Producción de Derivados .....	59

Producción Nacional de Derivados .....	60
Gráfico Producción Nacional de Derivados .....	61
Producción de Derivados Refinería Esmeraldas .....	62
Producción, Importación y Distribución de la Gasolina Súper.....	63
Producción de Derivados Refinería La Libertad .....	64
Producción de Derivados Refinería Shushufindi y Lago Agrio.....	65
Producción de Derivados Mediante Mezclas en Terminales.....	66
Preparación de Fuel Oil # 4 y # 6 Refinería Esmeraldas.....	67

## **TRANSPORTE DE DERIVADOS**

Análisis Transporte Derivados.....	69
Volumen de Combustible Transportados por Poliductos .....	71
Gráfico transporte de derivados por poliductos .....	72
Volúmenes Transportados por el Poliductos Esmeraldas – Santo Domingo; Santo Domingo – Quito y Santo Domingo – Pascuales .....	73
Volúmenes Transportados por Poliductos Shushufindi – Quito y Quito – Ambato.....	74
Volúmenes Transportados por Poliductos Libertad – Manta; Liberta – Pascuales; Tres Bocas – Pascuales y Tres Bocas – El Salitral – Fuel Oil.....	75

## **COMERCIO INTERNO**

Análisis Consumo Interno de Derivados .....	77
Despachos Totales de Derivados Abastecedora EP Petroecuador .....	79
Gráfico Despacho Totales de Derivados .....	80
Despacho Comercializadora EP Petroecuador .....	81
Despacho Comercializadoras Privadas .....	82
Transferencias realizadas a estaciones de servicio propiedad EP Petroecuador ..	83
Ventas Totales Abastecedora EP Petroecuador (dólares).....	84
Precios Nacionales.....	85

## **COMERCIO EXTERNO**

Análisis Comercialización Externa de Crudo y Derivados.....	87
Exportación de Crudo Oriente y Napo Realizad por EP Petroecuador.....	90
Exportación de Crudo Oriente Clasificada por Cuentas .....	91
Desglose Exportación Crudo Oriente “Venta Directa” .....	92
Exportación Crudo Napo .....	93
Exportación de Crudo Realizada por Compañías Privadas .....	95
Grafico Exportación de Crudo .....	96
Exportación Fuel Oil # 6 Realizada por EP Petroecuador.....	97
Exportación de Otros Productos, Realizada por EP Petroecuador.....	98
Importación de G.L.P. Realizadas por EP Petroecuador .....	99
Importación Otros Productos, Realizadas por EP Petroecuador.....	100
Resumen importación y Exportación de Derivados .....	104

## **GESTIÓN AMBIENTAL**

Análisis de Gestión Ambiental.....	106
------------------------------------	-----

## **ESTADÍSTICAS FINANCIERAS**

Ejecución Presupuestaria.....	110
Gráfico Resumen de Proyectos de Inversión.....	111
Estado de Resultados EP Petroecuador.....	112
Balance General EP Petroecuador.....	113

## **TALENTO HUMANO**

Personal de EP Petroecuador por Gerencia.....	115
Personal de EP Petroecuador por Relación Laboral.....	116
Gráfico Personal de EP Petroecuador.....	117

## **ESTADÍSTICAS INTERNACIONALES**

Análisis Mercado Internacional de Hidrocarburos.....	119
Reservas Mundiales de Petróleo 2002 – 2011.....	121
Reservas Mundiales de Petróleo por país 2007 – 2011 .....	122
Producción Mundial de Petróleo por país 2007 – 2011.....	123
Precios Internacionales de Varios Crudos 2011.....	124

## **ORGANIGRAMAS**

Organigrama de EP Petroecuador.....	126
Organigrama Gerencia de Exploración y Producción.....	127
Organigrama Gerencia de Transporte y Almacenamiento .....	127
Organigrama Gerencia de Refinación.....	128
Organigrama Gerencia de Comercialización.....	128
Organigrama Gerencia de Desarrollo Organizacional.....	129
Organigrama Gerencia de Seguridad Salud y Ambiente.....	129
Organigrama Gerencia de Gas Natural.....	130
Organigrama Gerencia de Comercio Internacional .....	130

## 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>BTU</b>	Unidad Térmica Británica
<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.

**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 Secretaría 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 se 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 al 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 petróleos 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 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.

<b>FACTORES DE CONVERSIÓN</b>		
1 BI =	42 gls	1 gls= 3.79 litros
1 TM=	1000 kg	1Kg = 1000 gr
<b>PRODUCTOS</b>		
<b>KILOS A GALONES</b> (se multiplica por)		
GLP	0,48930	
ASFALTO AP-3	0,25991	
ASFALTO RC-250	0,27470	
<b>TM A BLS</b> (se multiplica por)		<b>TM A GLS</b> (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
PIE CÚBICO	1.030,00	BTU

# CÍFRAS PAÍS

## 1. RESUMEN DE LA INDUSTRIA HIDROCARBURÍFERA



Las operaciones realizadas por EP PETROECUADOR durante el año 2011 han tenido los siguientes resultados:

En la fase de exploración y producción se incorporó nuevas reservas por 40,5 millones de barriles, además se realizaron 336 trabajos de reacondicionamiento de pozos con torre y 90 trabajos sin torre.

La producción de crudo fue de 55.3 millones de barriles equivalentes a 151.455 bla/día, la producción de crudo de la Subsidiaria Rio Napo CEM fue de 18.1 millones de barriles con un promedio anual de 49.479 bls/día. En conjunto EP PETROECUADOR mas Rio Napo obtuvieron una producción de 73.4 millones de barriles equivalentes a una producción promedio diaria de 200.978 barriles.

La producción de Gas Natural en el Campo Amistad Bloque 3 fue de 8.521 millones de pies cúbicos (MMPCS), con una disminución del 27,1% debido a menor requerimiento del Sector Eléctrico.

La producción del Distrito Amazónico es transportada por el Sistema de Oleoducto Transecuatoriano (SOTE) de operación de EP PETROECUADOR y por el

Oleoducto de Crudos Pesados (OCP), el SOTE transportó durante el año 2011 un promedio diario de 345.169 bls/día, de los 360.000 bls/día de capacidad instalada.

El volumen de carga a las refinerías (Esmeraldas, Libertad y Amazonas) del Ecuador fue de 56.9 millones de barriles, con este insumo más la importación de Nafta de Alto Octano y Cutter Stock para preparar Gasolinas y Fuel Oil respectivamente, se obtuvo una producción neta disponible para el mercado de 70.6 millones de barriles.

El mercado interno de combustibles se abasteció de diferentes productos como Gasolinas, Diesel, GLP, Jet fuel, Fuel Oil entre los más importantes por un volumen de 82.5 millones de barriles, entre producción propia mas importaciones.

El volumen total de exportación de crudo fue de 105.6 millones de barriles de los cuales el 67% corresponden a crudo Oriente y el 33% a crudo Napo.

La producción de las refinerías no abastecen la demanda de derivados para el mercado interno, fue necesario importar un total de 41.0 millones de barriles.

Los excedentes de Fuel Oil # 6, Fuel Oil # 4 y Nafta de Bajo Octano exportados fue de 11.5 millones de barriles.

En el ámbito socio ambiental se realizaron diferentes actividades en temas de compensación social, relaciones comunitarias y remediaciones en las zonas de influencia donde opera la empresa.

**RESUMEN EJECUTIVO DE LA ACTIVIDAD  
PETROLERA**

Cifras en miles de barriles

AÑO 2011

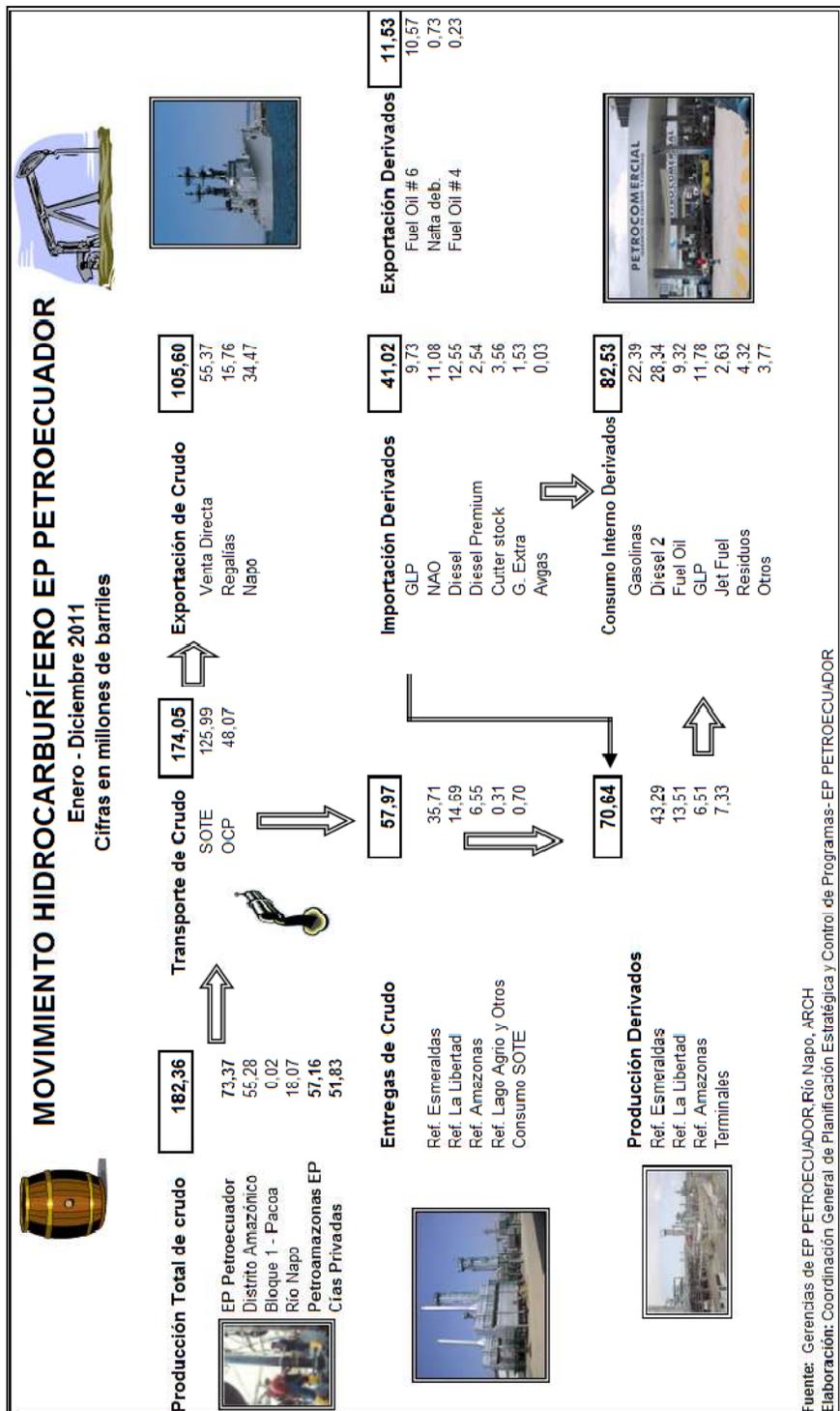
DETALLE	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	TOTAL
<b>CRUDO</b>													
Producción Nacional Campos	15.530	14.255	15.549	15.113	15.421	14.848	15.240	15.363	14.848	15.550	15.122	15.517	182.357
EP Petroecuador	4.615	4.319	4.676	4.522	4.669	4.469	4.620	4.701	4.582	4.697	4.627	4.784	55.281
Bloque 1 (Pacoa)	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	16
Operadora Rio Napo	1.466	1.340	1.527	1.501	1.518	1.462	1.517	1.550	1.489	1.550	1.526	1.628	18.075
Petroamazonas EP	4.924	4.538	4.888	4.725	4.887	4.749	4.809	4.824	4.510	4.849	4.659	4.797	57.156
Compañías Privadas	4.525	4.058	4.458	4.363	4.346	4.167	4.293	4.286	4.265	4.452	4.309	4.306	51.829
Producción Nacional promedio diario	501	509	502	497	497	492	492	496	495	502	504	501	500
<b>Cargas de crudo y consumo interno</b>	<b>5.066</b>	<b>4.313</b>	<b>4.930</b>	<b>4.776</b>	<b>4.729</b>	<b>4.932</b>	<b>5.179</b>	<b>4.991</b>	<b>4.945</b>	<b>4.797</b>	<b>4.663</b>	<b>4.650</b>	<b>57.970</b>
Refinería de Esmeraldas	3.187	2.808	3.056	2.872	3.139	3.005	3.131	3.091	3.000	2.875	2.989	2.561	35.714
Refinería La Libertad	1.326	1.141	1.354	1.240	1.255	1.348	1.255	1.216	1.266	1.244	1.014	1.387	14.692
Refinería Amazonas	462	279	431	582	605	589	616	610	596	594	577	614	6.555
Plantas y Consumo Oleoducto	91	84	88	83	86	83	85	74	83	84	83	87	1.010
<b>Exportación EP Petroecuador</b>	<b>8.833</b>	<b>9.149</b>	<b>9.607</b>	<b>8.363</b>	<b>10.194</b>	<b>9.201</b>	<b>9.464</b>	<b>8.820</b>	<b>8.348</b>	<b>7.804</b>	<b>7.384</b>	<b>8.833</b>	<b>105.599</b>
Crudo Oriente	6.654	6.154	6.157	5.452	7.063	5.817	6.100	5.554	5.685	5.351	5.024	6.120	71.132
Crudo Napo	2.178	2.995	3.450	2.911	3.130	3.384	3.364	3.066	2.663	2.453	2.360	2.513	34.467
<b>Transporte por Oleoductos (SOTE+OCP)</b>	<b>15.130</b>	<b>13.953</b>	<b>15.070</b>	<b>14.398</b>	<b>14.814</b>	<b>14.058</b>	<b>14.358</b>	<b>14.735</b>	<b>14.059</b>	<b>14.672</b>	<b>14.646</b>	<b>14.158</b>	<b>174.052</b>
SOTE	11.372	10.408	10.984	10.454	10.771	10.162	10.375	10.667	10.113	10.210	9.928	10.544	125.987
OCP	3.759	3.545	4.087	3.945	4.044	3.896	3.983	4.068	3.946	4.463	4.718	3.614	48.066
<b>DERIVADOS</b>													
Producción Nacional	5.879	5.223	5.832	5.604	5.791	5.379	6.196	6.234	6.406	6.155	5.497	5.848	70.645
Consumo Nacional	6.631	6.293	7.132	6.586	6.756	6.609	6.657	7.001	7.092	7.207	7.286	7.284	82.533
Exportación de Fuel Oil N°6	923	763	1.191	806	779	801	1.156	1.120	921	956	567	588	10.572
Exportación de Fuel Oil # 4	0	0	0	0	0	0	230	0	0	0	0	0	230
Exportación de Nafta de Bajo Octano	0	0	0	0	0	0	0	185	377	0	162	0	725
Importación/Compra Local de GLP	788	709	764	717	1.094	679	821	1.032	437	1.029	774	890	9.735
Importación de Nafta alto octano	491	717	724	848	773	889	981	1.034	981	1.024	1.295	1.299	11.078
Importación de Diesel Oil	759	713	1.222	1.204	1.091	688	1.000	719	1.501	1.458	993	1.201	12.549
Importación de Diesel Premium	211	421	211	419	205	419	417	209	416	210	210	209	2.541
Importación de Cutter Stocks	231	251	265	396	263	128	0	0	0	0	0	0	3.557
Importación de Gasolina Extra	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.533
Importación de Avigas	0	0	0	9	0	0	8	8	0	0	0	4	29
<b>P.P.P. Exportación Crudo Oriente US\$/BI</b>	<b>83,85</b>	<b>84,42</b>	<b>100,71</b>	<b>110,97</b>	<b>104,11</b>	<b>99,58</b>	<b>99,32</b>	<b>90,22</b>	<b>96,05</b>	<b>102,25</b>	<b>113,30</b>	<b>106,22</b>	<b>98,92</b>
<b>P.P.P. Exportación Crudo Napo US\$/BI</b>	<b>79,73</b>	<b>81,70</b>	<b>97,47</b>	<b>108,40</b>	<b>99,30</b>	<b>93,15</b>	<b>94,88</b>	<b>85,38</b>	<b>90,33</b>	<b>99,62</b>	<b>108,81</b>	<b>103,18</b>	<b>95,11</b>

Notas:

- a) No incluye cargas de la Planta de Gas de Shushufudi  
b) Incluye el crudo de Refinería Amazonas que es reinyecta al SOTE, no incluye la Gasolina Natural de Ref. Amazonas  
c) P.P.P. Precio promedio por barril de petróleo en US\$/BI  
d) Incluye los costos por pérdidas a las estaciones de servicio de propiedad de EP Petroecuador para su comercialización, se registran a partir del mes de Abril del 2010  
e) Se registran la producción del tiempo Pacoa a partir de marzo del 2011, la misma que no está consolidada en el POA aprobado 2011

Fuente: Gerencias EP PETROECUADOR

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



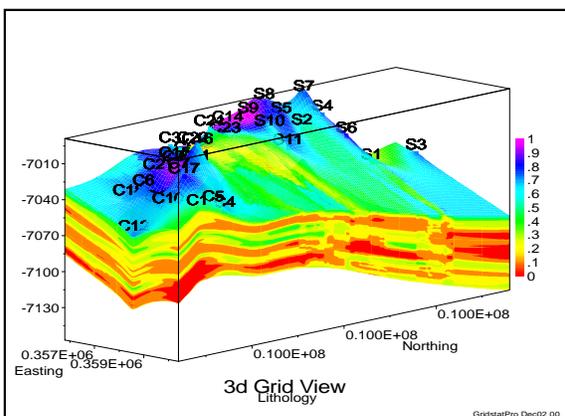
Fuente: Gerencias de EP PETROECUADOR, Río Napo, ARCH  
Elaboración: Coordinación General de Planificación, Estadística y Control de Programas-EP PETROECUADOR

# **EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN DE CRUDO**

## 2. EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

La Gerencia de Exploración y Producción alineada con el Plan Nacional del Buen Vivir, alcanzó durante el año 2011 las metas planteadas, las mismas que a continuación se detallan:

### 2.1. Incremento de Reservas



Se determinó El incremento de reservas probadas mas probables que se han incorporado a través de la perforación exploratoria de los pozos: Cobra 1, Aguarico Oeste 1 y Chonta Este 1, por el orden de 37.9 MMBLS; y en el área de desarrollo del campo Shushufindi incrementándose en 2.6 MMBLS que corresponden al reservorio Arenisca Basal Tena.

La incorporación de reservas totales del año 2011 suman **40.5 MMBLS** (Reservas probadas + probables). A continuación se presenta un detalle de los pozos perforados para el incremento de reservas:

**CUADRO 1. INCREMENTO DE RESERVAS DE CRUDO**  
Cifras en BLS.  
Año 2011

POZO O CAMPO	RESERVAS		
	PROBADAS	PROBABLES	POSIBLES
<b>PERFORACIÓN EXPLORATORIA</b>			
COBRA 1	300.000	2'000.000	2'000.000
AGUARICO OESTE 1	600.000	6'300.000	
CHONTA ESTE 1	2'000.000	26'000.000	
<b>TOTAL EXPLORATORIA</b>	<b>2'900.000</b>	<b>35'000.000</b>	<b>2'000.000</b>
<b>DESARROLLO</b>			
SHUSHUFINDI	2'600.000		
<b>TOTAL DESARROLLO</b>	<b>2'600.000</b>		
<b>TOTAL RESERVAS PROBADAS Y PROBABLES: 40'500.000</b>			

Fuente: Gerencia de Exploración y Producción

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

## 2.2. Perforación de Pozos



Durante el año 2011 La Gerencia de Exploración y Producción utilizó en promedio 6 taladros y 2 de equipos de WO para realizar ventanas; llegando a perforar un total de 43 pozos de los cuales 2 exploratorios, 1 reinyector, 1 de avanzada y 39 de desarrollo; en los que se incluyen la perforación del pozo ATACAPI – 11B el mismo que inició su perforación en diciembre del 2010 y finalizó en enero del 2011.

En el siguiente cuadro se detalla los taladros con los que se trabajó, en el cual consta la fecha de inicio de operaciones y el número de pozos que

cada taladro perforó.

**CUADRO 2. EQUIPOS DE PERFORACIÓN EGER**

**Año 2011**

<b>EQUIPOS PERFORACIÓN</b>	<b>FECHA DE INICIO OPERACIONES</b>	<b>No. POZOS PERFORADOS</b>
SINOPEC-169	1 de enero	9
CCDC-38	24 de enero	7
SINOPEC-188	4 de febrero	7
SINOPEC-219	30 de marzo	6
SINOPEC-127	13 de junio	5
TUSCANY-117 (A.O.)	24 de abril	6
SINOPEC-128	15 de noviembre	1
<b>7</b>		<b>41</b>
<b>EQUIPOS WO VENTANAS</b>	<b>FECHA DE INICIO OPERACIONES</b>	<b>No. POZOS PERFORADOS</b>
TBG-201	24 de octubre	1
TUSCANY-102	11 de noviembre	1
<b>2</b>		<b>2</b>
<b>TOTAL</b>		<b>43</b>

Fuente: Gerencia de Exploración y Producción

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

**CUADRO 3. POZOS PERFORADOS POR ÁREA**

**Año 2011**

<b>AREA</b>	<b>No. POZOS PERFORADOS</b>
LIBERTADOR	2
CUYABENO	0
LAGO AGRIO	0
SHUSHUFINDI	22
PUCUNA	0
AUCA	19
<b>TOTAL</b>	<b>43</b>

Fuente: Gerencia de Exploración y Producción

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

### 2.3. Reacondicionamiento de Pozos

Los trabajos de reacondicionamiento de pozos en el año 2011, alcanzaron un total de 336 con torre y 90 trabajos sin torre.

De los 336 trabajos efectuados, 43 corresponden a completación de pozos nuevos, es decir para que después de perforados dejarlos en situación de producir eficientemente, logrando estabilizar y sostener la producción en 21.523 BPPD, y por trabajos de pozos en producción 18.557 BPPD; obteniendo un total de 40.080 BPPD, como se detalla a continuación:

**CUADRO 4. PRODUCCIÓN OBTENIDA POR TRABAJOS DE W.O.  
Año 2011**

ÁREA	No. Pozos Reacondic.	Producción en BPPD		BPPD Recuperados
		Antes	Después	
Lago Agrio	43	5.604	5.624	20
Libertador	81	14.187	18.517	4.330
Cuyabeno	50	10.850	20.087	9.237
Shushufindi	77	23.046	33.164	10.118
Auca	85	16.645	33.020	16.375
<b>TOTAL</b>	<b>336</b>	<b>70.332</b>	<b>110.412</b>	<b>40.080</b>

Fuente: Gerencia de Exploración y Producción

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

### 2.4. Producción de Crudo en Campo



La producción de crudo por operación durante el año 2011 fue de 55.3 millones de barriles de petróleo incluyendo la producción del campo Pacoa, equivalentes a una producción promedio diaria de 151.499 barriles, con la ejecución efectiva de las estrategias de perforación y reacondicionamiento.

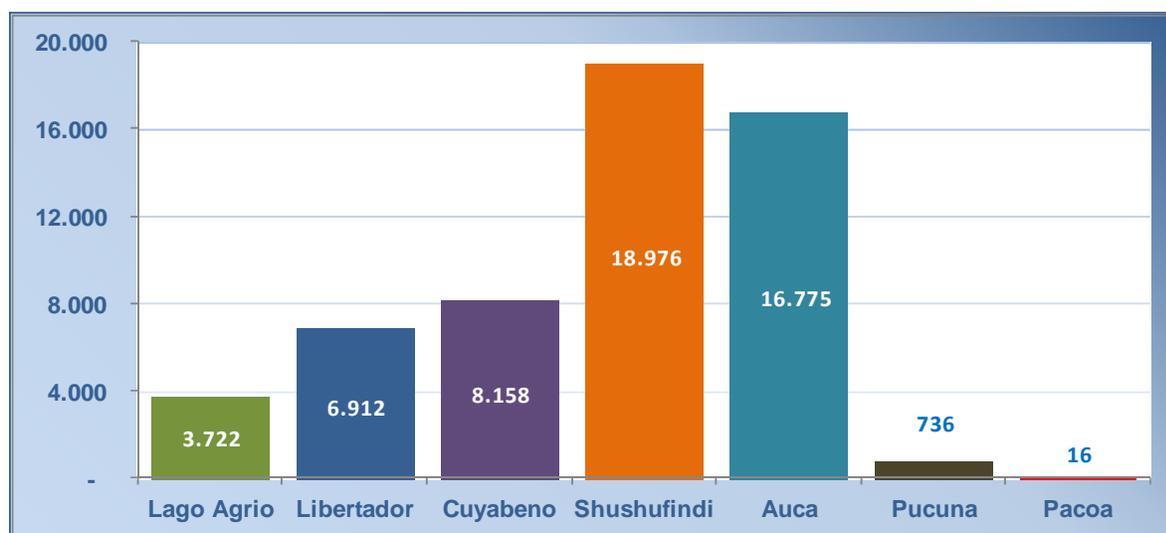
En las áreas Auca, Shushufindi y Libertador se obtuvo una mayor producción de crudo, lo cual se debe a que en estas áreas se completaron pozos perforados a finales del año 2010 y durante el año 2011.

En las áreas Lago Agrio, Cuyabeno y el campo Pucuna se reportó una menor producción de acuerdo a lo programado debido al cambio del Cronograma de perforación que no consideró los pozos inicialmente previstos y a la declinación natural de los yacimientos.

La producción más alta se registró el 30 de diciembre con 157.118 BPPD, a continuación en el siguiente cuadro se detalla el volumen de petróleo producido por áreas:

**CUADRO 5. PRODUCCIÓN DE CRUDO EN CAMPO**  
**Año 2011**  
**Cifras en miles de barriles**

MESES	Lago Agrio	Liber-tador	Cuya-beno	Shushu-findi	Auca	Pucuna	Pacoa	TOTAL
Enero	348	561	720	1.511	1.459	16	-	4.615
Febrero	300	515	656	1.437	1.355	55	-	4.319
Marzo	337	547	696	1.579	1.458	59	0	4.676
Abril	313	568	667	1.533	1.376	64	2	4.524
Mayo	332	583	675	1.611	1.396	71	2	4.670
Junio	311	580	639	1.577	1.294	69	2	4.471
Julio	302	589	658	1.630	1.370	71	2	4.622
Agosto	296	593	665	1.670	1.405	71	2	4.702
Septiembre	313	571	688	1.559	1.387	65	2	4.584
Octubre	305	608	701	1.623	1.395	65	2	4.699
Noviembre	278	590	668	1.626	1.401	64	2	4.628
Diciembre	287	606	724	1.621	1.479	68	2	4.786
<b>TOTAL</b>	<b>3.722</b>	<b>6.912</b>	<b>8.158</b>	<b>18.976</b>	<b>16.775</b>	<b>736</b>	<b>16</b>	<b>55.297</b>



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

## 2.5. Reinyección de Agua de Formación

Considerando la reglamentación vigente ambiental, las formaciones asociadas con la explotación y producción de crudo y gas existentes en los yacimientos, por su alto contenido de sales, metales pesados y químicos, esta reglamentación considera el 100% de reinyección de agua de formación producida y tratada con el objeto de evitar daños ambientales.

Para el año 2011, el volumen de agua de formación producida en las áreas de operación directa fue de 96'661.387 barriles, que corresponden a un promedio día de 264.826 barriles; reinyectándose 97'052.837 barriles con un promedio día de 265.898 barriles,

volumen mayor al producido, esto 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, como a continuación se detalla:

**CUADRO 6. REINYECCIÓN DE AGUA DE FORMACIÓN**  
Cifras en barriles  
Año 2011

<b>ÁREA</b>	<b>Producción</b>	<b>Reinyección</b>	<b>% Reinyectado</b>
Lago Agrio	1'164,701	1'365.528	117,14
Libertador	14'409.020	14'675.776	101,85
Cuyabeno	23'207.924	23'192.905	99,94
Shushufindi	26'795.868	26'753.622	94,84
Auca	31'583,862	31'403.091	99,43
<b>TOTAL PPR</b>	<b>97'161.375</b>	<b>97'390.922</b>	<b>100,24</b>
<b>PROMEDIO DIARIO</b>	<b>266.196</b>	<b>266.824</b>	

**Fuente:** Gerencia de Exploración y Producción

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

## **2.6. OPERACIONES RÍO NAPO CEM**

La Operadora Río Napo, a partir del 3 de septiembre del 2009 en cumplimiento del Contrato de Servicios Específicos No. 2009073, para la administración, incremento de producción, desarrollo, Optimización, mejoramiento integral y explotación del campo SACHA, firmado con la Filial Petroproducción (actualmente Gerencia de Exploración y Producción de EP PETROECUADOR).

El primero de noviembre del 2011, se suscribió el Contrato modificadorio No. 2011345, el cual básicamente elimina el concepto de curva base, estableciéndose una tarifa única de pago por barril de producción, entre otros.

En el año 2011 Río Napo, perforó 19 pozos y reacondicionó 99 pozos con torre y 20 trabajos sin torre; obteniendo una producción de crudo en campo de 18'074.927 barriles; para alcanzar esta producción se operó con cinco torres. A continuación se presenta el detalle de las torres con las respectivas fechas de inicio:

**CUADRO 7. EQUIPOS DE PERFORACIÓN ORN**  
Año 2011

<b>EQUIPOS PERFORACIÓN</b>	<b>FECHA DE INICIO OPERACIONES</b>
<b>CPV-16</b>	enero
<b>CPV-23</b>	enero
<b>SINOPEC-220</b>	mayo
<b>CCDC-228</b>	junio
<b>HILONG-16</b>	diciembre
<b>TOTAL TORRES: 5</b>	

**Fuente:** Operaciones Río Napo

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

## **2.7. PRODUCCIÓN NACIONAL DE CRUDO FISCALIZADO**

En el año 2011 la Producción Nacional de Crudo Fiscalizado fue de 179.6 millones de barriles con un incremento del 2,7 %, frente a los 174.9 millones de barriles del año 2010, este incremento responde al mayor cumplimiento de producción de las empresas públicas y a la modificación de los contratos petroleros de las empresas privadas, los mismos que pasaron a la modalidad de Prestación de Servicios.

**CUADRO 8. PRODUCCIÓN NACIONAL DE CRUDO FISCALIZADO**  
Cifras en barriles  
Año 2011

<b>OPERADORAS</b>	<b>2011</b>
<b>- EMPRESAS PÚBLICAS</b>	<b>129'436.825</b>
EP Petroecuador	54'824.556
Río Napo	18'074.676
Petroamazonas EP	56'537.593
<b>- PRESTACIÓN DE SERVICIOS</b>	<b>49'139.445</b>
<b>- PARTICIPACIÓN DEL ESTADO</b>	<b>255.095</b>
<b>- CAMPOS MARGINALES</b>	<b>502.760</b>
<b>- COMPAÑÍAS PRIVADAS</b>	<b>300.943</b>
<b>TOTAL NACIONAL</b>	<b>179'635.069</b>

Fuente: Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero

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

POZOS PERFORADOS POR EP PETROECUADOR						
Período: Enero - Diciembre/2011 (a)						
NOMBRE DEL POZO	Nº DEL POZO	CLASE DE POZO	PERÍODO DE PERFORACIÓN		PIES PERFORADOS	EQUIPO
			INICIO	FIN		
<b>LIBERTADOR</b>						
ATACAPI	11 B D	Direccional	2010/Dic.- 20	Enero - 11	10.241	CPEB 50112
SECOYA	39 D	Direccional	Noviembre - 15	Diciembre - 07	9.754	SINOPEC 128
<b>SHUSHUFIDI</b>						
DRAGO NORTE	03 D	Direccional	Enero - 25	Febrero - 19	10.681	SINOPEC-169
AGUARICO	RW-3D	Reinyector	Enero - 24	Febrero - 25	10.745	SINOPEC 169
COBRA	01	Exploratorio	Febrero - 04	Marzo - 25	9.857	SINOPEC 188
DRAGO ESTE	09D	Direccional	Febrero - 24	Marzo - 26	10.420	SINOPEC-169
AGUARICO	13 D	Direccional	Marzo - 16	Abril - 24	11.520	CPEB 50112
CONDORAZO SURESTE	02	Exploratorio	Abril - 03	Abril - 25	10.154	SINOPEC-169
SHUSHUFINDI	128	Direccional	Abril - 03	Mayo - 06	10.560	SINOPEC 188
SHUSHUFINDI	140	Direccional	Mayo - 01	Mayo - 24	10.045	SINOPEC-169
AGUARICO	15	Direccional	Mayo - 14	Junio - 11	10.260	CCDC-38
SHUSHUFINDI	131	Direccional	Mayo - 21	Junio - 14	10.220	SINOPEC-188
DRAGO	N2	Direccional	Junio - 08	Julio - 09	10.075	SINOPEC-169
SHUSHUFINDI	132 D	Direccional	Junio - 22	Julio - 19	10.340	SINOPEC-188
AGUARICO	17 D	Direccional	Julio - 02	Julio - 26	9.950	CCDC-38
DRAGO NORTE	17 D	Direccional	Julio - 22	Agosto - 15	10.582	SINOPEC-169
SHUSHUFINDI	130 D	Direccional	Julio - 25	Agosto - 22	9.936	SINOPEC 188
AGUARICO	14 D	Direccional	Agosto - 03	Septiembre - 05	10.610	CCDC-38
DRAGO NORTE	31 D	Direccional	Agosto - 22	Septiembre - 20	10.920	SINOPEC-169
SHUSHUFINDI	162 D	Direccional	Septiembre - 13	Octubre - 15	10.800	CCDC-38
DRAGO NORTE	16 D	Direccional	Agosto - 22	Octubre - 15	10.579	SINOPEC-169
SHUSHUFINDI	125 D	Direccional	Septiembre - 20	Octubre - 23	10.665	SINOPEC-188
SHUSHUFINDI	135 D	Direccional	Octubre - 11	Noviembre - 28	10.108	SINOPEC-188
AGUARICO OESTE	01	Exploratorio	Octubre - 23	Diciembre - 07	10.050	CPEB-50112
<b>AUCA</b>						
AUCA	95 D	Direccional	Marzo - 30	Mayo - 24	10.810	SINOPEC-219
YULEBRA	10	Direccional	Abril - 24	Mayo - 29	10.823	TUSCANY-117
AUCA	86	Direccional	Mayo - 13	Junio - 18	10.923	SINOPEC-127
YULEBRA	13 D	Direccional	Junio - 08	Julio - 06	10.320	TUSCANY-117
AUCA	81 D	Direccional	Junio - 13	Julio - 09	10.750	SINOPEC-219
AUCA	79 D	Direccional	Junio - 28	Julio - 25	10.930	SINOPEC-127
ANACONDA	05 D	Direccional	Junio - 15	Agosto - 12	10.590	TUSCANY-117
AUCA	80 D	Direccional	Agosto - 03	Agosto - 31	10.820	SINOPEC-127
AUCA	54 D	Direccional	Agosto - 16	Septiembre - 10	10.800	SINOPEC-219
ANACONDA	06 D	Direccional	Agosto - 28	Septiembre - 28	10.556	SINOPEC-219
AUCA	91 D	Direccional	Septiembre - 17	Octubre - 13	10.879	SINOPEC-219
AUCA	63D	Direccional	Septiembre - 16	Octubre - 08	10.674	SINOPEC-127
CULEBRA	08 V	Avanzada	Octubre - 08	Noviembre - 04	10.328	TUSCANY-117
AUCA	58 D	Direccional	Octubre - 16	Noviembre - 25	10.688	SINOPEC-127
AUCA	66 D	Direccional	Octubre - 22	Noviembre -16	10.610	SINOPEC-219
CULEBRA	18 D	Direccional	Noviembre -11	Diciembre - 07	10.660	TUSCANY-117
AUCA SUR	02	Direccional	Noviembre -11	Diciembre - 10	10.500	TUSCANY-102
CULEBRA	07	Direccional	Octubre - 24	Diciembre - 12	10.563	TBG - 201
AUCA	71 D	Direccional	Noviembre -29	Diciembre - 29	11.288	SINOPEC-219

## POZOS PERFORADOS POR EP PETROECUADOR

Período: Enero - Diciembre/2011 (a)

NOMBRE DEL POZO	N° DEL POZO	CLASE DE POZO	PERÍODO DE PERFORACIÓN		PIES PERFORADOS	EQUIPO
			INICIO	FIN		
<b>RÍO NAPO (SACHA)</b>						
SACHA	321	Direccional	2010/Dic - 17	Enero - 11	10.510	CPV-16
SACHA	260	Direccional	Enero - 26	Febrero - 17	10.220	CPV-16
SACHA	262	Direccional	Marzo - 09	Abril - 02	10.520	CPV-16
SACHA	264	Direccional	Abril - 10	Mayo - 11	10.502	CPV-16
SACHA	263	Direccional	Mayo - 22	Junio - 20	10.420	CPV-16
SACHA	223	Direccional	Mayo - 30	Junio - 27	10.461	SINOPEC - 220
SACHA	231	Direccional	Junio - 07	Julio - 07	10.440	CPV-16
SACHA	261	Direccional	Junio - 27	Julio - 17	10.440	CPV-16
SACHA	222	Direccional	Julio - 08	Julio - 29	10.330	SINOPEC - 220
SACHA	259	Direccional	Julio - 20	Agosto - 09	10.364	CCDC - 28
SACHA	249	Direccional	Julio - 29	Agosto - 21	10.310	CPV-16
SACHA	224	Direccional	Agosto - 09	Agosto - 31	10.450	SINOPEC - 220
SACHA	330	Direccional	Agosto - 27	Septiembre - 22	10.390	CCDC - 28
SACHA	251	Direccional	Septiembre - 04	Septiembre - 26	10.510	CPV-16
SACHA	234	Direccional	Septiembre - 17	Octubre - 10	9.100	SINOPEC - 220
SACHA	250	Direccional	Octubre - 07	Octubre - 30	10.495	CPV-16
SACHA	342	Direccional	octubre - 03	Noviembre - 06	10.736	CCDC - 28
SACHA	340	Direccional	Noviembre - 16	Diciembre - 15	10.900	CCDC - 28
SACHA	265	Direccional	Diciembre - 01	Diciembre - 30	11.710	CPV-16
<p><b>Nota:</b> a) Se registran los pozos que han terminado la perforación</p> <p><b>Fuente:</b> Gerencia de Exploración y Producción, EP PETROECUADOR, Operadora Río Napo</p> <p><b>Elaboración:</b> Coordinación General de Planificación y Control de Programas, Planificación Estratégica, EP PETROECUADOR</p>						
<b>TOTAL POZOS PERFORADOS 2011</b>						
Gerencia de Exploración y Producción					43	
Operaciones Río Napo					19	

<b>REACONDICIONAMIENTO DE POZOS</b>				
<b>TRABAJOS CON TORRE</b>				
<b>Año 2011</b>				
<b>POZO</b>	<b>TRABAJO REALIZADO</b>	<b>BPPD ANTES</b>	<b>BPPD DESPUES</b>	<b>INCREMENTO BPPD</b>
<b>ENERO</b>				
<b>LAGO AGRIO</b>				
GUANTA - 18 D	Disparar, evaluar zona	369	167	-202
<b>LIBERTADOR</b>				
SHUARA - 15	Cambio BHA. BES off	43	265	222
PICHINCHA - 07	Moler cemento motor fondo	109	719	610
SECOYA - 29	Cambio BHA. BES off	140	136	-4
SECOYA - 04	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	75	85	10
SECOYA - 15	Cambio BHA. Electricosumergible	70	180	110
PACAYACU - 04	Disparar, evaluar zonas nuevas	77	237	160
PACAYACU - 02	Cambio BHA. Recuperar Pescado	61	51	-10
<b>CUYABENO</b>				
V.H.R. - 15	Disparar, evaluar zona	187	1.363	1.176
V.H.R. - 02	Cambio de bomba	164	1.550	1.386
V.H.R. - 16	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	34	203	169
BLANCA - 05	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	72	64	-8
SANSAHUARI - 01	Completar pozo para reinyección	-	-	-
TIPIHCA - 11	Cambio BHA. Electricosumergible	200	67	-133
<b>SHUSHUFINDI</b>				
SHUSHUFINDI-03	Bajar BHA electrosumergible	127	44	-83
SHUSHUFINDI - 82	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	834	1.022	188
SHUSHUFINDI - 87	Cambio método de producción	469	873	404
SHUSHUFINDI - 134 D	Pruebas iniciales y completación	-	1.141	1.141
SHUSHUFINDI - 37	Recuperar tubería de producción	83	-	-83
<b>AUCA</b>				
AUCA - 57 D	Cambio BHA. BES off	1.001	931	-70
AUCA - 01	Cambio BHA. Recuperar pescado	136	14	-122
AUCA - 83 D	Pruebas iniciales y completación	-	3.493	3.493
AUCA - 42	Estimulación formación con HCL+ Solventes	82	43	-39
AUCA - 92 D	Pruebas iniciales y completación	-	3.080	3.080
ANACONDA - 02	Bajar BHA. Electricosumergible	160	312	152
YULEBRA - 07	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	250	245	-5
YULEBRA - 02	Cambio BHA. BES off	281	223	-58
AUCA - 37	Recuperar tubería producción	30	-	-30
CULEBRA - 10 H	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	308	301	-7
AUCA - 67 D	Cambio BHA. BES off	179	141	-38
AUCA - 49	Cambio BHA. BES off	693	624	-69
<b>RIO NAPO (SACHA)</b>				
SACHA - 221 H	Completación para reinyector a tiuyacu	-	-	-
SACHA - 137	Cambio de completación. Disparar, evaluar, completar	-	352	352
SACHA - 85	Cambio de completación por posible colapso tubería	-	207	207
SACHA - 218 D	Pruebas iniciales y completación	-	1.188	1.188
SACHA - 321 D	Pruebas iniciales y completación	-	384	384
SACHA - 64	Correr registro GR.	-	-	-
SACHA - 186	Cambio completación por comunicación TBG-CSG	-	107	107
SACHA - 244 D	Pruebas iniciales y completación	-	126	126
SACHA - 176	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	-	100	100
SACHA -128	Repunzonar arena "U"	-	663	663
<b>TOTAL TRABAJOS : 41</b>				
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				<b>14.467</b>
<b>FEBRERO</b>				
<b>LAGO AGRIO</b>				
PARAHUACU - 01	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	125	151	26
GUANTA - 26 D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	22	48	26
PARAHUACU - 01	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	125	151	26
PARAHUACU - 15 D	Realizan fracturamiento	108	289	181
LAGO - 42 D	Cambio BHA. BES off	72	-	-72
LAGO - 45	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	55	84	29
LAGO - 28	Reparar tubería de producción	104	-	-104
<b>LIBERTADOR</b>				
SECOYA - 34	Recuperar tubería de producción	28	-	-28
PICHINCHA - 05	Disparar, evaluar zona	160	225	65
SHUARA - 34 D	Disparar, evaluar zonas nuevas	13	155	142
ATACAPI - 11 BD	Pruebas iniciales y completación	-	737	737
SECOYA - 15	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	180	121	-59
TETETE - 07	Recuperar tubería de producción	16	-	-16
ATACAPI -12 D	Recuperar tubería de producción	82	-	-82
SHUSHUQUI - 15	Disparar, evaluar zonas nuevas	-	309	309

<b>REACONDICIONAMIENTO DE POZOS</b>				
<b>TRABAJOS CON TORRE</b>				
<b>Año 2011</b>				
<b>POZO</b>	<b>TRABAJO REALIZADO</b>	<b>BPPD ANTES</b>	<b>BPPD DESPUES</b>	<b>INCREMENTO BPPD</b>
<b>CUYABENO</b>				
V.H.R. - 7	Cambio BHA. BES off	404	359	-45
V.H.R. - 21 D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	118	861	743
<b>SHUSHUFINDI</b>				
SHUSHUFINDI - 133 D	Pruebas iniciales y completación	605	572	-33
AGUARICO - 06	Reparar cabezal en mal estado	-	-	-
SHUSHUFINDI - 129 D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	177	145	-32
<b>AUCA</b>				
AUCA - 97 D	Pruebas iniciales y completación	232	220	-12
AUCA - 82 D	Pruebas iniciales y completación	353	344	-9
YUCA - 17	Recuperar tubería de producción	17	-	-17
CONONACO - 01	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	271	139	-132
AUCA SUR - 03	Cambio BHA. BES off	1.055	789	-266
<b>RÍO NAPO (SACHA)</b>				
SACHA - 163 D	Asentar Tapon CIBP	121	119	-2
SACHA - 140 D	Punzar con cable arena "U"	-	-	-
<b>TOTAL TRABAJOS : 27</b>				
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				<b>195</b>
<b>MARZO</b>				
<b>LAGO AGRIO</b>				
GUANTA - 24D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	220	191	-29
PARAHUACU - 01	Reparar cabezal en mal estado	151	183	32
PARAHUACU - 17D	Cambio BHA. Cavidad con defecto	150	30	-120
LAGO AGRIO - 04	Cambio BHA. TBG colapsada	70	66	-4
GUANTA - 22D	Disparar, evaluar zona	34	-	-34
<b>LIBERTADOR</b>				
SHUARA - 06	Cambio BHA. Tubing roto	195	143	-52
SHUARA - 03	Cambio método de producción	109	201	92
PACAYACU - 04	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	252	88	-164
SHUARA - 34 D	Bajar BHA electrosumergible	155	137	-18
SHUARA - 13	Cambio BHA. Bes off	30	130	100
SECOYA - 29	Cambio BHA. Bes off	136	28	-108
SHUARA - 25	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	126	97	-29
SECOYA - 15	Cambio BHA. Bes off	121	207	86
<b>CUYABENO</b>				
BLANCA - 01	Cambio BHA. Bes off	279	281	2
CUYABENO - 32D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	253	803	550
VHR -18 D	Cambio BHA. Bes off	68	396	328
VHR - 17	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	334	347	13
<b>SHUSHUFINDI</b>				
AGUARICO - 04	Reparar cabezal en mal estado	-	-	-
AGUARICO - 04 R	Pruebas iniciales y completación	-	-	-
DRAGO - 05D	Cambio BHA. BES off	502	499	-3
<b>AUCA</b>				
CONONACO - 16	Cambio método de producción	63	60	-3
CONONACO - 21	Cambio BHA. BES off	105	149	44
AUCA - 09	Reparar cabezal en mal estado	313	387	74
AUCA - 97D	Cambio BHA. BES off	220	216	-4
PUCUNA - 01	Disparar y evaluar zonas nuevas	53	10	-43
AUCA - 49	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	506	422	-84
<b>RÍO NAPO (SACHA)</b>				
SACHA - 181 D	Reparar equipo BES	198	88	-110
SACHA - 242 D	Aislar hollin con CIBP, Punzonar arena "U"	168	148	-20
SACHA - 160 D	Repunzonar "HS", evaluar y completar con BES	69	176	107
SACHA - 63 D	Aislar Hl. Repunzonar U. Evaluar y completar	29	119	90
<b>TOTAL TRABAJOS : 30</b>				
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				<b>693</b>
<b>ABRIL</b>				
<b>LAGO AGRIO</b>				
GUANTA - 17 D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	143	19	-124
GUANTA - 02	Disparar, evaluar zona	98	101	3
GUANTA - 16	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	234	92	-142
GUANTA - 18 D	Realizar fracturamiento	38	122	84
<b>LIBERTADOR</b>				
ATACAPI - 23	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	185	380	195
SECOYA - 19	Cambio BHA. BES off	206	135	-71
SECOYA - 37 D	Cambio BHA. Bes off	146	342	196
SECOYA - 05	Cambio BHA. BES off	102	123	21
ATACAPI - 02	Recuperar tubería de producción	118	-	-118

<b>REACONDICIONAMIENTO DE POZOS</b>				
<b>TRABAJOS CON TORRE</b>				
<b>Año 2011</b>				
<b>POZO</b>	<b>TRABAJO REALIZADO</b>	<b>BPPD ANTES</b>	<b>BPPD DESPUES</b>	<b>INCREMENTO BPPD</b>
SECOYA - 06	Recuperar tubería de producción	229	-	-229
ATACAPI - 13	Disparar, evaluar zonas nuevas	139	40	-99
ATACAPI - 10 D	Recuperar tubería de producción	54	-	-54
<b>CUYABENO</b>				
SHUSHUQUI - 07	Disparar, evaluar zona	27	130	103
SHUSHUQUI - 08	Bajar BHA. Hidráulico	36	424	388
CUYABENO - 24 D	Cambio BHA. Dual concéntrica	488	492	4
SHUSHUQUI - 11	Disparar y evaluar zonas nuevas	181	102	-79
VINITA - 02	Cambio BHA. Bes off	473	476	3
V.H.R. - 12	Disparar y evaluar zonas nuevas	148	321	173
V.H.R. - 22	Estimular M-AQ. Disminuir corte de agua	147	87	-60
CUYABENO - 11	Bajar BHA. Hidráulico	70	15	-55
<b>SHUSHUFINDI</b>				
SHUSHUFINDI - 02	Disparar, evaluar zona	57	185	128
DRAGO - 09 ED	Pruebas iniciales y completación	-	1.069	1.069
DRAGO - 03 ND	Pruebas iniciales y completación	-	126	126
SHUSHUFINDI - 105	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	140	88	-52
SHUSHUFINDI - 110 D	Bajar BHA. Electricosumergible	219	150	-69
SHUSHUFINDI - 81	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	217	366	149
SHUSHUFINDI -133 D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	509	535	26
<b>AUCA</b>				
CULEBRA - 11 D	Realizar fracturamiento	58	72	14
CULEBRA - 05	Cambio BHA. BES off	256	293	37
AUCA - 34	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	138	-	-138
AUCA - 01	BUILD-UP	136	511	375
PUCUNA - 06	Disparar, evaluar zona	51	71	20
YUCA - 14	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	186	-	-186
CONONACO - 46 D	Pruebas iniciales y completación	71	-	-71
CONONACO - 16	Cambio BHA. Recuperar pescado	60	45	-15
CONONACO - 33	Cambio BHA. BES off	241	-	-241
<b>RÍO NAPO (SACHA)</b>				
SACHA - 151 D	Evaluar HI + HS. Rediseñar completación a bajarse	-	371	371
SACHA - 228 D	Evaluar con BUP, rediseñar BES	128	106	-22
SACHA - 80	Bajar completación power oil para evaluar sin torre	61	440	379
SACHA - 18	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	-	-	-
SACHA - 32	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	206	211	5
SACHA - 51	Reparar equipo BES	-	-	-
SACHA - 37	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	206	211	5
SACHA - 36	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	-	-	-
SACHA - 39	Repunzar HI+HI, completar para evaluar sin torre	206	211	5
<b>TOTAL TRABAJOS : 45</b>				
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				<b>2.010</b>
<b>MAYO</b>				
<b>LAGO AGRIO</b>				
GUANTA - 15	Cambio BHA. Bomba atascada	85	284	199
GUANTA - 08	Recuperar tubería de producción	40	-	-40
PARAHUACU - 03 B	Recuperar tubería de producción	131	-	-131
LAGO AGRIO - 20	Recuperar tubería de producción	-	-	-
PARAHUACU - 18 D	Cambio BHA. BES off	79	-	-79
<b>LIBERTADOR</b>				
PACAYACU -02	Cambio BHA. Bomba atascada	51	65	14
SECOYA - 27	Cambio BHA. BES off	206	204	-2
PACAYACU - 05	Cambio BHA. BES off	224	275	51
PACAYACU - 01	Bajar BHA. Electricosumergible	60	-	-60
ATACAPI - 24 D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	438	631	193
PICHINCHA - 07	Cambio BHA. BES off	670	330	-340
SECOYA - 18	Cambio BHA. BES off	225	-	-225
<b>CUYABENO</b>				
CUYABENO - 28 D	Disparar, evaluar zona	95	134	39
SANSAHUARI - 06	disparar, evaluar zonas nuevas	177	129	-48
<b>SHUSHUFINDI</b>				
SHUSHUFINDI - 01	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	177	455	278
SHUSHUFINDI - 106 D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	219	219	-
SHUSHUFINDI - 128 D	Pruebas iniciales y completación	-	1.162	1.162
SHUSHUFINDI - 74	Cambio BHA. BES off	684	557	-127
SHUSHUFINDI - 23	Cambio BHA. BES off	400	434	34
<b>AUCA</b>				
CONONACO - 09	Cambio BHA. BES off	213	191	-22
AUCA - 35	Cambio método de producción	232	818	586

<b>REACONDICIONAMIENTO DE POZOS</b>				
<b>TRABAJOS CON TORRE</b>				
<b>Año 2011</b>				
<b>POZO</b>	<b>TRABAJO REALIZADO</b>	<b>BPPD ANTES</b>	<b>BPPD DESPUES</b>	<b>INCREMENTO BPPD</b>
YULEBRA - 06	Reparar cabezal en mal estado	86	-	-86
AUCA - 45	Disparar, evaluar zona	64	-	-64
CONONACO - 46 D	Recuperar tubería de producción	72	-	-72
<b>RÍO NAPO (SACHA)</b>				
SACHA - 240 D	Punzonar arena "Hs" alternativas "U" y "T"	-	331	331
SACHA - 262 D	Pruebas iniciales y completación	-	888	888
SACHA - 30	Cambio completación por Packer desasentado	-	-	-
SACHA - 122	Reparar bomba mecánica pescado	-	-	-
SACHA - 241 D	Realizar SQZ a "U", punzonar, evaluar	528	269	-259
SACHA - 138	Cambio completación por bomba jet atascada	-	-	-
SACHA - 93	Reparar equipo BES	93	86	-7
SACHA - 125	Cambio de completación por bajo NO_GO	515	666	151
SACHA - 121	Reparar equipo BES	846	300	-546
<b>TOTAL TRABAJOS : 33</b>				
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				<b>997</b>
<b>JUNIO</b>				
<b>LAGO AGRIO</b>				
GUANTA - 15	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	223	33	-190
PARAHUACU - 12	Cambio BHA. BES off	470	148	-322
LAGO AGRIO - 12	Disparar, evaluar zona	-	-	-
<b>LIBERTADOR</b>				
ATACAPI - 25 D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	219	275	56
TETETE - 01	Cambio BHA. Bomba atascada	172	185	13
SHUARA - 09	Cambio BHA. BES off	56	138	82
SECOYA - 08	Cambio BHA. BES off	410	403	-7
SECOYA - 03	Cambio BHA. BES off	178	190	12
SECOYA - 11	Cambio BHA. BES off	329	174	-155
SHUARA - 20	Limpieza de cabezal	104	106	2
SECOYA - 02	Cambio BHA. BES off	418	259	-159
<b>CUYABENO</b>				
CUYABENO - 03	Disparar, evaluar zona	131	281	150
SHUSHUQUI - 05	Disparar, evaluar zonas nuevas	43	162	119
CUYABENO - 22	Cambio BHA. BES off	717	662	-55
V.H.R. - 11	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	174	228	54
<b>SHUSHUFINDI</b>				
SHUSHUFINDI - 119 D	Cambio BHA. BES off	584	617	33
SHUSHUFINDI - 131 D	Pruebas iniciales y completación	-	938	938
SHUSHUFINDI - 53	Cambio BHA. BES off	317	238	-79
SHUSHUFINDI - 71	Cambio BHA. BES off	1.011	826	-185
SHUSHUFINDI - 82	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	753	1.156	403
<b>AUCA</b>				
AUCA - 95D	Pruebas iniciales y completación	-	1.106	1.106
CULEBRA - 06	Cambio BHA. Eléctricosumergible	280	-	-280
YULEBRA - 01	Cambio BHA. Eléctricosumergible	257	-	-257
YUCA - 19 D	Cambio BHA. Eléctricosumergible	90	65	-25
AUCA SUR 07 D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	278	-	-278
CONONACO - 20	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	285	138	-147
<b>RÍO NAPO (SACHA)</b>				
SACHA - 83	Evaluar, diseñar y bajar completación	6	27	21
SACHA - 121	Redisparar arena "U" con TCP	222	904	682
SACHA - 16	Punzonar "T" con cable	-	33	33
SACHA - 146	Cambio de completación de PPH-PPS	-	84	84
<b>TOTAL TRABAJOS : 30</b>				
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				<b>1.649</b>
<b>JULIO</b>				
<b>LAGO AGRIO</b>				
PARAHUACU - 07	Cambio BHA. Cavidad con defecto	255	128	-127
<b>LIBERTADOR</b>				
ATACAPI -11 BD	Cambio BHA. BES off	1.382	1.229	-153
SHUARA - 14 B	Disparar, evaluar zona	73	651	578
SECOYA - 17	Cambio BHA. Recuperar pescado	255	291	36
SECOYA - 01	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	275	158	-117
SECOYA - 28	Cambio BHA. Tubing roto	129	98	-31
<b>CUYABENO</b>				
CUYABENO - 14	Cambio BHA. BES off	353	247	-106
CUYABENO - 32 D	Cambio BHA. BES off	775	144	-631
V.H.R. - 20	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	224	249	25
CUYABENO - 02	Disparar, evaluar zona	54	-	-54
SHUSHUQUI - 12 D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	190	34	-156

REACONDICIONAMIENTO DE POZOS				
TRABAJOS CON TORRE				
Año 2011				
POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
<b>SHUSHUFINDI</b>				
DRAGO - 02	Completar pozo para reinyección	104	-	-104
SHUSHUFINDI - 51	Disparar, evaluar zona	27	625	598
DRAGO - 01 N	Cambio BHA. BES off	715	-	-715
SHUSHUFINDI - 80	Cambio BHA. BES off	185	133	-52
SHUSHUFINDI - 118 D	Disparar, evaluar zona	128	156	28
SHUSHUFINDI - 45 B	Cambio BHA. BES off	1.167	960	-207
<b>AUCA</b>				
AUCA - 86 D	Pruebas iniciales y completación	-	1.197	1.197
YUCA - 16	Cambio BHA. BES off	268	235	-33
CULEBRA - 06	Disparar, evaluar zona	280	302	22
CONONACO - 07	Aislar agua con tapón	63	38	-25
AUCA - 49	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	380	533	153
AUCA - 81 D	Pruebas iniciales y completación	-	87	87
AUCA - 51	Cambio BHA. BES off	230	100	-130
<b>RIO NAPO (SACHA)</b>				
SACHA - 04 B	Evaluar, completar de acuerdo a resultados	82	87	5
SACHA - 131	Evaluar, completar de acuerdo a resultados	-	-	-
SACHA - 181 D	Evaluar, diseñar BES	90	372	282
SACHA - 320	Evaluar, completar de acuerdo a resultados	178	531	353
SACHA - 150	Evaluar, bajar equipo BES	310	754	444
SACHA - 177	Evaluar, diseñar BES	111	330	219
SACHA - 178 D	Rediseñar completación electrosumergible	61	83	22
SACHA - 189	Cambio de completación electrosumergible	-	277	277
<b>TOTAL TRABAJOS : 32</b>				
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				<b>2.421</b>
<b>AGOSTO</b>				
<b>LAGO AGRIO</b>				
GUANTA - 06	Fracturamiento	82	261	179
LAGO AGRIO - 17	Cambio BHA. Recuperar pescado	71	137	66
LAGO AGRIO - 34	Disparar, evaluar zona	42	130	88
LAGO AGRIO - 02	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	52	-	-52
<b>LIBERTADOR</b>				
TETETE - 11	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	291	399	108
ATACAPI - 19 D	Disparar, evaluar zona	47	143	96
FRONTERA - 02	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	119	186	67
PACAYACU - 02	Cambio BHA. Bomba atascada	25	58	33
SHUARA - 22	Disparar, evaluar zona	32	-	-32
ATACAPI - 07	Cambio BHA. BES off	278	310	32
SECOYA - 22	Reparar cabezal en mal estado	287	249	-38
ATACAPI - 25 D	Cambio BHA. BES off	43	36	-7
SHUARA - 20	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	25	146	121
SHUARA - 33 D	Disparar, evaluar zonas nuevas	-	-	-
<b>CUYABENO</b>				
SHUSHUQUI - 05	Cambio BHA. Packer desasentado	117	218	101
V.H.R. -16	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	101	318	217
CUYABENO 24 D	Cambio BHA. Dual concéntrica	539	462	-77
SHUSHUQUI - 10	Tomar registro de saturación	78	1.873	1.795
<b>SHUSHUFINDI</b>				
DRAGO - 09 ED	Cambio BHA. BES off	302	336	34
SHUSHUFINDI - 105	Cambio BHA. BES off	80	73	-7
AGUARICO - 13 D	Pruebas iniciales y completación	-	437	437
SHUSHUFINDI - 132 D	Pruebas iniciales y completación	-	101	101
AGUARICO - 10	Disparar, evaluar zona	259	205	-54
SHUSHUFINDI - 140 D	Pruebas iniciales y completación	336	111	-225
AGUARICO - 09	Cambio BHA. BES off	122	122	-
<b>AUCA</b>				
AUCA - 79 D	Pruebas iniciales y completación	-	1.302	1.302
AUCA - 62 D	Cambio BHA. BES off	284	235	-49
AUCA - 81 D	Aislar agua con tapón	173	373	200
YULEBRA - 13 D	Pruebas iniciales y completación	-	176	176
AUCA - 21	Disparar, evaluar zona	96	174	78
AUCA - 98 D	Cambio BHA. BES off	626	-	-626
<b>RIO NAPO (SACHA)</b>				
SACHA - 142	Realizar cementación forzada	22	152	130
SACHA - 22	Sacar BHA. De producción	0	0	-
SACHA - 230	Alternativa punzonar hollin, evaluar, completar	171	164	-7
SACHA - 261	Pruebas iniciales y completación	0	31	31
SACHA - 222 D	Pruebas iniciales y completación	0	430	430

<b>REACONDICIONAMIENTO DE POZOS</b>				
<b>TRABAJOS CON TORRE</b>				
<b>Año 2011</b>				
<b>POZO</b>	<b>TRABAJO REALIZADO</b>	<b>BPPD ANTES</b>	<b>BPPD DESPUES</b>	<b>INCREMENTO BPPD</b>
SACHA - 63	Recuperar tubería de producción	29	0	-29
SACHA - 92	Recuperar tubería de producción	0	0	-
SACHA - 04 B	Recuperar tubería de producción	0	0	-
SACHA - 165 D	Recuperar T, evaluar diseñar BES	63	0	-63
SACHA - 264 D	Cambio BHA. Dual concéntrica	356	414	58
<b>TOTAL TRABAJOS : 41</b>				
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				<b>-34</b>
<b>SEPTIEMBRE</b>				
<b>LAGO AGRIO</b>				
GUANTA - 24 D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	67	312	245
<b>LIBERTADOR</b>				
SECOYA - 05	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	79	132	53
ATACAPI - 20 D	Disparar, evaluar zona	346	466	120
SHUARA - 09	Cambio BHA. BES off	96	145	49
ATACAPI - 16	Disparar y evaluar zonas nuevas	121	119	-2
ATACAPI - 23	Bajar BHA eléctricosumergible	1.307	816	-491
<b>CUYABENO</b>				
CUYABENO - 20	Cambio método de producción	84	322	238
SANSAHUARI - 11	Cambio BHA. BES off	98	0	-98
CUYABENO - 27	Cambio BHA. BES off	256	357	101
<b>SHUSHUFINDI</b>				
SHUSHUFINDI - 87	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	202	456	254
AGUARICO - 17 D	Pruebas iniciales y completación	-	153	153
SHUSHUFINDI - 10 BD	Cambio BHA. BES off	570	487	-83
SHUSHUFINDI - 85	Cambio BHA. BES off	489	491	2
SHUSHUFINDI - 74	Cambio BHA. BES off	508	492	-16
SHUSHUFINDI - 63	Cambio BHA. BES off	228	186	-42
SHUSHUFINDI - 70	Cambio BHA. BES off	580	627	47
<b>AUCA</b>				
AUCA ESTE - 01	Build-up	99	382	283
AUCA - 14	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	170	222	52
AUCA - 52	Reparar cabezal en mal estado	226	118	-108
AUCA - 86 D	Cambio BHA. Recuperar pescado	-	422	422
AUCA - 54 D	Pruebas iniciales y completación	-	-	-
ANACONDA - 02	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	145	142	-3
AUCA - 82 D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	200	77	-123
AUCA - 04	Build-up	219	-	-219
<b>SACHA</b>				
SACHA - 11	Recuperar tubería de 3 1/2"	-	-	-
SACHA - 64	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	84	107	23
SACHA - 92	Recuperar tubería de 3 1/2"	-	-	-
SACHA - 224 D	Pruebas iniciales y completación	-	25	25
SACHA - 226	Evaluar, diseñar BES de acuerdo a resultado.	148	979	831
SACHA - 200	Recuperar tubería de 3 1/2"	-	-	-
SACHA - 194	Sacar equipo BES. Evaluar, rediseñar equipo BES	42	298	256
SACHA - 66 B	Sacar completación BES. Evaluar arena "U" y "BT"	-	195	195
<b>TOTAL TRABAJOS : 32</b>				
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				<b>1.179</b>
<b>OCTUBRE</b>				
<b>LAGO AGRIO</b>				
PARAHUACU - 01	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	141	176	35
LAGO AGRIO - 02	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	52	136	84
GUANTA - 16	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	274	246	-28
GUANTA - 16 D	Cambio BHA. Recuperar pescado	204	242	38
<b>LIBERTADOR</b>				
ATACAPI - 08	Disparar y evaluar zonas nuevas	65	641	576
SHUARA - 14 B	Cambio BHA. BES off	526	476	-50
FRONTERA - 04 B	Cambio BHA. BES off	166	267	101
SHUSHUQUI - 20	Disparar y evaluar zona	33	320	287
SECOYA - 15	Cambio BHA. BES off	74	29	-45
SHUSHUQUI - 21	Disparar y evaluar zona	66	-	-66
<b>CUYABENO</b>				
V.H.R. - 09	Tomar registro saturación	131	124	-7
CUYABENO - 05	Cambio BHA. Casing colapsado	-	-	-
PAT - 01	Cambio BHA. Para inyección de agua	-	-	-
TIPISHCA - 11	Cambio BHA. BES off	55	-	-55
<b>SHUSHUFINDI</b>				
AGUARICO - 03	Pruebas iniciales y completación	210	17	-193

<b>REACONDICIONAMIENTO DE POZOS</b>				
<b>TRABAJOS CON TORRE</b>				
<b>Año 2011</b>				
<b>POZO</b>	<b>TRABAJO REALIZADO</b>	<b>BPPD ANTES</b>	<b>BPPD DESPUES</b>	<b>INCREMENTO BPPD</b>
SHUSHUFINDI - 35	Cambio BHA. Recuperar pescado	401	316	-85
DRAGO - 09 ED	Cambio BHA. BES off	336	1.587	1.251
SHUSHUFINDI - 86	Cambio BHA. BES off	157	262	105
DRAGO - 01 E	Cambio BHA. BES off	582	579	-3
SHUSHUFINDI - 19	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	134	145	11
SHUSHUFINDI - 77	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	519	398	-121
<b>AUCA</b>				
YULEBRA - 10 D	Pruebas iniciales y completación	-	-	-
CULEBRA - 02	Bajar BHA. Electricosumergible	271	260	-11
YULEBRA - 08	Cambio BHA. BES off	157	-	-157
AUCA - 96 D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	254	315	61
AUCA - 59 D	Bajar BHA. Electricosumergible	664	467	-197
AUCA - 63 D	Pruebas iniciales y completación	-	-	-
AUCA - 21	Cambio BHA. BES off	266	106	-160
<b>RIO NAPO (SACHA)</b>				
SACHA - 244 D	Punzonar con TCP. Evaluar, diseñar BES	62	73	11
SACHA - 264 D	Sacar completación dual concéntrica	139	460	321
SACHA - 114	Cambiar completación de bombeo hidráulico	294	379	85
SACHA - 28	Correr registro de saturación, repunzonar arenas	0	277	277
SACHA - 160 D	Punzonar y evaluar arena napo T. Bajar BES	198	266	68
SACHA - 230 D	Pruebas iniciales y completación	0	0	-
SACHA - 251 D	Pruebas iniciales y completación	0	718	718
SACHA - 127	Sacar BES, realizar viaje de limpieza y bajar BES	0	246	246
SACHA - 175 H	Sacar BES, realizar viaje de limpieza y bajar BES	21	132	111
SACHA - 161	Reparar BES, repunzonar arenas	0	193	193
SACHA - 70	Cambio de completación de PPH a PPS	242	173	-69
SACHA - 234 D	Pruebas iniciales y completación	0	112	112
SACHA - 116	Sacar tubería de producción	22	0	-22
SACHA - 263 D	Bajar completación dual concéntrica	745	690	-55
SACHA - 10	Punzonar con TCP. Evaluar, diseñar BES	0	0	-
<b>TOTAL TRABAJOS : 43</b>				
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				<b>2.690</b>
<b>NOVIEMBRE</b>				
<b>LAGO AGRIO</b>				
PARAHUACU - 13	Cambio BHA. BES off	258	-	-258
LAGO AGRIO - 20	Completar pozo para reinjector	-	-	-
LAGO AGRIO - 48 D	Cambio BHA. BES off	202	50	-152
<b>LIBERTADOR</b>				
SECOYA - 22	Cambio BHA. BES off	263	279	16
SHUARA - 15	Aislar agua con cement. forzada	46	391	345
PICHINCHA - 13 D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	93	147	54
SHUARA - 01 R	Cambio BHA. Casing roto	-	-	-
ATACAPI - 19 D	Disparar y evaluar zonas nuevas	45	-	-45
<b>CUYABENO</b>				
V.H.R. - 23	Cambio BHA. Dual concéntrica	454	965	511
V.H.R. - 02	Cambio BHA. BES off	883	941	58
V.H.R. - 22	Disparar y evaluar zonas nuevas	119	2.928	2.809
<b>SHUSHUFINDI</b>				
SHUSHUFINDI - 56	Cambio BHA. BES off	350	513	163
SHUSHUFINDI - 87	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	349	438	89
SHUSHUFINDI - 125 D	Pruebas iniciales y completación	-	989	989
SHUSHUFINDI - 01	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	41	882	841
AGUARICO - 03 DR	Completar pozo para reinjector	210	-	-210
SHUSHUFINDI - 10 BD	Cambio BHA. BES off	503	562	59
SHUSHUFINDI - 66	Realizar fracturamiento	11	207	196
AGUARICO - 06	S/BHA. Correr registro casing	-	-	-
SHUSHUFINDI 140 D	Cambio BHA. BES off	166	64	-102
<b>AUCA</b>				
AUC - 91 D	Pruebas iniciales de completación	-	1.060	1.060
YULEBRA - 02	Cambio BHA. BES off	86	160	74
ANACONDA - 05 D	Pruebas iniciales de completación	211	396	185
CONONACO - 25	Cambio BHA. BES off	145	146	1
AUCA - 49	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	188	1.059	871
CULEBRA - 08	Pruebas iniciales y completación	-	-	-
AUCA - 99 ST	Cambio BHA. BES off	707	838	131
ANACONDA - 06 D	Pruebas iniciales y completación	-	-	-
<b>RIO NAPO (SACHA)</b>				
SACHA - 250 D	Pruebas iniciales de completación	0	496	496
SACHA - 95	Disparar Napo. Evaluar, completar de acuerdo a result	0	0	-

<b>REACONDICIONAMIENTO DE POZOS</b>				
<b>TRABAJOS CON TORRE</b>				
<b>Año 2011</b>				
<b>POZO</b>	<b>TRABAJO REALIZADO</b>	<b>BPPD ANTES</b>	<b>BPPD DESPUES</b>	<b>INCREMENTO BPPD</b>
SACHA - 222 D	Repunzonar con cable. Evaluar, diseñar completación	134	0	-134
SACHA - 210 D	Punzonar con TCP en intervalos	112	218	106
SACHA - 187 D	Sacar BES, realizar viaje de limpieza y bajar BES	0	123	123
SACHA - 224 D	Bajar completación selectiva para producción	0	0	-
SACHA - 342 D	Pruebas iniciales de completación	0	238	238
SACHA - 151 D	Evaluar HI + HS. Diseñar BES	0	381	381
SACHA - 75	Repunzonar "T". Evaluar y Completar	0	112	112
SACHA - 227 D	Punzonar arena. Evaluar, diseñar BES	64	347	283
SACHA - 110	Cambio de sistema de PPH a PPS	162	189	27
SACHA - 95	Redisparar arena basal con TCP	49	0	-49
<b>TOTAL TRABAJOS : 40</b>				
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				<b>1.087</b>
<b>DICIEMBRE</b>				
<b>LAGO AGRIO</b>				
LAGO AGRIO - 47 D	Cambio BHA. BES off	92	224	132
GUANTA - 15	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	106	258	152
LAGO AGRIO - 50 D	Cambio BHA. BES off	104	85	-19
GUANTA - 16	Cambio BHA. Recuperar pescado	302	214	-88
LAGO AGRIO - 39	Tomar registro saturación	157	109	-48
PARAHUACU - 18 D	Disparar, evaluar zona	79	103	24
<b>LIBERTADOR</b>				
SECOYA - 32	Pescar standing valve	93	598	505
SECOYA - 37	Disparar evaluar zona	124	256	132
SHUARA - 13	Cambio BHA. BES off	118	22	-96
<b>CUYABENO</b>				
CUYABENO - 13 D	Cambio BHA. Dual concentrada	924	235	-689
V.H.R. - 16	Cambio zona en BHA con ON-OFF	98	284	186
V.H.R. - 11	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	114	290	176
V.H.R. - 16	Cambio BHA. BES off	98	284	186
V.H.R. - 07	Tomar registro saturación	113	76	-37
<b>SHUSHUFINDI</b>				
SHUSHUFINDI - 15 B	Bajar BHA electrosurgible	165	165	-
SHUSHUFINDI - 80	Cambio BHA. BES off	305	199	-106
DRAGO - 31 D	Pruebas iniciales y completación	-	63	63
SHUSHUFINDI - 67	Cambio BHA. BES off	775	414	-361
SHUSHUFINDI - 94	Cambio BHA. BES off	537	351	-186
SHUSHUFINDI - 76	Cambio BHA. BES off	690	614	-76
SHUSHUFINDI - 106 D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	291	-	-291
SHUSHUFINDI - 90	Disparar y evaluar zonas nuevas	71	73	2
AGUARICO - 11 D	Pruebas iniciales y completación	1.162	1.366	204
SHUSHUFINDI - 91	Cambio BHA. BES off	325	185	-140
SHUSHUFINDI - 27	Cambio BHA. BES off	225	28	-197
DRAGO - 16 ND	Pruebas iniciales y completación	-	-	-
SHUSHUFINDI - 111 D	Cambio BHA. Bomba atascada	445	45	-400
<b>AUCA</b>				
AUCA - 58 D	Pruebas iniciales y completación	-	1.086	1.086
YUCA - 24 D	Cambio BHA. BES off	390	65	-325
AUCA - 58 D	Cambio BHA. BES off	-	1.086	1.086
AUCA - 22	Cambio BHA. Bomba atascada	179	202	23
AUCA - 36	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	181	209	28
CONONACO - 21	S/BHA. Correr registro casing	125	-	-125
<b>RÍO NAPO (SACHA)</b>				
SACHA - 249	Evaluar y diseñar equipo BES	-	681	681
SACHA - 102	Correr registro de saturación, repunzonar arenas	-	565	565
SACHA - 14	Cambiar completación, tomar registro de Casing	-	432	432
SACHA - 196 D	Punzonar con TCP arena "T"	-	-	-
SACHA - 151 D	Evaluar arena "U" bajar bomba electrosurgible	257	390	133
SACHA - 74	Correr registro GR espectral	-	696	696
SACHA - 36	Correr registro GR espectral	-	-	-
SACHA - 242 D	Reparar BES, repunzonar arenas	-	484	484
<b>TOTAL TRABAJOS : 41</b>				
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				<b>3.792</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>				
<b>TOTAL REACONDICIONAMIENTOS CON TORRE AÑO 2011</b>				
Gerencia de Exploración y Producción		336		
Operaciones Río Napo		99		

<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>LAGO AGRIO</b>				
PARAHUACU - 22 D	Estimulación matricial ácida	-	-	-
LAGO - 25	Limpieza bomba con HCL + solventes	203	240	37
<b>LIBERTADOR</b>				
SHUARA - 34 D	Estimulación de formación con solventes	-	13	13
SHUARA - 14 B	Limpieza tubing con solventes	78	73	-5
<b>SHUSHUFINDI</b>				
SHUSHUFINDI - 111 D	Limpieza bomba con HCL + solventes	549	529	-20
<b>AUCA</b>				
YULEBRA - 15 D	Limpieza bomba con HCL + solventes	412	399	-13
AUCA - 01	Estimulación de formación con solventes	136	511	375
CONONACO - 46 D	Estimulación de formación con solventes	71	72	1
<b>TOTAL TRABAJOS : 8</b>				
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				<b>388</b>
<b>FEBRERO</b>				
<b>LAGO AGRIO</b>				
PARAHUACU - 01	Estimulación matricial ácida	125	151	26
<b>LIBERTADOR</b>				
PACAYACU - 06 D	Limpieza con CTU	247	278	31
ATACAPI - 11 BD	Chequeo comun TBG - CSG con presión	737	1.193	456
SECOYA - 15	Limpieza bomba con HCL + solventes	121	207	86
<b>SHUSHUFINDI</b>				
SHUSHUFINDI - 111 D	Limpieza bomba con HCL + solventes	529	596	67
<b>AUCA</b>				
CONONACO - 15	Limpieza con CTU	227	200	-27
AUCA - 99 ST	Limpieza con CTU	547	644	97
AUCA - 14	Limpieza con CTU	142	128	-14
AUCA - 97 D	Limpieza con CTU	232	220	-12
<b>TOTAL TRABAJOS : 9</b>				
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				<b>710</b>
<b>MARZO</b>				
<b>LAGO AGRIO</b>				
PARAHUACU - 17 D	Limpieza con CTU	150	206	56
<b>LIBERTADOR</b>				
SHUSHUQUI - 14	Limpieza bomba con solventes	193	83	-110
<b>CUYABENO</b>				
CUYABENO - 05	Limpieza con CTU	-	-	-
<b>SHUSHUFINDI</b>				
SHUSHUFINDI - 106 D	Limpieza bomba con HCL + solventes	241	219	-22
<b>AUCA</b>				
AUCA - 70D	Limpieza bomba con HCL + solventes	120	125	5
AUCA - 97D	Limpieza bomba con HCL + solventes	220	216	-4
CONONACO - 13	Limpieza bomba con HCL + solventes	363	320	-43
AUCA SUR - 03	Limpieza con CTU	789	559	-230
<b>TOTAL TRABAJOS : 07</b>				
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				<b>-348</b>
<b>ABRIL</b>				
<b>LAGO AGRIO</b>				
PARAHUACU - 17 D	Limpieza disparos con HCL + solventes	150	206	56
<b>LIBERTADOR</b>				
ATACAPI - 13	Estimulación formación con HCL + solventes	40	101	61
<b>SHUSHUFINDI</b>				
SHUSHUFINDI - 105	Limpieza bomba con HCL + solventes	140	88	-52
SHUSHUFINDI - 02	Limpieza bomba con HCL + solventes	185	416	231
<b>AUCA</b>				
AUCA SUR- 03	Limpieza bomba con solventes	559	546	-13
YULEBRA - 08 D	Limpieza bomba con solventes	298	273	-25

## REACONDICIONAMIENTO DE POZOS

TRABAJOS SIN TORRE

Año 2010

POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
AUCA SUR - 03	Limpieza bomba con HCL + solventes	559	546	-13
CONONACO - 09	Limpieza bomba con HCL + solventes	213	199	-14
CONONACO - 34	Limpieza bomba con HCL + solventes	109	80	-29
<b>TOTAL TRABAJOS : 9</b>				
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				<b>-56</b>
<b>MAYO</b>				
<b>LAGO AGRIO</b>				
GUANTA - 15	Estimulación matricial ácido	85	223	138
<b>CUYABENO</b>				
SANSAHUARI - 07	Limpieza con CTU	130	197	67
<b>SHUSHUFINDI</b>				
SHUSHUFINDI - 23	Limpieza bomba con HCL + solventes	400	386	-14
DRAGO NORTE - 01	Limpieza bomba con HCL + solventes	715	625	-90
<b>AUCA</b>				
CONONACO - 13	Limpieza bomba con solventes	130	215	85
AUCA - 70 D	Limpieza bomba con solventes	125	176	51
<b>TOTAL TRABAJOS : 6</b>				
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				<b>237</b>
<b>JUNIO</b>				
<b>LAGO AGRIO</b>				
GUANTA - 02	Estimulación matricial AQ disminuir	155	-	-155
<b>CUYABENO</b>				
CUYABENO - 28 D	Limpieza co CTU	134	3	-131
SANSAHUARI - 11	Limpieza con CTU	98	58	-40
TIPISHCA - 11	Limpieza con CTU	88	55	-33
<b>AUCA</b>				
AUCA - 45	Estimulación formación con HCL + solventes	64	-	-64
CULEBRA - 06	Estimulación formación con solventes	280	205	-75
AUCA - 82 D	Limpieza bomba con HCL + solventes	243	200	-43
<b>TOTAL TRABAJOS : 8</b>				
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				<b>-541</b>
<b>JULIO</b>				
<b>LAGO AGRIO</b>				
LAGO AGRIO - 35	Estimulación matricial con solventes	74	15	-59
<b>AUCA</b>				
YULEBRA - 08 D	Limpieza bomba con HCL + solventes	273	157	-116
CONONACO - 13	Limpieza bomba con HCL + solventes	215	223	8
<b>TOTAL TRABAJOS : 2</b>				
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				<b>-167</b>
<b>AGOSTO</b>				
<b>CUYABENO</b>				
CUYABENO - 05	Limpieza con CTU	0	0	-
<b>SHUSHUFINDI</b>				
SHUSHUFINDI - 15 B	Limpieza bomba con HCL + solventes	166	151	-15
SHUSHUFINDI - 15 B	Limpieza bomba con HCL + solventes	166	151	-15
<b>AUCA</b>				
YUCA - 24 D	Limpieza bomba con HCL + solventes	126	390	264
AUCA - 99 ST	Limpieza bomba con HCL + solventes	533	628	95
<b>TOTAL TRABAJOS : 5</b>				
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				<b>329</b>
<b>SEPTIEMBRE</b>				
<b>LAGO AGRIO</b>				
LAGO AGRIO - 02	Limpieza con CTU	52	136	84
LAGO AGRIO - 02	Limpieza TBG con HCL + solventes	52	136	84
<b>LIBERTADOR</b>				
SECOYA - 15	Limpieza bomba con HCL + solventes	120	74	-46

<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>SHUSHUFINDI</b>				
DRAGO - 01	Limpieza bomba con HCL + solventes	663	965	302
SHUSHUFINDI - 140 D	Limpieza bomba con HCL + solventes	111	130	19
<b>AUCA</b>				
AUCA - 02	Limpieza con CTU	145	202	57
AUCA - 99	Limpieza bomba con HCL + solventes	628	707	79
AUCA - 24	Limpieza bomba con HCL + solventes	454	598	144
CONONACO - 21	Limpieza bomba con HCL + solventes	154	139	-15
<b>TOTAL TRABAJOS : 5</b>				
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				<b>586</b>
<b>OCTUBRE</b>				
<b>LAGO AGRIO</b>				
LAGO AGRIO - 12	Estimulación formación con HCL + solventes	-	44	44
LADO AGRIO - 39	Tratamiento antiescala	601	445	-156
<b>LIBERTADOR</b>				
SECOYA - 37	Estimulación formación con HCL + solventes	124	256	132
ATACAPI - 15	Estimulación formación con HCL + solventes	125	-	-125
FRONTERA - 02	Estimulación formación con HCL + solventes	203	-	-203
<b>SHUSHUFINDI</b>				
SHUSHUFINDI - 106 D	Limpieza bomba con HCL + solventes	257	257	-
SHUSHUFINDI - 19	Limpieza bomba con HCL + solventes	134	145	11
SHUSHUFINDI - 131 D	Limpieza bomba con HCL + solventes	675	497	-178
SHUSHUFINDI - 106 D	Limpieza bomba con solventes	257	291	34
SHUSHUFINDI - 12 B	Limpieza bomba con HCL + solventes	381	340	-41
SHUSHUFINDI - 106 D	Limpieza bomba con HCL + solventes	257	291	34
<b>AUCA</b>				
AUCA - 07	Limpieza bomba con HCL + solventes	140	-	-140
CULEBRA - 06	Limpieza bomba con HCL + solventes	205	270	65
CONONACO - 34	Limpieza bomba con HCL + solventes	81	97	16
<b>TOTAL TRABAJOS : 14</b>				
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				<b>-507</b>
<b>NOVIEMBRE</b>				
<b>CUYABENO</b>				
SANSAHUARI - 12 D	Estimulación M-AQ disminuir corte de agua	240	86	-154
<b>SHUSHUFINDI</b>				
SHUSHUFINDI - 106 D	Limpieza bomba con HCL + solventes	291	154	-137
<b>AUCA</b>				
AUCA - 07	Limpieza con CTU	140	-	-140
CULEBRA - 05	Limpieza bomba con HCL + solventes	277	216	-61
AUCA - 99 ST	Limpieza bomba con HCL + solventes	707	838	131
AUCA - 82 D	Limpieza bomba con HCL + solventes	156	-	-156
<b>TOTAL TRABAJOS : 6</b>				
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				<b>-517</b>
<b>DICIEMBRE</b>				
<b>LAGO AGRIO</b>				
LAGO AGRIO - 48 D	Limpieza bomba con solventes	101	147	46
LADO AGRIO - 48 D	Limpieza con CTU	101	147	46
LAGO AGRIO - 48 D	Limpieza con CTU	101	123	22
<b>SHUSHUFINDI</b>				
DRAGO - 20 ND	Estimulación formación con HCL + solventes	86	111	25
AGUARICO - 03 DR	Estimulación matricial ácido	210	-	-210
SHUSHUFINDI - 95	Limpieza TBG con HCL + solventes	795	640	-155
<b>TOTAL TRABAJOS : 3</b>				
<b>TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN</b>				<b>-226</b>
<b>Fuente: Gerencia de Exploración y Producción, EP PETROECUADOR</b>				
<b>Elaboración: Coordinación General de Planificación y Control de Programas, EP PETROECUADOR</b>				
<b>TOTAL REACONDICIONAMIENTOS CON TORRE AÑO 2011</b>				
Gerencia de Exploración y Producción		90		

PRODUCCIÓN DE CRUDO EN CAMPO DE EP PETROECUADOR,  
RIO NAPO Y PETROAMAZONAS EP

Cifras en barriles

CAMPOS Y OPERADORAS	Año 2011												Ver. % 11/10		
	Enero - Diciembre														
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre		2011	2010
<b>SUBTOTAL EP PETROECUADOR (a)</b>	<b>4.615.480</b>	<b>4.318.815</b>	<b>4.675.890</b>	<b>4.522.009</b>	<b>4.688.513</b>	<b>4.469.493</b>	<b>4.620.018</b>	<b>4.700.666</b>	<b>4.582.229</b>	<b>4.697.296</b>	<b>4.626.794</b>	<b>4.784.122</b>	<b>55.281.124</b>	<b>49.675.801</b>	<b>11,3</b>
-García	347.901	300.590	324.822	315.093	332.247	310.542	302.107	296.100	318.824	306.465	277.811	286.606	3.722.406	4.381.154	-26,7
-Pacsa	126.331	114.400	127.853	107.218	114.492	114.534	107.327	106.870	112.553	107.312	111.910	100.077	1.366.984	1.985.493	-46,1
-Lago Agrio	109.136	89.854	110.324	106.465	118.856	109.856	99.884	98.846	108.919	106.501	108.910	83.000	1.118.119	1.145.771	-16,1
-Petroamazonas	111.153	85.978	110.280	110.410	118.656	101.666	103.686	103.589	85.054	91.982	83.991	81.560	1.219.119	1.145.771	6,4
- <b>Traxys TK lavado Lago Agrio Norte</b>															
<b>Area Libertador</b>	<b>561.101</b>	<b>514.975</b>	<b>547.065</b>	<b>566.225</b>	<b>583.248</b>	<b>579.958</b>	<b>568.657</b>	<b>593.300</b>	<b>570.923</b>	<b>608.333</b>	<b>590.339</b>	<b>605.958</b>	<b>6.912.010</b>	<b>6.414.710</b>	<b>7,9</b>
-Atacapi	93.110	91.685	111.107	112.409	129.300	137.444	173.267	186.061	173.373	188.534	165.203	165.082	1.706.574	1.016.360	67,9
-Frontera	13.058	11.038	11.443	12.290	6.518	6.510	6.510	13.970	12.404	11.010	7.684	7.114	125.845	145.477	-13,5
-Pichincha	109.887	105.638	112.788	101.519	103.048	106.555	99.178	96.834	95.882	109.638	106.562	109.418	1.256.966	1.075.914	16,8
-Secoya	148.706	125.460	126.626	126.626	131.564	123.392	112.966	123.430	108.074	109.504	123.841	132.457	1.486.202	2.029.867	-26,8
-Shuara	49.354	50.277	59.510	81.490	81.442	64.313	66.592	57.089	54.607	51.426	48.852	46.852	705.846	731.967	-3,6
-Shushufudi	71.381	63.188	67.129	64.880	64.593	67.075	63.078	63.891	70.029	79.474	68.073	79.474	899.674	891.446	18,8
-Tapi	109.887	105.638	112.788	101.519	103.048	106.555	99.178	96.834	95.882	109.638	106.562	109.418	1.256.966	1.075.914	16,8
-Tara	55.610	48.250	51.936	50.837	50.788	51.069	49.596	46.883	46.883	51.222	49.236	48.430	596.421	587.674	4,3
-Tara	8.179	10.229	8.284	7.964	7.797	7.744	7.807	6.203	6.984	6.165	6.119	6.633	92.118	83.074	1,3
<b>Area Oyacabeno</b>	<b>720.382</b>	<b>656.031</b>	<b>695.682</b>	<b>687.409</b>	<b>675.209</b>	<b>659.487</b>	<b>658.113</b>	<b>665.106</b>	<b>688.143</b>	<b>700.657</b>	<b>667.843</b>	<b>724.046</b>	<b>8.158.483</b>	<b>8.204.716</b>	<b>-0,6</b>
-Cuyabeno	317.574	280.958	308.977	311.466	313.769	301.157	315.408	320.365	321.202	349.784	316.638	323.188	3.780.494	3.976.271	-4,9
-Samsahani	48.686	41.648	54.503	52.165	48.757	49.860	42.963	52.391	87.045	61.119	47.221	41.789	628.158	432.655	45,2
-Victor Hugo Ruales	286.460	272.658	284.334	244.554	249.070	226.658	237.788	230.296	220.075	231.780	249.383	304.884	3.018.250	2.891.900	4,7
-Bloque 27	67.662	60.766	68.049	59.224	61.692	61.492	61.954	62.055	59.821	58.154	54.601	54.175	731.967	911.493	-19,7
- <b>Traxys crudo nuevo TK lavado VHR</b>															
<b>Area Shushufudi</b>	<b>1.511.293</b>	<b>1.437.115</b>	<b>1.579.779</b>	<b>1.532.888</b>	<b>1.610.909</b>	<b>1.576.464</b>	<b>1.629.728</b>	<b>1.558.945</b>	<b>1.629.728</b>	<b>1.629.728</b>	<b>1.629.728</b>	<b>1.629.728</b>	<b>18.976.720</b>	<b>16.576.720</b>	<b>14,9</b>
-Aguas Calientes	118.255	120.197	131.822	145.908	152.408	155.408	165.408	165.408	165.408	165.408	165.408	165.408	1.654.080	1.654.080	0,0
-Aguas Calientes	1.289.058	1.080.749	1.181.894	1.118.462	1.191.634	1.177.631	1.221.262	1.235.362	1.156.669	1.180.093	1.207.152	1.201.362	14.257.294	16.254.537	-12,3
-Draque	232.731	254.569	284.273	252.796	252.796	227.547	224.041	258.007	230.864	250.033	248.698	244.138	2.887.159	2.887.159	0,0
-Conchazo	103.414	3.479	3.479	3.246	3.286	2.937	2.858	4.029	2.905	2.905	2.905	129.401	129.401	0,0	
-Cobra	1.458.742	1.355.226	1.457.579	1.376.441	1.396.232	1.376.441	1.376.441	1.404.745	1.386.901	1.404.745	1.404.745	1.478.938	16.775.488	13.823.904	21,4
-Area Auca	885.971	824.500	880.517	832.611	831.015	773.723	832.589	854.850	854.850	836.441	871.077	886.441	10.234.980	7.272.260	40,7
-Aguas y Auca Sur	16.441	14.951	15.745	14.775	14.635	13.387	13.421	20.086	18.837	21.750	34.106	29.594	227.298	238.246	-4,6
-Anacoaco	222.014	197.137	219.978	204.025	209.153	194.067	198.784	198.015	188.989	182.868	184.470	191.340	2.401.157	1.897.062	20,2
-Yudiba	157.868	159.862	148.119	137.834	144.444	135.604	138.090	138.090	138.090	138.090	138.090	138.090	1.638.133	1.740.480	-6,0
-Yudiba	94.367	88.166	97.088	95.317	97.774	95.317	96.982	101.939	102.139	102.139	102.139	102.139	1.169.875	1.222.796	-4,3
-Rumiyacu	11.600	10.975	11.411	11.104	11.376	11.030	11.288	11.295	10.936	12.285	11.551	10.833	135.084	139.143	-2,9
- <b>Traxys crudo nuevo TK lavado Auca Central</b>															
<b>PUCUNA</b>	<b>16.129</b>	<b>54.978</b>	<b>59.773</b>	<b>63.953</b>	<b>70.670</b>	<b>68.614</b>	<b>71.036</b>	<b>70.952</b>	<b>64.574</b>	<b>64.945</b>	<b>63.779</b>	<b>67.500</b>	<b>736.322</b>	<b>28.326</b>	<b>-</b>
-BLOQUE 1	-	-	250	1.771	1.943	1.826	1.758	1.809	1.800	1.694	1.638	1.638	16.121	16.121	-
-Pacsa	1.465.767	1.340.046	1.526.792	1.501.465	1.518.481	1.461.865	1.519.959	1.550.083	1.488.615	1.520.238	1.526.190	1.628.437	18.074.927	18.460.535	-2,1
-Sasta	1.465.767	1.340.046	1.526.792	1.501.465	1.518.481	1.461.865	1.519.959	1.550.083	1.488.615	1.520.238	1.526.190	1.628.437	18.074.927	18.460.535	-2,1
<b>SUBTOTAL EP PETROECUADOR+RIO NAPO+BLQ.1</b>	<b>6.081.246</b>	<b>5.658.361</b>	<b>6.202.931</b>	<b>6.025.236</b>	<b>6.188.937</b>	<b>5.933.184</b>	<b>6.138.735</b>	<b>6.252.557</b>	<b>6.072.744</b>	<b>6.249.227</b>	<b>6.154.622</b>	<b>6.414.192</b>	<b>73.372.172</b>	<b>68.136.336</b>	<b>7,7</b>
<b>PETROAMAZONAS EP</b>	<b>4.923.864</b>	<b>4.537.722</b>	<b>4.897.690</b>	<b>4.724.509</b>	<b>4.886.505</b>	<b>4.746.514</b>	<b>4.808.821</b>	<b>4.823.894</b>	<b>4.510.802</b>	<b>4.848.788</b>	<b>4.658.534</b>	<b>4.796.744</b>	<b>57.155.767</b>	<b>41.807.687</b>	<b>36,7</b>
-BLOQUE 16 (Etem Yauri/Limoncocha,Yanaguancha,Paracocha)	3.334.038	3.067.873	3.310.211	3.175.582	3.267.984	3.127.48	3.230.510	3.288.415	3.046.731	3.182.529	3.048.962	3.055.938	38.136.933	36.625.912	4,1
-Bloque 7,21 y Coca Payamino	995.913	935.029	995.910	988.126	1.031.244	1.053.485	1.043.170	988.404	958.798	1.133.182	1.083.155	1.190.612	12.400.028	4.488.490	176,3
-Bloque 18 (Pala) y Palo Azul	593.913	554.820	580.569	559.801	587.266	567.880	535.141	546.075	504.673	533.057	525.417	550.193	6.618.806	693.285	854,7
<b>TOTAL PRODUCCIÓN DE CRUDO ESTADO</b>	<b>11.005.110</b>	<b>10.196.283</b>	<b>11.090.621</b>	<b>10.749.745</b>	<b>11.075.442</b>	<b>10.681.698</b>	<b>10.947.557</b>	<b>11.076.451</b>	<b>10.582.946</b>	<b>11.097.995</b>	<b>10.813.156</b>	<b>11.210.935</b>	<b>130.527.939</b>	<b>109.944.022</b>	<b>18,7</b>
Promedio diario EP Petroecuador	148.886	154.333	159.895	150.724	150.697	148.893	149.033	151.634	152.744	151.528	154.226	154.327	151.455	138.098	11,3
Promedio diario EP Petroecuador + Rio Napo	185.889	202.693	209.685	200.641	209.643	208.923	209.024	209.694	205.654	208.629	206.154	206.059	201.670	188.673	7,7
Promedio diario Petroamazonas EP	159.884	152.823	157.687	157.484	157.659	156.844	156.123	155.069	150.240	158.322	153.268	154.724	154.724	114.542	36,7
Promedio diario Estado	355.084	384.153	397.782	358.325	357.272	358.687	353.147	357.369	322.759	358.000	364.439	361.643	357.811	301.218	18,7

**Notas:**  
 (a) A partir del 6 de Abril del 2010 por decreto ejecutivo Petroecuador y Petroamazonas paso a ser Petromazonas EP  
 (b) A partir del 16 de Agosto del 2010 con resolución 039 de la Secretaría de Hidrocarburos, los Bloques 7, 21 y Coca Payamino pasan a ser operados por Petromazonas EP  
 (c) A partir del 25 de Noviembre del 2010 con resolución 285 de la Secretaría de Hidrocarburos, el Bloque 18 y el campo Palo Azul pasan a ser operados por Petromazonas EP  
 (d) Se registra la producción del campo Araza del Area Libertador a partir del 10 de enero del 2011  
 (e) Se registra la producción del campo Diego-Condorazo del Area Shushufudi a partir del 20 de enero del 2011  
 (f) Se registra la producción del campo Pacsa a partir de abril del 2011, la misma que no esta considerada en el POA aprobado 2011, por lo que no se considera en el cumplimiento de la meta de producción de la Gerencia de Exploración y Producción  
 (g) Se registra la producción del campo Pacsa a partir de abril del 2011, la misma que no esta considerada en el POA aprobado 2011, por lo que no se considera en el cumplimiento de la meta de producción de la Gerencia de Exploración y Producción  
**Fuente:** Gerencia de Exploración y Producción, EP PETROECUADOR, Rio Napo, Petroamazonas EP  
**Elaboración:** Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR

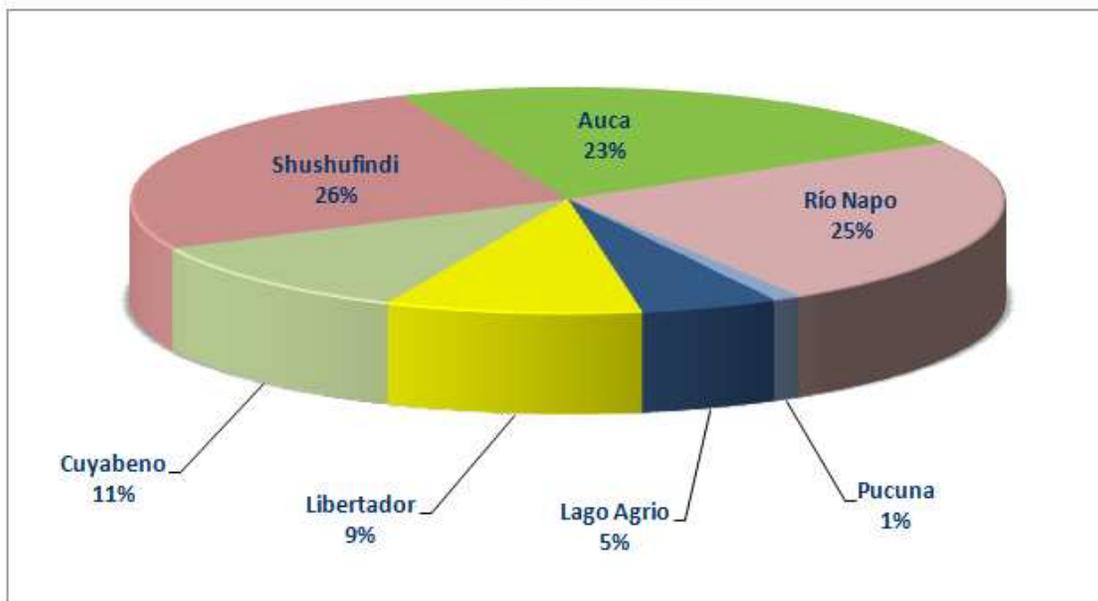
CAMPOS Y COMPAÑÍAS		AÑO 2011												Var. %		
		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2011	2010	1110
<b>TOTAL COMPANÍAS (h)</b>		4.524.573	4.098.404	4.458.266	4.363.478	4.343.967	4.166.638	4.292.887	4.286.432	4.264.931	4.452.424	4.308.295	4.305.818	51.829.173	57.127.871	-22,8
<b>PRESTACION DE SERVICIOS</b>		515.972	4.098.404	4.458.266	4.363.478	4.343.967	4.166.638	4.292.887	4.286.432	4.264.931	4.452.424	4.308.295	4.305.818	51.829.173	57.127.871	339,8
AGIP OIL Villano		385.060	389.823	407.625	376.039	401.156	370.719	398.542	383.917	349.811	373.316	395.016	408.421	4.351.453	4.867.120	-8,4
- Nuevo Divesa, Páramo, Biguno, Huachito		1.359.050	1.359.823	1.407.625	1.376.039	1.401.156	1.370.719	1.398.542	1.383.917	1.349.811	1.373.316	1.395.016	1.408.421	14.851.453	16.367.120	-8,4
- Bloque 16, TIVACUNO		1.077.281	1.337.830	1.520.019	1.473.691	1.483.769	1.402.885	1.409.753	1.410.832	1.357.867	1.374.792	1.341.113	1.380.013	16.872.328	18.572.328	-
ANDES PETROLEUM		1.164.883	1.017.185	1.120.528	1.072.649	1.091.307	1.039.861	1.062.397	1.050.862	1.142.569	1.211.288	1.155.235	1.148.650	13.277.097	13.277.097	-
- Fanny 18 B, Maniana 4A, Tarapoa		1.164.883	1.017.185	1.120.528	1.072.649	1.091.307	1.039.861	1.062.397	1.050.862	1.142.569	1.211.288	1.155.235	1.148.650	13.277.097	13.277.097	-
PETROORIENTAL		423.420	370.382	395.707	383.414	367.856	369.361	415.585	409.739	396.626	416.212	408.649	420.356	4.777.507	4.777.507	-
- Bloque 14, Y 17		423.420	370.382	395.707	383.414	367.856	369.361	415.585	409.739	396.626	416.212	408.649	420.356	4.777.507	4.777.507	-
- PACIFIC PETROL		42.606	36.257	40.009	38.884	38.870	37.542	39.567	39.767	38.047	38.214	38.035	38.299	468.116	468.116	-
- Tepecuador: Bemelo		129.655	116.898	129.080	123.784	123.073	115.383	117.034	119.348	117.003	116.251	111.428	116.604	1.435.631	1.435.631	-
- Petrosul: Páramo, Palanda, Yuca Sur, Primavera		223.073	189.177	170.033	230.200	157.203	217.079	207.687	196.139	197.426	239.102	215.358	151.094	2.880.654	2.880.654	-
- Suez: Biguno		117.862	117.862	101.786	124.128	131.264	127.665	133.276	130.156	132.151	134.704	130.450	117.615	1.384.682	1.384.682	-
- Petagas: Punta Oriente		48.506	36.006	39.055	33.331	30.514	26.534	24.397	21.031	14.212	31.757	30.695	30.773	369.812	369.812	-
<b>PARTICIPACION</b>		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
REPSOL - YPF		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Bogui-Capitón		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Bloque 16: Arno, Grita, Ico, Daimi		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ANDES PETROLEUM		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Fanny 18 B		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Maniana 4A		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Petrosul: Divesa		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PETROORIENTAL		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Bloque 14		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Bloque 17		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CANADA GRANDE Parca		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PERENCO		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- CocaPayamino		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Bloque 7		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Yumbaj		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ECUADOR TLC Bloque 18		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Páramo		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Palo Azul		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>SERVICIOS ESPECIFICOS</b>		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
REPSOL - YPF (TACUNO)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PAGIFIC PETROL		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>CAMPOS MARGINALES</b>		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Tepecuador: Bemelo		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Petalamerec: Pindb		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Palanda, Yuca Sur, Primavera		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Perobelli: Tiguero		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Neolopez: Primavera		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Manecor: Punta Oriente		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL PRODUCCION NACIONAL</b>		15.529.683	14.254.687	15.546.887	15.113.223	15.421.408	14.848.337	15.240.444	15.362.882	14.847.937	15.500.419	15.122.451	15.516.754	182.357.112	177.071.893	2,98
- Promedio alta calorífico		500.953	579.096	501.577	503.774	497.465	494.965	497.627	495.577	494.931	501.626	504.082	500.540	499.699	485.128	2,98
<b>TOTAL ORIENTE</b>		15.487.057	14.218.439	15.548.887	15.113.223	15.421.408	14.848.337	15.240.444	15.362.882	14.847.937	15.500.419	15.122.451	15.516.754	181.888.998	176.560.332	3,0
<b>TOTAL PENNSULA</b>		42.626	36.257	40.009	38.884	38.870	37.542	39.567	39.767	38.047	38.214	38.035	38.299	468.116	468.116	-8,4

NOTES: (h) Distribución de las Compañías Privadas de acuerdo con los nuevos contratos.

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

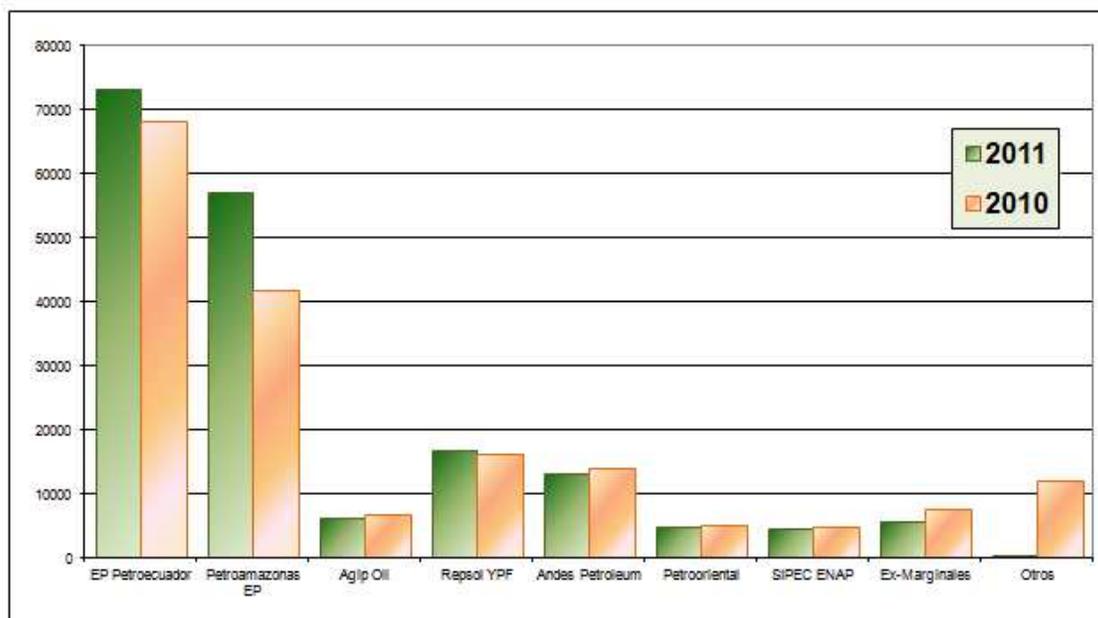
## PRODUCCIÓN DE CRUDO EP PETROECUADOR

Enero - Diciembre 2011



## PRODUCCIÓN NACIONAL DE CRUDO

Período: Enero-Diciembre 2011-2010



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

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

PRODUCCIÓN NACIONAL DE CRUDO FISCALIZADO

Cifras en barriles netos

EMPRESAS PÚBLICAS	AÑO 2011												Variación 11/10		
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE		Enero - Diciembre 2011	
<b>EP PETROECUADOR</b>	<b>10.896.443</b>	<b>10.171.221</b>	<b>11.101.073</b>	<b>10.593.830</b>	<b>11.003.681</b>	<b>10.584.721</b>	<b>10.782.460</b>	<b>11.057.857</b>	<b>10.469.886</b>	<b>10.857.674</b>	<b>10.847.800</b>	<b>11.070.080</b>	<b>128.436.825</b>	<b>108.668.119</b>	<b>19,1</b>
- Nor Oriente	4.546.302	4.338.860	4.702.349	4.406.869	4.659.091	4.439.657	4.905.174	4.729.411	4.524.740	4.537.074	4.701.160	4.713.270	54.824.556	49.291.227	11,2
- Ex Consorcio	1.264.635	1.123.339	1.196.168	1.166.672	1.198.089	1.120.596	1.120.265	1.150.219	1.146.667	1.166.947	1.116.947	1.195.243	13.965.797	13.120.151	6,4
- Alianzas Operativas - Yulebra - Anaconda	2.702.114	2.856.953	2.989.451	2.554.340	2.737.748	2.589.720	2.743.406	2.931.462	2.720.223	2.758.808	2.948.304	2.829.083	33.372.612	27.002.186	23,6
- Alianzas Operativas - Culebra - Yulebra - Anaconda	0	0	0	0	0	815	2.481	17.664	22.932	18.519	35.686	41.111	139.208	0	0
- Alianzas Operativas - Atacapi Parahuacu	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.321.330	0
- Alianzas Operativas - Atacapi Parahuacu	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.117.855	-59,2
- Pácor: Bloque 1	2.008	2.008	2.157	4.710	1.612	2.222	2.195	2.410	2.371	2.196	0	0	26.210	6.367.674	2,3
- Entradas a Refinería Amazonas	470.274	287.393	415.928	563.529	602.949	590.200	608.426	609.695	602.434	559.489	568.591	615.637	6.514.456	6.367.674	2,3
- Entradas a Refinería Lago Agrio	32.600	29.822	31.441	30.715	28.344	30.315	28.400	17.959	30.112	30.112	30.632	29.800	350.685	362.031	-3,1
<b>RIO NAPO: Sacha</b>	<b>1.462.377</b>	<b>1.338.829</b>	<b>1.527.839</b>	<b>1.502.325</b>	<b>1.520.619</b>	<b>1.461.969</b>	<b>1.516.324</b>	<b>1.550.744</b>	<b>1.488.615</b>	<b>1.547.001</b>	<b>1.527.712</b>	<b>1.630.323</b>	<b>18.074.676</b>	<b>18.500.332</b>	<b>-2,3</b>
<b>PETROMAZONAS EP</b>	<b>4.887.165</b>	<b>4.473.532</b>	<b>4.870.885</b>	<b>4.684.636</b>	<b>4.823.971</b>	<b>4.683.095</b>	<b>4.760.942</b>	<b>4.777.802</b>	<b>4.456.532</b>	<b>4.773.600</b>	<b>4.618.928</b>	<b>4.726.487</b>	<b>56.537.593</b>	<b>40.875.960</b>	<b>38,3</b>
- Limoncacha	331.976	332.516	352.489	332.044	345.697	290.794	330.213	374.526	356.636	350.663	322.975	341.853	4.063.413	4.775.115	-14,9
- Complejo Indliana	912.066	825.133	869.794	866.532	837.914	895.396	885.359	933.041	832.359	908.036	865.708	807.845	10.412.182	10.136.698	2,7
- Eden Yuluri	2.046.463	1.866.971	2.042.654	1.945.843	2.006.160	1.966.086	1.860.669	1.938.001	1.818.770	1.880.645	1.820.944	1.899.853	23.142.949	21.211.070	9,1
- Petromazonas EP Coca-Payamino	115.702	94.673	122.837	107.824	110.570	102.505	108.400	107.769	105.718	102.992	108.659	110.375	1.288.024	533.287	143,4
- Petromazonas EP Campo Yurajipa BLOQUE 21	246.332	222.036	241.555	246.398	281.052	269.741	266.295	265.423	285.413	273.316	297.245	302.037	3.176.642	1.112.421	185,6
- Petromazonas EP Campo Gacela BLOQUE 7	637.225	597.063	663.464	637.683	630.449	661.374	666.867	616.525	579.078	729.378	683.128	762.764	7.867.417	2.418.966	225,2
- Petromazonas EP Palo Azul BLOQUE 18	560.202	500.157	541.596	520.734	544.675	528.495	495.090	506.988	485.302	493.666	488.391	509.195	6.154.471	645.684	853,3
- Petromazonas EP Campo Pata BLOQUE 18	36.868	33.984	36.496	36.144	38.776	36.186	36.012	34.350	33.256	34.683	31.878	33.460	422.294	43.019	881,6
<b>PRESTACION DE SERVICIOS</b>	<b>3.635.130</b>	<b>3.578.456</b>	<b>4.376.422</b>	<b>4.230.568</b>	<b>4.256.200</b>	<b>4.012.668</b>	<b>4.134.175</b>	<b>4.140.417</b>	<b>4.135.902</b>	<b>4.253.668</b>	<b>4.182.792</b>	<b>4.203.317</b>	<b>49.139.445</b>	<b>8.106.163</b>	<b>506,2</b>
- AGIP OIL: Villano	493.246	444.296	519.437	478.344	508.135	434.455	516.404	522.133	499.896	497.925	485.452	488.747	5.898.460	3.137.421	87,7
- SIPEC (ENAP): Paraiso, Bujuno, Huachito, Mauro Davalos	386.614	358.871	404.295	378.118	401.892	371.800	359.754	364.220	351.710	376.120	398.781	405.043	4.557.219	4.968.742	-8,3
- ANDES PETROLEUM (EX-AEC): Bloque Tanapoa	1.136.601	982.103	1.084.343	1.037.094	1.056.703	1.007.825	1.024.188	1.013.543	1.114.560	1.175.269	1.117.947	1.106.856	12.857.034	0	0
- PETROLIENTAL: Bloque 14 y 17	424.380	369.597	397.244	380.704	370.384	368.396	415.850	411.450	397.701	401.655	421.601	420.004	4.778.965	0	0
- REPSOL YPF: Bloque 16	1.194.289	1.197.095	1.403.669	1.390.430	1.372.626	1.304.136	1.297.711	1.315.312	1.269.450	1.275.562	1.236.200	1.285.182	15.511.721	0	0
- TCEP-TOL: Campo Bermajo	0	112.897	134.066	122.817	121.691	114.958	115.376	122.117	117.304	115.494	110.645	109.718	1.297.104	0	0
- PETROSUD-PETROIRA S.A.: Pindo	0	44.134	169.747	160.989	157.373	151.098	142.487	137.637	148.433	140.599	148.284	156.350	1.557.141	0	0
- PETROSUD-PETROIRA S.A.: Palanda - Yuca Sur	0	12.183	62.128	76.223	65.589	66.978	65.278	58.394	51.596	65.588	64.131	62.391	649.478	0	0
- PETROSUD-PETROIRA S.A.: Palanda - Yuca Sur	0	13.474	122.777	132.360	131.378	127.355	132.926	135.544	132.066	135.333	130.214	117.490	1.310.948	0	0
- CONSORCIO PEGASO: Puma	0	36.514	39.305	33.471	30.545	26.797	25.732	20.059	15.120	30.524	30.524	30.524	318.618	0	0
- CONSORCIO PEGASO: Puma	0	36.514	39.305	33.471	30.545	26.797	25.732	20.059	15.120	30.524	30.524	30.524	318.618	0	0
- PETROLEOS DEL PACIFICO: Campo Gustavo Galindo Velasco (f)	156.820	98.275	98.275	40.009	39.884	39.870	39.567	39.767	38.047	38.091	39.015	40.825	412.758	17.337.324	-38,5
<b>ANDES PETROLEUM (EX-AEC)</b>	<b>0</b>	<b>255.095</b>	<b>17.337.324</b>	<b>0</b>											
- Fanny 18 B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3.808.646	0
- Mariann 4A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.305.788	0
- Tarapoa	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12.320	0
<b>CANADA GRANDE</b>	<b>0</b>	<b>2.490.538</b>	<b>0</b>												
<b>REPSOL YPF</b>	<b>114.193</b>	<b>79.308</b>	<b>79.308</b>	<b>0</b>	<b>193.502</b>	<b>6.422.448</b>	<b>-97,0</b>								
- Tivacuno (Serv. Especifico)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	193.502	1.747.876	-88,9
- Bogui Capiron	114.193	79.308	79.308	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	341.061	0
- Bloque 16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4.333.511	0
- Bloque 14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.280.144	0
- Bloque 17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	508.800	0
- Bloque 7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	771.344	0
<b>PERENCO</b>	<b>0</b>	<b>1.818.890</b>	<b>0</b>												
- Coca Payamino	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	966.451	0
- Yurajipa Bloque 21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	369.197	0
<b>ECUADOR TOLC S.A.: Bloque 18</b>	<b>0</b>	<b>483.242</b>	<b>0</b>												
- Pata	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4.004.419	0
- Palo Azul	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	131.379	0
<b>GUSTAVO GALINDO VELASCO</b>	<b>42.626</b>	<b>18.967</b>	<b>18.967</b>	<b>0</b>	<b>61.593</b>	<b>0</b>	<b>0</b>								
<b>CAMPOS MARGINALES (Curva Base + % Barato)</b>	<b>376.813</b>	<b>125.947</b>	<b>125.947</b>	<b>0</b>	<b>502.760</b>	<b>5.071.677</b>	<b>-90,1</b>								
- TCEP-Ecuador: Bermajo	94.657	68.774	68.774	0	0	0	0	0	0	0	0	0	94.657	1.172.710	-91,9
- PETROSUD-PETROIRA S.A.: Pindo	99.528	16.384	16.384	0	0	0	0	0	0	0	0	0	168.302	1.418.373	-88,1
- PETROSUD-PETROIRA S.A.: Palanda - Yuca Sur	27.064	40.790	40.790	0	0	0	0	0	0	0	0	0	43.438	455.641	-90,5
- SUELOPETROL: Pucuna	46.217	36.544	36.544	0	0	0	0	0	0	0	0	0	113.573	909.684	-87,5
- ISMOCOL: PUMA: Puma	36.544	36.544	36.544	0	0	0	0	0	0	0	0	0	46.217	790.778	-94,2
<b>SUBTOT AL EMPRESAS PÚBLICAS * - ESTADO</b>	<b>15.065.206</b>	<b>13.973.899</b>	<b>15.477.494</b>	<b>14.824.398</b>	<b>15.259.881</b>	<b>14.597.389</b>	<b>14.916.635</b>	<b>15.198.104</b>	<b>14.605.789</b>	<b>15.111.343</b>	<b>15.030.592</b>	<b>15.273.398</b>	<b>179.334.125</b>	<b>139.185.283</b>	<b>28,8</b>

PRODUCCIÓN NACIONAL DE CRUDO FISCALIZADO															
Cifras en barriles netos															
AÑO 2011	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	Enero - Diciembre 2011		Variación 11/10
													2011	2010	
<b>COMPANÍAS PRIVADAS Y TIPO DE CONTRATO</b>	<b>ENERO</b>	<b>FEBRERO</b>	<b>MARZO</b>	<b>ABRIL</b>	<b>MAYO</b>	<b>JUNO</b>	<b>JULIO</b>	<b>AGOSTO</b>	<b>SEPTIEMBRE</b>	<b>OCTUBRE</b>	<b>NOVIEMBRE</b>	<b>DICIEMBRE</b>	<b>2011</b>	<b>2010</b>	<b>Variación 11/10</b>
<b>PRESTACION DE SERVICIOS</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3.393.075	3.393.075
<b>PARTICIPACIÓN</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	29.194.777	29.194.777
<b>ANDES PETROLEUM (EX-AEC)</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10.208.831	10.208.831
- Fanny 18 B														3.393.231	3.393.231
- Maricam 4A														33.308	33.308
- Tatopoa														6.762.290	6.762.290
<b>REPSOL YPF</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8.693.955	8.693.955
- Bogui Capiton														684.548	684.548
- Bloque 16														8.009.307	8.009.307
<b>CANADA GRANDE</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17.638	17.638
<b>PETROLORIENTAL (EX-ENCAN ECUADOR)</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3.818.824	3.818.824
- Bloque 14														1.526.398	1.526.398
- Bloque 17														2.292.426	2.292.426
<b>PERENCO</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3.581.535	3.581.535
- Bloque 7														1.624.660	1.624.660
- Coca Puyaminio														589.119	589.119
- Yurajipa														1.367.756	1.367.756
<b>ECUADORILC S.A.: Bloque 18</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2.874.095	2.874.095
- Pata														292.068	292.068
- Palo Azul														2.582.027	2.582.027
<b>SERVICIOS ESPECIFICOS</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	488.605	488.605
Península Consorcio Espol-PaciPetro														488.605	488.605
<b>CAMPOS MARGINALES</b>	206.240	94.703	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	300.543	2.691.147	-88,8
- TEPICUADOR: Bermijo	37.661												37.661	452.147	-91,7
- PETROSUD-PETROBRIVA S.A. Pindo	66.470	48.158											112.628	954.003	-88,2
- PETROSUD-PETROBRIVA S.A. Palanda-Yuca Sur	25.116	14.640											39.756	449.912	-91,2
- PETROBEL: Tigulino	63.537	33.936											97.443	787.412	-87,9
- SUELOPETROL: Pucuna	488												488	14.510	-96,6
- ISMOCOL- PUMA: Puma	12.968												12.968	33.163	-60,9
<b>SUBTOTAL COMPANÍAS PRIVADAS</b>	206.240	94.703	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	300.543	35.767.608	-99,2
<b>- T TOTAL CRUDO FISCALIZADO</b>	<b>15.271.445</b>	<b>14.068.602</b>	<b>15.477.494</b>	<b>14.824.398</b>	<b>15.259.881</b>	<b>14.597.389</b>	<b>14.916.635</b>	<b>15.198.104</b>	<b>14.605.789</b>	<b>15.111.343</b>	<b>15.030.592</b>	<b>15.273.398</b>	<b>179.635.069</b>	<b>174.950.890</b>	<b>2,7</b>

## NOTAS

- a) No incluye crudo del Bloque 15  
b) La Gerencia de Exploración y Producción de EP PETROECUADOR comunica que ha concluido la ejecución del Contrato del Campo Alicapá Parahuacu bajo el esquema de Alanzas Operativas al 30 de Junio del 2011.  
c) Desde el 1 de enero del 2011 comienza a aplicarse el Contrato de Prestación de Servicios  
d) Cambio de contrato con la compañía TEPETROL, por lo que parte de la producción fiscalizada del Campo Bermijo del mes de febrero 2011 corresponde al contrato de Campos Marginales.  
e) Desde el 21 de febrero del 2011 a las 00h00 comienza a aplicarse el contrato de Prestación de Servicios.  
f) Desde el 1 de febrero del 2011 a las 00h00 comienza a aplicarse el contrato de Prestación de Servicios.  
g) Desde el 22 de febrero del 2011 comienza a aplicarse el Contrato de Prestación de Servicios.  
h) El 20 de febrero del 2011 a las 24H00 se da por terminado el Contrato de Servicios Específicos  
i) Desde el 17 de Diciembre del 2010 a las 00h00 hasta el 21 de febrero del 2011 a las 24H00 el Campo Gustavo Galindo Velasco fue operado por EP PETROECUADOR.  
j) El 20 de febrero del 2011 a las 24H00 se da por terminado el contrato de campo Marginal.  
k) El 23 de enero del 2011 a las 24H00 se da por terminado el Contrato de Campo Marginal y a partir del 24 de febrero del 2011 a las 00h00 las operaciones del Campo Pucuna quedan a cargo de EP Petroecuador.  
l) El 31 de enero del 2011 a las 24H00 se da por terminado el Contrato de Campo Marginal.

FUENTE: Agencia de Regulación y Control de Hidrocarburos  
ELABORACIÓN: Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR

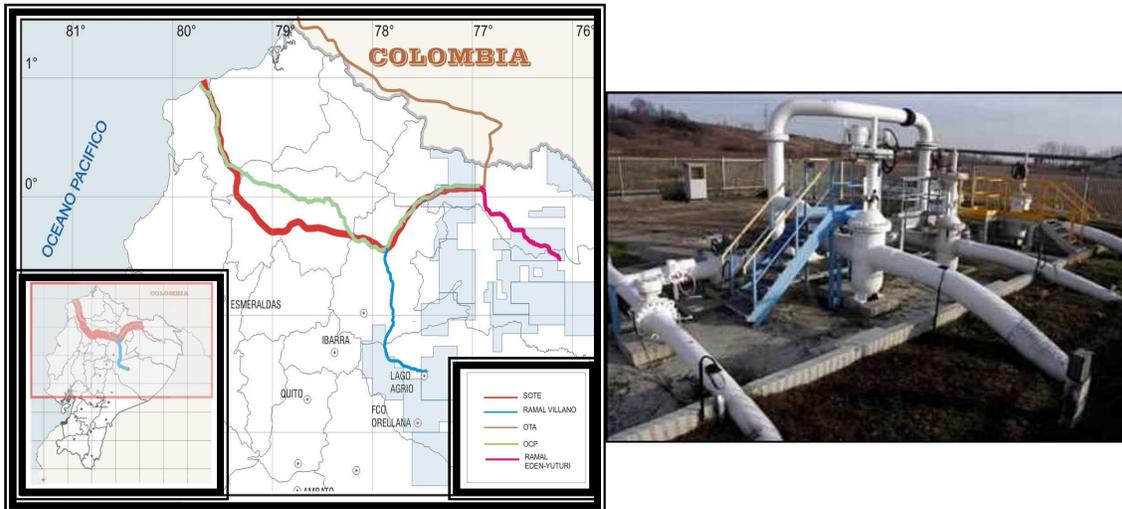
<b>GAS NATURAL</b>						
<b>PRODUCCIÓN</b> Cifras en MPCS				<b>ENTREGAS</b> Cifras en MPCS 2011		
MESES	2011	2010	VAR % 11/10	CENTRAL TERMOGAS MACHALA	PLANTA GNL	TOTAL ENTREGAS
ENERO	1.037.383	1.055.602	-1,73	1.037.383	-	1.037.383
FEBRERO	911.122	923.142	-1,30	911.122	-	911.122
MARZO	1.069.707	1.055.837	1,31	1.069.707	-	1.069.707
ABRIL	913.147	1.007.019	-9,32	913.147	-	913.147
MAYO	734.568	983.099	-25,28	734.567	1	734.568
JUNIO	737.375	690.678	6,76	737.360	15	737.375
JULIO	371.622	1.012.758	-63,31	371.561	61	371.622
AGOSTO	532.151	770.807	-30,96	532.126	25	532.151
SEPTIEMBRE	420.600	1.037.082	-59,44	420.491	109	420.600
OCTUBRE	454.379	1.071.426	-57,59	454.049	330	454.379
NOVIEMBRE	499.510	1.036.024	-51,79	492.618	6.892	499.510
DICIEMBRE	840.357	1.044.802	-19,57	781.339	59.018	840.357
<b>TOTAL</b>	<b>8.521.921</b>	<b>11.688.276</b>	<b>-27,09</b>	<b>8.455.470</b>	<b>66.451</b>	<b>8.521.921</b>

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

# TRANSPORTE DE CRUDO

### 3. TRANSPORTE DE CRUDO

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



#### 3.1. SISTEMA DE OLEODUCTO TRANSECUATORIANO (SOTE)

El SOTE tiene capacidad de transportar de 360.000 bpd y 390.000 bpd utilizando químico reductor de fricción; se transporta mediante bacheo tres tipos de crudo, cuenta con 6 estaciones de bombeo, 4 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.

##### 3.1.1. Estaciones de Bombeo

El SOTE actualmente cuenta con 6 estaciones de bombeo, detalladas a continuación:

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
<b>Total (HP)</b>			<b>101.150</b>



##### 3.1.2. Estaciones Reductoras de Presión

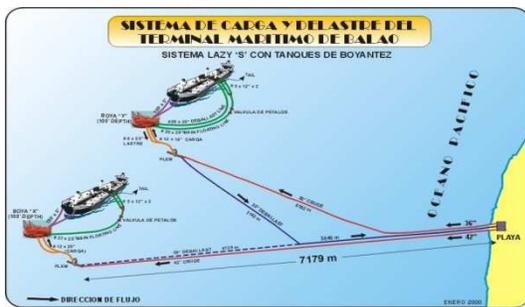
El SOTE cuenta con 4 estaciones reductoras de presión, detalladas a continuación:

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



### 3.1.3. 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.



### 3.2. 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 grados API).

El OCP recorre 485 kilómetros desde la ciudad de Nueva Loja (Lago Agrio, Sucumbíos), hasta las afueras de la ciudad de Esmeraldas.

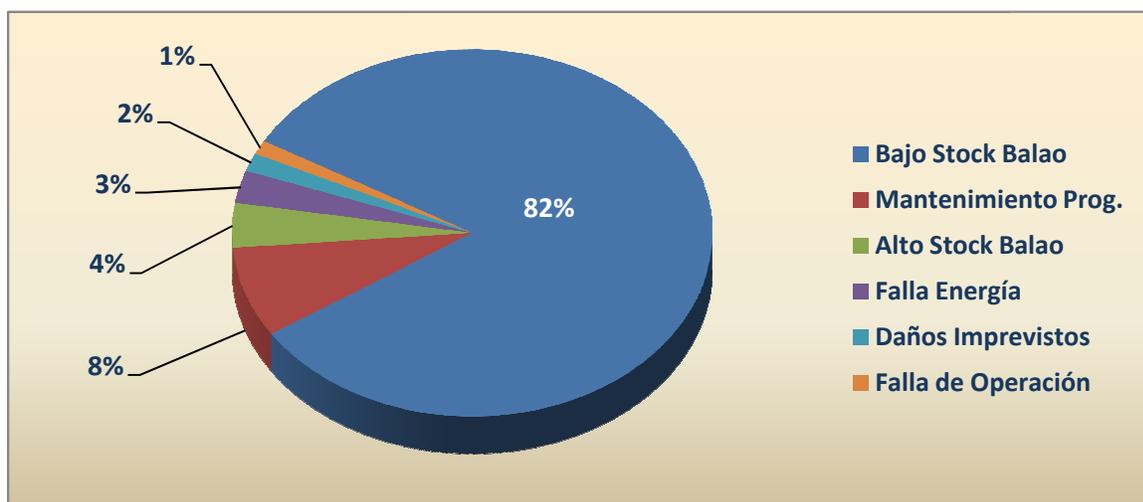
Durante el año 2011 el volumen total transportado fue de 174.1 millones de barriles, con un porcentaje de variación del 2,9% mayor con respecto al año 2010, el SOTE transportó 125.9 millones de barriles, con un API promedio de 24,4°, por otro lado el OCP transportó 48,1 millones de barriles de un crudo de 19,1°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 2011. Las paralizaciones de bombeo en el período de análisis, han sido de 376 horas, de las cuales 4 horas corresponde a fallas de operación; 29 horas por mantenimiento programado, 310 horas por bajo stock en Lago Agrio, 14 horas por alto stock en Balao; por falla de energía 10 horas y 12,87 horas por daños imprevistos, como se detalla a continuación:

**CUADRO 9. PARADAS DE OLEODUCTO TRANSECUTORIANO**  
Año 2011

<b>DETALLE</b>	<b>HORAS</b>	<b>MINUTOS</b>	<b>TOTAL HORAS</b>
<b>Bajo Stock Balao</b>	310	5	310,08
<b>Mantenimiento Programado</b>	29	58	29,97
<b>Alto Stock Balao</b>	14	46	14,77
<b>Falla Energía</b>	10	47	10,78
<b>Daños Imprevistos</b>	6	3	6,05
<b>Falla de Operación</b>	4	39	4,65
<b>TOTAL</b>	<b>376</b>	<b>18</b>	<b>376,30</b>



**Fuente:** Gerencia de Transporte y Almacenamiento, EP PETRORCUADOR

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

<b>CRUDO BOMBEO POR LOS OLEODUCTOS TRANSECUATORIANO Y DE CRUDOS PESADOS</b>											
Cifras en barriles netos Año 2011											
Mes	TRANSECUATORIANO (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	VOLUMEN	Prom/día	SOTE
ENERO	24,5	11.371.516	366.823	19,0	3.758.857	121.253	15.130.374	488.077	488.077	75,2	24,8
FEBRERO	24,8	10.408.457	371.731	18,9	3.544.893	126.603	13.953.350	498.334	498.334	74,6	25,4
MARZO	24,6	10.983.716	354.313	19,1	4.086.579	131.825	15.070.295	486.139	486.139	72,9	27,1
ABRIL	24,3	10.453.542	348.451	19,0	3.944.950	131.498	14.398.492	479.950	479.950	72,6	27,4
MAYO	24,3	10.770.845	347.447	19,0	4.043.573	130.438	14.814.419	477.884	477.884	72,7	27,3
JUNIO	24,3	10.162.433	338.748	19,0	3.895.869	129.862	14.058.302	468.610	468.610	72,3	27,7
JULIO	24,3	10.374.932	334.675	19,1	3.982.658	128.473	14.357.591	463.148	463.148	72,3	27,7
AGOSTO	24,3	10.666.619	344.084	19,3	4.068.478	131.241	14.735.097	475.326	475.326	72,4	27,6
SEPTIEMBRE	24,4	10.113.350	337.112	19,2	3.945.688	131.523	14.059.037	468.635	468.635	71,9	28,1
OCTUBRE	24,5	10.209.760	329.347	19,5	4.462.611	143.955	14.672.371	473.302	473.302	69,6	30,4
NOVIEMBRE	24,6	9.927.792	330.926	19,6	4.717.755	157.259	14.645.547	488.185	488.185	67,8	32,2
DICIEMBRE	24,3	10.543.892	340.126	19,1	3.613.655	120.455	14.157.547	471.918	471.918	74,5	25,5
<b>TOTAL</b>	<b>24,5</b>	<b>125.986.854</b>	<b>345.169</b>	<b>18,2</b>	<b>48.065.566</b>	<b>131.686</b>	<b>174.052.420</b>	<b>476.856</b>	<b>476.856</b>	<b>72,4</b>	<b>27,6</b>
Ene - Dic/2010	24,0	127.657.623	349.747	19,0	41.525.985	113.770	169.183.608	463.517	463.517	75,5	24,5
Var. % 11/10		-1,3	-1,3		15,7	15,7	2,9	2,9	2,9	-4,1	12,5

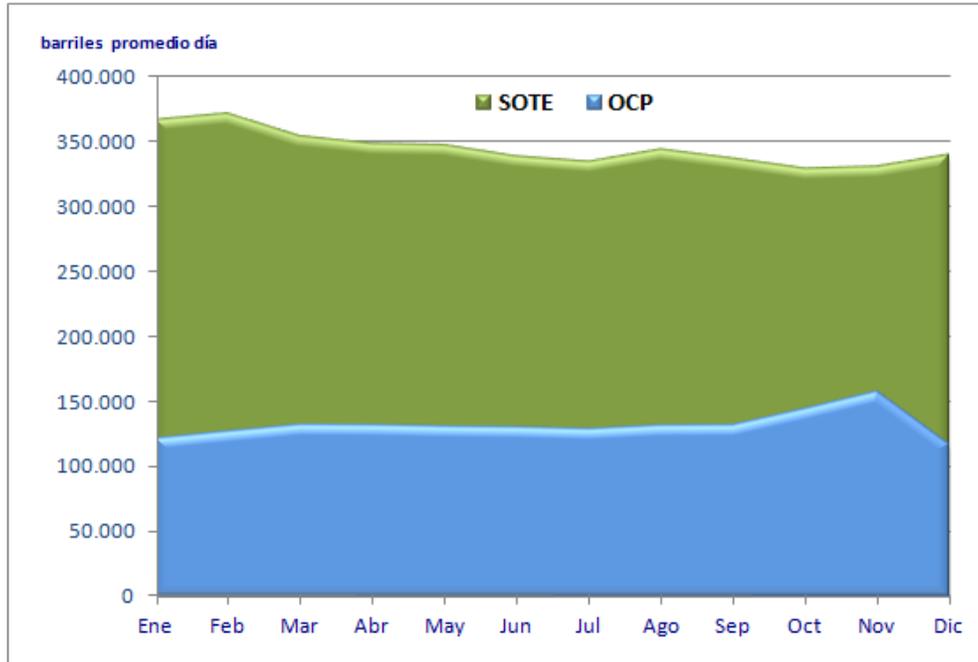
**Nota:** a) El SOTE bombea tres tipos de crudo: para exportación de 24,0 API, bacheo para Ref. Esmeraldas 25,5 API y para Ref. La Libertad de 28,2 API

**Fuente:** Gerencia de Transporte y Almacenamiento, EP PETROECUADOR - Agencia de Regulación y Control Hidrocarbúrico

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

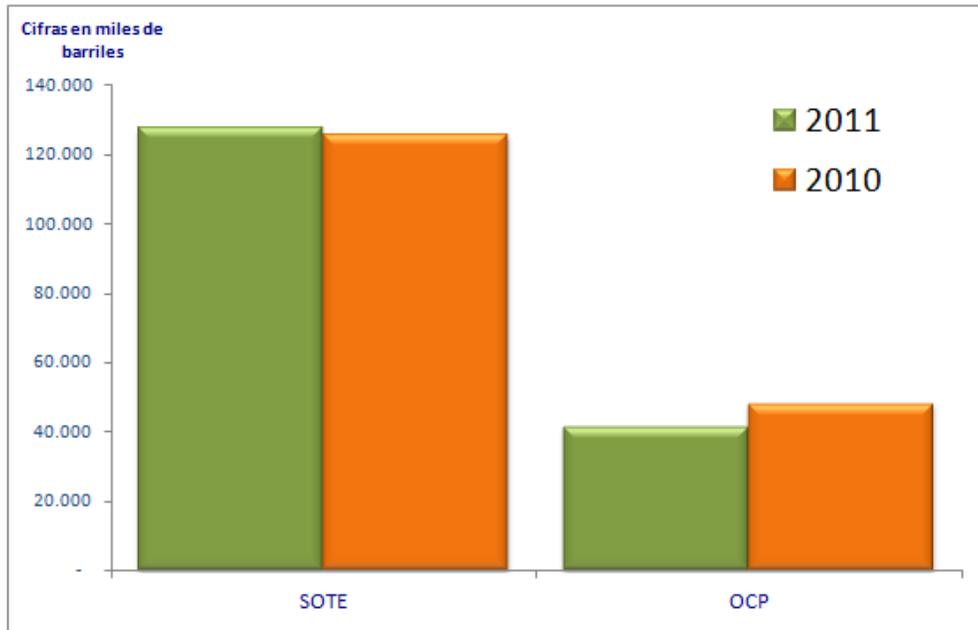
## TRANSPORTE DE CRUDO POR OLEODUCTO

Año 2011



## TRANSPORTE DE CRUDO POR OLEODUCTOS

Enero - Diciembre 2011/2010



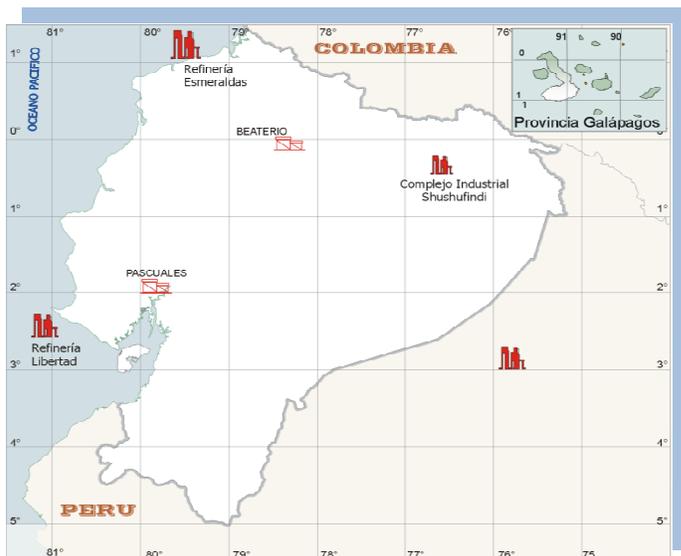
**Fuente:** Gerencia de Transporte y Almacenamiento, Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero

**Elaboración:** Coordinación de Planificación Estratégica y Control de programas-EP PETROECUADOR

<b>CONSUMO DE CRUDO EN ESTACIONES DE BOMBEO DEL OLEODUCTO TRANSECUATORIANO</b>									
Año 2011 Cifras en Barriles									
<b>Meses</b>	<b>LAGO AGRIO</b>	<b>LUMBAQUI</b>	<b>SALADO</b>	<b>BAEZA</b>	<b>PAPALLACTA</b>	<b>QUININDE</b>	<b>TOTAL</b>		
Enero	11.011	10.844	8.471	13.349	13.418	5.167	62.260		
Febrero	10.281	9.730	7.828	11.524	13.069	4.781	57.212		
Marzo	10.846	10.222	8.191	13.124	13.036	4.963	60.383		
Abril	9.742	8.067	8.075	12.903	12.369	4.466	55.623		
Mayo	10.330	10.920	8.524	13.413	12.968	4.576	60.731		
Junio	9.653	9.912	7.709	12.468	12.324	4.063	56.129		
Julio	10.307	10.171	8.097	12.444	12.838	5.510	59.367		
Agosto	10.061	10.191	8.073	12.836	12.786	4.526	58.473		
Septiembre	9.570	9.856	7.875	12.037	12.434	4.156	55.928		
Octubre	9.434	9.980	8.321	12.292	12.513	4.472	57.012		
Noviembre	9.221	9.593	8.942	11.920	11.876	4.411	55.963		
Diciembre	10.707	10.746	8.794	12.771	12.805	4.783	60.606		
<b>TOTAL</b>	<b>121.163</b>	<b>120.233</b>	<b>98.900</b>	<b>151.080</b>	<b>152.435</b>	<b>55.874</b>	<b>699.686</b>		
Ene - Dic/2010	124.489	119.672	95.175	150.699	156.362	57.862	704.258		
Var % 11/10	-2,7%	0,5%	3,9%	0,3%	-2,5%	-3,4%	-0,6%		
<b>Fuente:</b>	Gerencia de Transporte y Almacenamiento, EP PETROECUADOR								
<b>Elaboración:</b>	Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, PETROECUADOR								

# REFINACIÓN DE CRUDO

## 4. REFINACIÓN DE CRUDO



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

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

### 4.1. Refinería Estatal Esmeraldas (REE)



CAPACIDAD DE CARGA	B/D
CRUDO	110.000
UNIDAD	CAPACIDAD NOMINAL B/D
CRUDO 1	55.000
CRUDO 2	55.000
VACIO 1	29.400
VACIO 2	15.900
VISBREAKING 1	15.750
VISBREAKING 2	15.750
FCC	18.000
HYD/PLATE.	2.780
HDT	13.000
CCR	10.000
HDS	24.500
MEROX JET FUEL	15.000
MEROX GASOLINA	11.000
MEROX LPG	5.524
PLANTA DE AZUFRE V.(TON/D)	13
PLANTA DE AZUFRE N.(TON/D)	50

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.

#### 4.2. Refinería La Libertad (RLL)



CAPACIDAD DE CARGA	B/D
CRUDO	46.000
UNIDAD	CAPACIDAD NOMINAL B/D
PARSONS	26.000
UNIVERSAL	10.000
CAUTIVO	10.000

Está situada en la Provincia del Guayas 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.

#### 4.3. Complejo Industrial Shushufindi (CIS)



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

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.

La Planta de gas Shushufindi se diseñó para aprovechar el gas natural asociado al crudo extraído en los campos y producir GLP y gasolina natural, su máxima carga es de 25 millones de pies cúbicos estándar de gas asociado, tiene capacidad para producir 500Tm/día de GLP y 2800 BPD.

#### **4.4. Cargas de Crudo a Refinerías**

Durante el período Enero – Diciembre del año 2011, el volumen de crudo procesado en las tres refinerías fue de 56.9 millones de barriles con una variación del 14,3% mayor con respecto al 2010; este incremento se debió a que en el año 2010 se programo un paro general de 15 días, el mismo que se prolongo a 60 días en la Unidad Crudo1, mientras que en el año 2011 no existieron mayores inconvenientes con respecto a los paros, los mismos que se detalla a continuación:

##### **4.4.1. REFINERÍA ESMERALDAS**

Paros programados de las unidades: FCC por 24 días para la conexión de la nueva chimenea con el regenerador, desmontaje de caldereta F-E9, revisión y reparación del refractario del horno F-H2; CCR por 44 días para mantenimiento general, el mismo que se prolongo a 177 días debido a fallas en el compresor P2-CO1 y P2-CO2A; HDT por 44 días por mantenimiento general; HDS para mantenimiento general, el mismo se prolongo a 181 días por no disponer del H2 de la CCR.

En cuanto a los paros emergentes en las diferentes unidades se ejecutaron especialmente por falla del Sistema Nacional Interconectado SIN, cambios de tubos rotos en hornos e intercambiadores, problemas en bombas, por falta de carga, etc.

##### **4.4.2. REFINERÍA LA LIBERTAD**

Esta refinería no tenía paros programados para el año 2011, pero se originaron varios paros emergentes en las unidades:

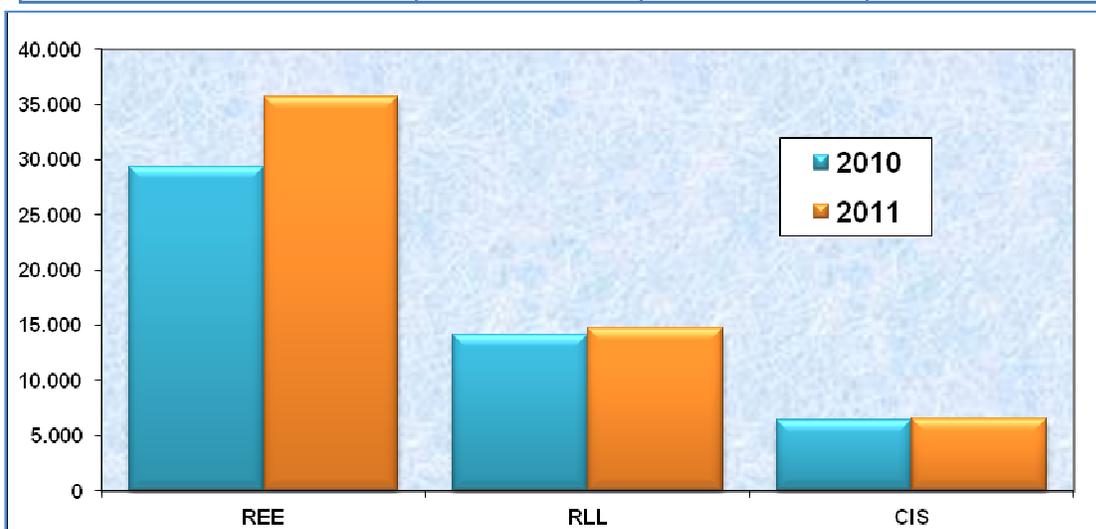
Parsons: existieron paros por un total de 40.81 días por reparación del domo de la torre, limpieza del fraccionador por alto contenido de sedimentos en los tanques de carga de crudo, rotura del enfriador PE2 de reflujo lateral, cambio del horno y desalador nuevos, problemas en turbinas de generación eléctrica, etc.; Universal: paros por 3.37 días por fallas eléctrica de turbinas y problemas en la fuente de poder de la subestación No.3; Cautivo paros por 10 días por problemas de energía eléctrica de CNEL, interconexiones con los tanques 88 y 103

##### **4.4.3. COMPLEJO INDUSTRIAL SHUSHUFINDI**

Esta refinería tenía un paro programado para el año 2011 en la unidad Crudo 1 por 61.67 días para mantenimiento de horno CH001 debido a la explosión del mismo en el arranque de la planta, por falla eléctrica en la Gerencia de Exploración y Producción. Además se suscitaron varios paros emergentes de 12.97 días en las unidades: Crudo 1, Crudo 2 y Planta de Gas, especialmente por fallas de energía eléctrica en turbinas de la Gerencia de Exploración y Producción, entre otros.

**CUADRO 10. CARGAS DE CRUDO POR REFINERÍA**  
 Cifras en miles barriles  
 Año 2011

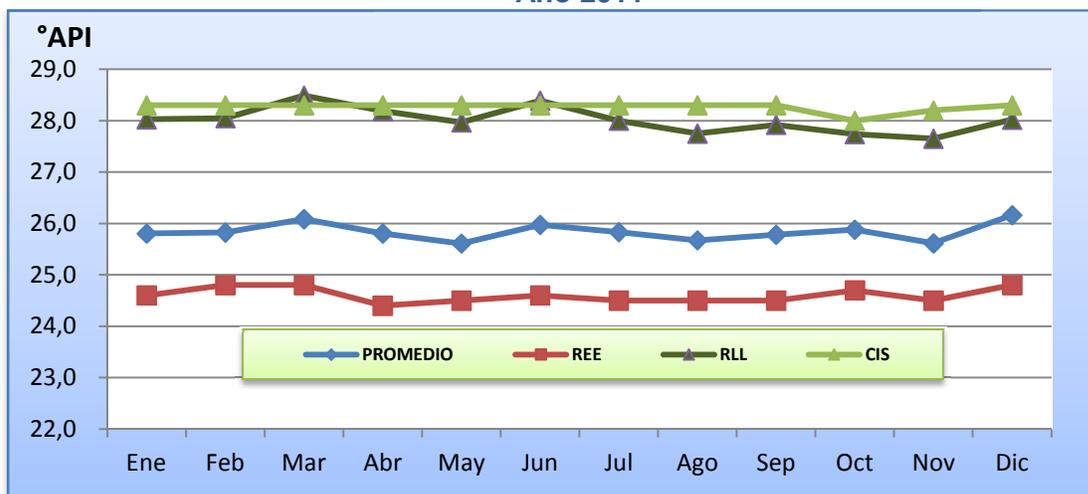
Refinerías	2011	2010	Var %11/10
Esmeraldas	35.713	29.313	21,83
Libertad	14.691	14.173	3,66
Shushufindi	6.555	6.357	3,11
<b>Total Cargas</b>	<b>56.959</b>	<b>49.843</b>	<b>14,28</b>



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 refinerías, así como un promedio de las tres.

**GRÁFICO 1. °API PROMEDIO DEL CRUDO PROCESADO EN REFINERÍAS**  
 Año 2011



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

<b>CRUDO NETO RECIBIDO EN REFINERÍAS Y CONSUMO EN OLEODUCTO</b>						
Cifras en barriles netos						
Año 2011						
Mes	REFINERÍA ESMERALDAS	REFINERÍA LIBERTAD	REFINERÍA AMAZONAS	REFINERÍA LAGO AGRIO	CONSUMO SOTE	TOTAL CONSUMO INTERNO
Enero	3.175.726	1.318.451	461.607	32.600	62.260	5.050.644
Febrero	2.794.219	1.133.639	278.063	29.262	57.212	4.292.394
Marzo	3.044.742	1.351.096	427.716	31.441	60.383	4.915.378
Abril	2.856.764	1.236.627	579.496	30.715	55.623	4.759.224
Mayo	3.128.150	897.304	601.962	28.344	60.731	4.716.490
Junio	2.993.684	1.249.943	586.811	30.315	56.129	4.916.882
Julio	3.119.513	1.342.131	613.942	28.400	59.367	5.163.354
Agosto	3.070.149	1.212.396	607.941	17.959	58.473	4.966.918
Septiembre	2.985.222	1.262.645	594.533	30.112	55.928	4.928.441
Octubre	2.867.108	1.237.594	591.418	31.106	57.012	4.784.238
Noviembre	2.979.642	1.008.537	572.083	30.632	55.963	4.646.857
Diciembre	2.544.572	1.382.149	612.993	30.798	60.606	4.631.118
<b>Total</b>	<b>35.559.491</b>	<b>14.632.512</b>	<b>6.528.565</b>	<b>351.684</b>	<b>699.686</b>	<b>57.771.938</b>
Ene - Dic/10	29.313.502	14.109.524	6.340.060	362.031	704.258	50.829.375
Var. % 11/10	21,3%	3,7%	3,0%	-2,9%	-0,6%	13,7%

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

PRODUCCIÓN DE CRUDO REDUCIDO Y GASOLINA NATURAL									
Año 2011									
Cifras en barriles									
Mes	PRODUCCIÓN DE CRUDO REDUCIDO	CRUDO REDUCIDO A LLENADERAS	CRUDO REDUCIDO INYECTADO AL SOTE	RESIDUO LAGO AGRIO INYECTADO AL SOTE	PRODUCCIÓN DE GASOLINA NATURAL	GASOLINA NATURAL INYECTADA AL SOTE	GASOLINA NATURAL A TNKS. REF. AMAZONAS		
ENERO	238.512	135.636	107.778	14.699	30.780	-	32.881		
FEBRERO	145.147	107.679	44.307	12.938	29.032	-	29.299		
MARZO	224.670	110.184	110.213	14.089	29.150	-	28.022		
ABRIL	304.838	107.918	194.612	14.075	31.644	-	28.997		
MAYO	318.195	85.818	226.633	12.824	31.116	-	34.225		
JUNIO	309.042	87.366	236.610	13.157	30.964	-	34.802		
JULIO	324.082	88.683	215.434	12.917	31.916	-	29.413		
AGOSTO	317.199	106.216	231.506	8.857	29.809	-	29.402		
SEPTIEMBRE	304.296	136.014	159.208	13.671	32.001	-	27.803		
OCTUBRE	311.783	106.985	205.889	14.158	32.543	-	38.109		
NOVIEMBRE	301.312	122.592	179.241	14.338	31.599	-	32.180		
DICIEMBRE	315.149	120.219	187.293	14.405	36.597	-	35.258		
<b>TOTAL</b>	<b>3.414.225</b>	<b>1.315.310</b>	<b>2.098.725</b>	<b>160.129</b>	<b>376.152</b>	<b>-</b>	<b>380.390</b>		
Ene - Dic/2010	3.358.263	1.418.050	1.941.642	167.029	402.313	6.514	391.132		
Var % 11/10	1,7	-7,2	8,1	-4,1	-6,5		-2,7		

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

<b>INYECCIÓN DE CRUDO REDUCIDO Y GASOLINA NATURAL AL SOTE</b> <small>Cifras en barriles Año 2011</small>						
Meses	Refinería Amazonas		Refinería Lago Agrio	Planta Andes		TOTAL
	Crudo Reducido	Gasolina Natural		Residuo	Residuo	
Enero	107.778	-	14.699	60.672	-	183.149
Febrero	44.307	-	12.938	53.775	-	111.020
Marzo	110.213	-	14.089	57.666	-	181.968
Abril	194.612	-	14.075	57.989	-	266.676
Mayo	226.633	-	12.824	60.989	-	300.446
Junio	236.610	-	13.157	59.974	-	309.741
Julio	215.434	-	12.917	59.210	-	287.560
Agosto	231.506	-	8.857	58.131	-	298.495
Septiembre	159.208	-	13.671	57.365	-	230.245
Octubre	205.889	-	14.158	59.794	-	279.841
Noviembre	179.241	-	14.338	54.090	-	247.669
Diciembre	187.293	-	14.405	51.599	-	253.297
<b>TOTAL</b>	<b>2.098.725</b>	<b>-</b>	<b>160.129</b>	<b>691.253</b>	<b>-</b>	<b>2.950.107</b>
Ene-Dic/2010	1.941.642	6.514	167.029	676.817	-	2.792.002
Var % 11/10	8%	-	-4%	2%	-	6%

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

## MATERIA PRIMA PROCESADA EN REFINERÍAS DEL PAÍS

Año 2011

Cifras en barriles

Meses	Refinería Esmeraldas						Refinería La Libertad						Refinería Amazonas						TOTAL			Refinería Lago Agrio Shushufindi (c)		Plasma Gas Shushufindi (b)
	%API	Crudo	Otros (a)	Total	Capacidad Operativa	%API	Crudo	Otros (a)	Total	Capacidad Operativa	%API	Crudo	Otros (a)	Total	Capacidad Operativa	%API	Barriles	Capacidad Operativa	Barriles	Capacidad Operativa	Crudo	Asociado MIPC (d)	Gas	
																								Crudo
ENERO	24,6	3.175.726	11.126	3.186.852	102.802	28,0	1.318.451	7.383	1.325.834	42.769	28,3	461.607	718	462.325	14.914	25,8	4.975.021	160.485	4.975.021	160.485	28.415	322		
FEBRERO	24,8	2.794.219	14.131	2.808.350	100.298	28,1	1.133.639	7.702	1.141.341	40.762	28,3	278.063	1.171	279.234	9.973	25,8	4.228.925	151.033	4.228.925	151.033	26.785	313		
MARZO	24,8	3.044.742	11.456	3.056.198	98.587	28,5	1.351.096	3.059	1.354.155	43.682	28,3	427.716	3.533	431.249	13.911	26,1	4.841.603	156.181	4.841.603	156.181	27.755	342		
ABRIL	24,4	2.856.764	15.020	2.871.784	95.726	28,2	1.236.627	3.151	1.239.778	41.326	28,3	579.496	2.411	581.907	19.397	25,8	4.693.469	156.449	4.693.469	156.449	26.963	345		
MAYO	24,5	3.128.150	10.772	3.138.922	101.256	28,0	897.304	2.753	900.057	29.034	28,3	601.962	2.704	604.666	19.505	25,6	4.643.645	149.795	4.643.645	149.795	24.846	342		
JUNIO	24,6	2.993.684	11.157	3.004.841	100.161	28,4	1.249.943	5.289	1.255.232	41.841	28,3	586.811	1.825	588.637	19.621	26,0	4.848.709	161.624	4.848.709	161.624	26.866	320		
JULIO	24,5	3.119.513	11.142	3.130.655	100.989	28,0	1.342.131	5.767	1.347.898	43.481	28,3	613.942	1.880	615.822	19.865	25,8	5.094.376	164.335	5.094.376	164.335	25.514	314		
AGOSTO	24,5	3.070.149	20.604	3.090.753	99.702	27,8	1.212.396	3.198	1.215.594	39.213	28,3	607.941	2.468	610.409	19.691	25,7	4.916.756	158.605	4.916.756	158.605	15.591	310		
SEPTIEMBRE	24,5	2.985.222	14.956	3.000.178	100.006	27,9	1.262.645	3.388	1.266.033	42.201	28,3	594.533	1.146	595.679	19.856	25,8	4.861.891	162.063	4.861.891	162.063	26.751	309		
OCTUBRE	24,7	2.867.108	7.784	2.874.892	92.738	27,7	1.237.594	6.601	1.244.195	40.135	28,0	591.418	2.351	593.769	19.154	25,9	4.712.856	152.028	4.712.856	152.028	27.404	308		
NOVIEMBRE	24,5	2.979.642	9.481	2.989.123	99.637	27,7	1.008.537	5.506	1.014.043	33.801	28,2	572.083	4.487	576.571	19.219	25,6	4.579.737	152.658	4.579.737	152.658	27.047	317		
DICIEMBRE	24,8	2.544.572	16.403	2.560.974	82.612	28,0	1.382.149	5.186	1.387.335	44.753	28,3	612.993	1.388	614.381	19.819	26,2	4.562.690	147.184	4.562.690	147.184	26.372	344		
<b>T O T A L</b>	<b>24,6</b>	<b>35.559.491</b>	<b>154.032</b>	<b>35.713.522</b>	<b>97.845</b>	<b>28,1</b>	<b>14.632.512</b>	<b>58.993</b>	<b>14.691.505</b>	<b>40.251</b>	<b>28,8</b>	<b>6.528.566</b>	<b>26.084</b>	<b>6.554.650</b>	<b>17.958</b>	<b>26,1</b>	<b>56.959.677</b>	<b>156.054</b>	<b>56.959.677</b>	<b>156.054</b>	<b>310.309</b>	<b>3.885</b>		
Ene - Dic/ 2010	24,5	29.313.502		29.313.502	80.311	27,8	14.109.524	63.420	14.172.944	38.830	28,9	6.340.060	17.022	6.357.082	17.417	25,9	49.843.528	136.558	49.843.528	136.558	362.031	3.847		
Variación % 11/10		21,31		21,83	21,83		3,71	-6,88	3,66	3,66		2,97	53,23	3,11	3,11		14,28	14,28	14,28	14,28	-14,28	0,98		

Notas:

- a) Incluye stop  
 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: Gerencia de Refinación, Agencia de Regulación y Control de Hidrocarburos  
 Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR

Elaboración:

#### 4.5. PRODUCCIÓN DE DERIVADOS

Durante el año 2011 la Gerencia de Refinación ha alcanzado varias metas como son: el incremento de la producción de gasolinas (Súper, Extra y Extra con Etanol) en un 18,2% y Diesel 2 en un 39,4% con respecto al año 2010.

La producción total de derivados del 2011 para el mercado interno, incluye la producción de derivados terminados de la Gerencia de Refinación y las mezclas de gasolina Extra, Extra con Etanol y Pesca Artesanal que realiza la Gerencia de Transporte y Almacenamiento; esta producción fue de 70.6 millones de barriles, con una variación mayor del 15,3% en comparación con el año 2010, éste incremento se obtuvo por la optimización de la capacidad operativa de las plantas y unidades de las Refinerías.

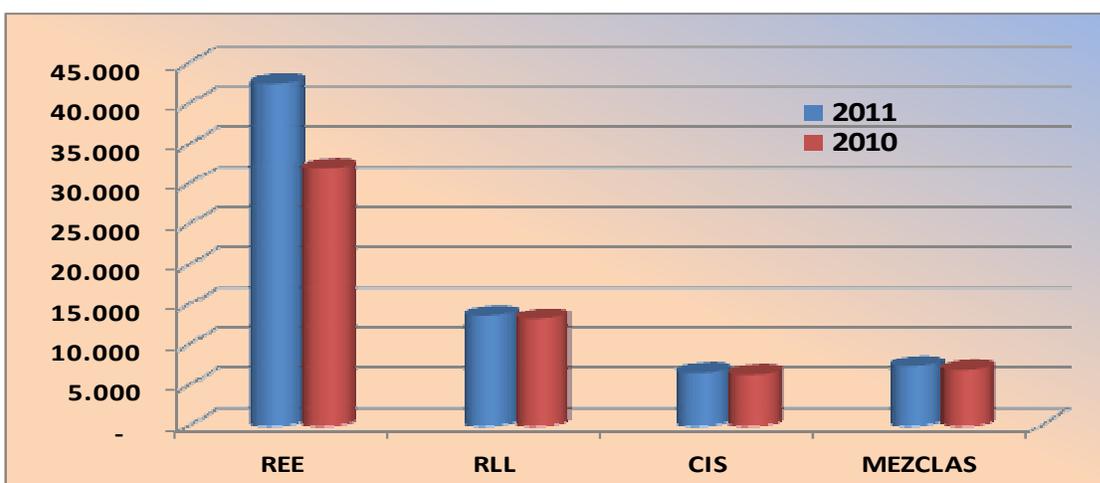
Cabe señalar que durante el año 2011 la Refinería Esmeraldas no tuvo mayores paros a diferencia del año 2010, en el cual se programo un paro general de 15 días, el mismo que se prolongo a 60 días en la Unidad Crudo 1, ocasionando un decremento en la carga de crudo y producción de derivados, este antecedente también influye en el crecimiento de la producción.

#### CUADRO 11. PRODUCCIÓN DE DERIVADOS

Cifras en miles de barriles

Año 2011

DETALLE	2011	2010	VAR. %11/10
Ref. Esmeraldas	43.291	34.985	23,74
Ref. Libertad	13.509	13.156	2,68
C.I. Shushufindi	6.512	6.281	3,67
Mezclas de G.E.	7.333	6.867	6,79
<b>TOTAL</b>	<b>70.645</b>	<b>61.289</b>	<b>15,27</b>



Fuente: Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR

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

PRODUCCIÓN NACIONAL DE DERIVADOS															
PRODUCTOS	Cifras en barriles Año 2011														
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	Var. % 11/10		
GASOLINAS (Super+Extra+Extra con Etanol)	1.774.391	1.475.005	1.649.575	1.447.610	1.635.819	1.871.665	1.862.698	1.828.863	1.750.094	1.889.749	1.907.956	2.055.017	21.148.442	17.892.666	18,2%
Super	358.230	434.202	478.717	396.706	538.506	409.533	419.451	426.926	481.015	496.134	453.311	563.244	5.455.976	5.218.609	4,5%
Extra	1.358.132	982.680	1.105.911	984.293	1.028.369	1.395.999	1.364.470	1.312.887	1.182.098	1.305.039	1.367.080	1.405.658	14.792.616	12.029.720	23,0%
Extra con Etanol (ECOPALS)	58.028	58.123	64.947	66.611	68.944	66.132	78.777	89.050	86.981	88.576	87.565	86.116	899.850	644.337	39,7%
Diesel 1	20.535	18.065	18.586	20.868	15.336	22.937	18.257	17.445	19.742	19.684	13.200	19.407	224.061	240.427	-6,8%
Diesel 2	942.936	748.213	848.611	968.768	1.083.444	1.100.110	1.160.636	1.022.876	1.001.808	1.026.772	632.091	566.447	11.102.712	7.962.104	39,4%
Diesel Premium	237.760	152.596	306.852	-	-	-	-	-	51.220	109.792	374.512	372.977	1.605.710	2.861.996	-43,9%
Fuel Oil #4	903.611	847.679	713.457	964.742	862.083	806.451	737.966	880.626	690.270	822.461	857.802	763.037	9.850.186	8.906.539	10,6%
Fuel Oil # 6 Temoesmeraldas REE	140.429	149.957	310.920	190.847	257.425	508.076	77.695	136.844	601.105	127.495	116.510	360.082	2.977.384	1.899.634	56,7%
Fuel Oil #6 exportación	899.074	924.133	922.717	905.797	824.365	678.601	1.289.876	1.037.468	840.845	986.213	558.707	703.266	10.571.062	9.443.398	11,9%
Residuo (Crudo Reducido) CIS	238.512	145.147	224.670	304.838	318.195	309.042	324.082	317.199	304.296	311.783	301.312	315.149	3.414.225	3.358.263	1,7%
Jet Fuel	232.459	219.798	255.599	209.741	202.977	213.335	203.091	267.468	280.692	240.394	196.931	237.860	2.760.344	2.696.272	2,4%
GLP	189.969	198.927	209.578	234.216	238.873	179.107	238.460	238.589	239.437	236.268	206.875	120.081	2.530.378	1.991.441	27,1%
Spray Oil	30.679	25.360	37.805	17.302	10.863	20.515	20.792	14.218	16.952	15.228	11.675	20.579	241.967	229.007	5,7%
Solventes (Rub. S 1M.T.)	9.811	11.938	10.447	10.321	10.190	10.029	11.757	10.248	11.013	10.585	10.605	10.162	127.106	117.677	8,0%
Asfaltos AP3-RC250	166.216	141.149	155.044	121.261	154.185	183.073	183.669	209.289	224.047	219.483	252.549	238.796	2.248.762	2.136.248	5,3%
Absorver Oil	-	271	-	-	-	-	517	-	-	-	-	417	1.206	1.191	1,2%
Nafta Excedente	28.475	103.209	108.116	142.289	117.184	11.167	-	190.000	307.408	79.393	-	-	1.087.240	871.252	24,8%
Nafta Pesca Artesanal	64.295	61.202	60.450	65.415	59.697	65.069	66.609	62.827	67.394	59.797	56.367	64.900	754.024	681.164	10,7%
<b>TOTAL PRODUCTOS</b>	<b>5.879.153</b>	<b>5.222.650</b>	<b>5.832.427</b>	<b>5.604.013</b>	<b>5.790.636</b>	<b>5.979.177</b>	<b>6.196.105</b>	<b>6.233.958</b>	<b>6.406.323</b>	<b>6.155.097</b>	<b>5.497.090</b>	<b>5.848.178</b>	<b>70.644.807</b>	<b>61.289.278</b>	<b>15,3%</b>
<b>AZUFRE KILOS</b>	<b>250.070</b>	<b>161.340</b>	<b>357.090</b>	<b>121.170</b>	<b>432.940</b>	<b>198.870</b>	<b>420.210</b>	<b>443.070</b>	<b>334.290</b>	<b>465.530</b>	<b>344.360</b>	<b>137.530</b>	<b>3.666.470</b>	<b>2.746.460</b>	<b>33,5%</b>

## Notas:

Se realizan ajustes a las cifras 2010; La Nafta de 90 destinada al sector eléctrico, se incluye en la Nafta Excedente o Debutanizada

No se consideran los consumos internos

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

b) Se refiere al disponible para el mercado interno (Ver cuadro distributivo de gasolina super)

c) Incluye las mezclas de gasolina extra, gasolina con etanol y pesca artesanal que se realiza en los terminales.

d) En el año 2011 consta el remanente de la producción de nafta, que en el periodo ene-abr se destinó al sector eléctrico y a partir de mayo se utiliza para mezcla de gasolina extra.

e) Incluye un total de 2.330 barriles de nafta de la Refinería de Temoesmeraldas para el mes de mayo y 8.266 barriles para el mes de junio.

f) Incluye un total de 2.330 barriles de nafta de la Refinería de Temoesmeraldas para el mes de mayo y 8.266 barriles para el mes de junio.

g) El Procedimiento de Reserva de Gasolina Extra se aplica a la producción de gasolina extra que se destina al sector eléctrico para explotación.

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

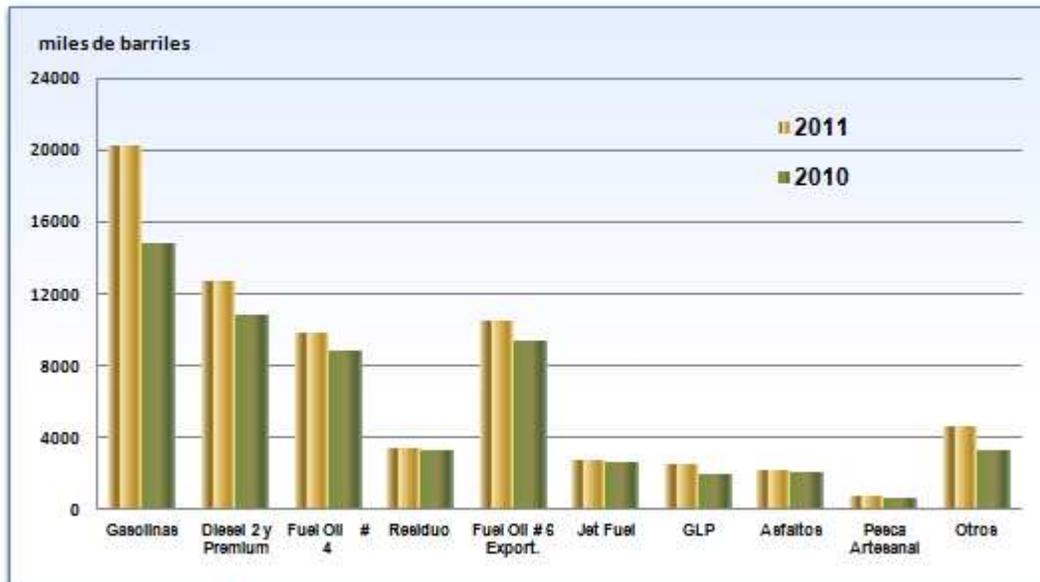
i) Nafta de reserva de gasolina extra para el despacho de Gasolina Extra con Etanol (ECOPALS).

Fuente: Reportes Gerencia de refinación, Gerencia de Transporte y Almacenamiento, EP PETROECUADOR

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

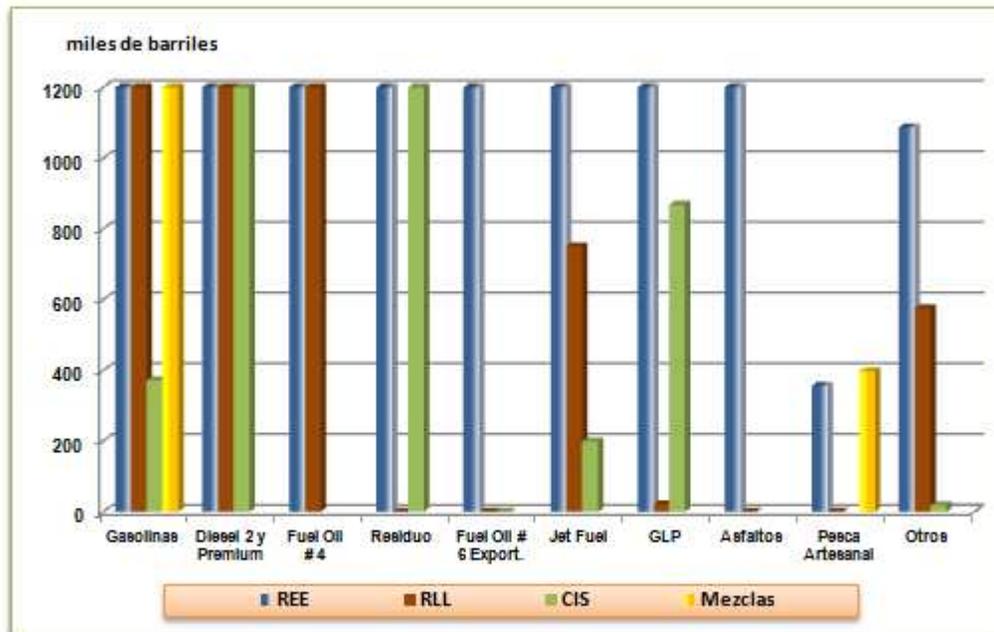
## PRODUCCIÓN NACIONAL DE DERIVADOS

Período: Enero - Diciembre 2011/2010



## PRODUCCIÓN DE DERIVADOS POR REFINERÍAS

Diciembre 2011



Fuente: Gerencias de Refinación y Transporte y Almacenamiento, EP PETROECUADOR

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

**PRODUCCIÓN DE DERIVADOS -REFINERÍA ESMERALDAS (a)**

Año 2011

Cifras en barriles

Mes	GASOLINAS			NAFTA EXCEDENTE (c)	DIESEL 2	DIESEL PREMIUM (e)	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	358.230	627.722	985.952	28.475	613.278	237.760	185.036	140.429	899.074	153.961	127.442	166.216	30.626	3.568.250	250.070
FEBRERO	434.202	438.147	872.349	103.209	487.211	152.596	232.586	149.957	924.133	151.601	131.255	141.149	31.424	3.377.470	161.340
MARZO	478.717	432.964	911.681	108.116	505.833	306.852	0	310.920	922.717	175.571	137.361	155.044	26.796	3.560.890	357.090
ABRIL	396.706	366.283	762.989	142.289	606.823	0	307.728	190.847	905.797	121.029	157.719	121.261	31.166	3.347.646	121.170
MAYO	538.506	429.688	968.194	117.184	788.164	0	374.697	257.425	824.365	127.704	160.459	154.185	26.795	3.799.172	432.940
JUNIO	409.533	732.198	1.141.731	11.167	751.596	0	136.676	508.076	678.601	126.405	106.365	183.073	30.287	3.673.978	198.870
JULIO	419.451	664.440	1.083.891	0	782.428	0	0	77.695	1.289.876	128.526	165.028	183.669	33.501	3.744.614	420.210
AGOSTO	426.826	484.311	911.237	190.000	663.477	0	205.322	136.844	1.037.468	182.538	168.293	209.289	25.988	3.730.456	443.070
SEPTIEMBRE	481.015	485.780	966.795	307.408	648.051	51.220	0	601.105	840.845	193.086	162.049	224.047	35.428	4.030.034	334.290
OCTUBRE	496.134	603.339	1.099.473	79.393	682.025	109.792	130.378	127.495	966.213	142.879	161.754	219.483	25.921	3.764.806	465.530
NOVIEMBRE	453.311	778.526	1.231.837	0	308.683	374.512	291.947	116.510	568.707	152.276	130.805	252.549	23.116	3.440.942	344.360
DICIEMBRE	563.244	604.792	1.168.036	0	186.563	372.977	0	360.082	703.266	154.994	32.663	238.796	35.269	3.252.645	137.530
<b>TOTAL</b>	<b>5.455.976</b>	<b>6.648.189</b>	<b>12.104.164</b>	<b>1.087.240</b>	<b>7.024.132</b>	<b>1.605.710</b>	<b>1.864.370</b>	<b>2.977.384</b>	<b>10.571.062</b>	<b>1.810.571</b>	<b>1.641.191</b>	<b>2.248.762</b>	<b>356.318</b>	<b>43.290.904</b>	<b>3.666.470</b>
Ene - Dic /2010	5.218.609	4.074.000	9.292.609	871.252	4.041.628	2.861.996	1.102.209	1.899.634	9.443.398	1.876.683	1.159.565	2.136.248	300.024	34.985.246	2.746.460
Var.% 11/10	4.5	63.2	30.3	24.8	73.8	-43.9	-1.02	56.7	11.9	-3.5	41.5	5.3	18.8	23.7	33.5

Notas:

- a) No se consideran consumos internos  
 b) Se refiere a volumen disponible para el mercado interno (ver cuadro distributivo Gasolina Super)  
 c) Consta el remanente de la producción de nafta, que en el periodo ene-abr se destinó al sector eléctrico y a partir de mayo para mezcla de gasolina extra.  
 d) Incluye un volumen de 2.330.400 bis Cutler Stock importado empleado como diluyente y 8.240.682 bis de Residuo para la mezcla de Fuel Oil # 6  
 e) No incluye importación de este derivado

Fuente: Reportes 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 2011

Cifras en barriles

MES	PRODUCCIÓN PROPIA DE REFINERÍA ESMERALDAS	NAO IMPORTADA A REFINERÍA ESMERALDAS A G. SUPER	DESPACHO DE REFINERÍA ESMERALDAS	NAO IMPORTADA A TRES BOCAS, CAB. ESMERALDAS POLD.	TOTAL NAO DISPONIBLE	MAFTA DE ALTO OTANO PARA MEZCLAS			GAS SUPER A MERC. INTER.	TOTAL DESPACHO GASOLINA SUPER	
						BEATERO EXTRA	PASCUALES EXTRA	AMAZONAS EXTRA			
ENERO	3.689	79.340	209.664	480.201	689.865	176.885	138.214	16.536	331.635	358.230	422.431
FEBRERO	152.073	139.307	284.752	390.214	674.966	139.623	87.251	13.890	240.764	434.202	399.519
MARZO	247.080	156.463	420.398	350.511	770.909	82.980	192.136	17.076	292.192	478.717	458.622
ABRIL	209.560	165.793	363.115	320.897	684.012	194.495	77.512	15.299	287.306	396.706	439.543
MAYO	283.011	288.002	530.250	298.315	828.565	226.723	44.638	18.699	290.059	538.506	459.446
JUNIO	157.450	269.311	482.247	250.300	732.547	192.633	116.817	13.564	323.013	409.533	445.281
JULIO	190.983	229.002	357.089	420.000	777.089	193.359	148.041	16.237	357.637	419.451	460.771
AGOSTO	207.767	254.273	446.733	380.215	826.948	190.886	193.191	15.946	400.022	426.926	490.085
SEPTIEMBRE	207.605	222.527	474.721	340.000	814.721	169.887	149.039	14.780	333.706	491.015	463.205
OCTUBRE	308.003	175.676	473.093	350.000	823.093	187.152	119.887	20.120	326.959	496.134	478.454
NOVIEMBRE	166.574	219.596	354.025	360.725	714.750	168.752	80.097	12.591	261.440	453.311	468.032
DICIEMBRE	154.985	118.757	521.512	420.000	941.512	182.185	176.881	19.402	378.268	563.244	521.392
<b>TOTAL</b>	<b>2.288.780</b>	<b>2.318.047</b>	<b>4.917.599</b>	<b>4.361.378</b>	<b>9.278.977</b>	<b>1.397.584</b>	<b>997.798</b>	<b>194.140</b>	<b>2.589.521</b>	<b>5.455.976</b>	<b>5.506.781</b>
Ene - Dic/2010	1.612.234	656.403	2.528.215	6.296.450	8.824.665	2.065.790	1.367.049	173.217	3.606.056	5.218.609	4.663.124
Var % 11/10	42,0%	253,1%	94,5%	-30,7%	5,1%	-32,3%	-27,0%	12,1%	-28,2%	4,5%	17,6%

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

PRODUCCIÓN DE DERIVADOS - REFINERÍA LA LIBERTAD (a)											
Año 2011											
Cifras en barriles											
Mes	GASOLINA EXTRA	DIESEL 1	DIESEL 2	FUEL OIL #4	JET A-1	G L P	SPRAY OIL	SOLVENTES (RUB, S1, M, T)	ABSORVER OIL	NAFTA BASE A TERMINALES	TOTAL (b)
ENERO	172.230	18.529	208.425	718.575	68.425	1.675	30.679	9.811	0	159.792	1.228.349
FEBRERO	159.536	18.065	179.813	615.093	68.197	1.518	25.360	11.938	271	129.424	1.079.790
MARZO	163.160	18.586	224.747	713.457	75.006	1.860	37.805	10.447	0	178.164	1.245.068
ABRIL	154.326	16.221	223.827	657.015	71.839	2.112	17.302	10.321	0	148.674	1.152.963
MAYO	120.793	10.556	156.120	487.387	51.308	1.508	10.863	10.190	0	99.674	848.724
JUNIO	112.976	21.171	202.852	669.775	66.342	1.688	20.515	10.029	0	185.410	1.105.347
JULIO	110.161	16.762	221.334	737.966	59.327	2.035	20.792	11.757	517	192.734	1.180.652
AGOSTO	150.163	17.445	210.391	675.304	59.488	2.190	14.218	10.248	0	147.367	1.139.446
SEPTIEMBRE	141.452	17.855	204.137	690.270	67.113	1.973	16.952	11.013	0	170.389	1.150.764
OCTUBRE	147.449	19.684	198.501	692.083	77.032	1.318	15.228	10.585	0	152.389	1.161.880
NOVIEMBRE	150.491	13.200	176.952	565.855	29.363	1.523	11.675	10.605	0	114.115	959.663
DICIEMBRE	154.809	17.430	230.398	763.037	57.439	1.858	20.579	10.162	417	183.623	1.256.129
<b>TOTAL</b>	<b>1.737.544</b>	<b>205.503</b>	<b>2.437.497</b>	<b>7.985.816</b>	<b>750.878</b>	<b>21.257</b>	<b>241.967</b>	<b>127.106</b>	<b>1.206</b>	<b>1.861.756</b>	<b>13.508.775</b>
Ene-Dic/2010	1.787.415	203.127	2.339.688	7.804.330	652.639	20.917	229.007	117.677	1.191	1.712.850	13.155.991
Var. % 11/10	-2,8	1,2	4,2	2,3	15,1	1,6	5,7	8,0	1,2	8,7	2,7

**Notas:**

a) Se refiere a producción en planta de derivados terminados 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 1.961.753 bis de Nafta base que se envía al Terminal Pascuales y Libertad, para mezcla de Gasolina Extra y Gasolina para Pesca Artes

**Fuente:** Reportes Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR

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

PRODUCCIÓN DE DERIVADOS														
COMPLEJO INDUSTRIAL SHUSHUFINDI (a)						REFINERÍA LAGO AGRIO (b)								
Año 2011						Cifras en barriles								
Mes	GASOLINA EXTRA (c)	DIASEL 1	DIASEL 2	JET A-1	GLP	RESIDUO (CRUDO REDUCIDO) (d)	NAFTA BASE A TERMINALE S	GASOLINA NATURAL A TERMINALE S	TOTAL (e)	GASOLINA	DESEL 2	JET A-1	RESIDUO	TOTAL
ENERO	29.662	2.006	121.233	10.072	60.852	238.512	71.442	30.780	462.338	850	5.323	2.138	14.699	23.010
FEBRERO	25.890	-	81.189	-	66.154	145.147	36.980	29.032	318.380	766	6.298	3.506	12.938	23.508
MARZO	33.813	-	118.031	5.022	70.357	224.670	60.009	29.150	451.893	1.006	6.250	2.543	14.089	23.888
ABRIL	29.503	4.647	138.118	16.873	74.385	304.838	95.858	31.644	568.363	1.033	5.476	3.888	14.075	24.472
MAYO	33.180	4.780	139.159	23.966	76.905	318.195	93.083	31.116	596.185	779	5.157	3.610	12.824	22.370
JUNIO	28.614	1.766	145.662	20.588	71.054	309.042	88.083	30.964	574.726	681	5.566	3.785	13.157	23.189
JULIO	30.103	1.495	156.874	15.238	71.397	324.082	93.574	31.916	599.189	771	5.367	3.773	12.917	22.828
AGOSTO	32.865	-	149.008	25.442	68.105	317.199	93.235	29.809	592.619	446	2.490	1.848	8.857	13.641
SEPTIEMBRE	27.050	1.887	149.620	20.492	75.415	304.296	97.324	32.001	578.760	953	5.090	3.905	13.671	23.619
OCTUBRE	39.553	-	146.245	20.482	73.197	311.783	84.082	32.543	591.261	1.002	5.115	4.417	14.158	24.692
NOVIEMBRE	22.982	-	146.456	15.292	74.547	301.312	93.531	31.599	560.588	2.158	5.290	2.938	14.338	24.724
DICIEMBRE	40.280	1.977	149.487	25.427	85.560	315.149	90.038	35.597	617.879	1.757	4.413	4.090	14.405	24.665
<b>TOTAL</b>	<b>371.494</b>	<b>18.557</b>	<b>1.641.083</b>	<b>198.894</b>	<b>867.929</b>	<b>3.414.225</b>	<b>997.238</b>	<b>376.152</b>	<b>6.512.182</b>	<b>12.202</b>	<b>61.834</b>	<b>40.441</b>	<b>160.129</b>	<b>274.606</b>
Ene - Dic /10	327.227	37.300	1.580.788	168.950	810.989	3.358.283	1.004.292	402.313	6.281.487	12.039	66.282	28.776	167.029	274.106
Var. % 11/10	13,5	-50,2	3,8	19,1	7,0	1,7	-0,7	-6,5	3,7	1,4	-6,7	40,5	-4,1	0,2

## 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  
c) Incluye 194.140 bis. de Nafta de Alto Octano importado, que se utiliza para preparar este derivado  
d) Producción de Residuos, que mediante envío a flenderías se abastece al sector eléctrico e industrial, y la diferencia se reinyecta al SOTE como Crudo Reducido, para exportación  
e) El total no incluye 376.152 Bis. de Gasolina Natural que se utiliza para mezclas de gasolinas especialmente extra en CIS, REE y terminales; además se reinyecta al SOTE para exportar como crudo cuando existe alto stock en el CIS.  
f) Tampoco incluye 997.238 bis de Nafta base que se envía al Terminal de El Beatoño para mezclas

Fuente: Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR

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

**PRODUCCIÓN DE DERIVADOS  
MEDIANTE MEZCLAS EN TERMINALES (a)**

Año 2011

Cifras en barriles

Mes	TERMINAL PASCUALES										TERMINAL BEATERIO				TERMINAL LIBERTAD		
	GASOLINA EXTRA			PREMEZCLA			GASOLINA CON ETANOL		GASOLINA EXTRA		TOTAL		PESCA ARTESANAL		TOTAL		
	Nafta Bajo Octano	Nafta Alto Octano	Subtotal	Nafta Bajo Octano	Nafta Alto Octano	Gasolina Extra	PREMEZCLA 95%	ETANOL 5%	Nafta Bajo Octano	Nafta Alto Octano	Subtotal	Nafta Bajo Octano	Nafta Alto Octano	Acbite	Total		
Enero	94.963	138.214	233.176	25.225	23.800	2.131	55.132	2.896	118.457	176.885	295.342	33.019	650	33.670			
Febrero	57.945	87.251	145.196	30.582	28.083	9.378	55.264	2.859	74.289	139.623	213.912	29.204	574	29.778			
Marzo	133.194	192.136	325.329	24.110	24.439	-	61.738	3.210	67.665	82.980	150.645	33.004	650	33.653			
Abril	52.971	77.512	130.483	33.486	24.351	6.972	63.328	3.283	109.203	194.495	303.698	33.591	659	34.249			
Mayo	27.481	44.638	72.118	46.624	42.066	5.142	65.518	3.426	145.868	226.723	372.590	32.270	631	32.902			
Junio	82.597	116.817	199.414	30.566	28.793	-	62.875	3.258	132.166	192.633	324.798	34.111	671	34.781			
Julio	97.343	148.041	245.384	24.989	22.193	8.462	74.873	3.903	121.022	193.359	314.381	32.470	638	33.108			
Agosto	125.089	193.191	318.280	39.375	38.824	-	84.654	4.395	136.384	190.886	327.270	36.137	702	36.839			
Septiembre	107.834	149.039	256.873	49.156	46.660	-	82.569	4.413	101.056	169.887	270.944	31.345	621	31.966			
Octubre	84.058	119.687	203.745	34.813	31.421	2.899	84.119	4.457	123.801	187.152	310.953	33.231	645	33.876			
Noviembre	51.943	80.097	132.040	45.561	43.473	3.275	83.278	4.287	114.289	168.752	283.041	32.613	638	33.251			
Diciembre	120.812	176.681	297.493	36.293	34.715	-	83.048	3.068	126.100	182.185	308.284	29.062	569	29.631			
<b>Total 2011</b>	<b>1.036.230</b>	<b>1.523.302</b>	<b>2.559.532</b>	<b>420.760</b>	<b>388.818</b>	<b>38.258</b>	<b>856.396</b>	<b>43.454</b>	<b>1.370.299</b>	<b>2.105.559</b>	<b>3.475.858</b>	<b>390.057</b>	<b>7.649</b>	<b>397.705</b>			
Ene - Dic/2010	974.243	1.367.049	2.341.292	234.457	191.646	160.127	611.919	32.417	1.433.996	2.065.790	3.499.786	373.546	7.594	381.140			
Var 11/10	6,4	11,4	9,3	79,5	102,9	-76,1	44,6	34,0	-4,4	1,9	-0,7	4,4	0,7	4,3			

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 prepara premezcla para el despacho de Gasolina Extra con Etanol (ECOPAIS)

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

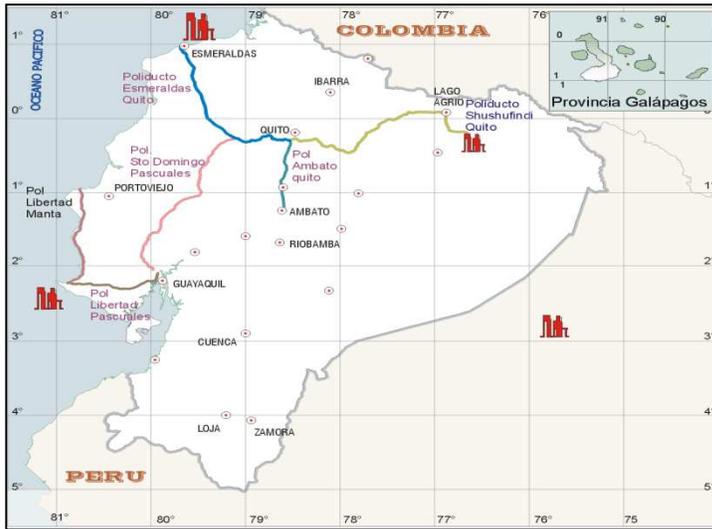
PREPARACIÓN DE FUEL OIL #4, # 6 NACIONAL Y DE EXPORTACIÓN DE REFINERÍA ESMERALDAS												
Año 2011												
Cifras en barriles												
Mes	Fuel Oil # 4			Fuel Oil # 6 Nacional			Fuel Oil # 6 de Exportación			Total		
	Residuo	Diluyente	Total	Residuo	Diluyente	Total	Residuo	Diluyente	Total	Residuo	Diluyente	Total
Enero	166.979	18.057	185.036	90.599	49.830	140.429	677.668	221.406	899.074			
Febrero	198.223	34.362	232.586	58.022	91.935	149.957	693.512	230.622	924.133			
Marzo	-	-	-	288.771	22.148	310.920	723.190	199.527	922.717			
Abril	235.209	72.519	307.728	113.143	77.704	190.847	686.452	219.345	905.797			
Mayo	288.465	86.232	374.697	185.746	71.679	257.425	598.926	225.439	824.365			
Junio	87.170	49.506	136.676	417.602	90.475	508.076	498.520	180.080	678.601			
Julio	-	-	-	-	77.695	77.695	1.076.890	212.986	1.289.876			
Agosto	181.884	23.438	205.322	59.849	76.995	136.844	811.162	226.305	1.037.468			
Septiembre	-	-	-	448.011	153.095	601.105	686.211	154.634	840.845			
Octubre	130.378	-	130.378	-	127.495	127.495	834.173	152.040	986.213			
Noviembre	270.412	21.535	291.947	100.977	15.533	116.510	434.666	124.041	558.707			
Diciembre	-	-	-	226.170	133.911	360.082	519.291	183.975	703.266			
<b>Total 2011</b>	<b>1.558.719</b>	<b>305.650</b>	<b>1.864.370</b>	<b>1.988.890</b>	<b>988.495</b>	<b>2.977.384</b>	<b>8.240.662</b>	<b>2.330.400</b>	<b>10.571.062</b>			
<b>Ene - Dic/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>7.329.129</b>	<b>2.114.270</b>	<b>9.443.399</b>			
<b>Var 11/10</b>	<b>103,9</b>	<b>-9,5</b>	<b>69,1</b>	<b>51,0</b>	<b>69,8</b>	<b>56,7</b>	<b>12,4</b>	<b>10,2</b>	<b>11,9</b>			

Fuente: Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR

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

# **TRANSPORTE DE DERIVADOS**

## 5. TRANSPORTE DE DERIVADOS



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 la demanda de combustibles de acuerdo con las necesidades de cada zona del País.

Los derivados se transportan desde las refinerías y los terminales marítimos, hasta los centros de despacho, y luego a las comercializadoras.

### 5.1. Características generales de los poliductos

**CUADRO 12. CARACTERÍSTICAS POLIDUCTOS**  
Año 2011

Poliducto	Extensión (Km)	Diámetro (Pulg.)	Transporte (Bls./día)	Productos
Esmeraldas – Santo Domingo – Quito	252.9	16 y 12	48.000	Gasolina Súper y Extra, Diesel y Destilado 1, Diesel Premium y Jet fuel
Shushufindi – Oyambaro – Quito	305	6 y 4	10.815	GLP, Nafta base, Diesel 2, Destilado 1 y Jet fuel
Quito-Ambato	111	6	11.700	Gasolina Extra, Diesel 2 y Destilado 1
Santo Domingo – Pascuales	247	10	38.400	Gasolina Súper y Extra, Diesel2, Destilado 1 y Jet fuel
Libertad – Pascuales	128	10	21.600	Gasolina Súper, Nafta, Diesel, Destilado 1, Jet fuel
Libertad - Manta	170	6	8.400	Gasolina Extra, Diesel 2 y Destilado 1
Tres Bocas – Pascuales	20	12	108.000	NAO, Gasolina Súper y Extra, Diesel 2 y Destilado 1
Tres Bocas – Fuel Oil	5.6	14	48.000	Fuel oil
Tres Bocas – Salitral	5.5	8 y 6	30.000	GLP

Fuente: Gerencia de Transporte y Almacenamiento, EP PETROECUADOR

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

## 5.2. Volumen transportado por poliductos año 2011



El sistema de poliductos transportó durante el año 2011 un volumen de 64.7 millones de barriles, con una variación del 3.9% con respecto al año 2010, 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 y 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 2011

Cifras en barriles

MES	QUITO AMBATO	ESMERALDAS STO. DOMINGO	STO. DOMINGO QUITO	STO. DOMINGO PASCUALES	SHUSHUFINI QUITO	TRES BOCAS PASCUALES	TRES BOCAS SALITRAL	TRES BOCAS FUEL OIL	LIBERTAD MANTA	LIBERTAD PASCUALES	TOTAL (a)
ENERO	300.522	1.879.660	1.251.376	280.177	170.337	1.018.963	806.198	394.231	218.880	356.231	5.145.022
FEBRERO	257.427	1.660.763	1.266.197	276.429	122.502	1.353.940	744.786	343.981	196.917	360.225	5.040.541
MARZO	288.639	1.813.851	1.252.555	249.042	130.339	1.603.358	782.370	383.823	216.450	336.462	5.555.292
ABRIL	283.867	1.812.310	1.198.187	293.771	215.506	1.520.437	730.255	313.794	201.837	325.464	5.403.470
MAYO	350.623	1.936.328	1.232.904	294.882	215.425	1.439.995	750.777	256.732	214.966	332.656	5.497.502
JUNIO	313.612	1.802.229	1.117.525	344.471	210.004	1.203.824	803.489	209.705	222.105	285.112	5.050.080
JULIO	305.544	1.909.822	1.221.419	348.177	178.158	1.252.434	748.574	252.084	213.369	331.992	5.191.977
AGOSTO	320.472	1.919.984	1.197.460	328.148	221.108	1.372.440	809.228	213.002	216.978	342.934	5.416.146
SEPTIEMBRE	266.566	1.781.744	1.117.316	318.029	185.976	1.470.757	748.760	343.928	219.460	368.990	5.386.181
OCTUBRE	300.656	1.811.450	1.210.817	220.832	229.119	1.436.737	810.068	351.695	211.390	365.003	5.516.118
NOVIEMBRE	313.353	1.838.645	1.153.327	318.233	185.179	1.587.142	840.215	358.735	216.008	280.382	5.619.659
DICIEMBRE	309.871	1.952.518	1.246.401	302.735	217.834	1.584.766	901.848	342.216	228.201	379.954	5.917.208
<b>TOTAL</b>	<b>3.611.152</b>	<b>22.119.304</b>	<b>14.465.484</b>	<b>3.574.926</b>	<b>2.281.488</b>	<b>16.844.793</b>	<b>9.476.568</b>	<b>3.763.926</b>	<b>2.576.561</b>	<b>4.065.406</b>	<b>64.739.197</b>
ENE - DIC /2010	3.543.114	21.014.443	13.312.935	3.906.357	2.237.628	16.323.984	9.526.568	3.908.276	2.446.595	3.327.890	62.328.497
Var % 11/10	1,9	5,3	8,7	-8,5	2,0	3,2	-0,5	-3,7	5,3	22,2	3,9

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:

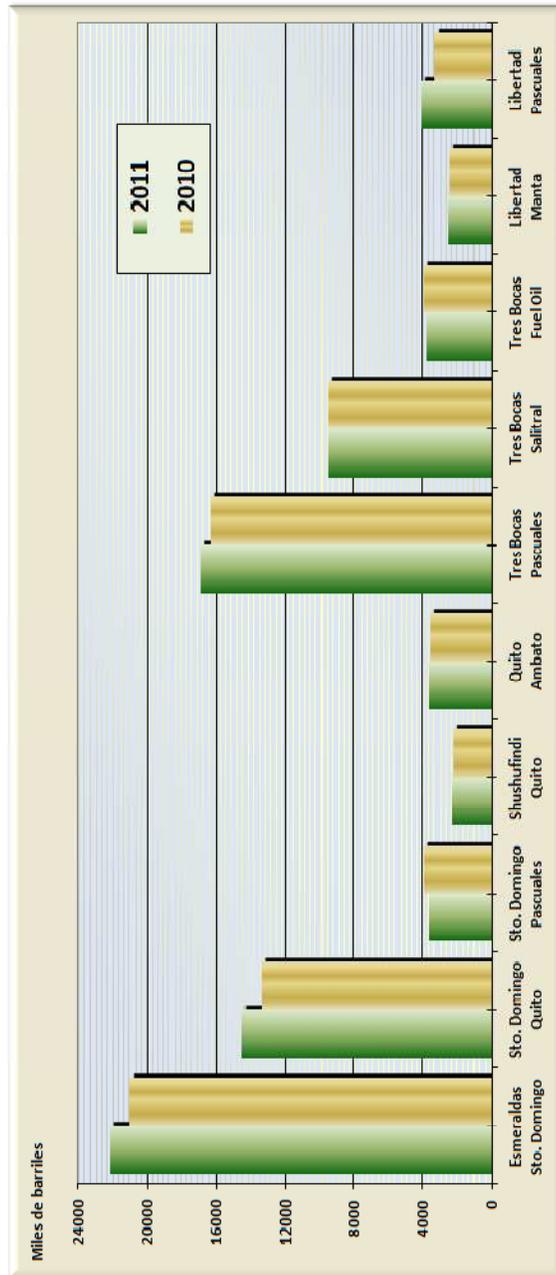
Santo Domingo-Quito, Santo Domingo-Pascales

Fuente: Gerencia de Transporte y Almacenamiento, EP PETROECUADOR

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

## TRANSPORTE DE DERIVADOS POR POLIDUCTOS

Periodo: Enero - Diciembre 2011/2010



Fuente: Gerencia de Transporte y Almacenamiento, EP PETROECUADOR

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

## VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS

Cifras en barriles

Año 2011

MES	GASOLINA		NAFTA BASE 87	DIESEL 1	DIESEL PREMIUM (a)	DIESEL 2 (a)	JET FUEL	TOTAL POLIDUCTO
	SÚPER	EXTRA						
<b>ESMERALDAS - STO. DOMINGO</b>								
ENERO	502.395	347.524				842.283	187.458	<b>1.879.660</b>
FEBRERO	268.778	417.360				823.063	151.562	<b>1.660.763</b>
MARZO	419.704	523.895				714.205	156.047	<b>1.813.851</b>
ABRIL	466.099	358.563				845.908	141.740	<b>1.812.310</b>
MAYO	550.384	334.500				877.640	173.804	<b>1.936.328</b>
JUNIO	418.042	400.184				867.495	116.508	<b>1.802.229</b>
JULIO	456.709	410.342				912.544	130.227	<b>1.909.822</b>
AGOSTO	507.204	450.493				771.890	190.397	<b>1.919.984</b>
SEPTIEMBRE	504.254	351.515				773.916	152.059	<b>1.781.744</b>
OCTUBRE	417.555	403.061				845.128	145.706	<b>1.811.450</b>
NOVIEMBRE	376.570	363.704				953.952	144.419	<b>1.838.645</b>
DICIEMBRE	535.677	426.611				831.224	159.006	<b>1.952.518</b>
<b>TOTAL</b>	<b>5.423.371</b>	<b>4.787.752</b>	-	-	-	<b>10.059.248</b>	<b>1.848.933</b>	<b>22.119.304</b>
<b>STO. DOMINGO - QUITO</b>								
ENERO	358.459	247.446				577.524	67.947	<b>1.251.376</b>
FEBRERO	325.428	252.658				600.723	87.388	<b>1.266.197</b>
MARZO	264.020	355.622				563.695	69.218	<b>1.252.555</b>
ABRIL	382.896	217.898				525.545	71.848	<b>1.198.187</b>
MAYO	422.765	187.843				561.397	60.899	<b>1.232.904</b>
JUNIO	434.713	205.258				432.434	45.120	<b>1.117.525</b>
JULIO	382.857	202.530				556.521	79.511	<b>1.221.419</b>
AGOSTO	373.534	176.188				572.293	75.445	<b>1.197.460</b>
SEPTIEMBRE	362.006	148.979				545.468	60.863	<b>1.117.316</b>
OCTUBRE	424.180	221.290				521.341	44.006	<b>1.210.817</b>
NOVIEMBRE	338.491	229.145				527.480	58.211	<b>1.153.327</b>
DICIEMBRE	380.863	190.025				623.733	51.780	<b>1.246.401</b>
<b>TOTAL</b>	<b>4.450.212</b>	<b>2.634.882</b>	-	-	-	<b>6.608.154</b>	<b>772.236</b>	<b>14.465.484</b>
<b>STO. DOMINGO - PASCUALES</b>								
ENERO	41.065	42.640				120.026	76.446	<b>280.177</b>
FEBRERO	20.929	44.916				113.339	97.245	<b>276.429</b>
MARZO	20.182	36.431				111.815	80.614	<b>249.042</b>
ABRIL	53.534	47.125				108.463	84.649	<b>293.771</b>
MAYO	57.114	30.350				107.928	99.490	<b>294.882</b>
JUNIO	71.604	70.543				129.424	72.900	<b>344.471</b>
JULIO	45.943	116.860				136.063	49.311	<b>348.177</b>
AGOSTO	42.828	124.638				70.159	90.523	<b>328.148</b>
SEPTIEMBRE	41.231	122.141				56.834	97.823	<b>318.029</b>
OCTUBRE	32.628	46.913				52.753	88.538	<b>220.832</b>
NOVIEMBRE	40.042	73.850				100.039	104.302	<b>318.233</b>
DICIEMBRE	50.225	80.396				74.027	98.087	<b>302.735</b>
<b>TOTAL</b>	<b>517.325</b>	<b>836.803</b>	-	-	-	<b>1.180.870</b>	<b>1.039.928</b>	<b>3.574.926</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 2011

MES	GASOLINA			DIESEL 1	DIESEL 2 (b)	JET FUEL	GLP	TOTAL POLIDUCTO
	SÚPER	EXTRA	BASE					
<b>SHUSHUFINDI - QUITO</b>								
ENERO			109.617	1.328	-	10.030	49.362	170.337
FEBRERO			66.307	454	1.293	-	54.448	122.502
MARZO			79.195	469	1.207	-	49.468	130.339
ABRIL			129.641	3.527	2.311	20.319	59.707	215.506
MAYO			125.679	4.117	2.164	20.461	63.004	215.425
JUNIO			128.673	2.765	2.264	20.617	55.684	210.004
JULIO			109.876	465	2.325	20.383	45.109	178.158
AGOSTO			134.198	453	2.201	20.352	63.904	221.108
SEPTIEMBRE			116.049	456	2.260	20.503	46.708	185.976
OCTUBRE			141.965	468	2.318	20.478	63.890	229.119
NOVIEMBRE			112.535	419	2.237	20.492	49.496	185.179
DICIEMBRE			129.536	-	-	20.238	68.060	217.834
<b>TOTAL</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.383.272</b>	<b>14.923</b>	<b>20.580</b>	<b>193.873</b>	<b>668.841</b>	<b>2.281.488</b>
<b>QUITO - AMBATO</b>								
ENERO	24.709	145.944		305	129.564	-	-	300.522
FEBRERO	25.857	122.644		255	108.671			257.427
MARZO	27.287	127.313		237	133.802			288.639
ABRIL	26.357	134.659		313	122.538			283.867
MAYO	33.306	165.313		338	151.666			350.623
JUNIO	33.740	149.499		244	130.129			313.612
JULIO	39.362	137.372		223	128.587			305.544
AGOSTO	35.965	144.482		247	139.778			320.472
SEPTIEMBRE	33.210	111.121		340	121.895			266.566
OCTUBRE	33.684	122.954		271	143.747			300.656
NOVIEMBRE	41.484	150.479		332	121.058			313.353
DICIEMBRE	32.427	129.800		331	147.313			309.871
<b>TOTAL</b>	<b>387.388</b>	<b>1.641.580</b>	<b>-</b>	<b>3.436</b>	<b>1.578.748</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3.611.152</b>
<b>Nota:</b>	b) Incluye diesel Premium							
<b>Fuente:</b>	Gerencia de Transporte y Almacenamiento, EP PETROECUADOR							
<b>Elaboración:</b>	Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR							

## VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS

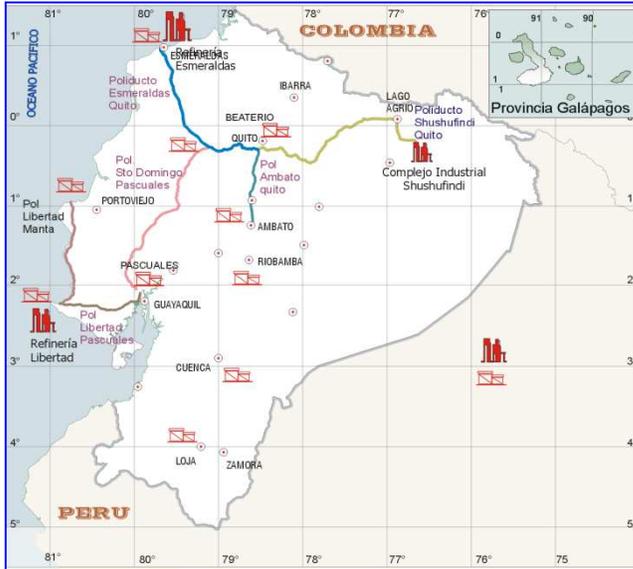
Cifras en barriles  
Año 2011

PRODUCTO MES	GASOLINA BASE	GASOLINA EXTRA	NAFTA ALTO OCTANO	DIESEL 1	DIESEL 2 (a)	FUEL OIL (a)	JET FUEL (a)	GLP	TOTAL Poliducto
<b>LIBERTAD - MANTA</b>									
ENERO		94.897		2.301	121.682				218.880
FEBRERO		53.595		2.080	141.242				196.917
MARZO		95.677		2.680	118.093				216.450
ABRIL		78.729		2.240	120.868				201.837
MAYO		69.084		1.860	144.022				214.966
JUNIO		84.171		2.351	135.583				222.105
JULIO		75.331		2.057	135.981				213.369
AGOSTO		97.649		2.612	116.717				216.978
SEPTIEMBRE		84.265		2.313	132.882				219.460
OCTUBRE		86.921		2.401	122.068				211.390
NOVIEMBRE		67.787		1.948	146.273				216.008
DICIEMBRE		59.003		2.508	166.690				228.201
<b>TOTAL</b>	-	<b>947.109</b>	-	<b>27.351</b>	<b>1.602.101</b>	-	-	-	<b>2.576.561</b>
<b>LIBERTAD - PASCUALES</b>									
ENERO	79.164	9.994		12.863	187.522		66.688		356.231
FEBRERO	50.554	9.991		11.863	220.922		66.895		360.225
MARZO	94.797	-		10.216	154.193		77.256		336.462
ABRIL	49.739	10.289		11.828	176.698		76.910		325.464
MAYO	88.781	45.724		10.230	125.675		62.246		332.656
JUNIO	112.347	10.030		10.793	101.482		50.460		285.112
JULIO	105.260	14.954		11.186	135.471		65.121		331.992
AGOSTO	102.765	9.965		11.153	157.914		61.137		342.934
SEPTIEMBRE	69.008	18.947		12.106	203.456		65.473		368.990
OCTUBRE	98.688	10.042		11.728	168.573		75.972		365.003
NOVIEMBRE	66.852	13.837		8.613	153.971		37.109		280.382
DICIEMBRE	74.044	43.836		13.477	194.319		54.278		379.954
<b>TOTAL</b>	<b>992.000</b>	<b>197.609</b>	-	<b>136.056</b>	<b>1.980.196</b>	-	<b>759.545</b>	-	<b>4.065.406</b>
<b>TRES BOCAS - PASCUALES</b>									
ENERO	42.875	266.366	305.507	1.751	402.463		-		1.018.963
FEBRERO	39.505	262.846	330.642	2.893	718.053		-		1.353.940
MARZO	59.743	132.833	649.083	2.571	759.127		-		1.603.358
ABRIL	41.976	395.762	373.457	3.097	706.144		-		1.520.437
MAYO	-	355.159	219.304	2.249	863.282		-		1.439.995
JUNIO	-	260.059	277.149	2.298	664.318		-		1.203.824
JULIO	40.847	152.871	312.866	2.214	743.636		-		1.252.434
AGOSTO	39.618	105.980	443.597	2.517	780.728		-		1.372.440
SEPTIEMBRE	55.330	105.557	399.212	3.306	907.352		-		1.470.757
OCTUBRE	12.255	267.326	336.462	3.036	817.658		-		1.436.737
NOVIEMBRE	14.975	288.540	381.916	3.353	898.358		-		1.587.142
DICIEMBRE	74.837	203.106	362.993	4.088	939.742		-		1.584.766
<b>TOTAL</b>	<b>421.961</b>	<b>2.796.405</b>	<b>4.392.189</b>	<b>33.375</b>	<b>9.200.863</b>	-	-	-	<b>16.844.793</b>
<b>TRES BOCAS - EL SALITRAL - FUEL OIL</b>									
ENERO					-	394.231		806.198	1.200.429
FEBRERO						343.981		744.786	1.088.767
MARZO						383.823		782.370	1.166.193
ABRIL						313.794		730.255	1.044.049
MAYO						256.732		750.777	1.007.509
JUNIO						209.705		803.489	1.013.194
JULIO						252.084		748.574	1.000.658
AGOSTO						213.002		809.228	1.022.230
SEPTIEMBRE						343.928		748.760	1.092.688
OCTUBRE						351.695		810.068	1.161.763
NOVIEMBRE						358.735		840.215	1.198.950
DICIEMBRE						342.216		901.848	1.244.064
<b>TOTAL</b>	-	-	-	-	-	<b>3.763.926</b>	-	<b>9.476.568</b>	<b>13.240.494</b>

**Notas:** Incluye el Bombeo a CELEC y ELECTRICA GYE  
**Fuente:** Gerencia de Transporte y Almacenamiento, EP PETROECUADOR  
**Elaboración:** Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, PETROECUADOR

# COMERCIO INTERNO

## 6. CONSUMO INTERNO DE DERIVADOS



El abastecimiento de combustibles en forma oportuna, con garantía y con calidad con procesos altamente tecnificados, a fin de satisfacer la demanda a escala nacional, es realizado a través de la Gerencia de Comercialización, quien opera y administra 214 gasolineras a nivel nacional de las cuales 23 son de propiedad de EP PETROECUADOR.

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.

### 6.1. Consumo de Derivados año 2011



El despacho de combustibles en el país durante el 2011 creció en 2,6% con respecto al año 2010, debido a que el volumen comercializado fue 82.5 millones de barriles, este incremento obedece directamente al mayor consumo de gasolinas, fuel oil # 4, asfaltos, GLP, combustibles para aeronaves y residuo destinado al sector eléctrico.

El crecimiento del parque automotor en los últimos 5 años (2007-2011) fue de 560.160 vehículos; durante el año 2011 cerró con más de 1.8 millones de vehículos matriculados, de estos alrededor del 27% se registran en la ciudad de Quito, el 23% la ciudad de Guayaquil, Cuenca y Ambato con el 5,6% y 3,7% respectivamente. Este incremento del parque automotor ha ocasionado que la demanda de gasolinas súper y extra mantengan un crecimiento entre 7,1% y 13,2 % respectivamente y en forma conjunta sea equivalente al 9,6%, mayor en 6,10% con respecto al año 2010.

El consumo del diesel Premium para el parque automotor estaba destinado únicamente para las ciudades de Quito, Guayaquil y Cuenca por la aplicación de las ordenanzas municipales, pero con la implementación del mejoramiento de combustibles por parte del Gobierno Nacional a partir del mes de noviembre se empezó a comercializar diesel Premium de hasta 500 partes por millón de contenido de azufre a nivel nacional cumpliéndose éste objetivo hasta diciembre del 2011, por tal motivo el crecimiento inusual de éste producto fue de 34,5% con respecto al año 2010.

Debido a que no hubo un fuerte estiaje y la normal operación de las plantas hidroeléctricas el consumo de diesel tuvo un decremento del 58,8% ya que el año 2010 el consumo de diesel por parte del sector eléctrico fue de 5.9 millones de barriles y en el 2011 fue de 2.5 millones de barriles.

Contar con vías nuevas en óptimas condiciones es uno de los ejes centrales del actual Gobierno Nacional, por tal motivo durante el año 2011 el consumo de asfaltos tuvo un crecimiento de 4,3 % con respecto al año 2010.

En cuanto al consumo de GLP durante el período en análisis tuvo un crecimiento del 3,6% equivalente a 411.195 barriles mas consumidos. Cabe señalar que este producto se comercializa en kilogramos, pero por efectos de mantener un solo tipo de medición se utiliza en barriles.

El sector eléctrico en la actualidad se encuentra en el consumo de Residuo que produce la Refinería de Esmeraldas, durante el año 2011 su demanda fue de 2.7 millones de barriles con un decrecimiento con respecto al año anterior del 23,1%.

En síntesis el consumo de derivados durante al año 2011 fue garantizado por EP PETROECUADOR a través de la Gerencia de Comercialización debido principalmente a que no existió ningún tipo de desabastecimiento del mercado local de combustibles.

**DESPACHOS TOTALES DE LA  
ABASTECEDORA EP PETROECUADOR (b)**

Cifras en millones

PRODUCTO	Enero - Diciembre 2011												Enero - Diciembre 2010	Var % 1/10	
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE			
<b>GASOLINA:</b>	1,736,532	1,046,607	1,822,535	1,785,215	1,875,608	1,831,915	1,875,689	1,883,987	1,883,897	1,935,735	1,883,076	2,094,381	2,238,107	20,494,170	9.63
SUPER	422,451	389,519	489,575	439,543	459,305	443,281	460,771	463,255	463,255	476,454	482,032	521,392	536,793	4,864,740	9.20
EXTRA	1,296,204	1,692,385	1,389,009	1,347,114	1,320,035	1,380,913	1,380,913	1,380,913	1,380,913	1,360,552	1,387,881	1,477,046	1,937,871	14,915,614	7.13
EXTRA CON ETHANOL (b)	37,887	57,953	64,950	66,584	66,959	78,845	78,845	86,949	86,949	86,723	87,194	86,113	89,443	637,816	
<b>ABSORBER</b>	43,416	5,628	10,026	238	6,789	7,884	7,884	6,708	8,535	6,694	12,915	9,840	11,780	1,108	
TERRESTRE	3,567	4,976	5,933	3,715	3,357	3,896	3,896	4,388	4,388	4,388	5,316	5,994	65,042	19,804	
MARINO INTERNACIONAL	2,778,303	2,134,061	2,480,501	2,094,883	2,262,359	2,235,556	2,216,188	2,589,903	2,445,018	2,822,900	2,592,690	2,510,153	26,347,798	28,916,728	6.25
TERRESTRE - NACIONAL	1,094,274	1,305,771	1,731,065	1,628,968	1,725,346	1,780,220	1,698,294	1,859,923	1,902,178	1,942,663	1,700,670	1,378,341	20,666,182	19,946,629	4.25
PREMIUM	421,446	215,779	286,750	228,583	240,978	242,577	238,980	266,362	266,362	220,035	384,286	688,341	953,787	2,693,062	94.37
ELECTRICO	175,388	279,699	431,771	182,907	151,791	153,990	153,990	206,147	206,147	232,074	360,263	46,156	2,489,126	5,242,979	-86.36
MARINO (b)	418,758	592,626	819,415	165,951	154,385	138,996	122,354	242,201	242,201	171,558	377,971	771,612	1,638,581	8,527,858	3.62
<b>FUELOS #4:</b>	744,526	485,645	685,645	716,884	655,887	723,994	711,389	640,036	656,654	611,523	596,325	76,699	9,315,584	9,057,996	3.84
ELECTRICO	265,360	343,036	374,692	265,810	265,001	267,347	268,695	272,830	272,830	365,623	157,609	1,882,493	3,882,829	3,871,672	7.36
MARINO	329,166	142,609	310,953	451,074	390,886	456,647	442,694	367,206	383,824	245,902	228,702	327,163	4,388,346	3,951,653	12.98
<b>ASFALTO:</b>	160,059	148,689	158,659	124,254	154,209	176,882	175,882	216,913	211,171	217,394	215,165	220,151	2,211,158	2,191,872	4.32
PC-20	171,993	126,954	164,043	10,995	19,008	18,725	19,888	96,940	202,732	202,732	32,151	228,181	2,068,085	1,930,385	6.13
SOLVENTES:	9,482	11,374	11,974	10,974	10,764	10,454	10,454	11,216	10,455	11,922	10,149	10,343	152,197	148,483	9.49
MINERAL, TURPENTINE	3,433	4,512	4,512	4,279	4,192	4,093	4,093	4,274	4,093	4,742	4,093	4,093	50,346	48,389	30.71
RUBBER SOLVENT	6,049	6,862	7,462	6,695	6,572	6,361	6,361	7,141	6,362	7,180	6,056	5,950	78,846	73,384	-3.45
<b>SPRAY OIL</b>	25,476	29,616	22,370	21,873	21,905	17,065	19,897	17,310	15,742	15,742	14,766	14,766	238,970	233,381	2.39
<b>JET FUEL</b>	976,940	855,739	876,917	855,375	869,592	955,730	955,827	1,013,203	993,104	1,032,265	1,000,229	1,095,216	11,736,856	11,376,451	3.62
INTERNACIONAL	214,764	201,710	212,855	210,369	215,895	216,728	232,549	203,446	213,161	223,855	226,146	224,319	2,625,319	2,475,551	1.93
INTERNACIONAL	190,091	119,520	122,855	120,889	127,485	129,989	141,216	132,889	132,889	137,172	136,300	138,385	1,565,319	1,498,596	7.44
AVGAS	84,693	89,169	95,007	90,291	89,495	87,347	93,884	89,226	80,889	85,692	89,883	82,572	1,059,215	1,116,938	-5.26
INTERNACIONAL	2,389	2,691	2,487	1,103	3,553	2,432	2,164	2,838	2,084	2,434	2,412	2,581	28,489	28,278	16.66
INTERNACIONAL	2,314	2,515	2,437	1,103	3,490	2,726	2,084	2,776	1,989	2,381	2,377	2,776	28,959	28,456	18.22
INTERNACIONAL	28,475	102,939	108,113	54,492	45,256	154	124	59	98	43	74	103	309,186	403,438	95.92
<b>RESCA ARTESANAL</b>	60,712	56,693	64,920	67,276	61,907	63,692	63,149	66,272	59,657	63,138	61,039	58,657	744,984	676,938	10.17
RESIDUO	457,174	326,695	327,450	375,796	294,350	361,771	297,638	276,413	374,172	366,954	510,664	341,963	4,317,957	3,245,113	25.09
INDUSTRIAL	74,643	58,774	65,440	69,845	61,293	63,690	69,880	67,665	7,100	76,638	89,835	49,881	715,701	749,983	9.46
ELECTRICO	382,528	271,831	272,114	314,951	243,066	307,881	238,088	218,755	366,342	291,216	429,830	265,682	3,602,255	2,707,130	33.07
<b>TOTAL NACIONAL</b>	6,630,617	6,293,156	7,131,654	6,586,699	6,755,877	6,609,350	6,657,232	7,000,852	7,091,503	7,207,390	7,285,797	7,283,613	82,532,740	80,453,255	2.58
<b>AZUFRE (kg)</b>	353,880	176,710	366,100	154,140	387,010	155,080	486,740	257,170	439,180	477,640	363,420	162,780	3,779,860	3,893,700	-9.92
<b>GAS NATURAL (MBTU)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	428,689	467,691	507,563	381,570	1,779,513	-	

MUND

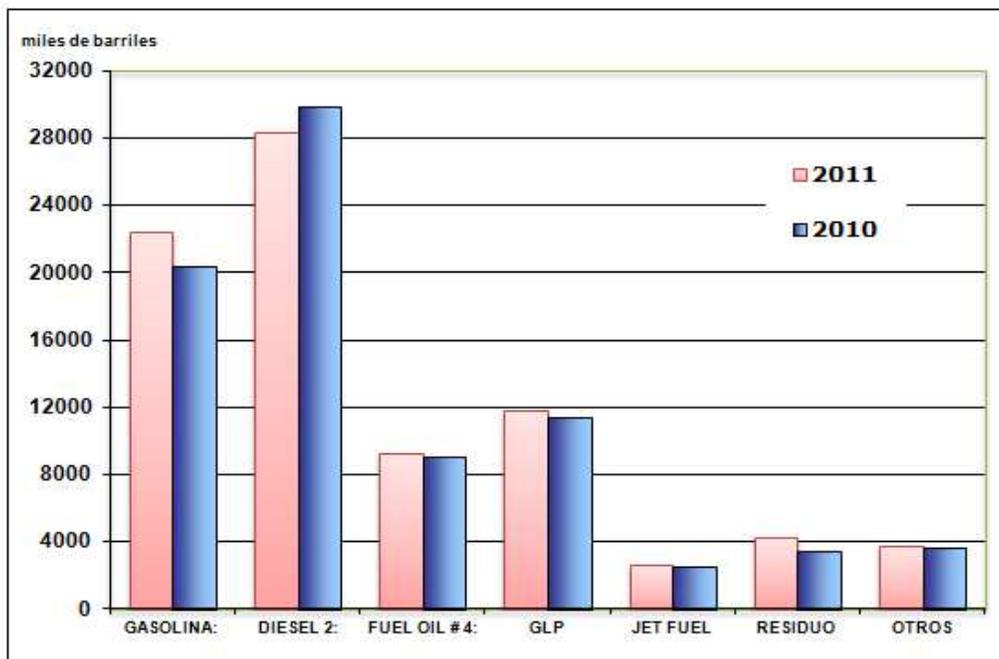
a) Incluye Diesel Industrial  
b) Incluye volúmenes transferidos a las estaciones de servicio de propiedad de EP Petroecuador para su comercialización.

Fuente: Gerencia de Comercialización (Sistema de Comercialización PC26- Sistema de movimientos de productos), EP PETROECUADOR  
Elaboración: Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR

Suma 1+2+3

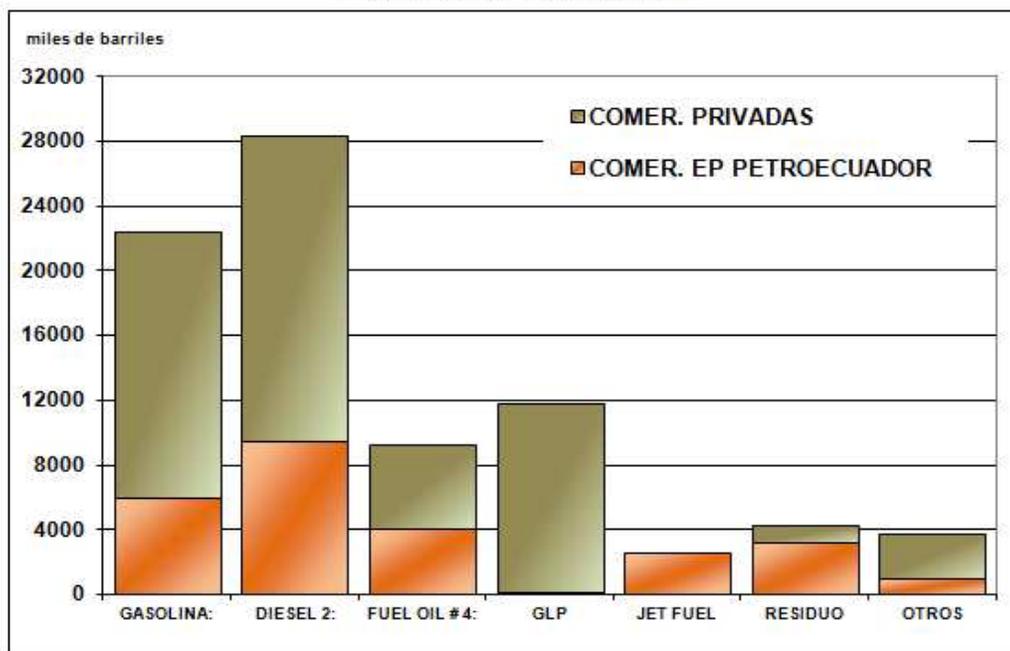
## DESPACHOS TOTALES DE DERIVADOS

Periodo: Enero - Diciembre 2011/2010



## DESPACHOS POR COMERCIALIZADORA

Periodo: Enero - Diciembre 2011



Fuente: Gerencia de Comercialización, EP PETROECUADOR

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

PRODUCTO	AÑO 2011												Var % 11/10		
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE		2011	2010
<b>GASOLINA:</b>	410.743	395.455	454.410	450.258	470.419	445.116	463.098	480.342	458.163	471.318	465.914	515.206	5.480.441	4.832.754	13,40
SUPER	130.370	125.096	143.668	146.697	156.411	143.093	150.432	159.368	148.970	155.779	155.241	172.066	1.787.181	1.536.357	16,33
EXTRA	258.713	247.456	283.708	275.025	284.722	274.872	284.247	291.932	281.807	288.176	284.319	316.575	3.271.552	3.031.695	11,21
EXTRA CON ETHANOL (b)	21.660	22.903	27.034	28.535	29.286	27.151	28.419	29.653	27.387	27.363	26.354	26.565	321.708	264.703	
<b>ABSORVER</b>	-	238	-	238	-	-	476	-	-	-	-	-	238	-	1,68
<b>DIESEL 1:</b>	1.292	817	1.096	597	1.305	585	1.523	737	711	439	2.112	1.988	13.202	11.119	18,74
TERRESTRE	610	817	1.096	597	530	579	663	84	84	-	762	530	7.825	8.895	-12,03
MARINO INTERNACIONAL	683	-	-	-	775	943	-	-	-	-	1.350	1.457	5.377	2.223	
<b>DIESEL 2:</b>	716.627	774.172	934.141	732.676	687.264	641.332	618.138	885.340	787.017	839.496	956.962	740.268	9.313.536	12.434.729	-25,10
TERRESTRE - NACIONAL	415.613	382.492	433.213	411.337	415.483	447.446	445.991	463.239	461.739	479.718	432.562	374.788	5.163.619	5.149.392	0,28
PREMIUM	71.614	69.426	76.032	72.733	74.478	74.839	74.839	76.144	79.059	79.059	109.387	218.446	1.076.665	780.818	37,89
ELECTRICO	172.574	276.637	378.016	180.633	138.708	61.290	42.340	269.498	204.262	229.962	357.903	96.807	2.428.149	5.859.010	-58,56
MARINO (b)	56.826	45.618	46.881	68.443	58.595	57.792	54.968	56.459	41.365	50.717	57.113	50.327	645.103	645.938	-0,06
<b>FUEL OIL #4:</b>	303.613	276.626	359.717	324.816	318.120	264.569	316.755	295.719	367.820	413.503	445.626	383.066	4.059.950	4.101.295	-1,01
INDUSTRIAL	18.733	17.112	16.067	15.216	14.780	14.221	17.609	20.206	15.262	15.890	16.698	16.009	167.704	186.905	6,24
ELECTRICO	265.739	234.576	315.144	262.518	252.441	207.381	236.632	225.652	318.162	365.525	377.915	292.039	3.344.829	3.621.673	-7,64
MARINO INTERNACIONAL	19.141	24.939	28.505	46.982	50.898	32.987	62.814	49.868	34.396	41.098	51.103	75.818	517.417	293.927	76,28
<b>ASFALTO:</b>	8.215	6.140	3.607	2.713	4.671	5.893	4.939	6.377	6.116	4.873	6.811	8.337	69.051	68.007	4,61
AC-250	6.430	4.850	1.873	2.137	2.721	3.679	2.254	2.714	2.685	2.365	2.438	3.985	38.179	36.941	5,36
AC-30	1.785	1.290	1.735	576	1.949	2.214	4.033	4.033	3.431	2.518	4.314	4.352	30.871	29.766	3,71
<b>SOLVENTES:</b>	3.492	6.848	6.049	8.313	5.716	5.700	5.649	6.435	5.833	6.435	6.095	5.897	71.766	68.115	5,36
MINERAL TURBENTINE	3.870	2.846	3.16	2.516	2.788	2.075	2.151	2.348	2.538	3.332	2.945	2.866	20.821	27.365	-19,94
RUBBER SOLVENT	3.821	4.002	3.333	2.998	2.923	3.625	3.189	3.792	3.293	3.083	3.059	3.031	38.945	40.139	-4,43
<b>SPRAY OIL</b>	6.690	7.667	3.429	6.371	5.714	5.867	5.236	5.214	3.281	4.786	4.238	5.167	65.810	57.381	14,69
GLP	8.216	7.375	8.092	7.957	7.167	7.112	7.297	7.407	7.468	7.761	7.887	7.987	96.003	95.865	-5,74
<b>JET FUEL</b>	214.784	207.710	218.965	210.350	215.980	216.728	232.949	230.446	213.851	222.835	228.164	221.338	2.623.319	2.287.487	14,27
NACIONAL	130.091	112.520	122.656	120.059	127.465	129.362	138.665	141.218	132.869	137.172	136.301	138.665	1.367.104	1.386.486	12,22
INTERNACIONAL	84.693	89.188	95.907	90.291	88.495	87.347	93.884	89.228	80.982	85.662	89.863	82.673	1.058.215	900.859	17,45
<b>AVGAS</b>	2.389	2.601	2.487	1.248	3.533	2.432	2.164	2.833	2.084	2.424	2.472	2.881	29.489	25.278	16,66
NACIONAL	2.314	2.515	2.437	1.193	3.493	2.278	2.041	2.776	1.988	2.361	2.337	2.778	28.531	3.522	646,56
INTERNACIONAL	75	86	50	55	40	154	124	59	96	43	74	103	959	21.456	-95,53
<b>NAFTA BASE (SECTOR ELECTRICO)</b>	28.475	102.938	108.115	54.402	15.256	-	-	-	-	-	-	-	309.186	403.228	-23,36
<b>PESCA ARTESANAL</b>	37.719	36.590	40.793	36.699	36.281	37.150	36.511	38.866	34.409	35.473	35.298	34.777	440.014	426.488	3,17
<b>RESIDUO:</b>	350.174	240.294	233.640	290.079	217.020	260.870	215.132	183.967	261.214	262.136	399.398	242.101	3.176.986	2.259.074	40,59
ELECTRICO	350.174	240.294	233.640	290.079	217.020	260.870	215.132	183.967	261.214	262.136	399.398	242.101	3.176.986	2.259.074	40,59
<b>TOTAL</b>	2.094.329	2.059.458	2.376.902	2.123.514	1.986.446	1.902.950	1.909.384	2.143.570	2.148.007	2.271.447	2.558.388	2.168.549	25.744.944	27.079.778	-4,93
<b>AZUFRE (Kg)</b>	353.890	176.710	368.100	154.140	387.010	155.080	486.740	257.770	439.180	477.640	383.420	162.780	3.779.860	3.883.700	-2,92
<b>GAS NATURAL (MBTU)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	428.688	461.691	507.563	381.570	1.779.513	-	

Notas:

a) Incluye Diesel Industrial

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

Fuente: Gerencia de Comercialización (Sistema de Comercialización PCOB- Sistema de movimientos de productos), EP PETROECUADOR.

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

\*1

**DESPACHOS A LAS COMERCIALIZADORAS PRIVADAS**

Cifras en toneladas

PRODUCTO	AÑO 2011												Enero - Diciembre 2011	Var % 1/10	
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE			
<b>GASOLINA:</b>	1.280.731	1.210.779	1.381.915	1.306.691	1.382.807	1.343.625	1.366.713	1.430.928	1.385.406	1.411.356	1.367.768	1.315.479	16.384.096	15.177.942	7,95
SUPER	272.741	256.265	295.088	281.694	296.637	283.130	310.117	293.815	300.284	291.796	326.608	326.608	3.498.725	3.146.767	11,18
EXTRA	980.201	926.688	1.056.888	984.693	1.054.681	1.029.425	1.033.947	1.068.976	1.039.539	1.057.687	1.338.240	1.338.240	12.403.616	11.728.627	5,77
EXTRA CON ETHANOL (b)	27.790	27.815	29.938	30.304	31.489	31.069	42.216	51.733	52.652	53.387	53.331	50.631	481.756	304.548	58,19
<b>DIESEL 1:</b>	12.124	4.811	6.931	6.769	5.484	7.219	6.091	5.871	7.824	6.255	10.803	7.952	90.233	107.785	-16,28
TERRESTRE	2.957	4.059	4.497	3.118	2.807	3.353	3.118	4.437	3.712	4.675	6.553	5.068	47.217	50.915	-7,26
MARINO INTERNACIONAL	9.166	752	4.434	3.651	2.677	3.866	4.111	1.534	4.111	1.580	4.249	2.884	43.016	56.870	-24,36
<b>DIESEL 2:</b>	1.451.563	1.350.744	1.535.656	1.462.783	1.564.133	1.582.795	1.587.561	1.660.862	1.644.485	1.668.243	1.620.531	1.752.626	18.881.983	17.388.583	8,58
TERRESTRE - NACIONAL	1.224.264	1.122.383	1.296.339	1.217.249	1.308.327	1.341.564	1.361.534	1.469.282	1.436.858	1.457.842	1.262.575	981.368	15.489.585	14.686.946	5,46
PREMIUM	140.813	138.105	151.527	146.082	156.774	158.065	156.321	120.320	105.866	131.038	275.218	687.624	2.347.851	1.772.118	32,49
ELECTRICO	2.824	3.051	3.756	2.345	3.043	2.110	1.410	3.519	1.879	2.112	2.580	2.349	30.979	63.169	-50,96
MARINO (e)	83.662	87.205	84.034	97.108	95.990	81.056	68.296	67.742	99.782	77.251	80.158	91.285	1.013.568	867.350	16,86
<b>FUEL OIL # 4:</b>	452.162	467.900	505.737	437.989	526.567	475.025	454.548	344.318	489.034	398.022	310.699	383.634	5.255.634	4.956.703	6,03
INDUSTRIAL	143.246	125.946	138.825	133.743	138.221	153.096	137.386	152.174	142.668	138.246	139.655	141.489	1.684.705	1.631.577	3,26
MARINO INTERNACIONAL	308.915	341.954	366.912	304.245	388.346	321.929	317.162	192.143	346.366	259.776	171.044	252.134	3.570.929	3.325.126	7,39
<b>ASFALTO:</b>	160.844	134.559	155.062	122.541	149.539	170.690	170.753	210.176	215.755	212.431	208.355	231.414	2.142.107	2.053.665	4,31
AP-3	145.435	124.905	139.843	109.422	132.479	154.180	159.603	193.626	200.047	201.417	189.517	217.233	1.967.907	1.854.046	6,14
RC-250	15.409	9.654	15.208	13.119	17.069	16.509	11.150	16.350	15.709	11.014	18.837	14.181	174.200	198.619	-12,73
<b>SOLVENTES:</b>	4.190	4.476	4.664	4.467	5.048	4.271	4.424	5.167	4.623	5.497	4.190	4.414	55.431	48.378	14,58
MINERAL TURPENTINE	1.548	1.667	2.095	1.714	2.381	1.833	1.762	1.980	1.800	2.714	2.000	2.000	23.527	15.744	49,44
RUBBER SOLVENT	2.643	2.810	2.569	2.752	2.667	2.438	2.662	3.333	2.843	2.782	2.190	2.414	31.904	32.634	-2,24
<b>SPRAY OIL</b>	18.786	21.952	17.041	15.071	16.190	12.238	13.571	12.095	12.381	11.000	9.786	13.048	173.161	176.000	-1,61
GLP	963.806	872.184	964.042	948.684	975.280	942.929	971.413	957.244	976.967	1.016.489	983.838	989.333	11.602.207	11.249.154	3,14
<b>JET FUEL</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	278.067	-
NACIONAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	62.088	-
INTERNACIONAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	215.969	-
<b>PESCA ARTESANAL</b>	22.996	22.083	23.841	22.315	22.354	22.631	22.535	23.796	21.182	23.530	22.438	20.504	270.215	249.448	8,33
<b>RESIDUO:</b>	106.997	88.311	93.890	87.717	77.369	80.901	82.498	92.445	112.858	104.719	111.306	102.862	1.141.971	1.167.089	-2,15
INDUSTRIAL	74.843	56.774	58.417	62.845	51.293	53.890	59.600	57.657	7.690	75.638	80.833	79.281	715.701	716.983	-0,46
ELECTRICO	32.534	31.537	35.473	24.871	26.076	27.011	22.896	34.788	105.128	23.080	30.473	23.581	428.269	446.656	-4,68
<b>TOTAL</b>	4.474.199	4.177.799	4.690.768	4.415.026	4.724.772	4.642.323	4.680.106	4.782.900	4.870.825	4.857.543	4.649.713	5.031.266	55.997.038	52.853.764	5,95

Notas:

a) Incluye Diesel Industrial

Fuente: Gerencia de Comercialización PCOBs. Sistema de movimientos de productos). EP PETROECUADOR

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

2

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

Cifras en barriles

PRODUCTO	Año 2011												
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	Enero - Diciembre 2011
GASOLINA:	45.058	40.574	46.210	28.267	22.382	42.774	45.828	48.829	46.327	51.059	49.394	53.866	520.569
SUPER	19.320	18.158	19.819	11.152	6.457	19.058	19.789	20.611	20.420	22.391	20.995	22.718	220.888
EXTRA	17.290	15.141	18.413	9.370	7.712	15.738	17.826	20.004	18.397	20.689	20.890	22.231	203.703
EXTRA CON ETHANOL	8.448	7.275	7.979	7.744	8.213	7.979	8.213	8.213	7.509	7.979	7.509	8.917	85.979
DIESEL :	10.113	9.145	10.704	9.394	10.962	11.109	10.489	13.301	13.548	15.161	15.196	17.159	146.279
DIESEL 2	1.393	897	1.513	1.381	1.536	1.211	1.769	3.403	4.121	5.263	5.533	4.887	32.907
PREMIUM	8.720	8.248	9.191	8.013	9.426	9.898	8.720	9.898	9.427	9.898	9.662	12.272	113.372
GLP:	6.918	6.180	6.884	6.137	6.144	6.373	7.322	8.663	9.031	7.995	8.903	8.896	89.446
PESCA ARTESANAL	-	-	186	3.361	3.171	3.821	4.103	3.590	3.966	4.185	4.203	3.876	34.465
<b>TOTAL TRANSFERENCIAS</b>	<b>62.089</b>	<b>55.899</b>	<b>63.984</b>	<b>47.159</b>	<b>42.660</b>	<b>64.077</b>	<b>67.742</b>	<b>74.383</b>	<b>72.871</b>	<b>78.400</b>	<b>77.696</b>	<b>83.798</b>	<b>790.759</b>

Notas:

a) Se refiere a los volúmenes de transferencias 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 y Control de Programas - Planificación Estratégica, PETROECUADOR

PRODUCTO	VENTAS TOTALES DE LA ABASTECEDORA EP PETROECUADOR												Var % 11/10		
	Cifras en US \$														
	AÑO 2011														
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DECIEMBRE	ENERO - DICIEMBRE 2011	2010	
GASOLINA:	99.580.150	94.532.787	108.164.960	103.597.390	109.264.866	105.303.712	107.805.952	112.714.570	108.581.653	110.937.879	108.065.940	119.725.765	1.288.265.614	1.176.354.056	9,51
SUPER	28.593.864	26.969.696	31.034.108	30.304.047	32.015.264	30.137.721	31.187.679	33.193.679	31.365.866	32.255.317	31.699.262	35.265.968	373.767.233	331.700.585	12,68
EXTRA	68.352.852	64.769.342	73.982.666	70.022.250	73.991.889	71.959.029	72.127.381	75.022.975	72.900.112	74.224.582	72.077.489	80.240.970	813.897.261	813.897.261	6,32
CON ETANOL	2.732.833	2.182.427	3.138.186	3.245.093	3.248.713	3.245.093	3.245.093	3.245.093	3.245.093	3.245.093	3.245.093	3.245.093	44.169.370	31.915.210	37,58
ASFOFOL	1.456.965	304.132	951.196	772.932	729.773	811.812	950.830	466.446	888.069	458.597	1.266.934	983.034	10.021.181	9.342.365	7,27
DIESEL 1:	135.175	184.798	214.276	145.802	126.480	149.253	96.969	192.678	184.448	193.809	277.247	212.172	2.093.298	2.271.320	-7,84
TERRESTRE	1.321.790	119.344	736.920	626.691	603.293	692.559	853.861	273.568	703.620	265.789	989.687	770.862	1.599.754.480	1.197.249.891	12,12
MARINO INTERNACIONAL	91.003.877	89.885.326	104.985.895	94.698.946	98.267.387	96.392.214	94.785.567	107.735.252	102.757.352	106.420.971	107.600.709	105.220.963	1.199.754.480	1.197.249.891	0,21
DIESEL 2:	69.341.678	63.669.612	74.061.331	70.619.275	74.150.075	76.982.112	76.600.026	82.204.332	80.510.130	81.930.297	71.976.224	60.396.389	882.391.480	803.739.983	9,79
PREMIUM	8.050.346	7.864.825	8.623.825	8.290.655	8.763.797	8.525.458	8.760.322	7.445.428	7.034.341	7.963.601	14.650.426	34.104.508	130.377.533	96.748.891	34,76
ELECTRICO	6.647.081	10.699.389	14.468.033	6.916.497	5.371.940	2.402.296	1.657.984	11.104.516	7.812.161	8.794.944	13.681.263	3.757.725	83.193.840	224.433.464	-58,48
MARINO (e)	6.964.771	7.751.500	7.832.707	8.872.520	9.981.575	8.202.348	7.657.245	6.980.975	7.400.720	7.739.129	7.312.796	6.992.341	93.791.626	72.327.553	29,68
FUEL OIL # 4:	34.496.489	38.645.523	47.659.062	43.093.751	49.741.925	41.919.338	45.127.711	45.980.124	38.453.992	41.587.747	33.546.442	41.587.747	482.351.274	365.905.983	34,56
NACIONAL	4.812.985	4.298.125	4.823.666	4.503.048	4.636.536	5.003.622	4.680.086	5.187.440	4.784.187	4.615.508	4.703.606	4.859.521	56.906.328	54.254.855	4,89
ELECTRICO	6.032.248	5.376.296	7.418.416	6.274.500	5.710.100	4.690.864	5.352.493	5.104.268	7.196.679	8.064.427	8.548.252	6.695.775	76.374.315	81.920.483	-6,77
MARINO INTERNACIONAL	23.651.257	28.971.102	34.416.980	32.316.203	39.395.289	32.224.652	35.955.133	21.527.464	33.879.258	26.774.057	20.294.584	30.122.452	359.068.631	229.730.655	56,30
ASfalto:	8.156.288	6.796.327	7.892.797	6.040.946	7.442.526	8.515.808	8.522.982	10.451.146	10.715.547	10.513.669	10.354.066	11.545.218	106.706.789	102.096.419	4,52
AP-3	7.389.685	6.294.611	6.979.586	5.415.662	6.570.562	7.687.162	7.886.590	9.521.374	9.837.928	9.895.141	9.297.530	10.699.448	97.330.948	91.590.064	6,28
RC-250	786.613	501.716	73.212	624.989	871.964	828.646	636.392	929.772	877.619	617.528	1.056.536	845.770	8.378.841	10.505.363	-10,65
SOLVENTES:	938.103	509.871	392.982	671.393	648.246	690.144	648.402	297.443	616.897	616.239	399.464	518.163	8.688.866	9.169.144	-6,19
MIBEX, TURPENTINE	423.383	467.831	405.386	381.085	394.221	360.058	401.855	483.143	407.124	403.530	398.577	387.693	4.865.791	5.039.890	-3,45
RUBBER SOLVENT	1.102.100	1.281.320	972.053	936.270	947.600	774.560	815.760	748.810	681.860	682.800	698.670	787.980	10.337.843	10.098.028	2,40
GLP	11.928.383	11.332.820	12.578.147	13.066.599	13.332.907	13.006.599	13.501.576	14.825.141	14.991.704	15.995.145	15.009.711	14.081.758	162.943.519	141.872.384	15,01
JET FUEL	18.714.765	19.193.160	21.951.504	21.526.775	21.345.864	20.526.404	21.470.669	21.090.625	19.226.539	19.433.939	20.646.352	19.090.679	244.217.275	201.951.078	20,93
NACIONAL	8.230.719	7.300.591	7.745.413	7.515.055	7.767.782	7.434.083	7.662.866	7.937.149	7.937.892	7.937.817	7.299.460	7.457.688	91.090.067	88.114.281	3,39
INTERNACIONAL	10.484.045	11.892.569	14.206.092	14.011.770	13.578.082	13.092.320	13.807.803	13.153.132	11.830.389	12.091.122	13.346.892	11.632.991	153.127.208	113.836.797	34,51
AVGAS	248.505	270.434	258.706	130.229	367.090	252.956	225.234	294.767	216.811	252.077	250.849	299.610	3.067.288	2.821.093	17,02
NACIONAL	240.642	261.443	253.445	124.438	362.904	236.931	212.321	288.566	206.766	247.578	243.010	286.782	2.966.827	396.708	647,86
INTERNACIONAL	7.863	8.992	5.261	5.790	4.185	16.025	12.914	6.202	10.045	4.499	7.839	10.828	100.441	2.224.385	95,48
NAFTA BASE (BECTOR ELECTRICO)	878.516	3.175.835	3.335.580	1.678.415	578.174	-	-	-	-	-	-	-	9.646.520	12.446.578	-22,50
PESCA ARTESANAL	2.041.394	1.972.427	2.173.183	1.984.208	1.971.498	2.010.008	1.985.320	2.107.539	1.869.467	1.981.845	1.941.237	1.841.900	23.880.025	22.726.918	5,07
RESIDUOS:	8.697.562	6.290.557	6.271.092	7.207.723	5.705.047	6.873.324	5.818.474	5.391.244	7.347.389	7.148.268	9.769.407	6.812.425	83.332.512	83.332.512	24,86
INDUSTRIAL	2.036.615	1.549.062	1.512.032	1.470.390	1.399.515	1.626.174	1.573.163	2.336.368	2.065.770	2.205.521	2.205.521	2.163.164	21.650.482	19.617.313	10,36
ELECTRICO	6.660.947	4.741.495	4.759.060	5.493.003	4.305.532	5.402.934	3.818.091	4.192.301	5.011.031	5.094.498	7.563.886	4.646.261	61.692.000	47.125.360	30,69
AZUFRE (Kg)	12.845	6.414	13.288	-	14.047	5.629	17.667	9.334	15.940	17.396	13.191	5.908	137.194	141.326	-2,92
TOTAL NACIONAL	278.976.951	274.495.106	317.556.407	294.938.867	310.247.942	297.882.678	301.790.700	308.624.334	316.441.061	315.775.581	309.771.693	322.724.123	3.649.638.687	3.317.468.090	10,01

Notas:  
a) Incluye Diesel Industrial  
Fuente: Gerencia de Comercialización P008-Sistema de movimientos de productos), EP PETROECUADOR  
Elaboración: Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR

<b>PRECIOS NACIONALES</b>		
<b>PRODUCTOS</b>	<b>PRECIO US\$/GLNS</b>	<b>DECRETO EJECUTIVO 338</b>
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
<b>PRODUCTOS</b>	<b>PRECIO US\$/Kg</b>	<b>DECRETO EJECUTIVO 338</b>
Glp Doméstico	0,900704	Art. 7
Glp Taxis	0,900704	Art. 7
Glp Agrícola	0,900704	Art. 7
Glp Vehicular	0,188384	Art. 7
<b>Fuente:</b> <a href="http://www.petrocomercial.com">http://www.petrocomercial.com</a>		
<b>Elaboración:</b> Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas, EP PETROECUADOR		

# COMERCIO EXTERNO

## 7. COMERCIALIZACIÓN EXTERNA DE CRUDO Y DERIVADOS



La Gerencia de Comercio Internacional encargada de realizar la comercialización externa de hidrocarburos, la misma que tiene como 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, para garantizar el normal abastecimiento del mercado interno.

### 7.1. Exportación de Crudo

EP PETROECUADOR exportó, su producción propia, la producción de Petroamazonas EP y la participación del Estado de las Compañías Privadas por 105.6 millones de barriles, con un incremento del 13.25% con respecto al año 2010. La exportación de Crudo Oriente y Napo realizada por EP PETROECUADOR durante el año 2011 fue:

**CUADRO 13. PRODUCCIÓN DE CRUDO EP PETROECUADOR**  
Cifras en barriles  
Año 2011

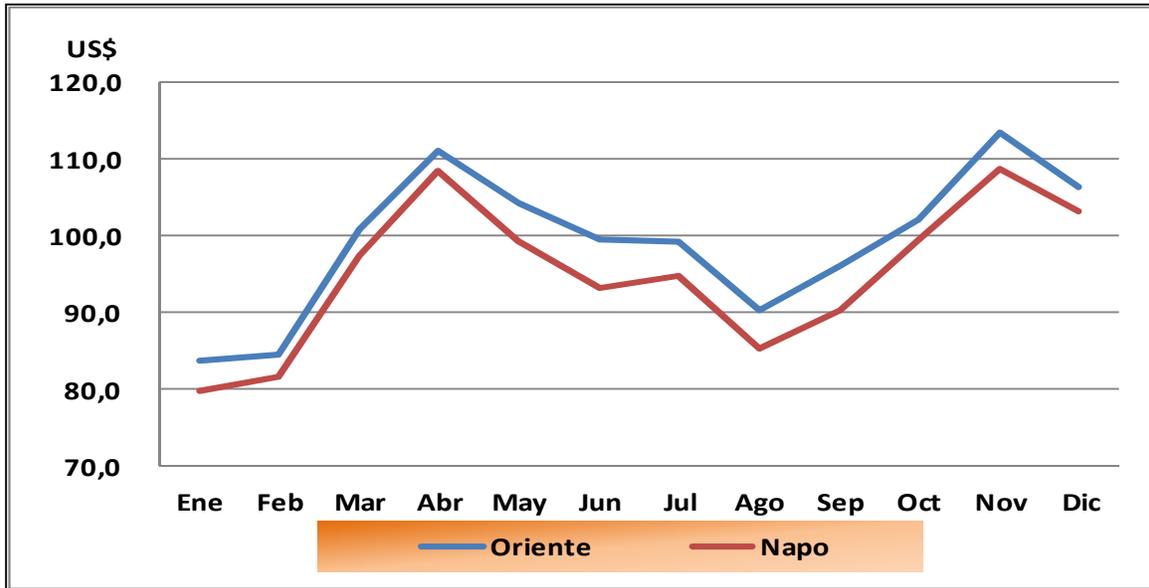
<b>CRUDO ORIENTE</b>	
Venta Directa	55'367.287
Regalías Petroproducción	15'389.585
Regalías Participación Estado	374.935
<b>TOTAL</b>	<b>71'131.808</b>
<b>CRUDO NAPO</b>	
Bloque 15 - Pañacocha	13'462.220
Repsol YPF – Bloque 16	1'529.727
EP Petroecuador	630.966
SH Estado Andes Petroleum	7'998.795
SH Estado Bloque 14 y 17	2'123.763
SH Estado Bloque 16 y Tivacuno	8'721.970
<b>TOTAL</b>	<b>34'467.441</b>

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional

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

Cabe señalar que debido al incremento de precios del crudo en el mercado internacional durante este año las exportaciones realizadas por EP PETROECUADOR generaron ingresos por US \$10.314,8 millones con un incremento en precios del 53,92% a los ingresos obtenidos en el año 2010 que fueron de US \$ 6.699,8 millones.

**CUADRO 14. PRECIO PROMEDIO PONDERADO DE CRUDO EXPORTADO  
AÑO 2011**



Fuente: Gerencia de Comercio Internacional

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

## 7.2. 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 2011 realizó importaciones en un volumen de 41.0 millones de barriles comparado con el 2010 decremento en un 6,8%.

Esta disminución en el volumen total de importaciones se debió a que no existieron paros no programados extensos por parte de las refinerías, así como el bajo requerimiento del Sector Eléctrico, contribuyó para el oportuno abastecimiento del mercado interno.

El volumen de importación de Diesel 2 fue de 12.5 millones de barriles menor en un 35,5% comparado con el año 2010, mientras que la Nafta de Alto Octano el volumen importado fue de 11.1 millones de barriles, además durante este año se importó Diesel Premium en un volumen de 2.5 millones de barriles, debido a que a partir de finales de este año se inició con el programa de mejoramiento de combustibles.

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.

**CUADRO 15. IMPORTACIÓN DE DERIVADOS**  
**Cifras en barriles**  
**Año 2011**

<b>PRODUCTO</b>	<b>VOLUMEN</b>	<b>%</b>
Diesel 2	12'548.573	30,6
<b>Diesel Premium</b>	2'540.691	6.2
Nafta de Alto Octano	11'077.660	27.0
Gasolina Extra	1'533.221	3.7
Cutter Stock	3'556.785	8.7
Avgas	29.110	0.1
GLP	9'734.779	23.7
<b>TOTAL IMPORTACIONES</b>	<b>41'020.818</b>	<b>100</b>

**Fuente:** Gerencia de Comercio Internacional

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

**7.3. Exportación de derivados**

Durante el año 2011 se exportó un volumen de 11.5 millones de barriles, con un incremento de 10,5% con respecto al 2010.

La exportación de Fuel Oil # 6 fue mayor en un 10,6% con respecto al año 2010 en el cual se exportó 9.7 millones de barriles, la nafta de bajo octano aumentó en 31,6%, adicionalmente se exportó un cargamento de Fuel Oil # 4 en el mes de Julio.

**CUADRO 16. EXPORTACIÓN DE DERIVADOS**  
**Cifras en barriles**  
**Año 2011**

<b>PRODUCTO</b>	<b>VOLUMEN</b>	<b>%</b>
<b>Fuel Oil # 6</b>	10'572.332	91,8
<b>Nafta de bajo octano</b>	725.065	6,3
<b>Fuel Oil # 4</b>	229.838	1,9
<b>TOTAL EXPORTACIONES</b>	<b>11'527.235</b>	<b>100</b>

**Fuente:** Gerencia de Comercio Internacional

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

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

Año 2011

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	6.654.347,84	83,85	557.946.466,63	2.178.490	79,73	173.692.498,68	8.832.838	82,83	731.638.965,31
FEBRERO	6.154.427,60	84,42	519.564.643,35	2.994.901	81,70	244.682.912,65	9.149.329	83,53	764.247.556,00
MARZO	6.157.228,88	100,71	620.089.871,80	3.450.026	97,47	336.265.603,11	9.607.255	99,55	956.355.474,91
ABRIL	5.452.434,80	110,97	605.043.830,02	2.910.929	108,40	315.544.233,83	8.363.364	110,07	920.588.063,85
MAYO	7.063.355,64	104,11	735.354.486,49	3.130.346	99,30	310.836.243,34	10.193.702	102,63	1.046.190.729,83
JUNIO	5.817.155,11	99,58	579.270.272,40	3.384.033	93,15	315.225.796,26	9.201.188	97,22	894.496.068,66
JULIO	6.099.584,35	99,32	605.810.187,42	3.364.252	94,88	319.195.628,50	9.463.836	97,74	925.005.815,92
AGOSTO	5.553.622,49	90,22	501.064.921,46	3.066.024	85,38	261.789.967,25	8.619.647	88,50	762.854.888,71
SEPTIEMBRE	5.684.869,89	96,05	546.035.434,53	2.663.211	90,33	240.572.339,70	8.348.081	94,23	786.607.774,23
OCTUBRE	5.351.168,07	102,25	547.164.317,94	2.452.822	99,62	244.348.013,65	7.803.990	101,42	791.512.331,59
NOVIEMBRE	5.023.666,28	113,30	569.206.499,66	2.359.897	108,81	256.787.671,63	7.383.564	111,87	825.994.171,29
DICIEMBRE	6.120.046,56	106,22	650.053.037,97	2.512.508	103,18	259.234.011,71	8.632.555	105,33	909.287.049,68
<b>TOTAL</b>	<b>71.131.908</b>	<b>98,92</b>	<b>7.036.603.969,68</b>	<b>34.467.441</b>	<b>95,11</b>	<b>3.278.174.920,31</b>	<b>105.599.349</b>	<b>97,68</b>	<b>10.314.778.889,99</b>
Ene - Dic /2010	71.127.339	72,57	5.161.524.088,23	22.113.865	69,56	1.538.307.449,14	93.241.204	71,85	6.699.831.537,38
Var.% 11/10	0,01	36,32	36,33	55,86	36,72	113,10	13,25	35,94	53,96

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional

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

**EXPORTACIÓN DE CRUDO ORIENTE REALIZADA POR PETROECUADOR,  
CLASIFICADA POR CUENTAS**

Año 2011

Mes	VENTA DIRECTA			REGALIAS PETROPRODUCCIÓN			REGALIAS PARTICIPACIÓN DEL ESTADO			CAMPOS MARGINALES			ALIANZAS OPERATIVAS (b)			REGALIAS PETROALMACENOS			TOTAL (b)		
	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	VOLUMEN Bis	PRECIO US\$/bl	VALOR US\$ FOB
ENERO	4.433.058	83,67	370.906.237,60	1.846.355	84,16	155.389.144,63	374.935	84,42	31.651.084,40							6.654.348	83,85	557.946.466,63			
FEBRERO	3.495.870	83,96	293.516.339,47	2.658.557	85,03	226.048.303,88										6.154.428	84,42	519.564.643,35			
MARZO	4.101.438	101,52	416.372.648,41	2.055.792	99,09	203.717.223,39										6.157.229	100,71	620.089.871,80			
ABRIL	4.482.160	111,34	495.717.554,76	1.000.274	109,30	109.326.275,26										5.452.435	110,97	605.043.830,02			
MAYO	6.332.226	104,39	661.055.009,23	731.029	101,64	74.299.477,26										7.063.356	104,11	735.354.486,49			
JUNIO	4.817.155	100,41	483.714.272,40	1.000.000	95,56	95.556.000,00										5.817.155	99,58	579.270.272,40			
JULIO	4.644.289	99,39	461.608.014,04	1.455.295	99,09	144.202.173,38										6.099.584	99,32	605.810.187,42			
AGOSTO	4.034.484	90,47	364.987.816,98	1.519.139	89,58	136.077.104,48										5.553.622	90,22	501.064.921,46			
SEPTIEMBRE	3.942.736	95,82	377.778.315,45	1.742.134	96,58	168.257.119,08										5.684.870	96,05	546.035.434,53			
OCTUBRE	3.970.159	103,72	411.786.717,56	1.381.010	98,03	135.377.600,38										5.351.168	102,25	547.164.317,94			
NOVIEMBRE	5.023.666	113,30	569.206.499,66													5.023.666	113,30	569.206.499,66			
DICIEMBRE	6.120.047	106,22	650.053.037,97													6.120.047	106,22	650.053.037,97			
<b>TOTAL</b>	<b>55.367.387</b>	<b>100,36</b>	<b>5.556.702.463,54</b>	<b>15.389.585</b>	<b>94,11</b>	<b>1.448.250.421,74</b>	<b>374.935</b>	<b>84,42</b>	<b>31.651.084,40</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>71.131.908</b>	<b>98,92</b>	<b>7.036.603.969,68</b>			
Ene - Dic 2010	27.881.903	72,59	2.022.046.175,63	22.070.103	73,42	1.620.398.089,59	16.361.876	71,63	1.172.065.207,61	1.655.479	72,57	120.143.670,28	659.939	69,53	45.886.689,24	2.488.038,87	72,74	180.982.246,10	71.127.339	72,97	5.161.524.088,23
Var. % 1/10	98,51	-38,44	174,81	-30,27	28,17	-10,62	-97,71	17,85	-97,30							0,01			36,32		

a) Incluye el Crudo Reducido que se exporta como crudo, por un volumen de 1.400.000 bis, asignado por la SH, por lo tanto no corresponde al producido e inyectado en el SOTE

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

Elaboración:

DESGLOSE EXPORTACIÓN DE CRUDO ORIENTE "VENTA DIRECTA"															
CUENTAS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	Enero-Diciembre		Var % 1/10
													2011	2010	
SIPETROL ENAP	160.000							3.000					163.000	676.003	-75,89
EP PETROECUADOR CRUDO REDUCIDO	150.000	150.000					83.333	83.333	83.333	300.000	300.000	250.000	1.400.000	1.977.362	-29,20
EP PETROECUADOR PRESTACION DE SERVICIOS AGIP OIL (C.ANTERIOR)					361.256	238.744	60.000						660.000	1.367.877	-51,75
PETROAMAZONAS EP BLOQUE 15														4.191.183	
PETROAMAZONAS EP BLOQUE 16					600.000	461.628	408.000	400.000	474.008	200.000	100.000	140.765	2.794.401		
PETROAMAZONAS EP BLOQUE 7					666.667	312.404	559.598	691.473	848.929	563.937	417.010	667.944	4.727.613		
PETROAMAZONAS EP BLOQUE 21					238.186	238.467	166.667	166.667	166.667	96.765	170.000	243.235	1.610.000		
EP PETROECUADOR SERVICIOS ESPECIFICOS TIVACUINO (C.ANTERIOR)	196.271				107.872								303.143	1.463.640	-79,29
EP PETROECUADOR SERVICIOS ESPECIFICOS MAJURO DAVALOS (C.ANTERIOR)					246.423	59.577	80.672						518.196	4.025.292	-87,13
EP PETROECUADOR SERVICIOS ESPECIFICOS PARASO BIGUINO HUACHITO (C.ANTERIOR)													80.672	1.168.849	-93,10
EP PETROECUADOR SERVICIOS ESPECIFICOS RIO NAPO SACHA	263.766	40.852			2.708.641	2.344.388	1.731.359	1.548.472	1.731.553	1.078.768	2.343.872	2.888.262	18.717.340		
PARTICIPACION ESTADO ANDES PETROLEUM	599.345		240.766										840.131	3.410.091	-75,36
PARTICIPACION ESTADO BLOQUE 18 TLC	680.000	700.000	400.000										1.760.000	5.214.327	-66,25
EP PETROECUADOR PARTICIPACION ESTADO MARGINAL BERMIEJO	291.722	707.750	749.637										1.749.109	1.328.896	31,62
EP PETROECUADOR PARTICIPACION ESTADO MARGINAL PETROBELL TIGUINO	550.405	330.000	768.247										1.648.652	74.927	2.100,34
EP PETROECUADOR PARTICIPACION ESTADO MARGINAL PINDO	714.586	457.436	534.722										1.706.753	1.573.084	8,50
EP PETROECUADOR PARTICIPACION ESTADO MARGINAL PALANDA YUCA SUR	587.953	232.001	555.981							88.547			1.464.482		
EP PETROECUADOR PARTICIPACION ESTADO MARGINAL PUCUNA	260.000	297.056	158.981				33.000	30.000	30.000				808.947	98.370	1.262,55
S.H. ESTADO AGIP OIL BLOQUE 10		141.574	439.000		215.966	488.270	585.116	418.425	602.882	7.139	333.870	202.053	3.775.890		
S.H. ESTADO CONSORCIO PEGASO PUIMA					181.922	81.256	50.873					4.401	318.462		
S.H. ESTADO PETROSUD PETROPIVA PINDO					337.721	92.066	47.596	288.596	57.092				1.013.910		
S.H. ESTADO PACIFPETROL BLOQUE GUSTAVO GALINDO PENINSULAR					108.382	108.382	23.530	7.222	14.613	13.714	19.393	1.210	188.064		
S.H. ESTADO CONSORCIO PALANDA YUCA SUR					180.901	61.047	15.756	44.299	40.705	5.632	45.052	62.963	456.355		
S.H. ESTADO PETROBELL TIGUINO					265.543	74.721	140.770	88.042	65.614	121.021	77.061	83.841	943.135		
S.H. ESTADO TECPECUADOR BERMIEJO					251.400	78.006	51.896	213.517	29.647	77.686	81.894	115.172	938.426		
S.H. ESTADO SIPETROL MAJURO DAVALOS		319.197	222.684		516.151	340.997	340.000	329.516	274.451	276.949	349.596	496.824	3.726.627		
S.H. ESTADO SIPETROL PARASO BIGUINO HUACHITO		120.004	31.487		126.647	68.537	69.945	69.866	64.996	65.419	62.532	67.890	804.407		
S.H. ESTADO CONSORCIO PETROLERO BLOQUE 17 Y 14										412.770	457.420	368.119	1.238.309		
EP PETROECUADOR CRUDO ORIENTE											300.000	250.000	900.000	1.361.001	-33,87
EP PETROECUADOR ALIANZAS OPERATIVAS ANAONDA CULEBRA ANAONDA							18.373		3.000	3.333	3.333	90.000	90.000		
EP PETROECUADOR RESTITUCION CRUDO PENINSULAR BLOQUE 1													31.373		
<b>TOTAL VENTA DIRECTA</b>	<b>4.433.058</b>	<b>3.495.870</b>	<b>4.101.436</b>	<b>4.452.160</b>	<b>6.332.326</b>	<b>4.817.155</b>	<b>4.644.289</b>	<b>4.034.484</b>	<b>3.942.736</b>	<b>3.970.159</b>	<b>5.023.666</b>	<b>6.120.047</b>	<b>55.357.387</b>	<b>27.891.903</b>	<b>98,51</b>

Nota: a) A partir del año 2011 se considera la reorganización de contratos dados los de participación y marginales, pasaron a prestación de servicios, creándose nuevas cuentas por parte de la Secretaría de Hidrocarburos

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional  
Elaboración: Coordinación General de Planificación Estratégica Y Control de Programas, EP PETROECUADOR

## EXPORTACIÓN CRUDO NAPO REALIZADO POR PETROECUADOR

Año 2011

Meses	PARTICIPACIÓN ESTADO PETROMAZONAS EP - BLOQUE 15-PÁNAGOCHA						PARTICIPACIÓN ESTADO REP SOL YPF - BLOQUE 16						PETROECUADOR NAPO		
	CONTRATO COMRA-VENTA			CONVENIO VENEZUELA			CONTRATO COMRA-VENTA			CONVENIO VENEZUELA			CONTRATO COMPRA-VENTA		VALOR
	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	763.309	79,90	60.985.341,46				365.269	79,34	28.981.888,46						
FEBRERO	2.616.700	82,10	214.819.349,22												
MARZO	1.493.790	95,37	142.459.870,49	1.164.458	98,25	114.405.639,77									
ABRIL															
MAYO	1.386.838	98,36	136.409.593,07												
JUNIO	1.965.699	94,93	186.611.051,61												
JULIO	971.539	93,44	90.779.398,54												
AGOSTO	679.375	85,63	58.176.616,97									630.966	85,99	54.256.660,09	
SEPTIEMBRE	1.529.264	87,76	134.204.878,64												
OCTUBRE															
NOVIEMBRE	1.192.212	107,28	127.902.284,74												
DICIEMBRE	863.495	103,74	89.582.110,57												
<b>TOTAL</b>	<b>13.462.220</b>	<b>92,25</b>	<b>1.241.930.495,31</b>	<b>1.529.727</b>	<b>93,73</b>	<b>143.387.528,23</b>						<b>630.966</b>	<b>85,99</b>	<b>54.256.660,09</b>	
Ene - Dic /2010	10.232.767	70,06	716.876.835,31	3.463.729	67,89	235.163.886,89	5.513.864	66,80	379.336.713,67	1.795.899	70,58	126.749.452,84	1.107.606	72,99	80.180.560,44
Var.% 11/10	<b>31,56</b>	<b>31,68</b>	<b>73,24</b>				<b>-72,26</b>	<b>36,25</b>	<b>-62,20</b>				<b>-43,03</b>	<b>18,79</b>	<b>-32,33</b>

**Fuente:** Gerencia de Comercio Internacional  
**Elaboración:** Coordinación General de Planificación Estratégica y control de Programas. EP PETROECUADOR

EXPORTACIÓN CRUDO NAPO REALIZADO POR PETROECUADOR													
Año 2011													
Meses	SH ESTADO ANDES PETROLEUM			SH ESTADO BLOQUE 14 Y 17			SH ESTADO BLOQUE 16 Y TIVACUNO			TOTAL CRUDO NAPO			
	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	549.696	79,94	43.941.791,04				500.217	79,53	39.783.477,73	2.178.490	79,73	173.692.498,68	
FEBRERO							378.202	78,96	29.863.563,43	2.594.901	81,70	244.692.912,65	
MARZO	791.778	100,28	79.400.092,85							3.450.026	97,47	336.265.603,11	
ABRIL	1.013.886	108,52	110.027.908,91	780.946	108,99	85.117.080,48	1.116.096	107,88	120.399.244,44	2.910.929	108,40	315.544.233,83	
MAYO	486.050	105,07	51.071.610,43	161.333	97,99	15.809.592,80	1.096.126	98,11	107.545.447,04	3.130.346	99,30	310.836.243,34	
JUNIO	1.037.549	90,43	93.826.463,05				380.785	91,36	34.788.281,60	3.384.033	93,15	315.225.796,26	
JULIO	1.077.107	95,36	102.710.338,18				1.315.606	95,55	125.705.891,78	3.364.252	94,88	319.195.628,50	
AGOSTO	1.025.796	85,03	87.221.390,79				729.887	85,13	62.135.299,40	3.066.024	85,38	261.789.967,25	
SEPTIEMBRE				324.673	93,70	30.421.417,68	809.274	93,84	75.946.043,38	2.663.211	90,33	240.572.339,70	
OCTUBRE	904.924	99,92	90.416.147,71	381.457	101,88	38.864.259,95	1.166.441	98,65	115.067.005,99	2.452.822	99,62	244.346.013,65	
NOVIEMBRE	375.294	110,29	41.390.954,78	290.797	110,37	32.095.204,83	501.595	110,45	55.399.227,28	2.359.897	108,81	256.787.671,63	
DICEMBRE	736.715	102,86	75.776.440,29	184.557	101,20	18.676.708,94	727.741	103,33	75.198.751,91	2.512.508	103,18	259.234.011,71	
<b>TOTAL</b>	<b>7.998.795</b>	<b>96,99</b>	<b>775.783.138,03</b>	<b>2.123.763</b>	<b>104,05</b>	<b>220.984.264,68</b>	<b>8.721.970</b>	<b>96,52</b>	<b>841.832.833,97</b>	<b>34.467.441</b>	<b>95,11</b>	<b>3.278.174.920,31</b>	
Ene - Dic /2010												<b>69,56</b>	<b>1.538.307.449,14</b>
Var. % 11/10												<b>55,86</b>	<b>113,10</b>

Fuente:  
Elaboración:

EXPORTACIÓN DE CRUDO ORIENTE Y NAPO REALIZADA POR COMPAÑÍAS PRIVADAS																								
Cifras en Barriles																								
Año 2011																								
Mes	REFSOL YPF		ANDES		PETRO-ORIENTAL 14 Y 17		CANADÁ GRANDE		AGIP OIL (a)		ECUADOR TLC		TECPECUADOR		PETROLEO SUDAMERICANOS		PETROBELL TIGUINO		SUELO PETROL		PACIFPETROL		TOTAL (b)	
	OCP		OCP		BALAO		BALAO		BALAO		BALAO		BALAO		BALAO		BALAO		BALAO		BALAO			PENINSULAR
ENERO		710.282		500.274		183.000								12.000										1.454.143
FEBRERO		398.635		489.213		195.000			359.747					33.000		52.000								1.528.594
MARZO (a)		661.626		572.659		287.051			359.807					35.984		54.905								1.972.032
ABRIL																52.000								92.000
MAYO		720.017																						720.017
JUNIO				590.210		270.000			296.401					73.500		120.000								1.480.112
JULIO		1.002.459				129.800										105.576								1.252.112
AGOSTO		582.551		429.819		190.000								82.400		56.484								1.386.988
SEPTIEMBRE		512.824		449.567		230.000			436.445							209.903								1.929.306
OCTUBRE		491.661		404.622		185.000			255.404					70.100		88.620						2.232		1.564.754
NOVIEMBRE		701.326		519.409		200.000			239.225							54.000								1.756.065
DECIEMBRE				512.250		207.400			164.882															994.435
<b>TOTAL 2011</b>		<b>5.782.380</b>		<b>4.468.022</b>		<b>2.077.251</b>		<b>0</b>	<b>2.111.912</b>		<b>0</b>		<b>306.984</b>		<b>682.099</b>		<b>462.508</b>		<b>2.232</b>		<b>239.160</b>			<b>16.132.549</b>
Ene - Dic /2010		7.658.319		8.962.107		3.458.084		26.700	3.696.222		2.838.715		574.320		1.534.908		744.694		76.054					29.570.124
Var.% 11/10		-24,5		-50,1		-39,9		-42,9					-46,5		-55,6		-37,9							-45,4

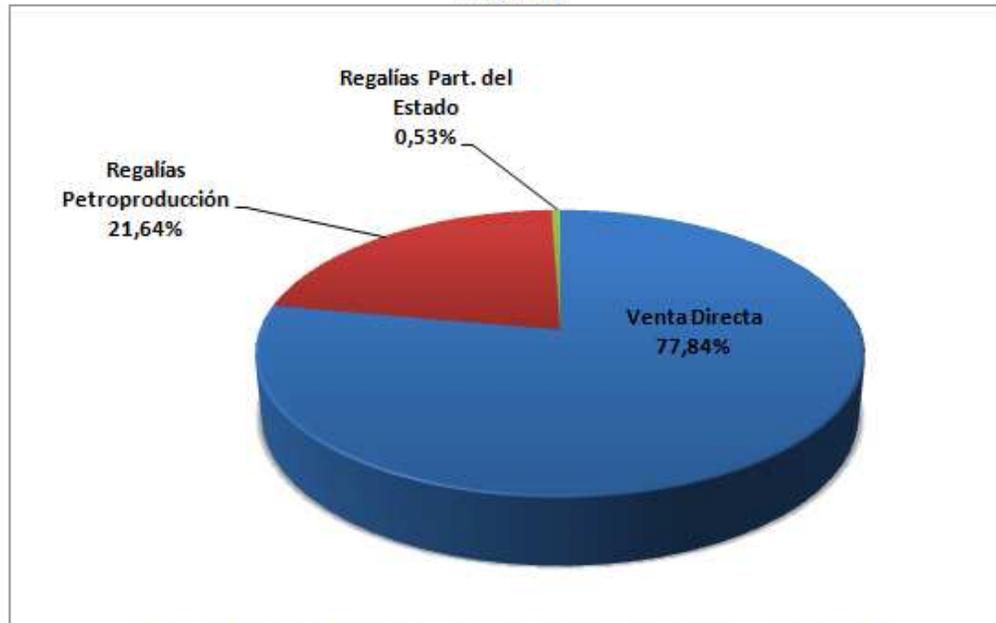
Nota:

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 marzo no incluye la devolución a Ecopetrol por 111.936 bbs.

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

## EXPORTACIÓN DE CRUDO POR CUENTAS

Año 2011



## EXPORTACIÓN CRUDO ORIENTE Y NAPO

AÑOS 2010-2011



**Fuente:** Gerencia de Comercio Internacional-EP PETROECUADOR

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

<b>EXPORTACIÓN DE FUEL OIL # 6, REALIZADA POR PETROECUADOR</b>											
<b>Meses</b>	<b>Año 2010</b>			<b>Año 2011</b>			<b>VARIACIÓN 2011/2010</b>				
	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/bl	VALOR US\$ C&F	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/bl	VALOR US\$ C&F	VOLUMEN %	PRECIO %	VALOR %		
ENERO	726.945	70,55	51.285.024,72	923.411	79,01	72.963.181,53	27,0	12,0	42,3		
FEBRERO	752.480	71,49	53.792.158,10	762.766	87,70	66.897.215,29	1,4	22,7	24,4		
MARZO	371.440	73,07	27.140.540,63	1.190.870	98,73	117.569.568,90	220,6	35,1	333,2		
ABRIL	778.352	74,87	58.279.007,10	806.178	104,52	84.258.778,30	3,6	39,6	44,6		
MAYO	576.550	66,51	38.344.946,77	779.487	94,92	73.987.684,42	35,2	42,7	93,0		
JUNIO	792.511	67,92	53.827.347,12	801.025	101,92	81.643.334,56	1,1	50,1	51,7		
JULIO	1.103.703	66,79	73.713.356,89	1.155.803	103,04	119.092.385,47	4,7	54,3	61,6		
AGOSTO	742.572	67,61	50.206.628,95	1.120.427	97,76	109.534.074,59	50,9	44,6	118,2		
SEPTIEMBRE	522.745	68,00	35.547.216,89	920.842	97,92	90.167.923,93	76,2	44,0	153,7		
OCTUBRE	1.092.912	70,92	77.510.927,28	956.101	99,20	94.845.347,96	-12,5	39,9	22,4		
NOVIEMBRE	1.081.619	73,29	79.272.915,34	566.938	103,20	58.509.882,81	-47,6	40,8	-26,2		
DICEMBRE	1.166.327	75,57	88.142.372,97	588.484	98,13	57.750.381,98	-49,5	29,9	-34,5		
<b>TOTAL</b>	<b>9.708.156</b>	<b>70,77</b>	<b>687.062.442,76</b>	<b>10.572.332</b>	<b>97,16</b>	<b>1.027.219.759,74</b>	<b>8,9</b>	<b>37,3</b>	<b>49,5</b>		

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR

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

EXPORTACIÓN DE OTROS PRODUCTOS, REALIZADA POR PETROECUADOR										
Meses	Año 2010			Año 2011			VARIACIÓN 11/10			
	VOLUMEN Bis	PRECIO US \$/bi	VALOR US\$ FOB	VOLUMEN Bis	PRECIO US \$/bi	VALOR US\$ FOB	VOLUMEN %	PRECIO %	VALOR %	
NAFTA BAJO OCTANO	550.670	78,31	43.121.585,78	725.065	103,74	75.217.595,95	31,67	32,48	74,43	
JUNIO	176.496	78,44	13.844.346,24							
AGOSTO	187.044	73,33	13.715.655,95	185.168	98,45	18.229.201,98	-1,00	34,25	32,91	
SEPTIEMBRE				377.425	107,78	40.679.171,94				
NOVIEMBRE	187.130	83,16	15.561.583,59	162.473	100,38	16.309.222,03	-13,18	20,71	4,80	
<b>SLOP</b>	<b>184.322</b>	<b>14,50</b>	<b>2.672.669,00</b>							
ABRIL	184.322	14,50	2.672.669,00							
FUEL OIL # 4				229.838	99,87	22.955.049,60				
JULIO				229.838	99,87	22.955.049,60				
<b>TOTAL</b>	<b>734.992</b>	<b>62,31</b>	<b>45.794.254,78</b>	<b>954.903</b>	<b>102,81</b>	<b>98.172.645,55</b>	<b>29,92</b>	<b>65,01</b>	<b>114,38</b>	

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

IMPORTACIÓN DE GLP, REALIZADA POR PETROECUADOR										
Mes	Año 2010				Año 2011 (b)				VARIACIÓN 11/10	
	VOLUMEN Bis	PRECIO US\$/bl	VALOR US\$ C&F (a)	VOLUMEN Bis	PRECIO US\$/bl	VALOR US\$ C&F (a)	VOLUMEN %	PRECIO %	VALOR %	VALOR %
ENERO	735.053	60,31	44.331.061,81	788.115	62,94	49.603.975,53	7,2	4,4	11,9	
FEBRERO	614.647	57,74	35.489.734,50	709.491	64,38	45.677.019,31	15,4	11,5	28,7	
MARZO	820.282	53,93	44.237.802,54	763.537	66,44	50.732.889,53	-6,9	23,2	14,7	
ABRIL	790.285	55,49	43.852.933,19	717.002	69,33	49.708.630,06	-9,3	24,9	13,4	
MAYO	862.730	52,11	44.956.851,65	1.094.275	89,25	97.658.851,85	26,8	71,3	117,2	
JUNIO	759.578	50,98	38.723.261,90	679.108	88,96	60.412.113,00	-10,6	74,5	56,0	
JULIO	732.551	48,87	35.799.789,48	821.362	88,23	72.467.032,50	12,1	80,5	102,4	
AGOSTO	786.404	50,74	39.902.116,34	1.032.370	89,27	92.161.317,43	31,3	75,9	131,0	
SEPTIEMBRE	910.502	53,11	48.356.750,63	436.631	87,27	38.106.202,46	-52,0	64,3	-21,2	
OCTUBRE	850.616	57,66	49.046.536,75	1.028.770	81,03	83.361.387,18	20,9	40,5	70,0	
NOVIEMBRE	754.881	59,44	44.870.122,93	774.017	79,97	61.895.676,55	2,5	34,5	37,9	
DICIEMBRE	776.685	62,06	48.201.085,31	890.101	77,48	68.962.230,99	14,6	24,8	43,1	
<b>TOTAL Bis.</b>	<b>9.394.214</b>	<b>55,12</b>	<b>517.768.047,02</b>	<b>9.734.779</b>	<b>79,17</b>	<b>770.747.326,40</b>	<b>3,6</b>	<b>43,7</b>	<b>48,9</b>	
<b>TOTAL TM.</b>	<b>806.370</b>	<b>642,10</b>	<b>517.768.047,02</b>	<b>835.603</b>	<b>922,38</b>	<b>770.747.326,40</b>	<b>3,6</b>	<b>43,7</b>	<b>48,9</b>	

**Notas:**

a) 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%  
b) A partir de mayo del año 2011 EP Petroecuador vuelve a importar GLP directamente, debido a la terminación de contrato entre TRAFIGURA y FLOPE

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

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

PRODUCTOS	Año 2010			Año 2011			VARIACIÓN % 11/10		
	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/Bls	VALOR US\$ C&F (b)	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/Bls	VALOR US\$ C&F (b)	VOLUMEN %	PRECIO %	VALOR %
<b>TOTAL DIESEL OIL</b>	<b>19.453.297</b>	<b>96,40</b>	<b>1.875.387.451,03</b>	<b>12.548.573</b>	<b>130,23</b>	<b>1.634.254.542,76</b>	<b>-35,5</b>	<b>35,09</b>	<b>-12,86</b>
<b>DIESEL OIL</b>	<b>8.074.680</b>	<b>98,22</b>	<b>793.103.550,99</b>	<b>2.825.013</b>	<b>131,42</b>	<b>371.254.822,22</b>	<b>-65,0</b>	<b>33,8</b>	<b>-53,2</b>
ENERO	738.215	95,08	70.188.335,17	251.793	109,06	27.461.425,86	-65,9	14,7	-60,9
FEBRERO				232.179	118,88	27.601.788,35			
MARZO				244.731	131,97	32.297.577,51			
ABRIL	1.253.632	99,20	124.364.851,18	481.719	137,55	66.259.572,95	-61,6	38,7	-46,7
MAYO	619547	111,62	69.153.870,57	611.890	140,29	85.843.910,57	-1,2	25,7	24,1
JUNIO	754.339	93,00	70.155.053,76	254.363	134,01	34.088.087,68	-66,3	44,1	-51,4
JULIO	1.390.289	94,46	131.321.922,97	507.360	130,84	66.382.330,67	-63,5	38,5	-49,5
AGOSTO	726.420	92,59	67.255.643,56						
SEPTIEMBRE	508.959	92,73	47.195.000,17						
OCTUBRE	667.086	98,74	65.868.513,21						
NOVIEMBRE	698.162	103,67	72.375.274,13						
DICIEMBRE	718.031	104,77	75.225.086,27	240.979	129,97	31.320.128,63	-66,4	24,1	-58,4
<b>DIESEL CONVENIO VENZUELA</b>	<b>8.285.132</b>	<b>94,82</b>	<b>785.565.649,37</b>	<b>5.484.064</b>	<b>129,73</b>	<b>711.455.067,71</b>	<b>-33,8</b>	<b>36,8</b>	<b>-9,4</b>
ENERO	717.118	91,45	65.582.861,59	264.097	110,82	29.266.410,84	-63,2	21,2	-55,4
FEBRERO	961.572	85,69	82.397.104,68	239.656	118,86	28.484.977,79	-75,1	38,7	-65,4
MARZO	959.518	91,60	87.895.020,33	478.737	131,35	62.883.683,70	-50,1	43,4	-28,5
ABRIL				722.022	136,34	98.443.172,74			
MAYO	1.237.275	98,03	121.293.289,15	479.093	140,65	67.385.816,92	-61,3	43,5	-44,4
JUNIO	488.075	93,13	45.454.287,65	434.075	131,79	57.208.294,78	-11,1	41,5	25,9
JULIO				238.967	135,19	32.307.095,77			
AGOSTO	723.200	93,58	67.676.605,92	478.736	128,51	61.521.497,87	-33,8	37,3	-9,1
SEPTIEMBRE	961.314	91,74	88.187.121,56	720.889	129,05	93.027.286,90	-25,0	40,7	5,5
OCTUBRE	743.823	99,09	73.705.926,12	227.018	122,73	27.861.004,93	-69,5	23,9	-62,2
NOVIEMBRE	993.369	102,00	101.327.566,16	241.183	137,06	33.055.456,66	-75,7	34,4	-67,4
DICIEMBRE	499.868	104,12	52.045.866,21	959.591	125,06	120.010.368,81	92,0	20,1	130,6
<b>DIESEL CONVENIO ENAP CHILE</b>	<b>222.067</b>	<b>94,67</b>	<b>21.023.948,95</b>						
ENERO	222.067	94,67	21.023.948,95						
<b>DIESEL CONVENIO ANCAP URUGUAY</b>	<b>2.871.418</b>	<b>96,01</b>	<b>275.694.301,72</b>	<b>4.239.496</b>	<b>130,10</b>	<b>551.544.652,83</b>			
ENERO				243.137	117,77	28.633.952,73			
FEBRERO	512.539	91,95	47.129.972,99	240.987	117,77	28.380.798,00	-53,0	28,1	-39,8
MARZO	401.328	90,68	36.390.483,73	498.054	130,59	65.039.265,99	24,1	44,0	78,7
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	253.283	134,49	34.063.321,48	8,3	55,8	68,7
AGOSTO				239.891	135,17	32.426.779,67			
SEPTIEMBRE				780.432	129,83	101.321.175,00			
OCTUBRE	480.576	100,00	48.058.834,98	1.231.440	130,19	160.319.028,21	156,2	30,2	233,6
NOVIEMBRE	241.088	103,65	24.988.442,24	752.272	134,74	101.360.331,75	212,0	30,0	305,6
DICIEMBRE	264.166	105,69	27.920.206,46						
<b>TOTAL DIESEL PREMIUM</b>				<b>2.540.691</b>	<b>133,75</b>	<b>339.820.346,41</b>			
ABRIL (PDVSA)				239.498	139,53	33.417.929,77			
MAYO				149.271	142,82	21.319.407,45			
JUNIO (ANCAP)				254.579	133,78	34.056.658,20			
JULIO (ANCAP)				260.133	138,82	36.111.510,48			
AGOSTO				215.526	135,28	29.155.946,33			
SEPTIEMBRE				263.579	139,42	36.747.060,68			
OCTUBRE (PDVSA)				238.968	121,58	29.054.159,58			
NOVIEMBRE (ANCAP)				223.143	140,84	31.426.644,38			
DICIEMBRE				695.995	127,20	88.531.029,54			

**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

**Fuente:** Gerencia 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  
REALIZADA POR EP PETROECUADOR (a)**

PRODUCTOS	Año 2010			Año 2011			VARIACIÓN % 11/10		
	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/B1	VALOR US\$ C&F (b)	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/B1	VALOR US\$ C&F (b)	VOLUMEN %	PRECIO %	VALOR %
<b>TOTAL NAFTA DE ALTO OCTANO</b>	<b>8.856.212</b>	<b>98,19</b>	<b>869.583.861,27</b>	<b>11.077.660</b>	<b>131,86</b>	<b>1.460.682.628,22</b>	<b>25,1</b>	<b>34,29</b>	<b>67,97</b>
<b>NAFTA ALTO OCTANO</b>	<b>3.555.151</b>	<b>97,45</b>	<b>346.453.383,89</b>	<b>1.760.031</b>	<b>119,56</b>	<b>210.432.355,79</b>	<b>-50,5</b>	<b>22,7</b>	<b>-39,3</b>
ENERO				227.829	111,62	25.430.355,62			
FEBRERO				238.965	115,12	27.508.933,20			
MARZO	499.287	102,36	51.105.731,08						
ABRIL	518.730	102,26	53.043.494,52						
JULIO	240.000	94,97	22.793.904,00						
AGOSTO	515.697	90,19	46.512.614,00						
SEPTIEMBRE	513.437	92,16	47.319.178,34						
OCTUBRE	513.664	96,72	49.683.209,48	258.339	125,10	32.317.847,23			
NOVIEMBRE	514.473	99,16	51.014.181,18	514.671	121,30	62.431.114,58			
DICIEMBRE	239.863	104,15	24.981.071,29	520.227	120,61	62.744.105,16			
<b>NAFTA ALTO OCTANO CONVENIO VENEZUELA</b>	<b>2.383.226</b>	<b>98,78</b>	<b>235.416.661,27</b>	<b>-</b>		<b>-</b>			
ENERO (c)	120.839	98,40	11.890.533,43						
FEBRERO	624.767	98,04	61.251.586,34						
MARZO	388.196	101,59	39.438.122,96						
MAYO	985.672	98,83	97.415.209,52						
JULIO	263.752	96,38	25.421.209,02						
<b>NAFTA ALTO OCTANO CONVENIO ENAP CHILE</b>	<b>250.401</b>	<b>99,16</b>	<b>24.828.583,21</b>						
ENERO	250.401	99,16	24.828.583,21						
<b>NAFTA ALTO OCTANO CONVENIO ANCAP URUGUAY</b>	<b>2.667.435</b>	<b>98,55</b>	<b>262.885.232,90</b>	<b>9.317.629</b>	<b>134,18</b>	<b>1.250.250.272,43</b>	<b>249,3</b>	<b>36,2</b>	<b>375,6</b>
ENERO				263.607	111,80	29.472.102,79			
FEBRERO				478.110	112,57	53.822.166,89			
MARZO				723.907	131,63	95.288.043,53			
ABRIL				847.665	141,51	119.950.471,66			
MAYO				773.464	152,16	117.688.049,30			
JUNIO	770.784	93,77	72.277.830,97	889.033	138,77	123.373.474,91	15,3	48,0	70,7
JULIO	246.398	95,85	23.616.952,62	991.468	138,34	137.154.790,41	302,4	44,3	480,7
AGOSTO	250.170	98,32	24.597.214,74	1.034.322	138,53	143.283.811,31	313,4	40,9	482,5
SEPTIEMBRE	391.679	93,57	36.648.960,76	991.308	137,17	135.972.898,06	153,1	46,6	271,0
OCTUBRE	266.179	100,24	26.681.571,64	765.574	129,32	99.002.955,53	187,6	29,0	271,1
NOVIEMBRE	264.147	101,42	26.788.943,47	780.079	128,61	100.326.978,00	195,3	26,8	274,5
DICIEMBRE	478.078	109,34	52.273.758,70	779.092	121,83	94.914.530,04	63,0	11,4	81,6

**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:** Gerencia 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  
REALIZADA POR EP PETROECUADOR (a)**

PRODUCTOS	Año 2010			Año 2011			VARIACIÓN % 11/10		
	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 GASOLINA EXTRA</b>	<b>2.767.132</b>	<b>98,98</b>	<b>273.877.945,52</b>	<b>1.533.221</b>	<b>132,02</b>	<b>202.417.377,75</b>	<b>-44,6</b>	<b>33,39</b>	<b>-26,09</b>
<b>GASOLINA EXTRA</b>	<b>471.426</b>	<b>114,55</b>	<b>54.000.000,00</b>	<b>482.094</b>	<b>113,52</b>	<b>54.728.459,89</b>	<b>2,3</b>	<b>-0,9</b>	<b>1,3</b>
ENERO				230.804	111,64	25.766.213,95			
FEBRERO				251.290	115,25	28.962.245,94			
MARZO									
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>	<b>-</b>		<b>-</b>			
ENERO	120.538	96,90	11.680.108,09						
FEBRERO	120.176	89,01	10.697.070,06						
MARZO	0	0,00	0,00						
ABRIL	0	0,00	0,00						
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>	<b>1.051.127</b>	<b>140,51</b>	<b>147.688.917,86</b>	<b>-41,4</b>	<b>46,5</b>	<b>-14,2</b>
MARZO	122.017	90,50	12.161.251,36	264.828	133,54	35.364.791,55	117,0	47,6	190,8
ABRIL	0	0,00	0,00	395.892	142,30	56.334.129,44			
MAYO	0	0,00	0,00	262.535	149,43	39.231.655,19			
JUNIO	264.248	91,59	24.201.153,08	127.872	131,06	16.758.341,68	-51,6	43,1	-30,8
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>	<b>-</b>		<b>-</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:** Gerencia de Comercio Internacional, Documentos Financieros - EP PETROECUADOR

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

**IMPORTACIÓN OTROS PRODUCTOS  
REALIZADA POR EP PETROECUADOR (a)**

PRODUCTO	Año 2010			Año 2011			VARIACIÓN % 11/10		
	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/Bl	VALOR US\$ C&F	VOLUMEN Bls	PRECIO US\$/Bl	VALOR US\$ C&F	VOLUMEN %	PRECIO %	VALOR %
<b>CUTTER STOCK ( c )</b>	<b>3.135.470</b>	<b>90,19</b>	<b>282.793.461,31</b>	<b>3.556.785</b>	<b>122,70</b>	<b>436.429.005,96</b>	<b>13,4</b>	<b>36,0</b>	<b>54,3</b>
ENERO	420.455	87,56	36.815.105,03	210.710	110,50	23.284.431,93	-49,9	26,2	-36,8
FEBRERO				420.877	115,05	48.421.430,09			
MARZO	430.914	86,30	37.188.327,54	210.697	125,34	26.408.291,40	-51,1	45,2	-29,0
ABRIL				419.138	133,93	56.133.928,10			
MAYO	210.857	92,52	19.508.067,93	204.757	117,63	24.085.169,34	-2,9	27,1	23,5
JUNIO	197.888	82,04	16.234.945,24	418.563	124,30	52.026.417,52	111,5	51,5	220,5
JULIO	445.578	82,01	36.542.825,70	417.389	122,94	51.315.779,63	-6,3	49,9	40,4
AGOSTO	223.159	89,91	20.065.118,33	209.240	123,40	25.819.382,58	-6,2	37,2	28,7
SEPTIEMBRE	386.276	89,88	34.716.802,88	416.306	120,78	50.282.648,91	7,8	34,4	44,8
OCTUBRE	207.129	96,99	20.090.196,00	209.753	124,04	26.017.031,82	1,3	27,9	29,5
NOVIEMBRE	407.001	99,69	40.574.148,06	210.081	129,91	27.290.677,35	-48,4	30,3	-32,7
DICIEMBRE	206.214	102,12	21.057.924,60	209.274	121,10	25.343.817,29	1,5	18,6	20,4
<b>JET FUEL</b>	<b>55.006</b>	<b>103,21</b>	<b>5.677.284,74</b>	<b>-</b>		<b>-</b>			
ABRIL	34.818	107,97	3.759.456,50						
MAYO	20.188	95,00	1.917.828,24						
<b>AVGAS</b>	<b>33.892</b>	<b>147,43</b>	<b>4.996.869,99</b>	<b>29.110</b>	<b>203,66</b>	<b>5.928.469,70</b>			
FEBRERO	2.646	210,33	556.624,50						
MARZO	10.712	132,55	1.419.843,65						
ABRIL				9.041	203,19	1.837.074,53			
MAYO				454	408,08	185.092,84			
JUNIO	10.562	145,30	1.534.683,53						
JULIO				8.494	200,95	1.706.754,95			
AGOSTO				7.605	204,75	1.557.113,20			
OCTUBRE	9.972	0,00	1.485.718,31						
DICIEMBRE				3.516	182,70	642.434,18			
<b>VGO</b>	<b>476.767</b>	<b>96,31</b>	<b>45.916.021,21</b>	<b>-</b>		<b>-</b>			
ENERO	228.113	98,00	22.355.256,41						

**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:** Gerencia 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

AÑO 2011

### IMPORTACIONES

Productos	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
DIESEL 2	Bis. 759.027	712.822	1.221.522	1.203.741	1.090.983	688.438	999.610	718.627	1.501.321	1.458.458	993.455	1.200.570	12.548.573
	US\$ 85.361.789,43	84.467.564,14	160.220.527,20	164.702.745,89	153.229.727,49	91.296.382,46	132.752.747,92	93.948.277,54	194.348.461,90	188.180.033,14	134.415.788,41	151.330.497,44	1.634.254.542,76
DIESEL PREMIUM	Bis.			239.498	149.271	254.579	260.133	215.526	263.579	238.968	223.143	695.995	2.540.691
	US\$ 491.436	717.075	723.907	33.417.929,77	21.319.407,45	34.056.658,20	36.111.510,48	29.155.946,33	36.747.060,68	29.054.159,58	31.426.644,38	88.531.029,54	339.820.346,41
NAO	Bis.			847.665	773.464	889.033	991.468	1.034.322	991.308	1.023.913	1.294.750	1.299.319	11.077.660
	US\$ 54.902.458,41	81.331.100,09	95.288.043,53	119.950.471,66	117.688.049,30	123.373.474,91	137.154.790,41	143.283.811,31	135.972.898,06	131.320.802,76	162.758.092,58	157.658.635,20	1.460.682.628,22
G.EXTRA	Bis.			395.892	262.535	127.872	0	0	0	0	0	0	1.533.221
	US\$ 230.804	251.290	264.828	39.231.655,19	204.757	418.563	417.389	209.240	416.306	209.753	210.081	209.274	3.556.785
C. STOCK	Bis.			56.133.928,10	24.085.169,34	52.026.417,52	51.315.779,63	25.819.382,58	50.282.648,91	26.017.031,82	27.290.877,35	25.343.817,29	436.429.005,96
	US\$ 23.284.431,93	48.421.430,09	26.408.291,40	56.133.928,10	24.085.169,34	52.026.417,52	51.315.779,63	25.819.382,58	50.282.648,91	26.017.031,82	27.290.877,35	25.343.817,29	436.429.005,96
AVGAS	Bis.			9.041	454	0	8.494	7.605	0	0	0	3.516	29.110
	US\$ 788.115	709.491	763.537	717.002	1.094.275	679.108	821.362	1.032.370	436.631	1.028.770	774.017	890.101	9.734.779
GLP *	Bis.			49.603.975,53	45.677.019,31	50.732.889,53	49.708.630,06	97.688.851,85	60.412.113,00	72.467.032,50	61.895.876,55	68.962.230,99	770.747.326,40
	US\$ 2.480.092	2.811.555	3.184.490	3.831.977	3.575.739	3.057.592	3.498.456	3.217.689	3.609.145	3.959.863	3.495.446	4.298.774	41.020.818
TOTAL IMPORTACIONES	US\$ 238.918.869,25	288.859.359,57	368.014.543,21	482.084.909,25	453.397.953,46	377.923.387,77	431.508.615,89	385.925.846,39	455.457.272,01	457.933.414,48	417.786.879,27	492.468.644,64	4.850.279.697,20

### EXPORTACIONES

Productos	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
FUEL OIL # 6	Bis.			806.178	779.487	801.025	1.155.803	1.120.427	920.842	956.101	566.938	588.484	10.572.332
	US\$ 72.963.181,53	66.897.215,29	117.569.568,90	84.258.778,30	73.987.684,42	81.643.334,56	119.092.385,47	109.534.074,59	90.167.923,93	94.845.347,96	58.509.882,81	57.750.381,98	1.027.219.759,74
FUEL OIL # 4	Bis.						229.838						229.838
	US\$						22.955.049,60						22.955.049,60
NBO	Bis.							185.168	377.425		162.473		725.065
	US\$							18.229.201,98	40.679.171,94		16.309.222,03		75.217.595,95
TOTAL EXPORTACIONES	Bis.			806.178	779.487	801.025	1.385.641	1.305.595	1.298.267	956.101	729.411	588.484	11.527.235
	US\$ 72.963.181,53	66.897.215,29	117.569.568,90	84.258.778,30	73.987.684,42	81.643.334,56	142.047.435,07	127.763.276,57	130.847.095,87	94.845.347,96	74.819.104,84	57.750.381,98	1.125.392.405,29

Notas: \* A partir de mayo del año 2011 EP Petroecuador vuelve a importar GLP directamente, debido a la terminación de contrato entre TRAFUGRA y FLOPEC

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

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

# **GESTIÓN AMBIENTAL**

## 8. GESTIÓN AMBIENTAL



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, producción, transporte y almacenamiento, refinación y comercialización de hidrocarburos, los mismos que se desarrollan con respeto a la naturaleza y a la normativa vigente, 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.

### 8.1. Gestión Socio Ambiental.

En lo referente a la Gestión Ambiental se ha cumplido el 57.44% de los planes de manejo ambiental, considerando que los mismos tienen una duración de 2 años para su ejecución.

En cuanto a la Gestión Social se procesaron 21 convenios de compensación social, los que implican el apoyo a la comunidad en la construcción de infraestructura comunitaria, sanitaria, de vialidad, educación y salud, fomentando proyectos agroproductivos en todas las comunidades.

### 8.2. Mitigación y Remediación Ambiental

Durante el año 2011 se eliminaron 166 de pasivos ambientales de los 168 planificados, con el apoyo de personal altamente capacitado, equipo móvil (bombas a presión, compresores, fast tank, etc.) y maquinaria pesada.

Además de descontaminó 78.6 m<sup>3</sup> de suelo, aplicando biorremediación in situ o ex situ; microorganismos (bacterias y hongos), adición de urea (nitrato) y aireación mecánica.

Se consolidó la incorporación de los nuevos conceptos de intervención integral dispuestos por la Constitución y desarrollados por la Autoridad Ambiental, la EP PETROECUADOR en un trabajo coordinado con el Ministerio del Ambiente se encuentra estructurando las alternativas y estrategias que permitan la restauración de los ecosistemas afectados, ejecutando acciones de limpieza y remediación en el terminal Pascuales en seis piscinas temporales, las cuales recibieron residuos contaminados por aproximadamente 9 años.



Limpieza de suelo

Reconfirmación de áreas

Re vegetación de áreas

### **8.3. Seguridad y Salud**

Los valores de tasa de riesgo se obtienen en función del estándar de la Organización Internacional del Trabajo; el mismo que considera 5 accidentes por cada 1.000 trabajadores. La gestión de Seguridad, Salud Ocupacional se midió en base al cumplimiento técnico legal que llegó al 64% durante el período enero-diciembre 2011. También se adquirió para las Estaciones, Campos, Terminales, Poliductos y Refinerías a nivel nacional equipos de protección personal, ropa de trabajo, equipos de medición de riesgos, autobombas y sistemas contra incendios en base a la normativa de seguridad y salud vigente en el país.

### **8.4. ACTIVIDADES RELEVANTES**

#### **8.4.1. Licencias Ambientales de las Refinerías**

Una vez cumplido con todos los requerimientos de orden técnico y legal, en el mes de septiembre del 2011, el Ministerio del Ambiente otorgó las Licencias Ambientales para la operación de la Refinería Esmeraldas, Refinería Shushufinfi y Refinería La Libertad.

#### **8.4.2. Licencias Ambientales para Exploración y Producción**

Dado el dinamismo de las actividades de esta unidad de negocios, la demanda de los permisos ambientales para el inicio de cada proyecto es de vital importancia, durante el 2011 se ha obtenido el licenciamiento ambiental para un total de 169 proyectos cubiertos

bajo 27 estudios de impacto ambiental, cabe resaltar la obtención de la Licencia Ambiental para el Campo Cononaco, proceso que había iniciado en el año 2009 pero que debido a múltiples factores no había sido concluido por administraciones anteriores, este accionar a dado respuesta oportuna a los requerimientos operativos de Exploración y Producción, el 100% de los proyectos establecidos en el programa de perforación 2011, cuentan con licencia ambiental. Actualmente se avanza en la regularización ambiental de campos revertidos a EP PETROECUADOR.

#### **8.4.3. Cumplimiento de la normativa ambiental**

Durante el 2011 se ha fortalecido el monitoreo ambiental de las descargas y emisiones de todas las instalaciones operativas de la EP PETROECUADOR, evidenciando el cumplimiento de la normativa ambiental y el compromiso con el cuidado de los recursos naturales, al momento se cumple al 100% con el monitoreo de todas las actividades en todas las fases de la industria así como con el reporte oportuno a los entes de control.

También se ha cumplido con la presentación de todos los requisitos que establece la normativa ambiental, tales como Auditorías Ambientales, Programas y Presupuestos Ambientales, Informes de Monitoreo y la entrega documentación requerida por la Entidad de Control Ambiental, dando cumplimiento con las obligaciones establecidas en el Reglamento Ambiental para Operaciones Hidrocarburíferas.

EP PETROECUADOR es la única empresa petrolera del país, que cuenta con un laboratorio ambiental acreditado, las certificación del laboratorio de monitoreo y control ambiental de Lago Agrio LABPAM cuanta con la aceptación de los resultados por parte de los organismos de control (Ministerio del Ambiente).

#### **8.4.4. Relacionamiento comunitario**

Para la implementación del programas de compensación social en la provincia de Esmeraldas, se ha desarrollo una serie de actividades preliminares, como es el acercamiento con los líderes de estos barrios para conocer las necesidades, con instituciones gubernamentales como el Ministerio de Educación, Salud, MIDUVI, con las direcciones provinciales y con las diferentes direcciones técnicas municipales que permitieron determinar el déficit cualitativo y cuantitativo de educación, salud y saneamiento (agua potable, alcantarillados sanitario y pluvial, y manejo de residuos sólidos)

En lo referente a la educación se está trabajando en: Proyecto “Rehabilitación, reparación y ampliación de 42 Centros Educativos existentes (fiscales y fiscomisionales)”; ejecución 2 escuelas de Educación Básica General; suscripción del contrato para 32 Centros Educativos (Centro de Educación Inicial; Escuelas de Educación Básica General; Colegios Bachilleratos y o/ Unidades Educativas completas); Unidad educativa completa (UEC) para la cual se adquirió 4 hectáreas de terreno requeridas, se realizó el Levantamiento topográfico del terreno, estudio de Suelos.

En cuanto a salud se ejecutó 5 brigadas médicas de mayo a septiembre 2011 donde se atendió a 17.410 habitantes en medicina general y odontología.

# **ESTADÍSTICAS FINANCIERAS**

## EJECUCIÓN PRESUPUESTARIA

Período: 1 de Enero al 31 de Diciembre de 2011

(Cifras en miles de US\$)

CONCEPTO	PRESUPUESTO CODIFICADO	EJECUCIÓN US\$
<b>I.- INGRESOS (1+2+3+4+5)</b>	<b>5.214.217</b>	<b>6.787.865</b>
<b>1.- INGRESOS ACTIVIDAD OPERACIONAL</b>	<b>4.879.789</b>	<b>6.515.807</b>
<b>1.1. INGRESOS CORRIENTES POR EXPORTACIONES DE PETROLEO</b>	<b>698.836</b>	<b>1.641.069</b>
1.1.1. GERENCIA DE EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN	366.446	1.122.050
1.1.2. OPERACION RIO NAPO (Campo Sacha)	-	-
1.1.3. CRUDO REDUCIDO	94.470	138.493
1.1.4. COSTO CRUDO EXPORTACIÓN CONVENIOS	237.920	380.526
<b>1.2. INGRESOS CORRIENTES POR VENTA DE BIENES Y SERVICIOS</b>	<b>4.122.735</b>	<b>4.844.989</b>
1.2.1. EXPORTACION DE DERIVADOS	683.436	1.125.392
1.2.2. VENTA INTERNA DE DERIVADOS	3.364.621	3.643.425
1.2.3. SERVICIO SOTE A TERCEROS	44.609	45.501
1.2.4. SERVICIO PAGO TRANSPORTE PETROAMAZONAS EP POR OCP	30.069	30.670
<b>1.3. INGRESOS CORRIENTES POR VENTA DE GAS NATURAL</b>	<b>58.219</b>	<b>29.749</b>
<b>2. TRANSFERENCIAS Y DONACIONES CORRIENTES</b>	<b>106.811</b>	<b>108.740</b>
2.1. DEL SECTOR PUBLICO (SENACYT)	203	-
2.2. LEY 10/104 (PETROAMAZONAS EP Y SH)	106.608	108.740
<b>3. FINANCIAMIENTO PARA INVERSIONES</b>	<b>209.700</b>	<b>133.687</b>
3.1. PRESTAMO BID (GOBIERNO CENTRAL)	44.000	-
3.2. PETROCHINA	100.000	93.904
3.3. ALIANZAS OPERATIVAS	65.700	39.783
<b>4. SALDO INICIAL DE BANCOS Y OTROS</b>	<b>209.700</b>	<b>133.687</b>
4.1. SALDO INICIAL	3.929	9.051
4.2. OTROS (REINTEGRO MINISTERIO DE AMBIENTE)	1.237	-
<b>5. OTROS INGRESOS</b>	<b>12.750</b>	<b>20.581</b>
5.1. VENTA DE BASES, DEMORAGES, BUQUES, ARRIENDOS DE EQUIPOS Y OTROS	12.750	20.581
<b>II.- EGRESOS (1+2)</b>	<b>4.003.151</b>	<b>3.145.729</b>
<b>1. EGRESOS ACTIVIDADES DE OPERACION Y CONVENIOS</b>	<b>2.384.237</b>	<b>2.023.507</b>
<b>1.1. COSTOS Y GASTOS DE OPERACIÓN</b>	<b>1.702.746</b>	<b>1.370.074</b>
GASTOS DE PERSONAL	264.722	236.025
SERVICIOS GENERALES	69.642	50.956
SERVICIOS DE OPERACIÓN Y MANTENIMIENTO *	933.381	762.123
MATERIALES Y SUMINISTROS	280.371	201.648
IMPUESTOS Y TRANSFERENCIAS	142.746	107.454
GASTOS FINANCIEROS	11.884	11.866
<b>1.2. CONVENIOS PETROCHINA (1,2,Y 3)</b>	<b>573.646</b>	<b>573.646</b>
<b>1.3. REINTEGRO MINISTERIO DE AMBIENTE</b>	<b>1.237</b>	<b>-</b>
<b>1.5. LEY 10/104 (PETROAMAZONAS EP Y SH)</b>	<b>106.608</b>	<b>79.787</b>
<b>2. INVERSIONES</b>	<b>1.618.914</b>	<b>1.122.222</b>
GERENCIA EXPLORACION Y PRODUCCION	442.649	416.806
GERENCIA REFINACION	330.464	213.887
GERENCIA COMERCIALIZACION	8.902	8.502
GERENCIA TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO	185.496	141.349
GERENCIA GENERAL-DEO	31.578	4.629
GERENCIA DE GAS NATURAL	64.978	57.737
GERENCIA SEGURIDAD SALUD Y AMBIENTE	31.688	15.040
SUBSIDIARIA RIO NAPO	181.298	138.793
SUBSIDIARIA REFINERÍA DEL PACÍFICO	341.861	125.478
<b>III. EXCEDENTE A TRANSFERIRSE AL ESTADO</b>	<b>1.211.066</b>	<b>3.642.136</b>

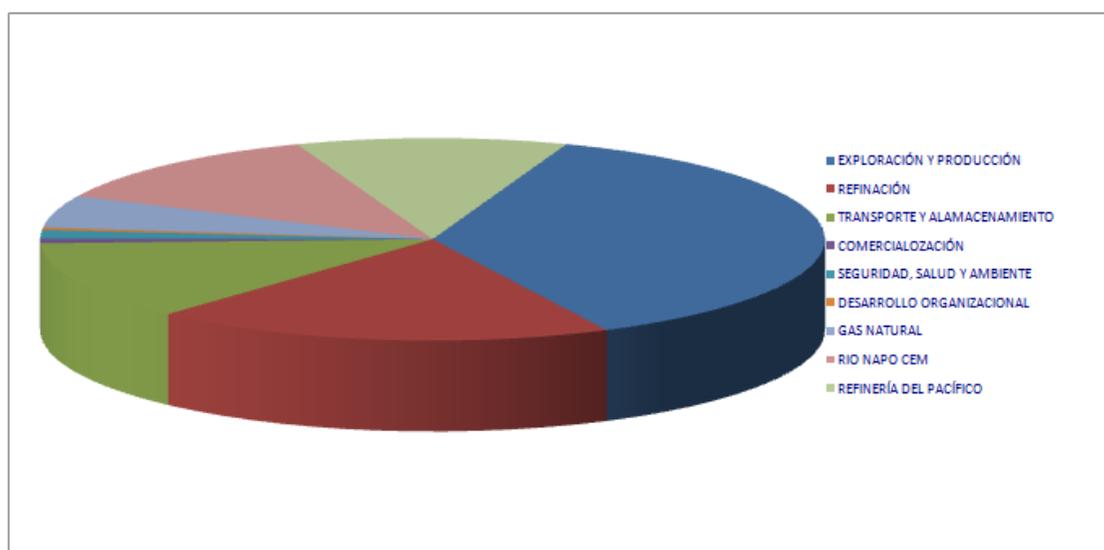
Fuente: Subgerencia Financiera

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

**SISTEMA PETROECUADOR**  
**RESUMEN DE PROYECTOS DE INVERSIÓN**

Cifras en Miles de Dólares

GERENCIA	AÑO 2011		
	PROGRAMADO	EJECUTADO	EJECUCIÓN %
EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN	442.649	416.806	94,2
REFINACIÓN	330.464	213.887	64,7
TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO	185.496	141.349	76,2
COMERCIALIZACIÓN	8.902	8.501	95,5
SEGURIDAD, SALUD Y AMBIENTE	31.688	15.040	47,5
DESARROLLO ORGANIZACIONAL	31.578	4.629	14,7
GAS NATURAL	64.978	57.737	88,9
RIO NAPO CEM	181.298	138.793	76,6
REFINERÍA DEL PACÍFICO	341.861	125.478	36,7
<b>TOTAL INVER. RECURSOS PROPIOS</b>	<b>1.618.914</b>	<b>1.122.220</b>	<b>69,3</b>



**Fuente:** Subgerencia Financiera

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

**EMPRESA PUBLICA DE HIDROCARBUROS DEL ECUADOR****EP PETROECUADOR****ESTADO DE RESULTADOS**

POR EL PERIODO DE 1 ENERO AL 31 DICIEMBRE 2011

(Expresado en Dólares)

CONCEPTO	2011
<b>INGRESOS</b>	
EXPORTACIONES DE CRUDO	10.312.199.654
VENTA INTERNA DE CRUDO	0
EXPORTACION DE DERIVADOS	1.125.392.424
VENTA DE GAS NATURAL	34.583.839
VENTA INTERNA DE DERIVADOS	3.308.458.718
SERVICIO DE OLEODUCTO	889.195
DIFERENCIAL DE PRECIO	0
<b>TOTAL VENTAS</b>	<b>14.781.523.830</b>
<b>COSTO DE VENTA</b>	
EXPORTACION DE CRUDO	2.071.739.804
VENTA INTERNA DE CRUDO	-
VENTA DE GAS NATURAL	37.192.322
EXPORTACION DE DERIVADOS	414.058.697
VENTA INTERNA DE DERIVADOS	5.822.758.905
SERVICIO DEL OLEODUCTO	164.734
<b>TOTAL COSTOS Y GASTOS</b>	<b>8.345.914.462</b>
<b>GASTOS DE ADMINISTRACION</b>	<b>240.079.918</b>
<b>UTILIDAD OPERATIVA</b>	<b>6.195.529.450</b>
<b>INGRESOS NO OPERATIVOS</b>	<b>64.799.016</b>
<b>UTILIDAD DEL EJERCICIO</b>	<b>6.260.328.466</b>
Elb. COORDINACION SENIOR DE CONTABILIDAD	

## EMPRESA PUBLICA DE HIDROCARBUROS DEL ECUADOR - EP PETROECUADOR

### BALANCE GENERAL

AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2011  
Cantidades expresadas en dólares

	DICIEMBRE 2011	DICIEMBRE 2010		DICIEMBRE 2011	DICIEMBRE 2010
<b>ACTIVO</b>			<b>PASIVO</b>		
<b>ACTIVO CORRIENTE</b>			<b>PASIVO CORRIENTE</b>		
CAJA BANCOS	223.671.086	169.233.355	CUENTAS POR PAGAR	2.434.062.427	1.541.767.264
INVERSIONES FINANCIERAS	46.334	46.334	CUENTAS POR PAGAR CORTO PLAZO	640.529.287	396.257.174
CUENTAS Y DOCUM. POR COBRAR	1.954.331.249	1.250.876.899	ACREEDORES DIVERSOS	79.626.652	79.836.828
INVENTARIOS DE PRODUCTOS Y MAT. PRIMAS	990.915.550	836.877.004	OTROS PASIVOS A CORTO PLAZO	65.847.619	16.484.353
GASTOS ANTICIPADOS	315.663.362	221.064.848	TOTAL PASIVO CORRIENTE	3.220.065.985	2.034.345.619
TOTAL ACTIVO CORRIENTE	3.484.627.581	2.478.098.440			
<b>ACTIVO FIJO</b>			<b>PASIVOS A LARGO PLAZO</b>		
PREPRODUCCION Y PRODUCCION	753.981.249	678.304.529	OBLIGACIONES INST. NACIONALES	-	-
PLANTAS, EQUIPOS Y MAQUINARIA	1.422.408.841	1.209.223.890	OBLIGACIONES INST. EXTRANJERAS	408.609.486	94.947.500
OBRA EN CURSO	1.392.685.036	860.557.029	OTROS PASIVOS A LARGO PLAZO	151.050.575	302.834.208
AEROPLANOS	28.696.808	30.143.048	TOTAL PASIVO A LARGO PLAZO	559.660.061	397.881.708
EDIFICIOS	108.317.015	113.906.204	TOTAL PASIVO	3.779.726.046	2.432.227.327
TERRENOS	141.495.608	141.171.228			
VEHICULOS	15.167.412	16.472.528	<b>PATRIMONIO</b>		
MOBILIARIO	10.524.194	10.277.825	CAPITAL	4.069.748.564	3.729.684.954
EQUIPOS DE COMPUTACION	7.554.815	6.705.567			
OTROS	23.061.599	23.061.599			
TOTAL ACTIVO FIJO NETO	3.903.892.577	3.089.823.447	TOTAL PATRIMONIO	4.069.748.564	3.729.684.954
<b>OTROS ACTIVOS</b>			TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO	7.849.474.610	6.161.912.281
INVERSIONES A LARGO PLAZO	273.482.769	272.447.736			
OTROS ACTIVOS A LARGO PLAZO	187.471.663	321.542.658			
TOTAL OTROS ACTIVOS	460.954.452	593.990.394			
TOTAL ACTIVO	7.849.474.610	6.161.912.281			

EB: COORDINACION SENIOR DE CONTABILIDAD

# TALENTO HUMANO

**PERSONAL DE EP PETROECUADOR POR GERENCIA**

Año 2011

GERENCIA	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
GERENCIA GENERAL Y DESARROLLO ORGANIZACIONAL	644	635	624	620	622	625	704	720	721	721	720	697
GERENCIA DE GAS NATURAL	26	34	40	75	81	86	89	100	100	104	105	109
GERENCIA DE SEGURIDAD, SALUD Y AMBIENTE	1.390	1.338	1.524	1.588	1.583	1.592	1.632	1.394	1.394	1.370	1.315	1.573
GERENCIA DE EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN	2.266	2.266	2.244	2.320	2.318	2.425	2.535	2.510	2.484	2.491	2.548	2.544
GERENCIA DE REFINACIÓN	1.288	1.295	1.291	1.288	1.285	1.283	1.295	1.307	1.308	1.429	1.424	1.388
GERENCIA DE COMERCIALIZACIÓN Y ALMACENAMIENTO	500	506	506	515	514	524	553	554	555	570	574	579
GERENCIA DE TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO	1.102	1.096	1.105	1.109	1.102	1.119	1.215	1.229	1.224	1.226	1.225	1.219
<b>Total</b>	<b>7.216</b>	<b>7.170</b>	<b>7.334</b>	<b>7.515</b>	<b>7.505</b>	<b>7.654</b>	<b>8.023</b>	<b>7.814</b>	<b>7.786</b>	<b>7.911</b>	<b>7.911</b>	<b>8.109</b>

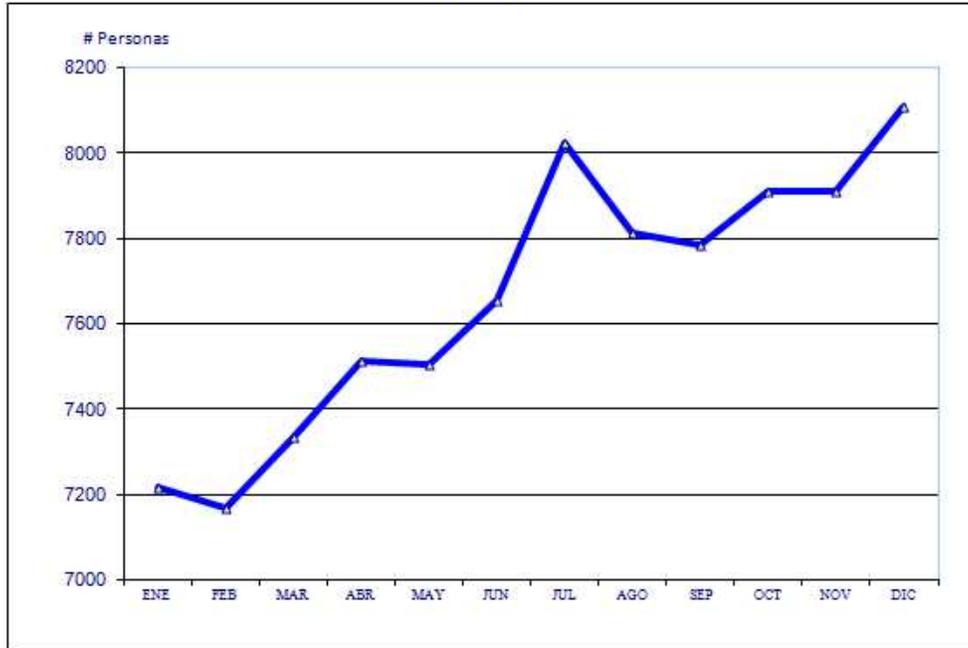
Fuente: Gerencia de Desarrollo Organizacional

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

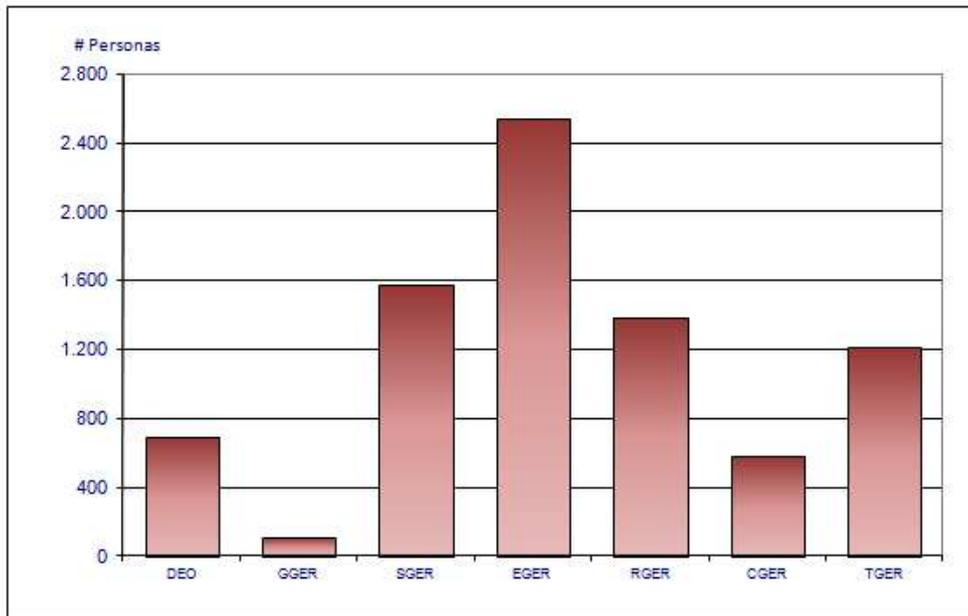
PERSONAL DE EP PETROECUADOR POR RELACIÓN LABORAL												
RELACIÓN LABORAL	AÑO 2011											
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
NOMBRAMIENTO PROVISIONAL	456	473	484	501	508	533	546	546	545	547	549	519
OBRERO C.C.	2.868	2.844	2.839	2.839	2.829	2.824	2.920	2.925	2.925	2.946	2.946	3.346
SERVIDOR PÚBLICO	2.265	2.258	2.246	2.245	2.243	2.247	2.453	2.482	2.480	2.486	2.484	2.511
CONTRATO PLAZO FIJO 1 AÑO	288	289	290	696	698	710	716	732	734	879	871	840
LIBRE NOMBRAMIENTO Y REMOCIÓN	68	61	58	53	55	51	45	45	43	42	42	45
CONTRATO SERVICIOS OCACIONALES	1	1	1	1	1	1	1	9	9	9	9	8
CONTRATO EVENTUAL	400	411	424	50	50	48	51	70	48	37	49	50
MANDATO 8	450	448	416	416	419	419	417	417	416	416	439	30
CONTRATO OBRA CIERTA	397	352	541	597	589	593	597	361	359	322	263	501
CONTRATO PLAZO FIJO 2 AÑOS	23	33	35	117	113	228	277	227	227	227	259	259
<b>Total</b>	<b>7.216</b>	<b>7.170</b>	<b>7.334</b>	<b>7.515</b>	<b>7.505</b>	<b>7.654</b>	<b>8.023</b>	<b>7.814</b>	<b>7.786</b>	<b>7.911</b>	<b>7.911</b>	<b>8.109</b>

**Fuente:** Gerencia de Desarrollo O Gerencia de Desarrollo Organizacional  
**Elaboración:** Coordinación General de l Coordinación General de Planificación Estratégica y Control de Programas. EP PETROECUADOR

## PERSONAL DE EP PETROECUADOR Año 2011



## PERSONAL DE EP PETROECUADOR POR GERENCIA Al 31 de Diciembre 2011



**Fuente:** Gerencia de Desarrollo Organizacional

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

# **ESTADÍSTICAS INTERNACIONALES**

## 12. ANÁLISIS DEL MERCADO INTERNACIONAL DE HIDROCARBUROS



En línea con la moderación del crecimiento mundial, el comportamiento de los precios petrolíferos fue ligeramente descendente a partir de abril de 2011, cuando la media mensual del precio del petróleo Brent alcanzó 123,3 dólares/barril. Respecto a los precios del petróleo, el FMI estima un descenso del 4,9% en el presente año y del 3,6% el próximo, con base en los mercados de futuros. Naturalmente, estas revisiones pueden verse alteradas por el empeoramiento de las tensiones geopolíticas.

En 2011, la producción mundial de petróleo crudo se incrementó un 1,2% frente al incremento del 2,4% de 2010 y alcanzó 88,31 millones de barriles/día. La producción de los países pertenecientes a la OPEP supuso el 40,3% del total, frente al 39,7% del año anterior. En el conjunto de países de la OPEP, destaca el crecimiento de la producción de Arabia Saudí que cubrió por sí sola la caída de producción de Libia.

El principal productor mundial de crudo es un año más Rusia con 10,58 millones de barriles día, lo que representa el 12,0% del total mundial, seguido de Arabia Saudí y Estados Unidos. La demanda mundial de petróleo ascendió a 89,18 millones de barriles/día, experimentando un incremento del 0,9%.

Al comenzar 2012, las reservas probadas de crudo de petróleo crecieron respecto a comienzos del pasado año un 3,6% y se han situado en 1.523,2 miles de millones de barriles, de los cuales el 73,1% se encuentran en los países pertenecientes la OPEP. Europa Occidental tan sólo posee el 0,7% de las reservas mundiales. Al nivel de reservas actualmente conocido, los países de la OPEP podrían mantener su producción durante 103 años; es destacable el fuerte incremento del 24,4% de las reservas probadas en Irak así como en India.

En 2011 la capacidad mundial de refino alcanzó 4.397,0 millones de toneladas/año, un 0,5% menos que el año anterior. Por áreas geográficas, se concentra fundamentalmente en tres zonas: Extremo Oriente con el 28,3%, América del Norte con el 22,4% y Europa Occidental con el 16,7%.

Los países de la OPEP, poseen el 73,1% de las reservas mundiales de crudo, producen el 40,3% del total y tienen una capacidad de refino que supone solamente el 10,3% del total mundial.

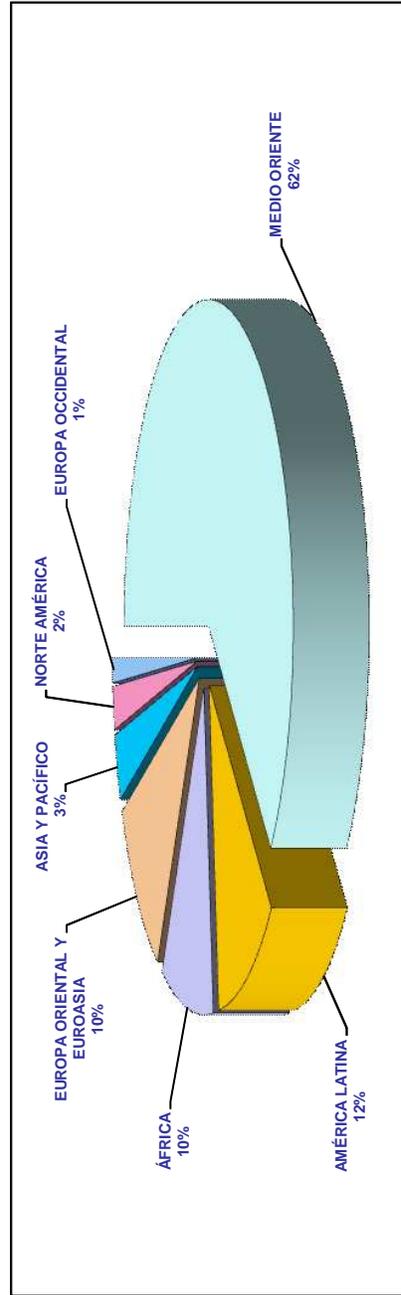
La producción mundial de gas natural, se incrementó un 3,4% en el ejercicio siendo el principal productor los Estados Unidos con el 19,6% del total, seguido de Rusia con el 18,9%. La demanda mundial de gas natural se incrementó un 2,2% en 2011; este crecimiento es mucho menor que el registrado en el 2010 que fue del 7,3%, como consecuencia de la menor actividad económica de los países de la OCDE y muy especialmente de la menor demanda de las grandes economías de la Unión Europea.

Las reservas mundiales de gas natural se concentraron fundamentalmente en dos zonas geográficas: Europa Oriental con el 31,2%, y Oriente Medio, con el 41,5%. Estados Unidos, siendo el principal productor, posee el 4,6% de las reservas y Rusia que es el segundo productor del mundo tiene el 23,2% de las reservas mundiales. Las reservas probadas de gas natural alcanzan para 60 años en base a la producción actual. El crecimiento de las reservas probadas de gas natural ha sido del 1,5% en 2011.

## RESERVAS MUNDIALES DE PETRÓLEO

Cifras en millones de barriles

REGIONES	AÑO	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
MEDIO ORIENTE		730.102	735.083	739.136	742.688	754.616	750.619	752.258	752.079	794.265	796.845
AMÉRICA LATINA		117.528	117.045	118.700	118.141	124.256	137.422	210.210	248.820	334.881	340.782
ÁFRICA		102.064	112.345	113.264	117.458	118.794	121.349	122.207	124.171	130.139	128.578
EUROPA ORIENTAL Y EUROASIA		118.350	121.954	124.451	128.597	128.852	122.519	125.503	126.177	126.930	126.994
ASIA Y PACÍFICO		38.551	38.442	38.763	38.969	40.964	40.223	41.568	44.226	44.187	50.097
NORTE AMÉRICA		27.167	27.200	26.291	26.571	26.699	25.872	26.217	24.021	24.021	25.582
EUROPA OCCIDENTAL		18.082	17.656	16.910	16.716	15.369	15.006	14.318	13.282	12.940	12.648
<b>TOTAL</b>		<b>1.151.844</b>	<b>1.169.726</b>	<b>1.177.514</b>	<b>1.189.139</b>	<b>1.209.550</b>	<b>1.213.008</b>	<b>1.292.280</b>	<b>1.332.776</b>	<b>1.467.363</b>	<b>1.481.526</b>



Fuente: Reporte Anual OPEP 2011

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

## RESERVAS MUNDIALES DE PETRÓLEO POR PAÍS

Período: 2007-2011

Cifras en millones de barriles

REGIÓN	2007	2008	2009	2010	2011	VAR % 11/10
<b>Norte América</b>	<b>25.872</b>	<b>26.217</b>	<b>24.021</b>	<b>24.021</b>	<b>25.582</b>	<b>6,5</b>
Canadá	4.900	4.900	4.900	4.900	4.900	-
Estados Unidos	20.972	21.317	19.121	19.121	20.682	8,2
<b>América Latina</b>	<b>137.422</b>	<b>210.210</b>	<b>248.820</b>	<b>334.881</b>	<b>340.782</b>	<b>1,8</b>
Argentina	2.587	2.616	2.520	2.505	2.504	-0,0
Brasil	12.624	12.624	12.802	12.857	13.986	8,8
Colombia	1.510	1.510	1.362	1.360	1.990	46,3
Ecuador	6.368	6.511	6.511	7.206	8.235	14,3
México	12.187	11.866	11.692	11.692	13.800	18,0
Venezuela	99.377	172.323	211.173	296.501	297.571	0,4
Otros	2.768	2.760	2.760	2.760	2.696	-2,3
<b>Europa Oriental y Eurasia</b>	<b>122.519</b>	<b>125.503</b>	<b>126.177</b>	<b>126.930</b>	<b>126.994</b>	<b>0,1</b>
Azerbaiyán	7.000	7.000	7.000	7.000	7.000	-
Bielorrusia	198	198	198	198	198	-
Kazajstán	39.828	39.828	39.800	39.800	39.800	-
Rusia	72.970	75.954	76.650	77.403	77.403	-
Turkmenistán	600	600	600	600	600	-
Ucrania	395	395	395	395	395	-
Uzbekistán	594	594	594	594	594	-
otros	934	934	940	940	1.004	6,8
<b>Europa Occidental</b>	<b>15.006</b>	<b>14.318</b>	<b>13.282</b>	<b>12.940</b>	<b>12.648</b>	<b>-2,3</b>
Dinamarca	1.113	1.113	1.060	812	900	10,8
Noruega	8.168	7.491	7.078	7.078	6.700	-5,3
Reino Unido	3.593	3.590	3.100	2.800	2.800	-
Otros	2.132	2.124	2.044	2.250	2.248	-0,1
<b>Medio Oriente</b>	<b>750.619</b>	<b>752.258</b>	<b>752.079</b>	<b>794.265</b>	<b>796.845</b>	<b>0,3</b>
República Islámica de Irán	136.150	137.620	137.010	151.170	154.580	2,3
Irak	115.000	115.000	115.000	143.100	141.350	-1,2
Kuwait	101.500	101.500	101.500	101.500	101.500	-
Omán	5.572	5.572	5.500	5.500	5.500	-
Qatar	25.090	25.405	25.382	25.382	25.382	0,0
ARABIA SAUDITA	264.209	264.063	264.590	264.516	265.405	0,3
República Árabe Siria	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	-
Emiratos Arabes Unidos	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800	-
Otros	2.798	2.798	2.798	2.798	2.828	1,1
<b>África</b>	<b>121.349</b>	<b>122.207</b>	<b>124.171</b>	<b>130.139</b>	<b>128.578</b>	<b>-1,2</b>
Argelia	12.200	12.200	12.200	12.200	12.200	-
Angola	9.500	9.500	9.500	13.048	10.470	-19,8
Egipto	4.070	4.340	4.300	4.400	4.500	2,3
Gabón	1.995	1.995	2.000	2.000	2.000	-
SP libio AJ	43.663	44.271	46.422	47.097	48.014	1,9
Nigeria	37.200	37.200	37.200	37.200	37.200	-
Sudán	6.700	6.700	6.700	6.700	6.700	-
Otros	6.020	6.001	5.849	7.494	7.494	-
<b>Asia y Pacífico</b>	<b>40.223</b>	<b>41.568</b>	<b>44.226</b>	<b>44.187</b>	<b>50.097</b>	<b>13,4</b>
Brunei	1.200	1.200	1.100	1.100	1.100	-
China	15.493	15.493	18.000	18.000	20.350	13,1
India	5.459	5.459	5.800	5.820	9.043	55,4
Indonesia	3.990	3.990	3.990	3.990	3.990	-
Malasia	5.357	5.357	5.500	5.500	5.800	5,5
Vietnam	3.410	4.700	4.500	4.400	4.400	-
Australia	4.158	4.158	4.158	4.158	4.158	-
Otros	1.156	1.211	1.178	1.219	1.256	3,0
<b>TOTAL MUNDIAL</b>	<b>1.213.008</b>	<b>1.292.280</b>	<b>1.332.776</b>	<b>1.467.363</b>	<b>1.481.526</b>	<b>1,0</b>

Fuente: Boletín Estadístico Anual OPEP 2011

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

## PRODUCCIÓN MUNDIAL DE PETRÓLEO POR PAÍS

Período: 2007-2011

Cifras en miles de barriles/día

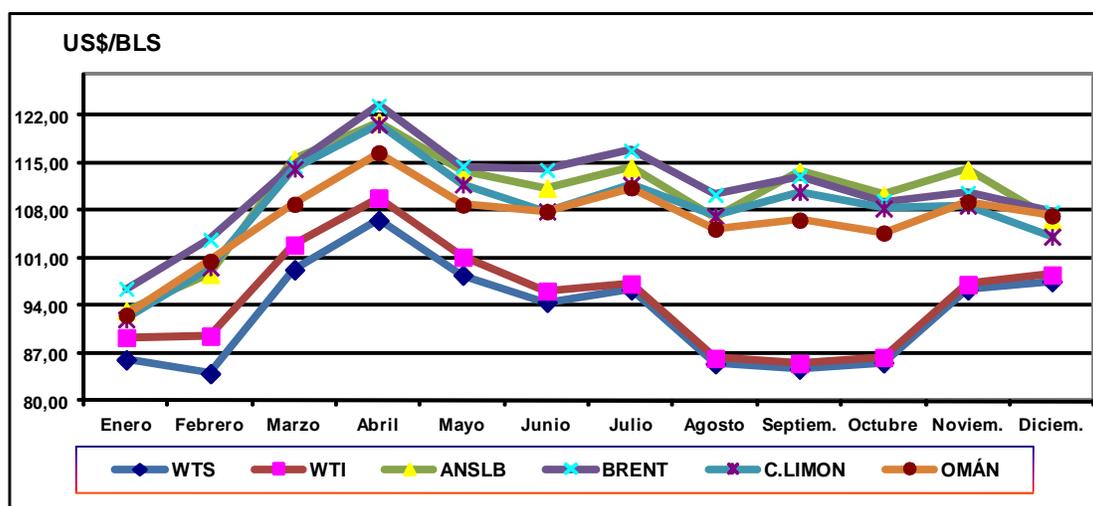
REGIÓN	2007	2008	2009	2010	2011	VAR % 11/10
<b>Norte América</b>	<b>6.453</b>	<b>6.299</b>	<b>6.578</b>	<b>6.708</b>	<b>6.917</b>	<b>3,1</b>
Canada	1.388	1.349	1.217	1.227	1.258	2,5
Estados Unidos	5.064	4.950	5.361	5.481	5.659	3,2
<b>América Latina</b>	<b>9.836</b>	<b>9.635</b>	<b>9.507</b>	<b>9.664</b>	<b>9.823</b>	<b>1,6</b>
Argentina	642	642	623	609	573	-5,9
Brasil	1.748	1.812	1.950	2.055	2.105	2,5
Chile	2	2	3	3	4	40,0
Colombia	530	588	670	785	914	16,4
Ecuador	511	501	465	476	500	5,0
México	3.082	2.799	2.601	2.576	2.550	-1,0
Perú	77	77	72	73	70	-4,1
Trinidad y Tobago	121	114	107	98	92	-6,3
Venezuela	2.982	2.958	2.878	2.854	2.881	1,0
Otros	142	144	137	136	134	-1,5
<b>Europa Oriental y Eurasia</b>	<b>12.006</b>	<b>12.045</b>	<b>12.396</b>	<b>12.657</b>	<b>12.653</b>	<b>-0,0</b>
Azerbaiyán	855	900	1.014	1.027	916	-10,8
Kazajstán	1.079	1.143	1.256	1.333	1.326	-0,6
Rumania	100	93	89	86	84	-2,2
Rusia	9.572	9.499	9.650	9.841	9.943	1,0
Turkmenistán	180	202	188	180	200	11,2
Ucrania	70	62	58	51	49	-5,3
Otros	149	147	140	138	135	-2,1
<b>Europa Occidental</b>	<b>4.320</b>	<b>4.047</b>	<b>3.829</b>	<b>3.528</b>	<b>3.195</b>	<b>-9,4</b>
Dinamarca	305	280	261	246	228	-7,6
Francia	20	20	18	18	18	-1,1
Alemania	66	62	55	49	52	5,7
Italia	108	100	83	96	99	3,3
Países Bajos	40	34	26	20	21	7,5
Noruega	2.211	2.108	1.989	1.799	1.680	-6,6
Turquía	42	42	46	48	46	-5,4
Reino Unido	1.477	1.353	1.301	1.202	1.007	-16,3
Otros	52	51	50	48	45	-7,9
<b>Medio Oriente</b>	<b>22.362</b>	<b>23.142</b>	<b>20.869</b>	<b>21.031</b>	<b>23.006</b>	<b>9,4</b>
Bahrein	185	185	182	182	190	4,2
República Islámica de Irán	4.031	4.056	3.557	3.544	3.576	0,9
Irak	2.035	2.281	2.336	2.358	2.653	12,5
Kuwait	2.575	2.676	2.262	2.312	2.659	15,0
Omán	653	669	713	758	780	2,9
Qatar	845	843	733	733	734	0,0
Arabia Saudita	8.816	9.198	8.184	8.166	9.311	14,0
República Árabe Siria	380	377	377	386	335	-13,3
Emiratos Árabes Unidos	2.529	2.572	2.242	2.324	2.565	10,4
Yemen	313	286	283	268	205	-23,3
<b>África</b>	<b>8.998</b>	<b>9.191</b>	<b>8.461</b>	<b>8.656</b>	<b>7.419</b>	<b>-14,3</b>
Argelia	1.372	1.356	1.216	1.190	1.162	-2,4
Angola	1.695	1.896	1.739	1.758	1.618	-7,9
Congo	243	260	275	296	297	0,4
Egipto	501	523	523	534	530	-0,7
Guinea Ecuatorial	288	300	282	256	240	-6,3
Gabón	250	240	238	246	245	-0,1
Libia	1.674	1.722	1.474	1.487	490	-67,1
Nigeria	2.059	2.017	1.842	2.048	1.975	-3,6
Sudán	483	457	475	462	428	-7,4
otros	434	422	398	380	435	14,5
<b>Asia y Pacífico</b>	<b>7.314</b>	<b>7.414</b>	<b>7.346</b>	<b>7.597</b>	<b>7.424</b>	<b>-2,3</b>
Australia	449	464	464	429	340	-20,7
Brunei	170	158	149	153	150	-1,9
China	3.736	3.802	3.795	4.077	4.080	0,1
India	684	682	666	736	767	4,3
Indonesia	844	853	826	824	794	-3,6
Malasia	695	694	660	636	573	-9,9
Nueva Zelanda	42	60	56	55	47	-14,8
otros	695	701	731	688	673	-2,1
<b>TOTAL MUNDIAL</b>	<b>71.287</b>	<b>71.774</b>	<b>68.985</b>	<b>69.840</b>	<b>70.436</b>	<b>0,9</b>

Fuente: Boletín Estadístico Anual OPEP 2011

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

## PRECIOS INTERNACIONALES VARIOS CRUDOS AÑO 2011 US \$/Barril

MESES	WTS	WTI	ANSLB	BRENT	C.LIMON	OMÁN
Enero	86,10	89,37	93,26	96,53	92,03	92,66
Febrero	84,05	89,56	98,67	103,75	99,70	100,60
Marzo	99,33	102,98	115,59	114,59	114,18	109,00
Abril	106,60	109,88	121,09	123,48	120,71	116,56
Mayo	98,54	101,21	113,72	114,55	111,89	108,89
Junio	94,55	96,20	111,36	114,03	107,95	107,90
Julio	96,38	97,25	114,36	116,88	111,85	111,41
Agosto	85,50	86,29	107,03	110,36	107,22	105,35
Septiem.	84,74	85,54	113,77	113,12	110,80	106,65
Octubre	85,66	86,44	110,35	109,43	108,36	104,76
Noviem.	96,39	97,16	114,00	110,65	108,77	109,35
Diciem.	97,60	98,57	106,68	107,83	104,20	107,28



**Fuente:** Informativo PIRA, Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR  
Informativo Platt's -Crudo Omán-

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

# ORGANIGRAMAS



## MATRIZ

