



2013

# INFORME ESTADÍSTICO



# ÍNDICE GENERAL

**Página**

## **Introducción**

Abreviaturas .....	5
Principales Definiciones.....	7
Factores de Conversión.....	11

## **1. Cifras País**

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

## **2. Transporte de Crudo**

Transporte de Crudo a través del SOTE y OCP.....	18
Crudo Bombeado SOTE y OCP .....	21
Gráfico Transporte de Crudo .....	22
Consumo de Crudo en Estaciones de Bombeo del SOTE .....	23

## **3. Refinación de Crudo**

Refinación de Crudo .....	25
Crudo Recibido en Refinerías y Consumo en Oleoducto .....	30
Producción de Crudo Reducido y Gasolina Natural .....	31
Materia Prima Procesada en Refinerías del País .....	32
Producción Nacional de Derivados .....	33
Producción de Derivados Refinería Esmeraldas .....	34
Gasolina Súper Disponible al Mercado Interno .....	35
Producción de Derivados Refinería La Libertad .....	36
Producción de Derivados Complejo Industrial Shushufindi .....	37

Gráfico Producción de Derivados Refinerías Esmeraldas, La Libertad y Shushufindi 2013-2012.....	38
Mezclas de Gasolinas en Terminales .....	39
Preparación de Fuel Oil # 4 y # 6 Refinería Esmeraldas .....	40

#### **4. Transporte de Derivados**

Transporte Derivados .....	42
Volumen de Combustible Transportados por Poliductos .....	43
Gráfico Transporte de Derivados por Poliductos .....	44
Volúmenes Transportados por el Poliductos Esmeraldas-Sto. Domingo; Sto. Domingo-Quito y Sto. Domingo-Pascuales .....	45
Volúmenes Transportados por Poliductos Shushufindi-Quito; Quito- Ambato .....	46
Volúmenes Transportados por Poliductos Libertad-Manta; Liberta-Pascuales; Tres Bocas Pascuales y Tres Bocas-El Salitral-Fuel Oil .....	47

#### **5. Comercio Interno**

Despacho de Derivados .....	49
Despachos Totales de Derivados Abastecedora EP PETROECUADOR .....	51
Gráfico Despacho Totales y por Comercializadoras .....	52
Despacho Comercializadora EP PETROECUADOR.....	53
Despacho Comercializadoras Privadas .....	54
Transferencias realizadas a las Estaciones de Servicio Propiedad EP PETROECUADOR .....	55
Ventas Totales Abastecedora EP PETROECUADOR (dólares) .....	56

#### **6. Comercio Externo**

Exportación de Crudos y Derivados .....	58
Exportación Total (Crudo Oriente y Napo) Realizado por EP PETROECUADOR .....	61
Gráfico Precio Exportación de Crudo 2012-2013 .....	62
Exportación de Crudo Oriente Clasificada por Cuentas .....	63
Desglose Exportación Crudo Oriente "Venta Directa" .....	64

Exportación Crudo Napo .....	65
Gráfico Exportación de Crudo Oriente y Napo .....	66
Exportación Fuel Oíl # 6 Realizada por EP PETROECUADOR .....	67
Exportación de Otros Productos, Realizada por EP PETROECUADOR .....	68
Importación de GLP Realizada por EP PETROECUADOR .....	69
Importación de Diésel Realizada por EP PETROECUADOR .....	70
Importación de NAO Realizada por EP PETROECUADOR .....	71
Importación Otros Productos, Realizada por EP PETROECUADOR .....	72
Resumen importación y Exportación de Derivados .....	73

## **7. Gestión Ambiental**

Gestión de Seguridad, Salud y Ambiente .....	75
--	----

## **8. Estadísticas Financieras**

Balance General .....	90
Estado de Resultados .....	91
Resumen de Proyectos de Inversión .....	92
Gráfico Ejecución Financiera de Proyectos de Inversión .....	93

## **9. Talento Humano**

Personal de EP Petroecuador por Gerencias, Relación Laboral y Género .....	95
Personal de Gerencia General y Gerencia de Desarrollo Organizacional .....	96
Personal de Gerencia de Comercio Internacional y Gerencia de Transporte .....	97
Personal de Gerencia de Refinación y Gerencia de Comercialización .....	98
Personal de Gerencia de Seguridad, Salud y Ambiente .....	99

## **10. Estadísticas Internacionales**

La Refinación de Petróleo Crudo .....	101
Capacidad Mundial de Refinación por País .....	107
Producción de Productos Refinados del Petróleo, Miembros de la OPEP .....	108

Producción de Productos Refinados del Petróleo por País .....	109
Exportación de Productos Derivados del Petróleo, Miembros de la OPEP .....	110
Exportaciones Mundiales de Productos Derivados del Petróleo por País .....	111
Importaciones Mundiales de Productos Derivados del Petróleo por País .....	112

## **11. Organigramas**

Organigrama de EP PETROECUADOR .....	114
Organigrama Gerencia de Comercio Internacional .....	115
Organigrama Gerencia de Transporte .....	116
Organigrama Gerencia de Refinación .....	117
Organigrama Gerencia de Comercialización Nacional .....	118
Organigrama Gerencia de Talento Humano .....	119
Organigrama Gerencia de Finanzas .....	120
Organigrama Gerencia de Tecnología Informática y Comunicaciones .....	121
Organigrama Gerencia de Logística y Abastecimientos .....	122
Organigrama Gerencia de Planificación y Control de Gestión .....	123
Organigrama Gerencia de Asuntos Jurídicos .....	124
Organigrama Gerencia de Seguridad, Salud y Ambiente .....	125
Organigrama Subgerencia de Programación y Coordinación Operativa .....	126
Organigrama Subgerencia de Responsabilidad Social y Relaciones Comunitarias .....	127

## **ABREVIATURAS**

### **Instituciones**

<b>ARCH</b>	Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero
<b>ARPEL</b>	Asistencia Recíproca Petrolera Estatal
<b>CGC</b>	Compañía General de Combustibles
<b>CIS</b>	Complejo Industrial Shushufindi
<b>DA</b>	Distrito Amazónico
<b>EP PETROECUADOR</b>	Empresa Pública de Hidrocarburos del Ecuador
<b>ESPOL</b>	Escuela Superior Politécnica del Litoral
<b>FLOPEC</b>	Flota Petrolera Ecuatoriana
<b>MRNNR</b>	Ministerio de Recursos Naturales No Renovables
<b>OCP</b>	Oleoducto de Crudos Pesados
<b>OLADE</b>	Organización Latinoamericana de Energía
<b>OPEP</b>	Organización de Países Exportadores de Petróleo
<b>REE</b>	Refinería Estatal Esmeraldas
<b>RLL</b>	Refinería La Libertad
<b>SHE</b>	Secretaría de Hidrocarburos del Ecuador
<b>SOTE</b>	Sistema de Oleoducto Transecuatoriano
<b>VHR</b>	Víctor Hugo Ruales

### **Contratos**

<b>Acdo</b>	Acuerdo
<b>Dcto</b>	Decreto
<b>Part</b>	Participación
<b>Res</b>	Resolución

### **Unidad de Medida**

<b>API°</b>	Grado API
<b>Bl</b>	Barril
<b>BL/D</b>	Barril / día
<b>BPDO</b>	Barril Por Día de Operación
<b>Kg</b>	Kilogramos
<b>MMBL</b>	Millones de Barriles
<b>MMPC</b>	Millones de Pies Cúbicos
<b>Oct</b>	Octanaje
<b>PPP</b>	Precio Promedio Ponderado
<b>Prom</b>	Promedio
<b>TM</b>	Tonelada Métrica

### **Varios**

<b>CAB</b>	Cabecera
<b>C&amp;F</b>	Costo y Flete

<b>FOB</b>	Puesto a bordo
<b>GLP</b>	Gas Licuado de Petróleo
<b>IFO</b>	Internacional Fuel Oil
<b>MT</b>	Mineral Turpentine
<b>NAO</b>	Nafta Alto Octano
<b>NBO</b>	Nafta Bajo Octano – Debutanizada
<b>PRES SERV</b>	Prestación de Servicios
<b>REF</b>	Refinería
<b>S1</b>	Solvente N°1
<b>VAR</b>	Variación

## **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.

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

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

**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.

**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.

**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.

**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, diésel 1 o kerosene y el gasoil, conocido también diésel 2.

**Diésel 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.

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

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

**Fuel Oíl # 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.

**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.

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

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

**Precio Teóricos de Facturación.-** Precio referencial del crudo oriente por destino geográfico, basado en las cotizaciones de los crudos marcadores WTI y Omán, para el Continente Americano y el Lejano Oriente, respectivamente.

No se incluyen los ajustes por grado API y contenido de azufre, especificados en los contratos de compra-venta de crudo por EP PETROECUADOR.

**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 diésel.

<b>FACTORES DE CONVERSIÓN</b>		
1 BI = 42 gls 1 TM = 1000 kg		1 gls = 3.79 litros 1Kg = 1000 gr
<b>Productos</b>		
<b>Kilos a Galones (se multiplica por)</b>		
GLP		0,48930
Asfalto AP-3		0,25991
Asfalto RC-250		0,27470
<b>TM a BLS (se multiplica por)</b>		<b>TM a GLS (se multiplica por)</b>
Diésel 1	7,670476	322,15992
Diésel 2	7,378440	309,894480
Galones Americanos	3,7853	Litros
Metros Cúbicos	6,2898	Barriles
Toneladas	11,65	Barriles
<b>Fuente:</b> Gerencia de Comercialización Nacional <b>Elaboración:</b> Subgerencia de Planificación - EP PETROECUADOR.		



## *1. Cifras País*

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

## 1. Resumen de la Actividad Hidrocarburífera



Durante el año 2013, las actividades realizadas por la Empresa EP PETROECUADOR, enmarcadas en su misión como en su ley, establecen que serán las de transporte, industrialización y comercialización interna y externa de crudo y derivados.

El volumen de crudo transportado por el SOTE fue de 131,9 millones de barriles, con un incremento de 2,3%, debido a dos factores: incremento en la extracción de crudo y por los volúmenes transportados por ECOPETROL, en aplicación del convenio en vigencia.

Las Refinerías de Esmeraldas, La Libertad y Shushufindi que abastecen de derivados al mercado interno, pero no en su totalidad, cargó en sus plantas un volumen de 51,3 millones de barriles de crudo con una disminución de 7,6% con respecto al 2012, este descenso se vio afectado debido al incendio que ocurrió el 28 de noviembre, paralizando las unidades Crudo 1 por 40 días y Crudo 2 por 5 días respectivamente.

Este paro emergente, ocasionó también que la producción de derivados se vea afectada en un 2,7% con respecto al año 2012, ya que su volumen de

producción fue de 60,6 millones de barriles de crudo, señalando que se incluyan en los volúmenes importados de NAO y Cutter Stock, productos que se utilizan para la obtención de gasolinas y Fuel Oil en terminales.

El transporte de derivados por poliductos tuvo un incremento de 6,5% con respecto al año 2012, ya que el volumen transportado fue de 70,7 millones de barriles, viéndose claramente que el incremento de la demanda se refleja en la necesidad de que el producto importado sea transportado por poliductos.

El abastecimiento oportuno de derivados al mercado interno es responsabilidad de la EP PETROECUADOR, que durante el año 2013 el volumen de derivados fue de 90,4 millones de barriles, con un incremento del 6% que responde directamente al crecimiento del sector automotriz, en gasolinas en 5,0%, diésel premium 5,9%, GLP 2,8%; el sector eléctrico también incremento el consumo como es el caso de diésel 2 en 61,1%, Fuel Oil # 4 en 14,3% y residuo en 16%.

La actividad de Comercialización Externa involucra la exploración de crudo y derivados, así como la importación de derivados; en la exportación de crudo, el volumen de crudo (Oriente + Napo) fue de 124,1 millones de barriles con un incremento de 10,5% con respecto al año 2012, con respecto al precio promedio ponderado hubo un decremento del 2,7% debido a la baja en el precio del mercado internacional y por valores facturados el incremento fue de 7,6%.

En el año 2013, el volumen de exportación de derivados el volumen fue de 7,2 millones de barriles con un decremento del 28%; esto se deriva del mayor consumo de residuo por parte del sector eléctrico en el mercado interno, así como los paros no programados que afectaron a las principales unidades de la Refinería de Esmeraldas.

Las importaciones de derivados tuvieron un incremento del 13%, debido al aumento de la demanda y los paros emergentes, lo que representa un volumen de 48,6 millones de barriles, en los que existe incremento de Nafta de Alto Octano en 12,5%, Diésel Premium en 23,6% y Diésel Oil en 19,4%.

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

AÑO 2013

Mes	AÑO 2013												Real				
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre					
<b>CRUDO</b>																	
<b>Cargas</b>																	
Refinería de Esmeraldas	4.898	3.092	3.512	3.594	4.965	4.420	4.746	4.687	4.729	4.544	4.511	3.651	51.350				
Refinería La Libertad	2.888	1.363	1.524	1.725	3.084	2.490	2.891	2.813	2.879	2.758	2.586	1.715	28.718				
Refinería Amazonas	1.391	1.170	1.361	1.288	1.264	1.331	1.237	1.256	1.252	1.351	1.329	1.325	15.535				
Refinería Amazonas	620	559	627	601	617	599	618	617	598	435	596	611	7.097				
<b>Exportación EP Petroecuador</b>	<b>9.145</b>	<b>10.299</b>	<b>10.548</b>	<b>9.075</b>	<b>9.865</b>	<b>9.833</b>	<b>11.212</b>	<b>10.688</b>	<b>11.324</b>	<b>10.277</b>	<b>10.241</b>	<b>11.625</b>	<b>124.132</b>				
Crudo Oriente	6.176	7.410	8.011	6.641	6.880	5.060	7.341	6.589	6.915	6.765	6.719	8.163	82.671				
Crudo Napo	2.969	2.888	2.537	2.434	2.986	4.773	3.871	4.098	4.409	3.512	3.522	3.461	41.461				
<b>Transporte</b>	<b>15.571</b>	<b>13.512</b>	<b>14.831</b>	<b>14.879</b>	<b>15.736</b>	<b>14.918</b>	<b>16.244</b>	<b>16.083</b>	<b>15.649</b>	<b>16.358</b>	<b>15.611</b>	<b>16.328</b>	<b>185.719</b>				
SOTE	11.416	10.081	10.697	10.816	10.937	9.986	11.548	11.430	11.163	11.439	11.006	11.454	131.972				
CCP	4.155	3.431	4.134	4.062	4.799	4.932	4.696	4.652	4.486	4.919	4.605	4.874	53.746				
<b>DERIVADOS</b>																	
<b>Producción Nacional</b>	<b>6.022</b>	<b>4.826</b>	<b>4.992</b>	<b>5.029</b>	<b>6.064</b>	<b>5.916</b>	<b>6.556</b>	<b>6.225</b>	<b>6.191</b>	<b>6.212</b>	<b>6.185</b>	<b>5.432</b>	<b>69.649</b>				
<b>Consumo Nacional</b>	<b>7.582</b>	<b>6.571</b>	<b>6.847</b>	<b>7.360</b>	<b>7.819</b>	<b>7.263</b>	<b>7.534</b>	<b>7.558</b>	<b>7.521</b>	<b>7.946</b>	<b>8.087</b>	<b>8.328</b>	<b>90.413</b>				
<b>Exportación Derivados</b>	<b>381</b>	<b>347</b>	<b>556</b>	<b>527</b>	<b>365</b>	<b>382</b>	<b>760</b>	<b>906</b>	<b>1.105</b>	<b>1.118</b>	<b>733</b>	<b>-</b>	<b>7.180</b>				
Exportación de Fuel Oil N°6	381	190	556	364	385	190	760	734	768	940	551	-	5.600				
Exportación de Nafta de Bajo Océano	-	157	-	163	-	192	-	171	337	178	182	-	1.379				
<b>Importación Derivados</b>	<b>3.279</b>	<b>4.175</b>	<b>4.275</b>	<b>3.685</b>	<b>3.752</b>	<b>4.532</b>	<b>3.257</b>	<b>4.976</b>	<b>4.278</b>	<b>4.683</b>	<b>3.970</b>	<b>3.835</b>	<b>48.696</b>				
Importación Diesel 2	259	513	243	246	259	516	280	521	523	791	703	804	5.639				
Importación Diesel Premium	1.042	1.284	1.570	1.287	1.242	1.806	1.013	1.368	1.047	1.349	1.000	1.229	15.235				
Importación de Nafta Alto Océano	1.027	1.516	1.555	1.049	1.301	1.306	1.287	1.561	1.571	1.321	1.279	1.276	16.048				
Importación GLP	734	652	899	895	741	687	697	1.317	888	783	777	488	9.565				
Importación de Cutler Stock	209	210	-	208	209	210	-	208	209	421	211	-	2.095				
Importación de Avigas	8	-	8	-	-	8	-	-	-	9	-	-	33				
Importación Jet Fuel	-	-	-	-	-	-	-	-	40	-	-	40	80				
<b>P.P.P. Exportación Crudo Oriente US\$/BI</b>	<b>101,76</b>	<b>101,81</b>	<b>98,94</b>	<b>97,03</b>	<b>97,70</b>	<b>97,02</b>	<b>103,12</b>	<b>99,76</b>	<b>99,61</b>	<b>93,83</b>	<b>86,28</b>	<b>91,63</b>	<b>97,36</b>				
<b>P.P.P. Exportación Crudo Napo US\$/BI</b>	<b>97,75</b>	<b>96,82</b>	<b>94,37</b>	<b>92,83</b>	<b>94,27</b>	<b>92,58</b>	<b>98,51</b>	<b>95,10</b>	<b>94,39</b>	<b>89,03</b>	<b>81,48</b>	<b>88,62</b>	<b>92,91</b>				

**Notas:**  
a) No incluye la producción de alta base que se envía a terminales n. Gasolina Natural de Ref. Amazonas  
b) Incluye volúmenes de transferencias a las estaciones de servicio de propiedad de EP Petroecuador  
c) (P.P.P.) Precio promedio ponderado del barril de petróleo en US\$/BI

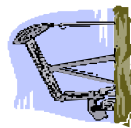
**Fuente:** Generalia EP PETROECUADOR  
Subgerencia de Planificación y Estadísticas - EP PETROECUADOR





# MOVIMIENTO HIDROCARBURÍFERO EP PETROECUADOR

Enero - Diciembre 2013  
Cifras en millones de barriles



## Transporte de Crudo

SOTE  
OCP



## Exportación de Crudo

Oriente  
Napó



## Entregas de Crudo a Refinerías y Consumo SOTE

52,46

Ref. Esmeraldas	28,72
Ref. La Libertad	15,53
Ref. Amazonas	7,10
Ref. Lago Agrio	0,32
Consumo SOTE	0,79



## Importación Derivados

48,71

GLP	9,57
NAO	16,05
Diesel	5,64
Diesel Premium	15,24
Cutter stock	2,10
Jet Fuel	0,08
Avgas	0,03

## Exportación Derivados

7,18

Fuel Oil # 6	5,80
Nafta	1,38

## Producción Derivados

69,64

Gasolinas	24,95
Diesel 2	6,94
Diesel Premium	3,65
Fuel Oil # 4	8,82
Fuel Oil # 6 Exp.	6,20
Otros	19,08



## Consumo Interno Derivados

90,41

Gasolinas	24,93
Diesel 2	31,91
Fuel Oil	8,65
GLP	12,17
Jet Fuel	2,85
Residuos	6,17
Otros	3,73



Fuente: Gerencias de EP PETROECUADOR  
Elaboración: Subgerencia de Planificación - EP PETROECUADOR



## *2. Transporte de Crudo*

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

## **2. Transporte de Crudo a través del SOTE Y OCP**

El crudo extraído en la Región Amazónica se transporta a través de los oleoductos existentes: el Oleoducto Transecuatoriano (SOTE) y Oleoducto de Crudos Pesados (OCP).

### **2.1 Sistema de Oleoducto Transecuatoriano (SOTE)**



El Oleoducto Transecuatoriano tiene capacidad de transportar de 360.000 bpd, es decir al 100% de su capacidad instalada y 390.000 bpd utilizando químico reductor de fricción; se transporta mediante bacheo tres tipos de crudo, el SOTE cuenta con seis (6) estaciones de bombeo, cuatro (4) estaciones reductoras de presión y un (1) Terminal Marítimo.

Durante el 2013 cumplió con la meta en relación al transporte de crudo, mismo que es bombeado a través del SOTE, desde la Estación No. 1 de Lago Agrío hasta el área de tanques del Terminal Marítimo de Balao, de acuerdo a los requerimientos de Refinerías y abastecimiento de asignación de crudo para exportación; para luego transportarlos desde los tanques hasta la playa; es decir, 5 kilómetros más de tuberías de carga aproximadamente y finalmente 7 kilómetros más de tuberías submarinas.

Cabe indicar que en el año 2013 hubo un incremento de 2,3% en el volumen transportado de crudo por Oleoducto con relación al año 2012, esto responde directamente a mayor producción de crudo en la Región Oriental.

Razón por la cual, se transportó un total de crudo de 185,72 millones de barriles, de los cuales el SOTE transportó 131,97 millones de barriles de un crudo de 25 °API en promedio, es decir el 71,1 % del total transportado; mientras que el OCP se transportó 53,75 millones de barriles de un crudo de 19,7 ° API, siendo el 28,9% del total transportado.

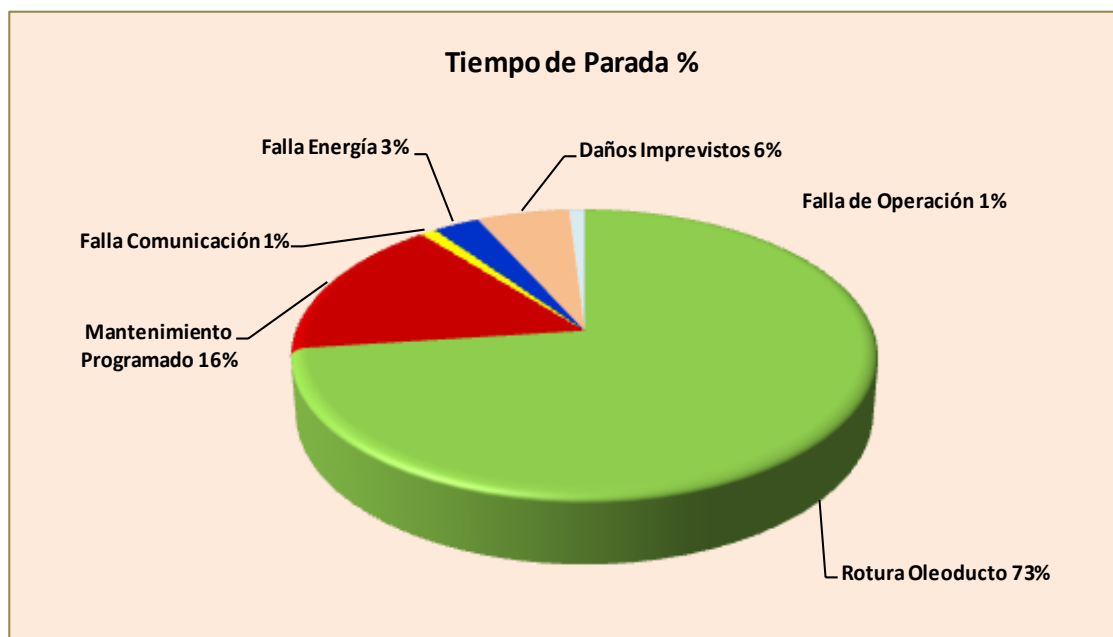
Durante el año 2013, el SOTE cumplió con su meta, transportar la totalidad del crudo recibido por las diferentes compañías usuarias más el crudo de EP PETROECUADOR y el de participación del Estado, cabe mencionar que el crudo es bombeado de acuerdo a los requerimientos de refinerías y para abastecer la asignación de embarques de exportación.

El SOTE, sufrió una rotura en la línea el 31 de mayo provocado por un deslave en la zona del volcán Reventador, la reparación del oleoducto se la realizó en tiempo record (4 días), reiniciando sus operaciones el 4 de junio.

Las paralizaciones de bombeo en el período de análisis, han totalizado 131 horas y 37 minutos, como se detalla en el siguiente cuadro:

**Cuadro N° 1. Paradas del Oleoducto Transecuatoriano  
Año 2013**

DETALLE	HORAS	MINUTOS	TOTAL HORAS
Rotura Oleoducto	96	07	96.07
Mantenimiento Programado	20	58	20.58
Falla Comunicación	1	02	1.02
Falla Energía	3	35	3.35
Daños Imprevistos	8	08	8.08
Falla de Operación	1	47	1.47
<b>TOTAL</b>	<b>129</b>	<b>157</b>	<b>131.37</b>



Fuente: Gerencia de Transporte – EP PETROECUADOR  
Elaborado: Subgerencia de Planificación – EP PETROECUADOR

## 2.2 Transporte de Derivados a través de Poliductos

EP PETROECUADOR cuenta con la red de Poliductos de derivados que transporta: gasolinas, diésel, jet fuel, fuel oil y GLP, desde las Refinerías y Terminales Marítimas hasta los centros de almacenamiento, cabe indicar que durante este año se produjo un incremento del 6,1% en el volumen transportado de derivados por la red con relación al 2012.

Durante el año 2013 se transportó un volumen de 70.8 millones de barriles que con respecto al año 2012 tiene un incremento de 6,1%, lo cual se debe a un mayor volumen transportado por los poliductos.

**Cuadro Nº 2. Transporte de Derivados por Poliductos**  
Cifras en miles de barriles

<b>Poliducto</b>	<b>Año 2012 Transportado</b>	<b>Año 2013 Transportado</b>	<b>% Variación</b>
ESMERALDAS - SANTO DOMINGO	22.202.236	22.567.480	1,6 %
*SANTO DOMINGO - BEATERIO	15.612.044	16.878.766	8,1 %
*SANTO DOMINGO – PASCUALES	2.059.083	1.091.911	-46,9 %
QUITO – AMBATO - RIOBAMBA	3.762.722	4.103.822	9,1 %
SHUSHUFINDI – QUITO	2.271.584	2.580.439	13,6 %
LIBERTAD - MANTA	2.670.746	3.117.321	16,7 %
LIBERTAD – PASCUALES	3.689.732	4.023.417	9,0 %
3 BOCAS – PASCUALES	19.245.182	20.954.510	8,8 %
3 BOCAS – SALITRAL	9.361.465	9.627.896	2,8 %
3 BOCAS – FUEL OIL	3.606.437	3.692.058	2,3 %
MOTEVERDE - CHORILLO	-	183.867	100,0 %
<b>TOTAL</b>	<b>66.810.104</b>	<b>70.850.810</b>	<b>6,1 %</b>

NOTA.- No se consideran en la sumatoria total los Poliductos:  
\*Santo Domingo–Beaterio y \*Santo Domingo-Pascuales.

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

Cifras en barriles netos  
Año 2013

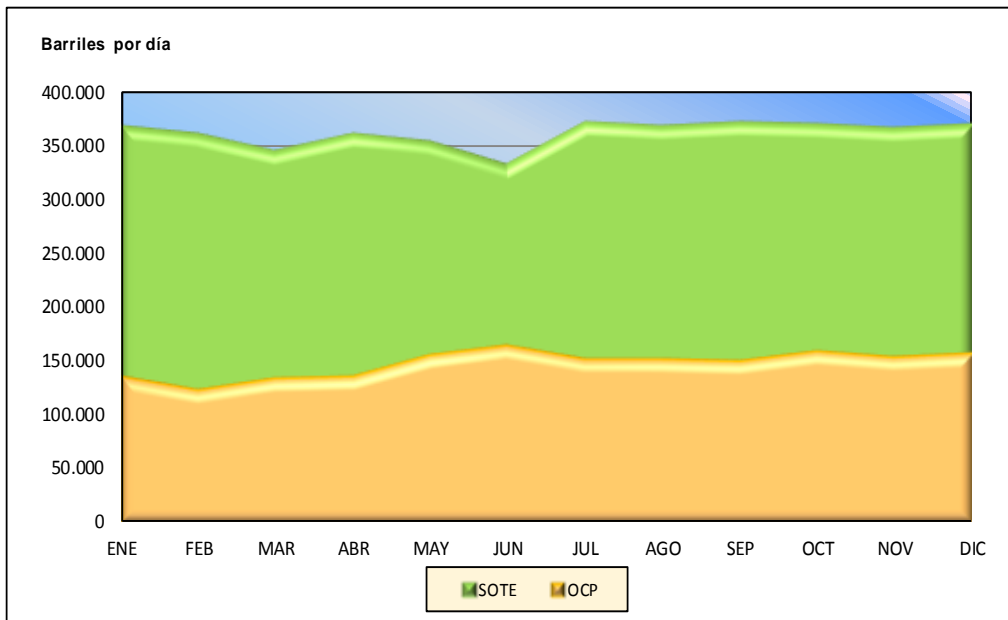
Mes	Transecutoriano (SOTE) (a)			Oleoducto de Crudos Pesados (OCP)			TOTAL = SOTE +OCP			Participación %	
	API° Prom./mes	Volumen	Prom/día	API° Prom./mes	Volumen	Prom/día	Volumen	Prom/día	SOTE	OCP	
Enero	24,8	11.415.696	368.248	19,6	4.155.261	134.041	15.570.958	502.289	73,3	26,7	
Febrero	24,7	10.081.070	360.038	19,4	3.431.214	122.543	13.512.284	465.941	74,6	25,4	
Marzo	24,8	10.697.079	345.067	19,6	4.133.776	133.348	14.830.855	478.415	72,1	27,9	
Abril	25,0	10.816.458	360.549	19,5	4.062.239	135.408	14.878.697	495.957	72,7	27,3	
Mayo	25,1	10.936.830	352.801	19,7	4.799.267	154.815	15.736.097	507.616	69,5	30,5	
Junio	25,1	9.985.764	332.859	20,0	4.932.129	164.404	14.917.893	497.263	66,9	33,1	
Julio	25,3	11.547.903	372.513	19,6	4.695.934	151.482	16.243.836	523.995	71,1	28,9	
Agosto	25,1	11.430.725	368.733	19,6	4.652.249	150.073	16.082.974	518.806	71,1	28,9	
Septiembre	25,1	11.162.711	372.090	19,5	4.486.195	149.540	15.648.907	521.630	71,3	28,7	
Octubre	25,3	11.438.529	368.985	20,1	4.919.161	158.683	16.357.690	527.667	69,9	30,1	
Noviembre	25,1	11.005.747	366.858	20,0	4.605.255	153.509	15.611.002	520.367	70,5	29,5	
Diciembre	25,0	11.454.228	369.491	20,0	4.873.807	157.220	16.328.036	544.268	70,2	29,8	
<b>TOTAL</b>	<b>25,0</b>	<b>131.972.740</b>	<b>361.569</b>	<b>19,7</b>	<b>53.746.489</b>	<b>147.251</b>	<b>185.719.229</b>	<b>508.820</b>	<b>71,1</b>	<b>28,9</b>	
Ene - Dic/2012	24,5	129.016.043	352.503	19,4	48.379.309	132.184	177.395.352	484.687	72,7	27,3	
Var.% 13/12	2,1	2,3	2,6	2,0	11,1	11,4	4,7	5,0	-2,3	6,1	

**Nota:** a) El SOTE transporta 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 - EP PETROECUADOR, Agencia de Regulación y Control Hidrocarbúrico  
**Elaboración:** Subgerencia de Planificación - EP PETROECUADOR

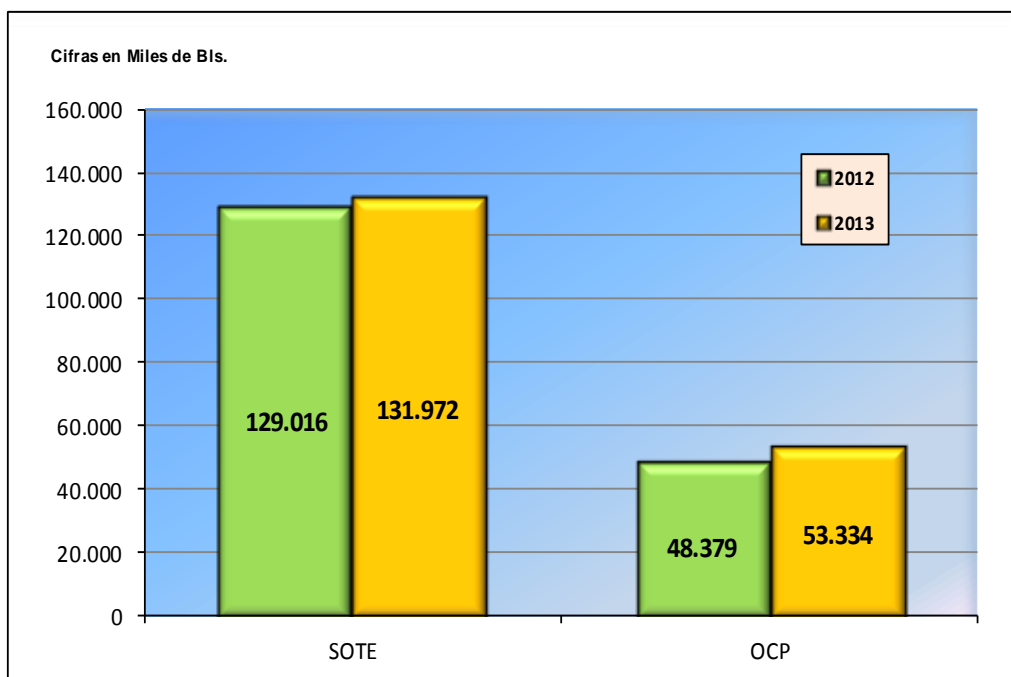
## TRANSPORTE DE CRUDO SOTE

Año: 2013



## TRANSPORTE DE CRUDO POR OLEODUCTOS

Años: 2012-2013



Fuente: Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR

Elaboración: Subgerencia de Planificación - EP PETROECUADOR

<b>CONSUMO DE CRUDO EN ESTACIONES DE BOMBEO DEL OLEODUCTO TRANSECUATORIANO</b>							
<b>Año 2013</b>							
Cifras en Barriles							
<b>Meses</b>	<b>Lago Agrio</b>	<b>Lumbaqui</b>	<b>El Salado</b>	<b>Baeza</b>	<b>Papallacta</b>	<b>Quininde</b>	<b>TOTAL</b>
Enero	11.821	11.536	9.684	13.579	13.984	5.132	<b>65.736</b>
Febrero	11.386	10.250	8.462	12.449	11.996	4.579	<b>59.122</b>
Marzo	10.539	10.675	8.633	12.989	12.503	4.532	<b>59.871</b>
Abril	10.805	10.647	9.182	12.638	12.593	4.404	<b>60.269</b>
Mayo	11.207	8.696	13.344	13.629	13.629	4.709	<b>65.214</b>
Junio	10.642	10.345	7.759	12.111	12.861	3.678	<b>57.396</b>
Julio	12.310	12.629	9.359	16.702	16.119	5.220	<b>72.339</b>
Agosto	11.965	12.892	9.333	16.655	16.232	4.832	<b>71.909</b>
Septiembre	11.883	11.830	9.167	14.528	14.445	5.323	<b>67.176</b>
Octubre	11.879	13.071	8.939	14.804	15.297	4.896	<b>68.886</b>
Noviembre	11.681	12.781	8.262	15.055	14.622	4.674	<b>67.074</b>
Diciembre	12.585	12.472	8.334	15.972	16.822	5.105	<b>71.291</b>
<b>TOTAL</b>	<b>138.704</b>	<b>137.825</b>	<b>110.458</b>	<b>171.111</b>	<b>171.103</b>	<b>57.083</b>	<b>786.284</b>
Ene - Dic/2012	128.416	129.951	104.501	158.437	155.356	56.787	733.448
Var % 13/12	8,0%	6,1%	5,7%	8,0%	10,1%	0,5%	7,2%
<b>Fuente:</b>	Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR						
<b>Elaboración:</b>	Subgerencia de Planificación - PETROECUADOR						

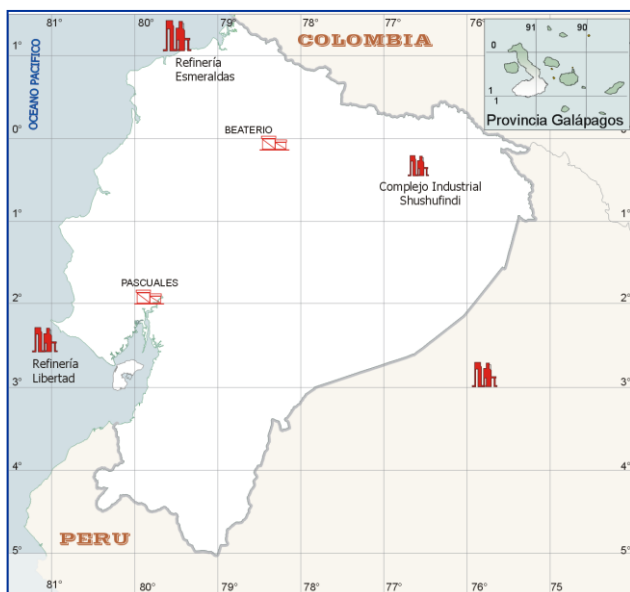




### *3. Refinación de Crudo*

- *Cargas de Crudo en Refinerías*
- *Producción Nacional de Derivados*
- *Producción de Derivados en Refinerías y Terminales*

### 3. Refinación de Crudo



En 1929 se decidió la construcción de la primera refinería nacional para dejar de importar derivados especialmente gasolina, la misma que se ubicaría en la Península de Santa Elena; para 1940 por iniciativa de Anglo se instaló dos plantas inicialmente con una producción de 7.000 barriles diarios, cubriendo el 65% de la demanda nacional de derivados.

Actualmente en el país existen las siguientes Refinerías:

- Refinería Estatal Esmeraldas (REE).
- Refinería La Libertad (RLL).
- Refinería Shushufindi.

#### 3.1 Actividades de Refinación 2013

La Gerencia de Refinación es la encargada, de transformar los hidrocarburos mediante procesos de refinación para producir derivados que satisfagan la demanda interna del País, como también preservando el ambiente; para la consecución de todo ello, viene laborando con estándares de calidad, cantidad, seguridad y oportunidad.

#### 3.2 Cargas de Crudo a refinerías

Durante el período Enero – Diciembre del año 2013, el volumen de crudo procesado en las tres refinerías fue de 51,4 millones de barriles, lo que significa una disminución con respecto al 2012; este decremento se debe a los paros programados y emergentes de las diferentes unidades de las refinerías; es decir que, en el caso de la Refinería Esmeraldas los volúmenes de crudo procesado fueron menores en 12,8% con relación a los volúmenes de crudo procesado en el 2012, en cuanto a la Refinería La Libertad, ésta tuvo un incremento del 0,3%, de igual manera la Refinería Shushufindi tuvo un incremento en sus cargas del 0,9%.

Como consecuencia de los paros programados y emergentes en el año 2013, podemos observar que el volumen de crudo procesado fue menor en 4,2 millones de barriles con relación al 2012, lo que representa una variación del 7,6 %.

**Cuadro N° 3. Paros en Refinerías  
Año 2013**

**Paros Refinería Esmeraldas**

UNIDAD	DIAS PARO	DETALLE
CRUDO 1	77	Decoquizado de horno C-H1, fuga de producto en tapones de tubos de cámara sur del horno C-H1, incendio de bomba C-P8 B por fuga de producto afectando a los enfriadores C-E11 D/H.
VACIO 1	53	
CRUDO 2	78	Decoquizado de horno C-H2, rotura intercambiador VL-E1, rotura de 21 tubos en intercambiador C-E20, incendio de la Crudo 1 / Vacío 1 afectaron las señales de las desaladoras C-V24/25, pasos del horno C-H2 y fraccionamiento de crudo 2.
VACIO 2	54	
VISBREAKING 1	121	Reparación de bomba P-V6B y fuga en TV-E13 A/B/C, bajo stock en tanques de carga Y-T8007/08 y trabajos de mantenimiento en TV-E13 A/B/C/D/E, salida de servicio S.N.I. por falla en Termoesmeraldas y fuga de producto intercambiador TV-E13.
VISBREAKING 2	177	Mantenimiento programado, salida de operación para minimizar consumo de gas y por mantenimiento de TV1-EA4 A/B, fuga en sellos de bombas TV1-P1 A/B y TV1-P2 A/B, bajo nivel en el tanque Y-T8008/mantenimiento de bomba TV1-P1 A/B POR FUGA en sellos, falta de carga, queda empaquetada con diésel.
FCC	62	Mantenimiento programado, fisura en parte superior de Riser y problemas eléctricos.
CCR	156	Mantenimiento programado prolongado de 30 a 60 días, mantenimiento de los compresores P2-C02 y P2-C01, disparo compresor P2-C02B por daños en motor eléctrico a causa de un cortocircuito y rotura de enfriador P1-E05, bajo stock de carga debido a salida de unidades Crudo 1 y 2.
HDT	157	
HDS	176	
UNIDAD	94	Mantenimiento programado, problemas del motor del soplante S-C1, fallas eléctricas, caída de presión de aire de instrumentos.

**Paros Refinería La Libertad**

UNIDAD	DIAS PARO	DETALLE
PARSONS	19	Paro emergente por cambio de manifold de distribución y haz de tubos en enfriadores P-E2, P-E801 y P-E806 de gasolina, fuga de producto por intercambiador de calor PE-7B lado crudo, conato de incendio en el intercambiador PE-7B, fuga de hidrocarburo en torre PV-1
UNIVERSAL	7	Salida de operación por falta de crudo, rotura de línea de agua salada, fallas de generación eléctrica.
CAUTIVO	7	Mantenimiento programado y trabajos de mantenimiento en torre 2.

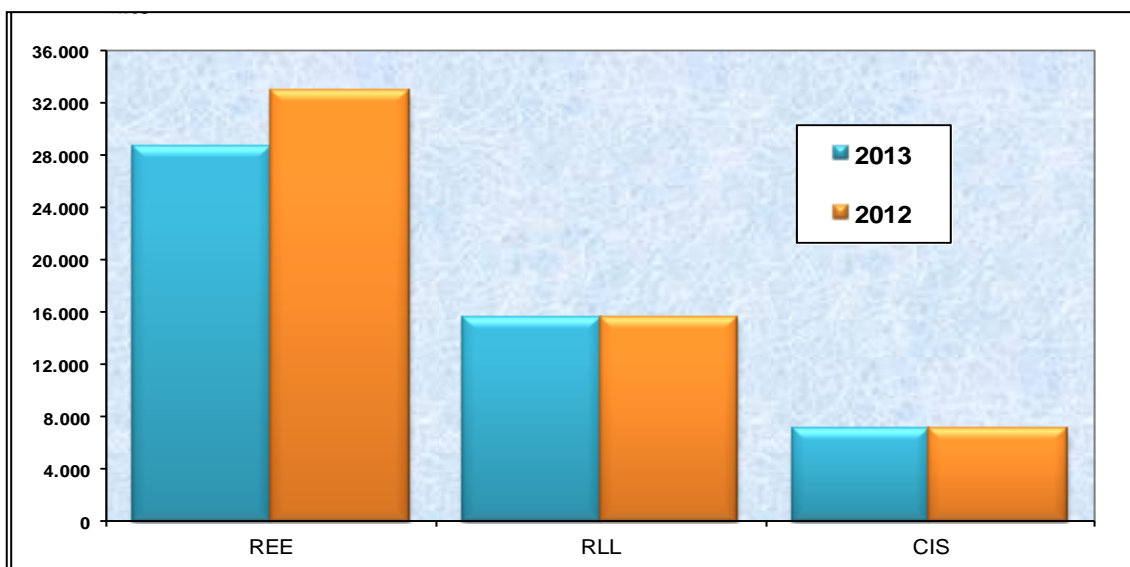
### Paros Refinería Shushufindi

UNIDAD	DIAS PARO	DETALLE
CRUDO 1	1	Falla en el UPS del sistema de control, fallas de energía eléctrica
CRUDO 2	19	Mantenimiento programado, falla en el UPS del sistema de control, falla de energía eléctrica

**Cuadro N° 4. Cargas de Crudo a Refinería  
Período 1012-2013  
Cifras en miles barriles**

Refinerías	2013	2012	Var % 13/12
Esmeraldas	28.718	32.935	-12,8
La Libertad	15.535	15.482	0,3
Shushufindi	7.097	7.165	0,9
<b>Total Cargas</b>	<b>51.350</b>	<b>55.582</b>	<b>-7,6</b>

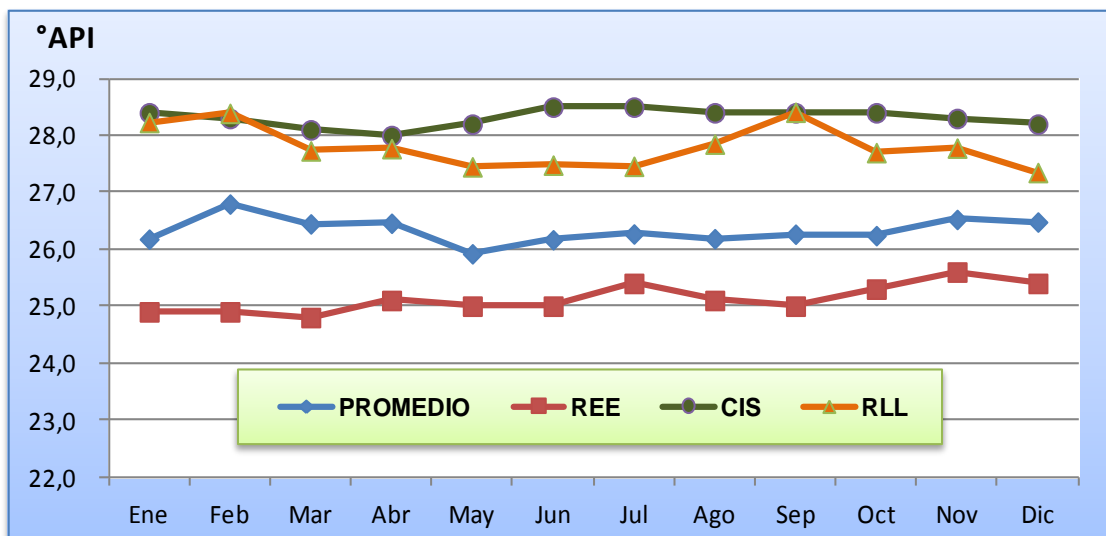
**Gráfico N° 1. Cargas de Crudo a Refinería  
Cifras en miles barriles  
Año 2013**



**Fuente:** Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR  
**Elaboración:** Subgerencia de Planificación, EP PETROECUADOR

Es importante destacar que a más de recibir crudo, las refinerías observan la calidad de crudo, es decir la gravedad °API como se presenta a continuación:

**Gráfico N° 2. °API Promedio del Crudo procesado en Refinerías  
Año 2013**



Fuente: Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR  
Elaboración: Subgerencia de Planificación, EP PETROECUADOR

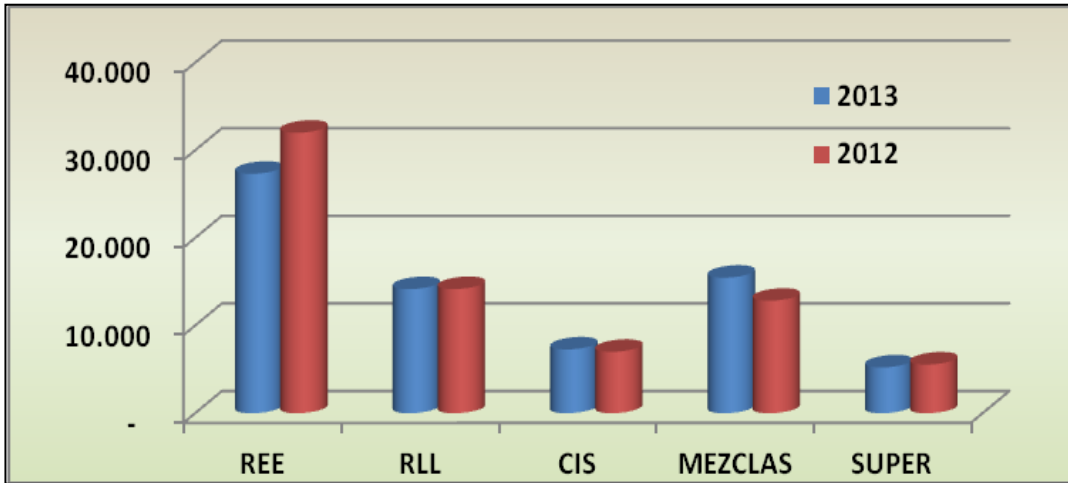
### 3.3 Producción Nacional de Derivados

La producción nacional de derivados del año 2013 para el mercado interno, incluye la producción de derivados en las refinerías así como las mezclas que se realizan en los terminales y la disponibilidad de gasolina super a nivel nacional; esta producción fue de 69,7 millones de barriles, con una variación menor del 2,7% en comparación con el año 2012, éste decremento es consecuencia de la ejecución del Programa de Rehabilitación que contempla la ejecución de paros en las diferentes unidades.

**Cuadro N° 5. Producción de Derivados  
Período 2012-2013  
Cifras en miles de barriles**

DETALLE	2013	2012	VAR. %13/12
Ref. Esmeraldas	27.323	32.007	-14,6
Ref. Libertad	14.354	14.165	1,3
C.I. Shushufindi	7.276	7.007	3,8
Mezclas en Terminales	15.468	12.833	20,5
Disponibilidad de G. Super	5.227	5.554	-5,9
<b>TOTAL</b>	<b>69.648</b>	<b>71.566</b>	<b>-2,7</b>

**Gráfico N° 3. Producción de Derivados  
Período 2012-2013  
Cifras en miles de barriles**



Fuente: Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR  
Elaboración: Subgerencia de Planificación, EP PETROECUADOR

### **3.4 Mezcla de Gasolinas en Terminales**

En el año 2013, el cumplimiento de la programación de mezclas fue de 143,1 % en la preparación de Gasolina Extra y 113,8 % en la preparación de Gasolina Súper, mientras que para la formulación de Eco País alcanzó el 137,9 %.

El Terminal Beaterio tuvo un cumplimiento del 137,5 % en formulación de Gasolina Extra y el Terminal La Libertad alcanzó el 148,2 % en formulación de Gasolina de Pesca Artesanal.

En el Terminal Barbasquillo de Manta se impulsaron distintos ajustes con el área de mantenimiento, con la finalidad de incrementar los caudales del Poliducto Libertad – Manta.

Para cumplir con el abastecimiento del Terminal Riobamba se realizó una programación de transferencias terrestres dinámica desde los Terminales de Pascuales, Beaterio y Ambato.

Para el abastecimiento del Terminal Ambato, se mejoró el caudal y el ciclo de partidas, con la cual se obtuvo un mejor abastecimiento del Terminal disminuyendo el tiempo de uso del ducto.

## CRUDO RECIBIDO EN REFINERÍAS Y CONSUMO EN OLEODUCTO

Cifras en barriles netos  
Año 2013

Mes	Refinería Esmeraldas	Refinería La Libertad	Refinería Shushufindi	Refinería Lago Agrio	Consumo Estaciones SOTE	TOTAL CONSUMO INTERNO
Enero	2.866.049	1.386.891	617.085	32.608	65.736	4.968.368
Febrero	1.358.479	1.167.105	556.691	29.192	59.122	3.170.589
Marzo	1.513.136	1.355.710	626.111	28.679	59.871	3.583.506
Abril	1.715.027	1.265.902	600.523	28.563	60.269	3.670.285
Mayo	3.064.409	1.263.272	613.106	32.328	65.214	5.038.330
Junio	2.480.315	1.323.307	594.611	30.992	57.396	4.486.620
Julio	2.878.179	1.232.658	617.817	28.680	72.339	4.829.672
Agosto	2.797.275	1.251.722	615.721	30.172	71.909	4.766.799
Septiembre	2.866.380	1.251.529	596.411	29.685	67.176	4.811.182
Octubre	2.745.386	1.349.944	432.972	25.373	68.886	4.622.561
Noviembre	2.573.024	1.325.570	593.477	31.005	67.074	4.590.150
Diciembre	1.700.983	1.324.507	607.275	30.300	71.291	3.734.355
<b>Total</b>	<b>28.558.642</b>	<b>15.498.117</b>	<b>7.071.800</b>	<b>357.577</b>	<b>786.284</b>	<b>52.272.419</b>
Ene - Dic /2012	32.835.003	15.354.104	7.141.504	314.649	733.448	56.378.708
Var % 13/12	-13,0	0,9	-1,0	13,6	7,2	-7,3

**Nota:** a) A partir del año 2012 se registra el crudo recibido en refinerías, en los años anteriores se registraba el crudo procesado es decir la carga menos s/c

**Fuente:** Gerencia de Refinación - EP PETROECUADOR  
**Elaboración:** Subgerencia de Planificación - EP PETROECUADOR



**PRODUCCIÓN DE CRUDO REDUCIDO  
Y GASOLINA NATURAL**

**Año 2013**

Cifras en barriles

Mes	Producción de Crudo Reducido	Crudo Reducido a Lienaderas	Crudo Reducido Inyectado al SOTE	Producción de Gasolina Natural	Gasolina Natural Inyectada al SOTE	Gasolina Natural a Tnks. Refinería Shushufindi
Enero	307.957	146.790	161.793	36.516	10.146	24.791
Febrero	285.096	113.391	172.235	33.592	8.588	26.452
Marzo	323.967	97.996	212.719	41.039	7.333	33.876
Abril	310.122	126.759	201.354	45.215	6.572	39.334
Mayo	315.287	109.931	205.063	44.881	11.137	32.002
Junio	299.674	96.389	199.845	41.497	8.351	32.803
Julio	317.457	102.037	207.785	45.104	9.211	35.430
Agosto	322.764	114.002	221.417	46.972	6.945	44.528
Septiembre	312.603	108.498	205.131	49.227	6.007	42.369
Octubre	235.495	120.895	114.196	43.639	2.198	48.714
Noviembre	319.391	107.758	207.887	42.927	-	39.808
Diciembre	330.384	112.668	208.883	47.938	-	48.725
<b>TOTAL</b>	<b>3.680.196</b>	<b>1.357.114</b>	<b>2.318.309</b>	<b>518.545</b>	<b>76.489</b>	<b>448.833</b>
Ene - Dic /2012	3.612.962	1.257.213	2.361.582	382.158	58.455	286.517
Var % 13/12	1,9	7,9	-1,8	35,7	30,9	57,2
<b>Fuente:</b>	Gerencia de Refinación - EP PETROECUADOR					
<b>Elaboración:</b>	Subgerencia de Planificación - EP PETROECUADOR					



## MATERIA PRIMA PROCESADA EN REFINERÍAS DEL PAÍS

Año 2013  
Cifras en barriles

Meses	Refinería Esmeraldas						Refinería La Libertad						Refinería Shushufindi						TOTAL			Refinería Lago Agrio (c)	Planta Gas Shushufindi (b)	Gas Asociado MIMPC. (d)	
	*API	Crudo	Otros (a)	Total	Capacidad Operativa	*API	Crudo	Otros (a)	Total	Capacidad Operativa	*API	Crudo	Otros (a)	Total	Capacidad Operativa	*API	Crudo	Otros (a)	Total	Capacidad Operativa	*API	Crudo	Capacidad Operativa	Crudo	Gas Asociado MIMPC. (d)
	Enero	24,90	2.866.049	21.683	2.887.732	83.153	28,23	1.386.891	4.239	1.391.130	44.877	28,40	617.085	2.489	619.574	19.986	26,18	4.898.496	158.016	158.016	19.986	26,18	29.346	29.346	408
Febrero	24,90	1.359.480	4.954	1.364.434	47.015	28,39	1.167.105	3.242	1.170.347	40.357	28,30	555.946	2.674	558.621	19.263	26,80	3.092.401	106.635	106.635	19.263	26,80	25.660	25.660	361	
Marzo	24,80	1.513.136	11.030	1.524.166	49.167	27,73	1.355.710	4.936	1.360.646	43.882	28,10	626.111	577	626.688	20.216	26,45	3.511.500	113.274	113.274	20.216	26,45	25.482	25.482	404	
Abril	25,10	1.715.027	9.958	1.724.985	57.500	27,77	1.265.902	2.315	1.268.217	42.274	28,00	599.007	1.988	600.995	20.033	26,46	3.594.197	119.807	119.807	20.033	26,46	25.484	25.484	416	
Mayo	25,00	3.064.409	20.002	3.084.411	99.497	27,45	1.263.272	707	1.263.979	40.774	28,20	613.106	3.523	616.629	19.891	25,92	4.965.019	160.162	160.162	19.891	25,92	28.854	28.854	439	
Junio	25,00	2.480.315	9.586	2.489.901	82.997	27,48	1.323.307	7.361	1.330.668	44.356	28,50	594.485	4.481	598.965	19.966	26,17	4.419.534	147.318	147.318	19.966	26,17	27.252	27.252	433	
Julio	25,40	2.878.179	13.312	2.891.490	93.274	27,46	1.232.658	4.035	1.236.693	39.883	28,50	617.817	292	618.109	19.939	26,27	4.746.292	153.106	153.106	19.939	26,27	25.768	25.768	457	
Agosto	25,10	2.797.275	15.960	2.813.236	90.750	27,85	1.251.722	4.649	1.256.371	40.528	28,40	615.721	1.708	617.429	19.917	26,19	4.687.036	151.195	151.195	19.917	26,19	26.936	26.936	469	
Septiembre	25,00	2.866.380	12.747	2.879.127	95.971	28,41	1.251.529	739	1.252.268	41.742	28,40	596.411	1.551	597.962	19.932	26,27	4.729.357	157.645	157.645	19.932	26,27	26.575	26.575	447	
Octubre	25,30	2.745.386	12.629	2.758.016	88.968	27,70	1.349.944	599	1.350.543	43.566	28,40	432.972	2.216	435.187	14.038	26,24	4.543.746	146.572	146.572	14.038	26,24	22.524	22.524	455	
Noviembre	25,60	2.573.024	13.097	2.586.121	86.204	27,78	1.325.570	3.612	1.329.182	44.306	28,30	591.760	4.057	595.818	19.861	26,52	4.511.121	150.371	150.371	19.861	26,52	27.650	27.650	414	
Diciembre	25,40	1.700.983	13.977	1.714.960	55.321	27,95	1.324.507	257	1.324.764	42.734	28,20	607.275	4.097	611.372	19.722	26,48	3.651.096	117.777	117.777	19.722	26,48	26.900	26.900	433	
<b>T O T A L</b>	<b>25,14</b>	<b>28.558.643</b>	<b>158.936</b>	<b>28.717.579</b>	<b>78.678</b>	<b>27,80</b>	<b>15.498.117</b>	<b>36.751</b>	<b>15.534.868</b>	<b>42.561</b>	<b>28,31</b>	<b>7.067.696</b>	<b>29.653</b>	<b>7.097.348</b>	<b>19.445</b>	<b>26,30</b>	<b>51.349.795</b>	<b>140.684</b>	<b>140.684</b>	<b>19.445</b>	<b>26,30</b>	<b>318.430</b>	<b>318.430</b>	<b>5.137</b>	
Ene - Dic/2012	24,72	32.757.012	178.688	32.935.701	89.988	27,84	15.425.617	56.198	15.481.815	42.300	28,40	7.143.256	21.816	7.165.072	19.577	25,98	55.582.588	151.865	151.865	19.577	25,98	275.711	275.711	4.421	
Variación % 13/12		-12,8	-11,1	-12,8	-12,6	27,84	0,5	-34,6	0,3	0,6	28,40	-1,1	35,9	-0,9	-0,7	26,48	-7,62	-7,4	-0,7	26,48	15,5	15,5	16,2		

Notas:  
a) Incluye stop.  
b) La Refinería Amazonas y la Planta de Gas de Shushufindi conforman el Complejo Industrial Shushufindi.  
c) Suproducción se destina a autoconsumo.  
d) Millones de pies cúbicos.

Fuente: Gerencia de Refinación - EP PETROECUADOR, Agencia de Regulación y Control de Hidrocarburos  
Subgerencia de Refinación - EP PETROECUADOR

**PRODUCCIÓN NACIONAL DE DERIVADOS ( a )**

Cifras en barriles

Productos	Año 2013												Var. % 13/12		
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre			
	Enero-Diciembre 2013														
<b>TOTAL GASOLINAS (Super+Extra+Ecopais)</b>	<b>2.038.414</b>	<b>1.827.185</b>	<b>2.134.250</b>	<b>1.925.289</b>	<b>1.948.411</b>	<b>2.051.470</b>	<b>2.269.495</b>	<b>2.324.038</b>	<b>1.930.374</b>	<b>2.124.305</b>	<b>2.075.234</b>	<b>2.304.745</b>	<b>24.953.209</b>	<b>23.759.686</b>	<b>5,0%</b>
Super	392.430	417.946	444.963	391.194	428.604	421.191	486.924	491.571	411.187	436.111	404.795	500.312	5.227.228	5.553.829	-5,9%
Extra	1.588.232	1.328.647	1.597.199	1.445.067	1.424.663	1.538.051	1.685.483	1.730.643	1.423.691	1.590.834	1.572.145	1.697.882	18.592.536	17.132.892	8,5%
Ecopais (Extra con Etanol)	87.751	80.592	92.088	89.029	95.143	92.227	97.087	101.825	95.496	97.360	98.294	106.552	1.133.444	1.072.964	5,6%
Diésel 1	13.982	12.426	9.127	14.960	23.212	8.318	8.633	17.216	13.576	14.591	15.292	13.924	<b>165.257</b>	<b>194.458</b>	-15,0%
Diésel 2	567.770	500.061	608.886	707.906	840.297	680.582	353.283	383.337	553.935	531.534	555.367	650.518	<b>6.943.475</b>	<b>5.593.925</b>	24,1%
Diésel Premium	279.495	286.381	-	-	200.267	377.765	613.663	507.896	445.490	436.851	502.241	-	<b>3.650.048</b>	<b>6.426.781</b>	-43,2%
Fuel Oil #4	761.280	628.069	743.854	697.729	707.996	852.301	688.991	690.459	695.945	747.868	741.694	861.970	<b>8.818.155</b>	<b>9.047.943</b>	-2,5%
Fuel Oil #6	581.677	344.147	247.572	273.691	755.085	221.018	375.808	182.910	429.146	243.123	392.669	515.551	<b>4.562.396</b>	<b>3.991.572</b>	14,3%
Fuel Oil #6 exportación	525.405	218.906	368.216	367.553	388.727	448.006	849.284	862.407	740.701	815.380	618.040	-	<b>6.202.624</b>	<b>8.238.231</b>	-24,7%
Residuo (Crudo Reducido) CIS	307.957	285.096	323.967	310.122	315.287	299.674	317.457	322.764	312.603	235.495	319.391	330.384	<b>3.680.196</b>	<b>3.612.962</b>	1,9%
Jet Fuel	308.976	161.733	184.158	269.481	299.168	195.297	291.717	246.753	294.046	256.452	267.437	188.277	<b>2.943.495</b>	<b>2.763.228</b>	6,5%
GLP	251.990	162.748	97.352	160.097	286.899	269.343	261.033	212.737	243.949	230.265	227.890	199.875	<b>2.604.179</b>	<b>2.673.952</b>	-2,6%
Spray Oil	20.324	19.641	30.299	27.996	26.830	20.105	12.896	13.890	7.529	14.349	5.843	25.407	<b>225.050</b>	<b>261.147</b>	-13,8%
Solventes (Rub. S.I.M.T.)	16.558	14.190	14.594	12.886	12.665	13.910	11.378	13.334	17.964	10.865	16.039	15.286	<b>169.669</b>	<b>153.388</b>	10,6%
Asfaltos AP-3-RC250	155.439	133.900	153.429	189.876	179.260	203.143	208.018	192.409	235.131	231.348	235.128	259.808	<b>2.376.888</b>	<b>2.399.961</b>	-1,0%
Asobver Oil	-	-	-	298	-	-	-	-	-	-	229	-	<b>527</b>	<b>1.142</b>	-53,9%
Nafta Excedente	93.655	125.633	-	-	7.028	208.673	226.185	175.347	217.300	253.478	155.438	-	<b>1.462.738</b>	<b>1.631.713</b>	-10,4%
Nafta Pesca Artesanal	73.597	66.887	76.640	71.280	72.988	66.070	67.912	69.924	63.001	65.819	66.928	65.844	<b>826.891</b>	<b>815.806</b>	1,4%
Nafta Sector Eléctrico	25.808	38.677	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>64.485</b>	<b>-</b>	-
<b>TOTAL PRODUCTOS</b>	<b>6.022.326</b>	<b>4.825.679</b>	<b>4.992.342</b>	<b>5.029.164</b>	<b>6.064.119</b>	<b>5.915.675</b>	<b>6.555.752</b>	<b>6.225.361</b>	<b>6.190.688</b>	<b>6.211.723</b>	<b>6.184.860</b>	<b>5.431.591</b>	<b>69.649.281</b>	<b>71.565.693</b>	-2,7%
<b>Azúfre Kilos</b>	<b>200.400</b>	<b>358.070</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>132.500</b>	<b>352.630</b>	<b>351.880</b>	<b>351.440</b>	<b>372.370</b>	<b>250.070</b>	<b>417.200</b>	<b>147.000</b>	<b>2.933.560</b>	<b>2.787.880</b>	5,2%

**Notas:**  
a) No se consideran los consumos internos  
b) A partir del año 2012 se registra la oferta regional de Gasolina Super, sumando la zona norte, mezcla y despacho directo terminal Pascuales, y Refinería La Libertad.  
c) Incluye las mezclas de: gasolina extra, gasolina super, gasolina artesanal que se realiza en terminales.  
d) Consta el remanente de la producción de nafta, del cual una parte se destina a la exportación y otra parte al sector eléctrico; la nafta sector eléctrico en años anteriores estaba incluida en la nafta excedente.  
e) Incluye un volumen de 1.093.893 bis Cutter Stock importado y diésel semelaborado empleado como diluyente y 5'108.741 bis de Residuo para la mezcla de Fuel Oil # 6.  
f) Producción de Residuo, que mediante envío a llenadoras se abastece al sector eléctrico e industrial, y la diferencia se reinyecta al SOTE como Crudo Reducido, para exportación.  
g) Derivado que se obtiene de la mezcla de nafta base y lubricante, la obtención de este combustible se lo realiza en la Cabeceira de La Libertad y en Refinería Esmeraldas.  
h) Desde el año 2011 se incluye nafta base de Refinería Esmeraldas y Refinería La Libertad destinada al sector eléctrico, la misma que en años anteriores constaba como Nafta de 90.

**Fuente:** Gerencia de Refinación, Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR  
**Elaboración:** Subgerencia de Planificación - EP PETROECUADOR

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

**Año 2013**

Cifras en barriles

Mes	Gasolinas			Neta Excedente (c)	Diésel 2	Diésel Premium (d)	Fuel Oil #4	Fuel Oil Pesado #6 (Termo-Esmeraldas)	Fuel Oil #6 de Exportación (e)	Jet-A-1	GLP	Asfaltos (AP3, RC250)	Nafta Base para Pesca Artesanal	Neta Trat. + Refor. a Terminales (f)	TOTAL (Excl. Azufre)	Azufre Kilos
	Superpropia + NAO a Super (b)	Extra	TOTAL													
Enero	642.512	236.818	879.330	93.655	167.939	279.495	6.960	581.677	525.405	236.086	157.836	155.439	30.645	164.517	3.114.468	200.400
Febrero	598.836	157.128	755.965	125.633	128.111	286.381	-	344.147	218.906	105.674	80.418	133.900	28.424	-	2.207.558	358.070
Marzo	659.999	225.095	885.095	-	212.360	-	-	247.572	368.216	121.751	-	153.429	39.432	65.255	2.027.854	-
Abril	557.639	145.541	703.181	-	371.877	-	-	273.691	367.553	172.702	60.946	188.876	31.336	124.431	2.171.163	-
Mayo	735.915	204.082	939.997	7.028	500.592	200.267	39	755.085	388.727	229.116	172.101	179.260	30.617	221.655	3.402.829	132.500
Junio	523.062	208.057	731.119	208.673	328.642	377.765	114.947	221.018	448.006	111.733	171.145	203.143	28.207	102.702	2.944.398	352.630
Julio	379.047	237.873	616.920	226.185	9.308	613.663	-	375.808	849.284	190.884	155.221	208.018	25.876	253.736	3.271.168	351.880
Agosto	480.275	241.380	721.654	175.347	50.523	507.896	-	182.910	862.407	145.853	106.806	192.409	31.108	205.966	2.976.914	351.440
Septiembre	769.977	206.950	976.927	217.300	217.381	445.490	-	429.146	740.701	179.802	134.665	235.131	25.777	17.183	3.602.318	372.370
Octubre	582.118	167.975	750.093	253.478	233.298	436.851	-	243.123	815.380	152.791	127.112	231.348	25.275	62.908	3.268.748	250.070
Noviembre	423.673	232.127	655.800	155.438	171.801	502.241	-	392.669	618.040	177.572	126.690	235.128	30.669	272.630	3.066.048	417.200
Diciembre	611.138	204.966	816.104	-	290.898	-	97.112	515.551	-	129.421	96.582	259.808	28.661	109.042	2.234.137	147.000
<b>TOTAL</b>	<b>6.964.192</b>	<b>2.467.992</b>	<b>9.432.185</b>	<b>1.462.738</b>	<b>2.682.730</b>	<b>3.650.048</b>	<b>219.058</b>	<b>4.562.396</b>	<b>6.202.624</b>	<b>1.953.387</b>	<b>1.389.522</b>	<b>2.376.888</b>	<b>356.027</b>	<b>1.600.025</b>	<b>34.287.602</b>	<b>2.933.560</b>
Erne - Dic/2012	6.815.622	3.636.394	10.452.016	1.631.713	1.187.082	6.426.781	484.585	3.991.572	8.238.231	1.909.388	1.732.628	2.399.961	368.207	1.154.806	38.822.163	2.425.980
Var. % 13/12	2,2	-32,1	-9,8	-10,4	126,0	-43,2	-54,8	14,3	-24,7	2,3	-19,8	-1,0	-3,3	38,6	-11,7	20,92

**Notas:**

- a) No se consideran consumos internos
- b) A partir del año 2012 Refinería Esmeraldas produce gasolina de 92 octanos, de la cual una cantidad se despacha como gasolina super y otra cantidad se envía como materia prima al Terminal El Basterío.
- c) Consta el remanente de la producción de nafta, del cual una parte se destina a la exportación y otra parte al sector eléctrico; la nafta sector eléctrico en años anteriores estaba incluida en la nafta excedente.
- d) Incluye un volumen de 1.083.883 bis Cutter Stock importado utilizado como diluyente y 5.108.741 bis de Residuo para la mezcla de Fuel Oil # 6, además incluye Fuel Oil Base.
- e) No incluye importación de este derivado
- f) A partir del año 2012 PEE produce nafta tratada y reformada, las mismas que se envía a terminal Pascuales para la preparación de gasolinas, por lo que no se incluye en el total producción de Refinería Esmeraldas.

**Fuente:** Gerencia de Refinación - EP PETROECUADOR  
**Elaboración:** Subgerencia de Planificación - EP PETROECUADOR

**GASOLINA SÚPER DISPONIBLE AL MERCADO INTERNO**

**Año 2013**

Cifras en barriles

Mes	NAO Propia REE	NAO a Súper REE	TOTAL SÚPER REE	NAO de REE a Cabecera	NAO de REE a Llenaderas	NAO de Buque a Cabecera	Súper Sto. Dgo. de REE (a)	El Beaterio recibe NAO de REE (b)	El Beat. util. NAO de REE Mezcla G.E.	Oferta Súper Zona Norte	Súper Pascuales Mez.+Desp.	Súper RLL	Oferta Nacional Súper	Demanda Súper
Enero	154.185	488.327	<b>642.512</b>	632.457	7.705	64.462	10.323	596.853	438.164	176.717	205.482	10.231	392.430,40	420.575
Febrero	225.702	373.134	<b>598.836</b>	610.517	9.006	79.904	43.851	576.769	411.876	217.750	189.055	11.141	417.945,68	395.684
Marzo	-	659.999	<b>659.999</b>	653.786	7.799	-	33.559	642.055	457.259	226.154	206.586	12.223	444.963,12	426.382
Abril	3.570	554.069	<b>557.639</b>	572.289	7.704	23.100	29.488	613.887	470.396	180.682	205.148	5.364	391.193,88	423.300
Mayo	216.764	519.151	<b>735.915</b>	695.631	8.059	-	12.559	581.674	397.382	204.909	212.803	10.891	428.603,90	446.583
Junio	161.951	361.111	<b>523.062</b>	357.532	23.835	199.125	21.558	575.491	408.089	212.795	202.878	5.518	421.191,23	414.158
Julio	-	379.047	<b>379.047</b>	483.857	22.919	195.794	35.892	700.929	498.194	261.545	219.920	5.459	486.924,43	439.734
Agosto	70.940	409.335	<b>480.275</b>	535.592	20.841	168.367	43.882	661.750	472.603	253.870	231.615	6.086	491.570,93	457.184
Septiembre	217.627	552.350	<b>769.977</b>	645.152	15.769	93.504	10.824	554.992	376.641	204.944	200.820	5.423	411.187,16	412.421
Octubre	129.795	452.324	<b>582.118</b>	455.410	14.636	130.724	39.058	617.016	457.691	213.018	205.320	17.772	436.110,81	437.075
Noviembre	82.547	341.126	<b>423.673</b>	547.649	14.789	50.038	36.070	523.350	381.439	192.770	182.527	29.498	404.794,82	424.588
Diciembre	149.416	461.722	<b>611.138</b>	577.938	17.525	103.138	26.073	709.658	494.101	259.155	230.918	10.239	500.312,13	472.919
<b>TOTAL</b>	<b>1.412.499</b>	<b>5.551.693</b>	<b>6.964.192</b>	<b>6.189.872</b>	<b>153.061</b>	<b>1.108.156</b>	<b>343.136</b>	<b>6.644.765</b>	<b>5.263.835</b>	<b>2.604.311</b>	<b>2.493.073</b>	<b>129.845</b>	<b>5.227.228</b>	<b>5.170.604</b>
Ene - Dic/2012	1.734.764	5.080.858	6.815.622	6.480.900	187.931	911.962	489.850	6.708.891	4.505.727	2.880.945	2.614.994	57.890	5.553.829	5.346.333
Var. % 13/12	-18,6	9,3	2,2	-4,5	-18,6	21,5	-30,0	-1,0	16,8	-9,6	-4,7	124,3	-5,9	-3,3

Notas:  
a) Considera la Nafta Alto Octano que se recibe de REE menos lo que se envía a Terminal Beatero y a Shushufindi  
b) Considera la Nafta Alto Octano que recibe de REE menos lo que se envía a Shushufindi

Fuente: Gerencia de Refinación, Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR  
Elaboración: Subgerencia de Planificación - EP PETROECUADOR

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

**Año 2013**

Cifras en barriles

Mes	Gasolina Extra	Gasolina Súper	Diésel 1	Diésel 2	Fuel Oil #4	Jet A-1	G L P	Spray Oil	Solventes (Rub, S1, M.T)	Absorver Oil	Nafta Base Sector Eléctrico	Nafta Base a Terminales	TOTAL (b)
Enero	121.947	10.231	11.986	226.693	754.320	72.889	1.431	20.324	16.558	-	25.808	192.647	1.262.188
Febrero	138.016	11.141	12.426	216.424	628.069	56.060	2.071	19.641	14.190	-	38.677	130.214	1.136.713
Marzo	155.162	12.223	9.127	220.934	743.854	62.407	2.123	30.299	14.594	-	-	196.530	1.250.723
Abril	128.552	5.364	10.139	194.117	697.729	72.690	2.289	27.996	12.886	298	-	202.642	1.152.059
Mayo	120.352	10.891	19.235	186.862	707.957	51.434	1.597	26.830	12.665	-	-	194.573	1.137.823
Junio	166.812	5.518	7.058	201.232	737.354	62.927	2.167	20.105	13.910	-	-	204.918	1.217.084
Julio	166.990	5.459	6.480	189.159	688.991	78.530	2.103	12.896	11.378	-	-	174.787	1.161.986
Agosto	177.585	6.086	10.886	194.619	690.459	79.360	2.258	13.830	13.334	-	-	176.537	1.188.417
Septiembre	143.101	5.423	12.176	190.259	695.945	83.841	1.857	7.529	17.964	-	-	186.412	1.158.095
Octubre	156.363	17.772	12.150	200.866	747.868	88.569	1.740	14.349	10.865	-	-	211.733	1.250.541
Noviembre	186.081	29.498	12.606	236.472	741.694	69.791	1.631	5.843	16.039	229	-	178.058	1.299.883
Diciembre	183.749	10.239	11.440	197.521	764.859	58.856	1.611	25.407	15.286	-	-	163.699	1.268.969
<b>TOTAL</b>	<b>1.844.709</b>	<b>129.845</b>	<b>135.708</b>	<b>2.455.156</b>	<b>8.599.098</b>	<b>837.356</b>	<b>22.878</b>	<b>225.050</b>	<b>169.669</b>	<b>527</b>	<b>64.485</b>	<b>2.212.749</b>	<b>14.484.480</b>
Ene - Dic /2012	1.786.009	57.890	183.749	2.401.128	8.563.357	792.975	22.131	261.147	153.388	1.142	-	2.300.771	14.222.917
Var. % 13/12	3,3	124,3	-26,1	2,3	0,4	5,6	3,4	-13,8	10,6	-53,9	-	-3,8	1,8

**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 2.212.749 bis de Nafta base que se envía al Terminal Pascuales y Libertad, para mezcla de Gasolina Extra, Gasolina para pesca artesanal y Sector Eléctrico

**Fuente:** Gerencia de Refinación - EP PETROECUADOR

**Elaboración:** Subgerencia de Planificación - EP PETROECUADOR

**PRODUCCIÓN DE DERIVADOS**

Año 2013

**REFINERÍA SHUSHUFINDI (a)**

Cifras en barriles

Mes	Gasolina Extra (c)	Diésel 1	Diésel 2	Jet A-1	G L P	Residuo (Crudo Reducido) (d)	Nafta Base a Terminales	Gasolina Natural a Terminales	TOTAL (e)
Enero	33.385	1.996	173.138	-	92.722	307.957	116.284	36.516	609.199
Febrero	30.632	-	155.525	-	80.260	285.096	96.728	33.592	551.513
Marzo	34.120	-	175.591	-	95.229	323.967	101.958	41.039	628.906
Abril	29.141	4.821	141.912	24.088	96.863	310.122	96.268	45.215	606.948
Mayo	35.972	3.976	152.844	18.617	113.201	315.287	99.465	44.881	639.898
Junio	34.238	1.260	150.708	20.637	96.031	299.674	105.675	41.497	602.548
Julio	36.135	2.153	154.816	22.302	103.709	317.457	98.134	45.104	636.572
Agosto	42.209	6.330	148.195	21.540	103.673	322.764	90.773	46.972	644.709
Septiembre	36.588	1.400	146.295	20.402	107.427	312.603	90.423	49.227	624.716
Octubre	36.534	2.442	97.371	15.092	101.413	235.495	60.663	43.639	488.346
Noviembre	34.426	2.686	147.094	10.074	99.569	319.391	88.461	42.927	613.242
Diciembre	33.013	2.485	162.099	-	101.682	330.384	88.692	47.938	629.662
<b>TOTAL</b>	<b>416.394</b>	<b>29.549</b>	<b>1.805.589</b>	<b>152.752</b>	<b>1.191.779</b>	<b>3.680.196</b>	<b>1.133.324</b>	<b>518.545</b>	<b>7.276.259</b>
Ene - Dic /2012	397.753	10.709	2.005.715	60.865	919.193	3.612.962	1.255.636	382.158	7.007.197
Var. % 13/12	4,7	175,9	-10,0	151,0	29,7	1,9	-9,7	35,7	3,8

**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 Petroamazonas

c) Incluye 306.891 bis. de Nafta de Alto Octano importado, que se utiliza para preparar este derivado

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

e) No incluye 518.545 Bis. de Gasolina Natural que se mezcla con nafta base producida en Refinería Amazonas, la misma que se destina a la producción de gasolina extra; así mismo no incluye 1' 133.524 bis de Nafta base que se envía al Terminal de El Beatero para mezclas.

**Fuente:** Gerencia de Refinación - EP PETROECUADOR  
**Elaboración:** Subgerencia de Planificación - EP PETROECUADOR

**REFINERÍA LAGO AGRIO (b)**

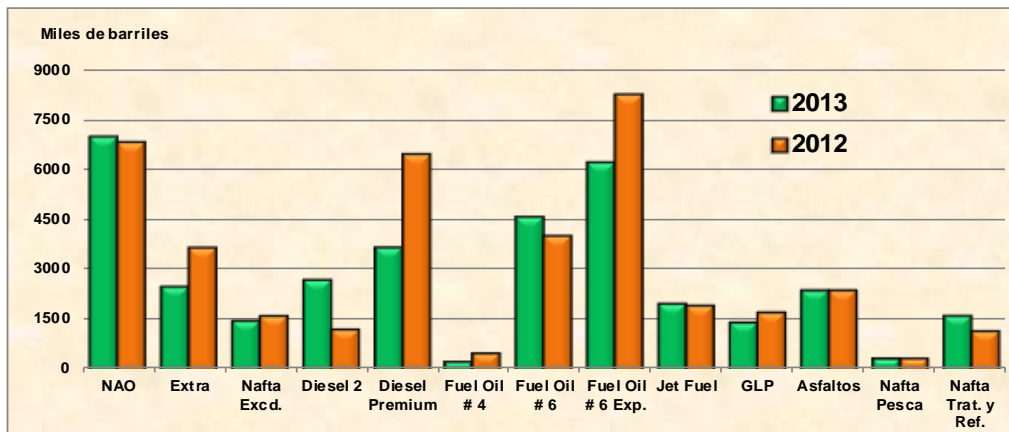
Cifras en barriles

Mes	Gasolina	Diésel 2	Jet A-1	Residuo	TOTAL
Enero	897	4.855	4.396	15.333	25.481
Febrero	597	4.768	3.496	14.253	23.113
Marzo	696	4.216	3.687	13.646	22.245
Abril	734	4.699	3.679	13.502	22.614
Mayo	1.125	5.278	4.080	15.265	25.748
Junio	881	5.326	3.187	14.354	23.748
Julio	1.245	6.057	2.603	13.484	23.389
Agosto	951	5.533	3.348	13.998	23.829
Septiembre	968	6.059	2.010	13.196	22.232
Octubre	532	5.276	2.304	11.775	19.886
Noviembre	1.190	6.776	2.385	13.635	23.986
Diciembre	859	6.281	1.710	13.825	22.676
<b>TOTAL</b>	<b>10.675</b>	<b>65.124</b>	<b>36.884</b>	<b>166.265</b>	<b>278.948</b>
Ene - Dic /2012	34.323	49.086	40.015	146.842	270.266
Var. % 13/12	-68,9	32,7	-7,8	13,2	3,2

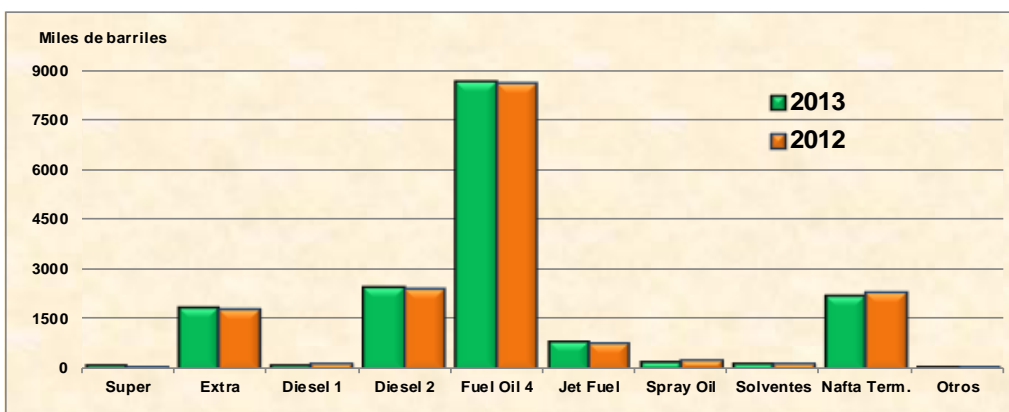
## PRODUCCIÓN DE DERIVADOS POR PRODUCTOS

Período: Enero - Diciembre 2013/2012

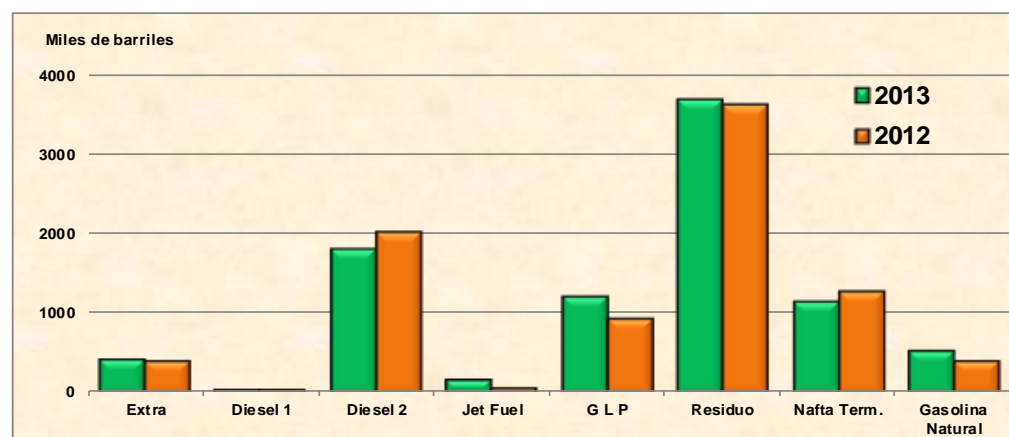
### REFINERÍA ESMERALDAS



### REFINERÍA LA LIBERTAD



### REFINERÍA SHUSHUFINDI



**Fuente:** Gerencia de Refinación - EP PETROECUADOR

**Elaboración:** Subgerencia de Planificación - EP PETROECUADOR

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

Año 2013

Cifras en barriles

Mes	Terminal Pascuales											Terminal Beaterío			Terminal La Libertad			
	Gasolina Extra				Gasolina Super (a)				Gasolina con Ecopais (Extra+Etanol)			Gasolina Extra			TOTAL MEZCLA GASOLINA EXTRA			
	Nafta Bajo Octano	Nafta Alto Octano	Nafta REE	SUBTOTAL	Nafta Bajo Octano	Nafta Alto Octano	Nafta REE	Gasolina Extra	TOTAL	Premezcla 95%	Etanol 5%	TOTAL	Nafta Bajo Octano	Nafta Alto Octano	SUBTOTAL	Nafta Bajo Octano	Nafta Alto Octano	TOTAL
Enero	118.856	359.937	127.928	606.721	20.230	201.703	32.532	254.464	83.338	4.413	87.751	121.197	438.164	559.361	42.123	829	42.952	
Febrero	82.956	292.148	97.579	472.682	18.652	148.670	-	167.322	76.527	4.066	80.592	118.312	411.876	530.189	37.725	739	38.463	
Marzo	140.676	433.641	27.835	602.152	19.591	205.263	13.382	238.236	87.464	4.624	92.088	123.412	457.259	580.670	36.485	723	37.208	
Abril	95.085	385.212	63.082	543.389	19.344	204.848	8.255	232.446	84.901	4.128	89.029	128.047	470.396	598.443	39.173	771	39.943	
Mayo	112.750	385.542	60.202	558.493	15.756	165.857	4.663	186.266	90.335	4.808	95.143	108.382	397.382	505.764	41.558	813	42.371	
Junio	90.280	403.636	103.640	597.536	13.136	215.549	16.555	248.910	87.562	4.666	92.227	123.319	408.089	531.408	37.138	726	37.863	
Julio	116.956	338.627	145.781	602.364	19.943	177.809	24.831	222.583	92.165	4.922	97.087	143.928	498.194	642.122	41.180	856	42.036	
Agosto	119.482	355.638	186.619	661.738	18.048	190.964	21.019	230.032	96.706	5.119	101.825	135.128	472.603	607.731	38.033	784	38.817	
Septiembre	114.786	331.722	97.283	543.801	15.676	137.328	9.387	162.392	90.725	4.771	95.496	116.610	376.641	483.251	36.503	721	37.224	
Octubre	115.615	430.136	87.048	632.798	14.158	167.334	10.034	191.526	92.489	4.871	97.360	138.473	457.691	597.164	39.759	786	40.544	
Noviembre	92.520	371.483	163.424	627.426	9.516	149.049	29.446	188.010	93.661	4.634	98.294	110.645	381.439	492.064	35.550	709	36.259	
Diciembre	86.716	440.928	100.853	628.497	15.559	190.082	7.542	213.183	101.534	5.017	106.552	153.555	494.101	647.657	36.459	724	37.183	
<b>TOTAL</b>	1.286.657	4.529.649	1.261.291	7.077.597	199.608	2.154.455	177.636	2.535.369	1.077.406	56.038	1.133.444	1.522.008	5.263.835	6.785.843	461.685	9.179	470.864	
Ene - Dic/2012	1.203.449	3.459.378	665.302	5.328.128	185.343	1.921.265	162.409	2.278.750	1.029.095	43.869	1.072.964	1.478.881	4.505.727	5.984.608	439.003	8.596	447.599	
Var% 13/12	6,9	30,9	89,6	32,8	7,7	12,1	9,4	-62,3	11,3	4,7	27,7	2,9	16,8	13,4	5,2	6,8	5,2	

a) A partir de febrero del 2012, el Terminal Pascuales prepara Gasolina Super de 92 octanos

Fuente: Gerencia de Transporte y Almacenamiento - EP PETROECUADOR  
Elaboración: Subgerencia de Planificación - EP PETROECUADOR



**PREPARACIÓN DE FUEL OÍL #4, # 6 NACIONAL Y DE EXPORTACIÓN DE  
REFINERÍA ESMERALDAS**

**Año 2013**

Cifras en barriles

Mes	Fuel Oil # 4			Fuel Oil # 6 Nacional (Sector Eléctrico)			Fuel Oil # 6 de Exportación		
	Residuo	Diluyente	TOTAL	Residuo	Diluyente	TOTAL	Residuo	Diluyente	TOTAL
Enero	6.960	-	6.960	480.760	100.917	581.677	438.588	86.818	525.405
Febrero	-	-	-	297.921	46.226	344.147	180.367	38.538	218.906
Marzo	-	-	-	126.507	121.065	247.572	306.797	61.418	368.216
Abril	-	-	-	162.717	110.974	273.691	332.376	35.177	367.553
Mayo	39	-	39	649.376	105.710	755.085	291.209	97.518	388.727
Junio	92.975	21.972	114.947	174.694	46.324	221.018	448.006	-	448.006
Julio	-	-	-	290.894	84.914	375.808	690.605	158.679	849.284
Agosto	-	-	-	144.652	38.258	182.910	733.437	128.971	862.407
Septiembre	-	-	-	336.203	92.943	429.146	552.847	187.854	740.701
Octubre	-	-	-	183.841	59.281	243.123	682.102	133.277	815.380
Noviembre	-	-	-	302.059	90.610	392.669	452.407	165.633	618.040
Diciembre	97.112	-	97.112	515.551	-	515.551	-	-	-
<b>TOTAL</b>	<b>197.086</b>	<b>21.972</b>	<b>219.058</b>	<b>3.665.175</b>	<b>897.221</b>	<b>4.562.396</b>	<b>5.108.741</b>	<b>1.093.883</b>	<b>6.202.624</b>
Ene - Dic /2012	479.319	111.642	590.961	3.243.276	751.557	3.994.833	6.501.200	1.737.725	8.238.926
Var 13/12	-58,9	-80,3	-62,9	13,0	19,4	14,2	-21,4	-37,1	-24,7
<b>Fuente:</b>	Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR								
<b>Elaboración:</b>	Subgerencia de Planificación - EP PETROECUADOR								



## *4. Transporte de Derivados*

- *Transporte de Derivados por Poliductos*

#### 4. Transporte de Derivados



El sistema de poliductos transportó durante el año 2013 un volumen de 70.7 millones de barriles de derivados, con una variación del 6.3% con respecto al año 2012, hay que señalar que 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, Diésel 1, Diésel 2, Diésel Premium, 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 2013

Cifras en barriles

Mes	Poli ductos		Esmeraldas Sto. Domingo	Sto. Domingo Quito	Sto. Domingo Pascuales	Shushufindi Quito	Tres Bocas Pascuales	Tres Bocas Salitral	Tres Bocas Fiel Oil	Libertad Manta	Libertad Pascuales	TOTAL (a)
	Quito	Ambato										
Enero	331.586	1.892.946	1.404.756	137.000	180.899	1.862.673	751.579	333.617	228.611	328.005	5.909.916	
Febrero	311.408	1.682.462	1.298.498	69.229	176.168	1.590.098	751.589	297.752	233.183	256.422	5.299.082	
Marzo	382.612	1.962.290	1.461.595	83.851	217.698	1.763.398	901.713	318.434	265.709	245.142	6.056.996	
Abril	313.158	1.848.018	1.401.421	118.763	218.990	1.490.570	840.078	311.179	251.870	291.731	5.565.593	
Mayo	328.325	1.898.096	1.399.140	131.557	201.996	1.719.753	841.934	330.784	280.508	290.261	5.871.657	
Junio	317.897	1.817.331	1.414.720	106.418	216.326	1.771.042	753.499	338.476	267.651	364.203	5.846.425	
Julio	353.662	1.997.202	1.463.884	116.966	235.433	1.734.072	843.236	282.553	279.996	395.285	6.121.438	
Agosto	327.420	1.946.143	1.380.908	104.433	229.274	1.743.993	873.504	338.904	279.299	355.369	6.093.906	
Septiembre	350.124	1.875.439	1.300.150	74.946	229.412	1.588.809	782.874	261.776	253.007	358.647	5.700.087	
Octubre	364.096	1.829.153	1.356.233	57.378	240.153	1.892.527	812.845	318.373	272.860	372.714	6.102.721	
Noviembre	357.139	1.866.707	1.394.424	56.805	213.941	1.846.109	782.609	260.133	252.411	389.049	5.968.098	
Diciembre	366.395	1.951.693	1.513.037	34.565	220.151	1.951.465	692.435	300.078	272.216	376.588	6.131.020	
<b>TOTAL</b>	<b>4.103.822</b>	<b>22.567.480</b>	<b>16.878.766</b>	<b>1.091.911</b>	<b>2.580.439</b>	<b>20.954.508</b>	<b>9.627.895</b>	<b>3.692.058</b>	<b>3.117.321</b>	<b>4.023.416</b>	<b>70.666.938</b>	
Ene - Dic/2012	3.762.722	22.202.238	15.616.836	2.099.292	2.271.584	18.933.200	9.361.392	3.606.437	2.670.751	3.689.734	66.498.057	
Var % 13/12	9,07	1,65	8,08	-47,99	13,60	10,68	2,85	2,37	16,72	9,04	6,27	

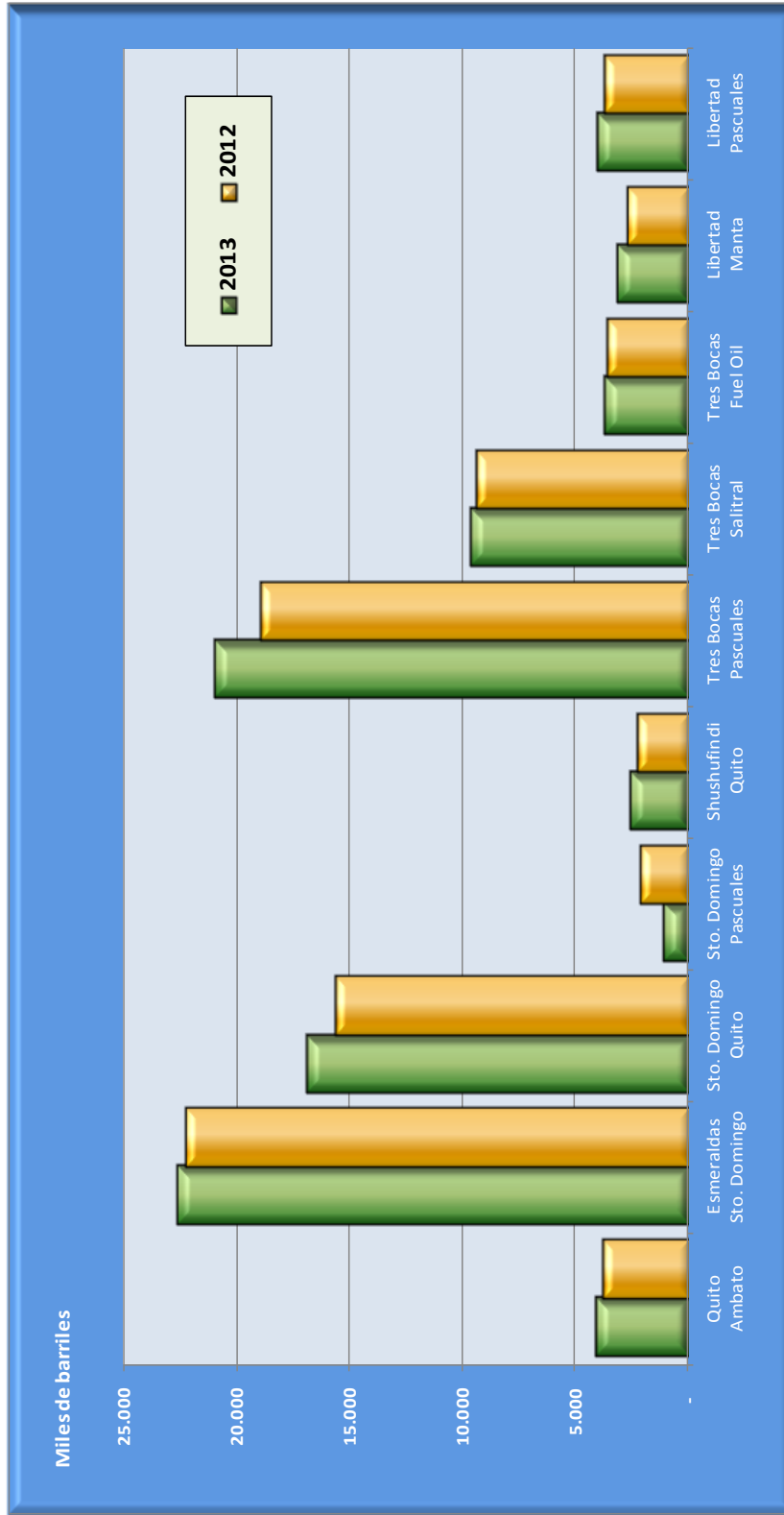
**Notas:** a) El total se refiere a los volúmenes transportados desde los centros de producción por lo que se excluyen los volúmenes transportados por los ramales de los poliductos: Santo Domingo-Quito, Santo Domingo-Pascuales.

b) No se incluye en el Total el volumen de 183.669 bis., transportado por el ducto Monteverde - Chorrillo por cuanto el mencionado volumen se utilizó para realizar pruebas en el arranque de operación de este ducto.

**Fuente:** Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR  
**Elaboración:** Subgerencia de Planificación - EP PETROECUADOR

# TRANSPORTE DE DERIVADOS POR POLIDUCTOS

Años: 2013/2012



**Fuente:** Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR  
**Elaboración:** Subgerencia de Planificación - EP PETROECUADOR

## VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS

Cifras en Barriles

Año 2013

Mes	Producto	Gasolina		Diésel 2 (a)	Jet Fuel	TOTAL POLIDUCTO
		Súper	Extra			
<b>ESMERALDAS - STO. DOMINGO</b>						
Enero		527.876	369.977	881.709	179.268	1.958.830
Febrero		517.571	265.908	719.415	142.540	1.645.434
Marzo		586.253	192.089	906.036	174.680	1.859.058
Abril		638.676	147.373	866.027	144.444	1.796.520
Mayo		732.821	142.716	922.221	142.118	1.939.876
Junio		729.234	124.038	715.718	159.494	1.728.484
Julio		608.495	166.111	910.970	135.703	1.821.279
Agosto		637.198	251.486	883.504	171.329	1.943.517
Septiembre		531.704	239.795	915.347	155.953	1.842.799
Octubre		686.300	243.836	760.248	157.548	1.847.932
Noviembre		654.815	192.503	924.193	111.057	1.882.568
Diciembre		675.050	186.714	868.416	205.761	1.935.941
<b>TOTAL</b>		<b>7.525.993</b>	<b>2.522.546</b>	<b>10.273.804</b>	<b>1.879.895</b>	<b>22.202.238</b>
<b>STO. DOMINGO - QUITO</b>						
Enero		465.652	190.418	599.372	47.718	1.303.160
Febrero		383.654	139.227	543.277	44.527	1.110.685
Marzo		543.012	93.636	552.792	81.405	1.270.845
Abril		601.130	29.825	586.748	60.433	1.278.136
Mayo		679.452	-	644.620	63.916	1.387.988
Junio		574.417	-	617.075	57.881	1.249.373
Julio		601.753	-	582.925	86.197	1.270.875
Agosto		568.871	52.918	660.999	83.253	1.366.041
Septiembre		639.780	-	600.737	78.618	1.319.135
Octubre		569.321	-	682.222	57.768	1.309.311
Noviembre		593.286	-	657.700	75.180	1.326.166
Diciembre		695.062	-	653.011	77.048	1.425.121
<b>TOTAL</b>		<b>6.915.390</b>	<b>506.024</b>	<b>7.381.478</b>	<b>813.944</b>	<b>15.616.836</b>
<b>STO. DOMINGO - PASCUALES</b>						
Enero		53.689	57.454	68.033	103.080	282.256
Febrero		29.156	40.549	68.317	91.633	229.655
Marzo		49.774	30.802	55.689	126.599	262.864
Abril		30.126	15.304	46.231	60.412	152.073
Mayo		28.595	7.380	9.866	52.226	98.067
Junio		13.320	-	-	58.080	71.400
Julio		-	13.733	-	115.954	129.687
Agosto		15.605	49.238	5.075	96.147	166.065
Septiembre		-	120.938	-	73.106	194.044
Octubre		-	87.306	10.131	106.051	203.488
Noviembre		-	85.544	15.378	81.369	182.291
Diciembre		-	62.794	15.256	49.352	127.402
<b>TOTAL</b>		<b>220.265</b>	<b>571.042</b>	<b>293.976</b>	<b>1.014.009</b>	<b>2.099.292</b>
<b>Nota:</b> a) Incluye diesel premium						
<b>Fuente:</b> Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR						
<b>Elaboración:</b> Subgerencia de Planificación - EP PETROECUADOR						

## VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS

Cifras en Barriles  
Año 2013

Mes	Producto	Gasolina			Diésel 1	Diésel 2 (b)	Jet Fuel	GLP	TOTAL POLIDUCTO
		Super	Extra	Base					
<b>SHUSHUFINDI - QUITO</b>									
Enero		-	-	129.932	867	5.667	20.376	70.950	227.792
Febrero		-	-	122.026	2.048	5.096	15.412	44.822	189.404
Marzo		-	-	104.615	414	2.347	20.075	37.193	164.644
Abril		-	-	77.196	907	5.239	5.022	58.616	146.980
Mayo		-	-	110.348	906	10.069	-	66.430	187.753
Junio		-	-	136.879	503	2.187	5.083	69.117	213.769
Julio		-	-	150.288	838	4.318	-	64.322	219.766
Agosto		-	-	127.022	444	2.139	-	48.952	178.557
Septiembre		-	-	122.875	454	4.000	-	77.833	205.162
Octubre		-	-	120.206	468	1.524	-	58.637	180.835
Noviembre		-	-	118.795	418	1.509	-	59.692	180.414
Diciembre		-	-	115.493	490	1.506	-	59.018	176.507
<b>TOTAL</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.435.675</b>	<b>8.758</b>	<b>45.601</b>	<b>65.968</b>	<b>715.582</b>	<b>2.271.584</b>
<b>QUITO - AMBATO</b>									
Enero		37.324	144.452	-	329	131.627	-	-	313.732
Febrero		38.788	131.360	-	313	116.399	-	-	286.860
Marzo		35.336	131.902	-	352	139.387	-	-	306.977
Abril		37.583	124.048	-	383	119.298	-	-	281.312
Mayo		35.548	135.407	-	381	140.672	-	-	312.008
Junio		38.396	136.388	-	321	129.941	-	-	305.046
Julio		20.945	124.098	-	416	158.579	-	-	304.038
Agosto		35.666	154.177	-	347	148.960	-	-	339.150
Septiembre		31.236	146.605	-	287	152.133	-	-	330.261
Octubre		28.813	148.939	-	312	161.079	-	-	339.143
Noviembre		28.387	135.949	-	312	148.847	-	-	313.495
Diciembre		29.753	144.805	-	344	155.798	-	-	330.700
<b>TOTAL</b>		<b>397.775</b>	<b>1.658.130</b>	<b>-</b>	<b>4.097</b>	<b>1.702.720</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3.762.722</b>
<b>Nota:</b>	b) Incluye diesel Premium								
<b>Fuente:</b>	Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR								
<b>Elaboración:</b>	Subgerencia de Planificación - EP PETROECUADOR								

## VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS

Cifras en barriles

Año 2013

Mes	Producto	Gasolina		Nata Alto Octano	Diésel 1	Diésel 2 (a)	Fuel Oil (a)	Jet Fuel (a)	GLP	TOTAL POLIDUCTO
		Base	Exta							
<b>LIBERTAD - MANTA</b>										
Enero	-	77.862	-	-	2.911	136.520	-	-	-	217.293
Febrero	-	88.259	-	-	2.852	121.998	-	-	-	213.109
Marzo	-	80.498	-	-	3.383	142.129	-	-	-	226.010
Abril	-	73.768	-	-	2.654	110.826	-	-	-	187.248
Mayo	-	100.672	-	-	1.885	124.379	-	-	-	226.936
Junio	-	78.985	-	-	1.659	138.723	-	-	-	219.367
Julio	-	92.067	-	-	1.752	137.033	-	-	-	230.852
Agosto	-	97.810	-	-	2.546	133.876	-	-	-	234.232
Septiembre	-	101.440	-	-	2.561	124.499	-	-	-	228.500
Octubre	-	90.630	-	-	2.792	141.933	-	-	-	235.355
Noviembre	-	96.727	-	-	2.627	129.123	-	-	-	228.477
Diciembre	-	106.676	-	-	2.424	114.272	-	-	-	223.372
<b>TOTAL</b>	-	<b>1.085.394</b>	-	-	<b>30.046</b>	<b>1.555.311</b>	-	-	-	<b>2.670.751</b>
<b>LIBERTAD - PASCUALES</b>										
Enero	61.715	39.691	-	-	11.846	143.596	-	67.140	-	323.988
Febrero	63.558	10.172	-	-	10.754	106.538	-	70.435	-	261.457
Marzo	66.384	20.499	-	-	10.276	95.090	-	63.073	-	255.322
Abril	70.784	-	-	-	11.596	134.151	-	80.290	-	296.821
Mayo	80.511	15.022	-	-	10.623	132.518	-	75.172	-	313.846
Junio	31.381	10.367	-	-	7.735	138.282	-	45.608	-	233.373
Julio	61.776	-	-	-	7.258	146.922	-	58.253	-	274.209
Agosto	64.722	-	-	-	4.225	138.668	-	62.924	-	270.539
Septiembre	123.598	-	-	-	5.742	179.728	-	63.360	-	372.428
Octubre	109.112	-	-	-	6.378	219.040	-	70.889	-	405.419
Noviembre	103.704	-	-	-	4.925	166.310	-	57.360	-	332.299
Diciembre	110.686	-	-	-	4.993	177.074	-	57.280	-	350.033
<b>TOTAL</b>	<b>947.931</b>	<b>95.751</b>	-	-	<b>96.351</b>	<b>1.777.917</b>	-	<b>771.784</b>	-	<b>3.689.734</b>
<b>TRES BOCAS - PASCUALES</b>										
Enero	49.546	287.039	415.505	4.367	783.582	-	-	-	-	1.540.039
Febrero	58.251	94.859	537.319	3.144	665.229	-	29.417	-	-	1.388.219
Marzo	79.799	119.106	366.659	2.957	804.184	-	-	-	-	1.372.705
Abril	74.370	99.427	605.546	3.271	736.008	-	-	-	-	1.518.622
Mayo	72.875	79.773	518.961	3.639	659.888	-	-	-	-	1.335.136
Junio	100.999	222.636	463.209	3.552	766.074	-	-	-	-	1.556.470
Julio	79.703	143.228	579.289	5.074	855.592	-	-	-	-	1.662.886
Agosto	77.428	295.338	463.285	4.221	896.077	-	-	-	-	1.736.349
Septiembre	39.904	124.803	491.869	3.346	956.109	-	-	-	-	1.616.031
Octubre	20.008	270.853	473.134	3.401	1.072.460	-	-	-	-	1.839.856
Noviembre	40.019	-	520.646	3.059	1.102.351	-	-	-	-	1.666.075
Diciembre	19.938	122.784	599.941	3.312	954.837	-	-	-	-	1.700.812
<b>TOTAL</b>	<b>712.840</b>	<b>1.859.846</b>	<b>6.035.363</b>	<b>43.343</b>	<b>10.252.391</b>	-	<b>29.417</b>	-	-	<b>18.933.200</b>
<b>TRES BOCAS - EL SALITRAL - FUEL OÍL</b>										
Enero	-	-	-	-	-	360.551	-	751.006	-	1.111.558
Febrero	-	-	-	-	-	247.989	-	692.865	-	940.854
Marzo	-	-	-	-	-	311.595	-	812.962	-	1.124.557
Abril	-	-	-	-	-	300.740	-	781.758	-	1.082.499
Mayo	-	-	-	-	-	295.889	-	800.254	-	1.096.144
Junio	-	-	-	-	-	291.444	-	751.352	-	1.042.796
Julio	-	-	-	-	-	289.842	-	781.288	-	1.071.130
Agosto	-	-	-	-	-	287.842	-	809.045	-	1.096.887
Septiembre	-	-	-	-	-	269.589	-	780.331	-	1.049.920
Octubre	-	-	-	-	-	309.155	-	840.561	-	1.149.716
Noviembre	-	-	-	-	-	269.361	-	749.958	-	1.019.319
Diciembre	-	-	-	-	-	372.439	-	810.011	-	1.182.450
<b>TOTAL</b>	-	-	-	-	-	<b>3.606.437</b>	-	<b>9.361.392</b>	-	<b>12.967.829</b>
<b>Nota:</b>	Incluye el Bombeo a CELEC y ELECTRICA GYE									
<b>Fuente:</b>	Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR									
<b>Elaboración:</b>	Subgerencia de Planificación - EP PETROECUADOR									





## *5. Comercio Interno*

- *Despachos Comercializadora*
- *Despachos Comercializadoras Privadas*
- *Transferencias*
- *Precios Abastecedoras*

## 5. Despachos de Derivados



El despacho de combustibles en el país durante el año 2013 creció en 6,0% con respecto al 2012 ya que el volumen de consumo fue de 90,4 millones de barriles, variación sobre todo por el incremento de la demanda de derivados de mayor consumo, debido al crecimiento del parque automotriz, así como los precios de venta han permanecido constantes.

El decremento de la demanda de gasolina extra en un 3,3% y el incremento en gasolina súper del 8,8% en comparación con el año 2012; debido a la implementación del Plan de Mejoramiento de la Calidad.

En cuanto al Diésel 1 el despacho ha sido menor respecto al 2012 en un 27,7% siendo un producto que tiende a desaparecer, debido a que las industrias cambian de tecnologías dejando de usar este combustible.

El Jet Fuel aumento la demanda debido a la creación de nuevas rutas en los aeropuertos de Quito y Latacunga, siendo mayor respecto al año anterior en un 12,9%.

El mayor control del contrabando en las fronteras por parte del gobierno nacional ha logrado que el incremento de la demanda de GLP respecto al año 2012 sea del 2,2%.

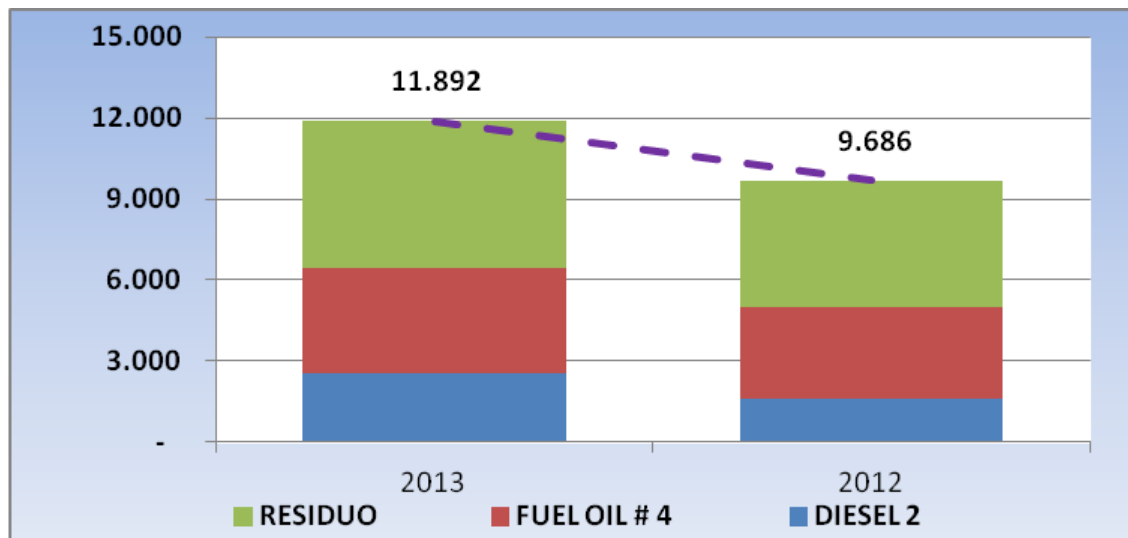
En los demás productos los despachos se realizaron de acuerdo a la demanda del mercado interno; en unos casos, mayor como el Diésel 2, Premium y solventes, en otros casos, menor como los Asfaltos, AVGAS y Spray Oil en comparación al año anterior.

El sector eléctrico presentó un gran incremento en la demanda, debido a que se dio mayor estiaje de lo esperado en el año 2013, haciendo que las eléctricas utilicen mayor volumen de combustibles como Diésel 2 en 61,2%; Fuel Oil # 4 en 14,3% y Residuo en 16,0% con respecto al año 2012.

**Cuadro N° 6. Demanda Sector Eléctrico  
Período 2012-2013  
Cifras en miles barriles**

<b>Refinerías</b>	<b>2013</b>	<b>2012</b>	<b>Var %13/12</b>
<b>Diésel Eléctrico</b>	2.556	1.586	61,18
<b>Fuel Oil Eléctrico</b>	3.910	3.422	14,25
<b>Residuo Eléctrico</b>	5.426	4.678	16,00
<b>Total</b>	<b>11.892</b>	<b>9.686</b>	<b>22,78</b>

**Gráfico N° 4. Demanda Sector Eléctrico  
Período 2012-2013  
Cifras en miles barriles**



**Fuente:** Gerencia Comercio Nacional - EP PETROECUADOR  
**Elaboración:** Subgerencia de Planificación - EP PETROECUADOR

Producto	DESCACHOS TOTALES DE LA ABASTECEDORA EP PETROECUADOR (a)												Var % 13/12		
	Cifras en barriles														
	AÑO 2013														
Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2013	Enero-Diciembre	2013	2012
Gasolina	1,972,914	1,851,072	2,014,697	1,982,487	2,123,824	2,009,909	2,143,269	2,191,687	2,052,955	2,118,712	2,304,051	24,931,825	23,596,887	5.7	
Siper	420,575	395,684	426,362	423,300	446,533	414,158	439,734	457,104	412,421	424,566	472,920	5,700,604	5,346,169	-3.3	
Extra	1,464,442	1,374,847	1,486,370	1,469,774	1,582,071	1,503,677	1,606,596	1,633,249	1,546,662	1,632,440	1,725,220	18,633,730	17,176,578	8.5	
Ecoplast (Extra con Etanol)	87,887	80,541	89,423	89,423	95,169	92,074	96,979	101,255	94,872	96,694	105,911	1,074,490	1,074,150	5.0	
Absorver	11,214	5,401	6,675	238	-	-	238	-	-	238	-	714	952	-25.0	
Diesel 1:	3,643	2,672	2,445	2,643	2,531	1,848	2,062	2,627	1,727	3,409	3,045	63,973	88,265	-25.9	
Terrestra	7,571	2,729	4,230	1,672	4,938	2,136	1,388	2,627	683	3,683	2,516	32,428	37,977	-14.6	
Marino Internacional	2,551,974	2,181,409	2,355,716	2,651,242	2,742,189	2,461,819	2,600,301	2,700,181	2,700,181	3,016,028	3,057,348	31,910,570	29,162,914	9.4	
Diesel 2:	652,150	556,810	626,180	626,180	697,603	664,415	714,632	735,292	725,309	772,057	755,560	8,244,121	7,801,369	6.5	
Terrestra Nacional	1,542,883	1,398,592	1,519,959	1,679,031	1,679,031	1,601,042	1,692,765	1,898,568	1,635,074	1,733,964	1,706,521	19,467,013	18,367,865	5.9	
Premium	187,640	113,437	98,991	318,152	207,615	67,603	69,458	61,182	176,839	307,921	446,557	2,556,092	1,595,852	61.2	
Eléctrico	169,302	112,570	110,568	160,639	157,940	128,760	124,045	145,220	162,959	137,560	108,530	1,653,344	1,807,807	-2.8	
Marino	842,220	670,610	663,302	691,961	705,645	779,746	700,886	694,665	724,870	736,351	722,272	8,649,345	8,930,006	-3.1	
Fuel Oil	175,419	166,313	157,435	179,270	183,572	156,464	182,701	168,522	156,046	168,354	151,424	1,985,323	1,936,236	2.5	
Industrial	368,687	300,531	315,033	360,138	352,095	325,327	252,257	189,539	339,257	307,839	363,257	3,909,979	3,422,295	14.3	
Eléctrico	278,114	203,766	190,633	152,543	169,977	297,955	265,929	336,604	230,573	151,983	267,009	2,754,063	3,571,475	-22.9	
Marino	193,373	124,337	149,851	165,161	187,245	183,656	220,364	194,792	246,616	218,059	249,655	2,367,706	2,392,906	-1.1	
Asfalto:	178,774	114,267	137,677	156,725	172,166	170,140	189,320	177,973	222,580	193,990	211,732	2,167,271	2,219,952	-2.4	
AP-3	14,589	10,070	12,173	11,466	15,048	13,515	21,045	16,819	24,036	24,039	17,758	200,435	172,964	15.9	
RC-550	16,764	14,476	13,024	13,788	14,167	11,833	14,865	12,110	15,190	13,286	14,742	167,867	147,140	14.1	
Solventes:	7,324	6,917	6,738	7,562	7,214	5,619	6,365	4,548	6,571	7,655	6,658	78,329	61,361	27.6	
Mineral Turpentine	9,440	7,560	6,286	6,226	6,952	6,214	8,500	7,562	8,619	5,631	8,083	89,538	85,758	4.4	
Rubber Solvent	26,405	23,262	26,452	28,761	21,095	16,262	12,619	10,832	9,190	13,929	13,024	217,141	250,618	-13.4	
Spray Oil	1,005,688	888,245	980,942	965,026	1,052,725	1,006,911	1,062,322	1,081,630	993,329	1,055,078	1,018,222	12,167,860	11,855,411	2.9	
GLP	225,730	216,621	234,953	247,473	243,789	241,490	247,548	255,036	235,856	244,130	228,846	2,854,381	2,528,749	12.9	
Jet Fuel	96,211	88,372	98,969	102,254	102,469	102,881	110,729	110,400	97,226	103,954	99,937	1,211,772	1,127,027	7.5	
Nacional	129,519	128,249	135,984	145,219	141,319	136,609	136,820	144,637	138,631	140,176	129,449	1,642,609	1,401,722	17.2	
Internacional	2,838	2,815	2,876	2,793	2,860	2,165	1,987	2,256	2,571	2,409	2,372	30,501	31,177	-2.2	
AVGAS	2,803	2,786	2,767	2,775	2,837	2,133	1,963	2,239	2,559	2,397	2,361	30,163	30,461	-1.0	
Nacional	33	29	109	18	23	32	24	17	13	12	11	338	338	-	
Internacional	25,888	38,677	-	-	-	-	-	-	-	-	-	64,485	-	-	
Natta Base (Sector Eléctrico)	75,070	68,208	68,557	70,743	73,030	65,289	70,574	65,640	63,288	69,234	64,715	818,015	815,186	0.3	
Pesca Artesanal	632,252	485,927	329,846	500,513	644,544	478,655	434,896	406,200	474,118	471,562	627,077	6,168,821	5,488,842	12.4	
Residuo:	76,440	60,838	50,662	72,381	51,345	63,796	73,964	73,060	59,255	63,794	48,848	742,512	811,162	-8.5	
Industrial	555,812	425,089	279,184	437,132	593,199	415,869	360,931	333,140	414,864	407,797	578,229	5,426,309	4,877,680	16.0	
Eléctrico	7,581,657	6,571,060	6,846,900	7,359,502	7,818,582	7,262,718	7,533,711	7,857,974	7,520,585	7,945,522	8,086,994	90,413,225	85,269,062	6.0	
<b>TOTAL NACIONAL</b>	<b>253,190</b>	<b>336,890</b>	<b>9,120</b>	<b>-</b>	<b>131,900</b>	<b>184,880</b>	<b>338,420</b>	<b>318,930</b>	<b>368,650</b>	<b>285,830</b>	<b>335,270</b>	<b>2,742,290</b>	<b>2,871,390</b>	<b>-4.5</b>	
Azufre (Kg)	2,037,695	1,132,207	1,243,512	1,180,026	1,247,995	1,279,796	1,343,683	1,628,037	1,628,037	1,612,114	1,537,774	17,229,348	14,838,858	16.1	
Gas Natural (MMBTU)	104,019	101,327	110,422	139,887	127,103	126,711	160,580	138,177	160,362	184,520	194,433	1,731,155	905,687	91.1	
Gas Natural Licuado (MMBTU)	96,796	95,960	103,339	97,738	88,238	97,020	101,816	99,314	152,935	177,455	176,030	1,435,323	856,411	67.6	
Lubricantes (Gal)															

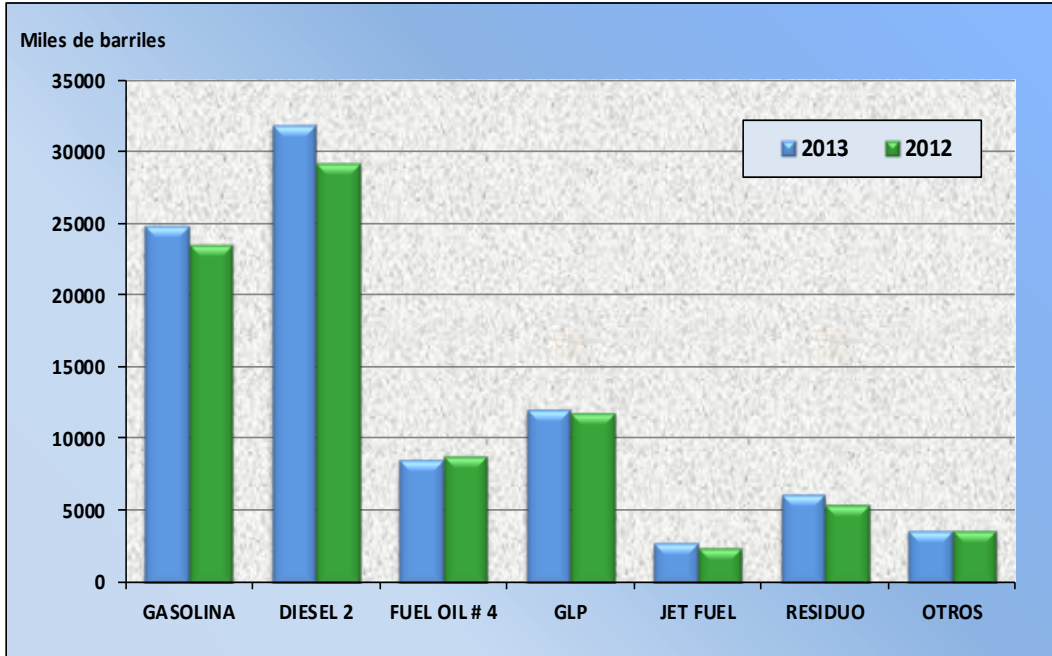
Notas:  
a) Incluye volúmenes transferidos a las estaciones de servicio de propiedad de EP PETROECUADOR para su comercialización.  
b) Incluye Diésel Industrial.

Fuente: Gerencia de Comercio Nacional - EP PETROECUADOR  
Elaboración: Subgerencia de Planificación - EP PETROECUADOR.

Suma 1+2+3

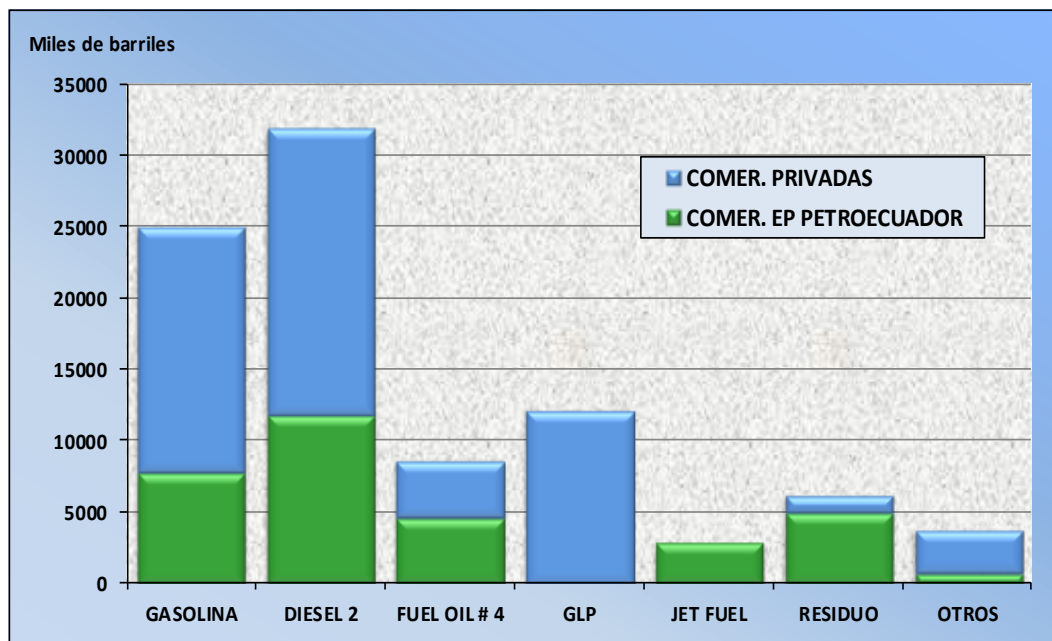
## DESPACHOS TOTALES DE DERIVADOS

Años: 2013/2012



## DESPACHOS POR COMERCIALIZADORA

Año: 2013



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

**Elaboración:** Subgerencia de Planificación - EP PETROECUADOR

**DESPACHOS DE LA COMERCIALIZADORA  
EP PETROECUADOR (a)**

Cifras en barriles

AÑO 2013

Producto	AÑO 2013												Var % 13/12		
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre		Enero-Diciembre	
														2013	2012
<b>Gasolina:</b>	510.717	491.133	554.846	524.552	553.210	523.333	557.891	578.606	543.214	555.221	539.682	604.537	6.540.941	6.000.439	9,0
Super	146.203	140.720	155.144	149.714	157.739	148.304	165.791	148.044	148.033	154.044	148.033	171.762	1.843.180	1.827.573	0,9
Extra	339.451	327.510	373.679	348.930	368.695	350.368	372.623	365.219	368.801	378.753	365.508	403.513	4.363.950	3.866.128	13,4
Ecopais (Extra con Etano)	25.063	22.903	26.025	25.897	26.776	25.814	26.963	27.597	25.837	26.423	26.141	29.262	314.711	306.738	2,6
<b>Absorver</b>	-	-	-	238	-	-	-	238	-	-	-	-	714	952	-25,0
<b>Diesel 1:</b>	669	1.923	2.539	1.209	884	896	544	875	758	899	1.188	698	13.092	15.261	-14,2
Tenestre	508	598	732	449	850	665	544	875	758	899	1.041	544	8.484	8.097	4,8
Marrino Internacional (b)	161	1.325	1.806	759	44	211	-	-	-	-	147	153	4.607	7.164	-35,7
<b>Diesel 2:</b>	856.291	716.780	751.616	984.751	931.134	758.032	782.712	821.680	892.641	1.067.943	1.178.689	1.232.388	10.974.657	9.207.391	19,2
Tenestre-Nacional	296.513	258.506	292.893	289.154	314.454	298.507	308.697	317.203	310.685	315.765	314.995	307.664	3.625.035	3.328.573	8,9
Premium	324.989	299.249	334.462	337.844	363.145	350.444	368.899	378.648	368.526	390.227	390.249	383.298	4.280.402	3.804.166	12,5
Eléctrico	186.700	112.263	97.346	316.511	205.974	65.731	67.816	60.006	175.666	306.518	445.386	489.295	2.539.212	1.560.734	62,7
Marrino	48.088	48.762	26.914	41.623	47.562	43.351	37.300	36.764	36.764	55.433	38.059	42.131	530.009	513.907	3,1
<b>Fuel Oil # 4:</b>	443.353	375.810	373.910	397.471	423.323	380.242	331.739	273.728	394.217	448.428	360.606	401.547	4.605.372	4.153.809	10,9
Industrial	12.293	12.365	12.217	14.613	12.890	11.956	12.704	11.747	9.941	12.347	11.046	9.759	143.877	158.107	-9,0
Eléctrico	385.697	300.531	315.033	360.138	352.095	325.327	252.257	189.539	338.787	416.013	307.839	363.257	3.908.515	3.422.295	14,2
Marrino Internacional	42.362	62.914	46.860	22.720	58.338	42.959	66.778	72.442	45.489	21.068	41.721	28.531	551.980	573.406	-3,7
<b>Asfalto:</b>	4.760	4.808	6.717	5.113	6.424	4.844	3.985	5.040	3.997	5.310	11.127	5.310	66.571	80.995	-17,7
AC-20	2.476	2.128	3.548	2.785	2.389	2.026	1.596	2.596	2.803	2.557	8.990	3.266	37.140	51.262	-27,5
RC-250	2.284	2.679	3.169	2.328	4.035	2.818	2.389	1.962	2.237	1.439	2.137	2.044	29.531	29.733	-0,7
<b>Solventes:</b>	5.407	4.762	4.476	4.241	3.476	3.952	4.722	4.238	4.667	3.381	4.385	3.694	51.400	61.789	-16,8
Mineral Turpentine	3.086	2.655	2.524	2.657	2.214	2.405	2.460	2.405	2.619	2.536	2.515	2.134	30.210	29.143	3,7
Rubber Solvent	2.321	2.107	1.952	1.583	1.262	1.548	2.262	1.833	2.048	845	1.869	1.560	21.190	32.646	-35,1
<b>Spray Oil #</b>	1.833	1.286	3.333	3.000	2.282	2.405	1.524	2.143	1.500	1.000	381	714	21.381	20.953	2,0
<b>GLP</b>	3.601	3.105	3.531	3.708	3.978	3.826	4.204	4.122	4.143	3.931	4.005	3.767	45.923	48.240	-4,8
<b>Jet Fuel:</b>	225.730	216.621	234.953	247.473	243.789	241.490	247.548	255.036	235.856	244.130	228.846	232.909	2.854.381	2.528.749	12,9
Nacional	96.211	88.372	98.969	102.254	102.469	102.861	110.729	110.400	97.226	103.954	99.387	98.912	1.211.772	1.127.027	7,5
Internacional	129.519	128.249	135.984	145.219	141.319	138.608	136.820	144.637	138.631	140.176	129.449	133.998	1.642.609	1.401.722	17,2
<b>AVGAS:</b>	2.836	2.815	2.876	2.793	2.860	2.165	1.987	2.256	2.571	2.409	2.372	2.560	30.301	31.177	-2,2
Nacional	2.803	2.796	2.767	2.775	2.837	2.133	1.963	2.239	2.568	2.397	2.361	2.544	30.163	30.461	-1,0
Internacional	33	29	109	18	23	32	24	17	13	12	11	17	338	716	-52,8
<b>Natta Base (Sector Eléctrico)</b>	25.808	38.677	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	64.485	-	-
<b>Pesca Artesanal</b>	32.051	29.559	29.608	30.619	31.519	28.482	28.562	26.752	25.990	29.654	28.638	28.980	350.413	427.069	-17,9
<b>Residuo:</b>	518.574	395.217	252.464	394.866	557.181	383.572	331.129	308.374	381.628	365.523	536.495	581.606	5.006.728	4.279.098	17,0
Eléctrico	518.574	395.217	252.464	394.866	557.181	383.572	331.129	308.374	381.628	365.523	536.495	581.606	5.006.728	4.279.098	17,0
<b>TOTAL</b>	2.631.630	2.282.495	2.220.969	2.600.133	2.760.049	2.333.239	2.296.547	2.282.596	2.492.225	2.731.516	2.896.652	3.098.711	30.626.659	26.855.913	14,0
<b>Azufre (Kg)</b>	253.190	336.890	9.120	-	131.900	164.860	338.420	318.930	368.650	255.830	335.270	209.230	2.742.290	2.871.390	-4,5
<b>Gas Natural (MMBTU)</b>	2.037.695	1.132.207	1.243.512	1.180.026	1.247.995	1.279.786	1.343.683	1.362.557	1.628.037	1.612.114	1.537.774	1.623.992	17.229.348	14.838.858	16,1
<b>Gas Natural Licuado (MMBTU)</b>	104.019	101.327	110.422	139.887	127.103	126.711	180.680	138.177	160.362	184.520	194.433	163.514	1.731.555	905.687	91,1
<b>Lubrificantes (Gls)</b>	96.796	95.960	103.339	97.238	88.328	97.020	101.816	99.314	152.935	177.455	176.030	148.592	1.435.323	1.114.394	1,154,7

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

b) Incluye Diesel Industrial.

Fuente: Gerencia de Comercio Nacional - EP PETROECUADOR  
Elaboración: Subgerencia de Planificación - EP PETROECUADOR



**DESPACHOS A LAS COMERCIALIZADORAS PRIVADAS**

Cifras en barriles

AÑO 2013

Producto	AÑO 2013												Var % 13/12		
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre		2013	2012
<b>Gasolina</b>	1.380.576	1.280.705	1.370.132	1.369.587	1.478.760	1.333.472	1.475.820	1.494.915	1.389.904	1.481.102	1.452.749	1.569.130	17.136.852	16.815.204	1,9
Súper	249.824	231.127	244.013	245.952	260.916	239.349	253.282	260.992	235.110	252.841	245.971	269.987	2.989.364	3.247.224	-7,9
Extra	1.075.017	996.384	1.067.473	1.066.983	1.156.491	1.094.493	1.159.269	1.166.719	1.091.683	1.164.091	1.144.113	1.228.947	13.413.674	12.890.645	4,1
Ecopais (Extra con Ethanol)	58.735	51.184	58.646	56.652	61.353	59.631	63.269	67.205	63.110	64.170	62.665	70.196	733.814	677.335	8,3
<b>Diésel 1:</b>	10.545	3.477	4.137	3.106	6.575	3.088	2.907	1.753	1.651	2.876	5.903	4.863	50.882	73.004	-30,3
Terrestre	3.135	2.074	1.713	2.194	1.681	1.163	1.518	1.753	969	2.876	2.368	2.501	23.943	29.880	-19,9
Marino Internacional	7.409	1.404	2.424	913	4.894	1.925	1.388	-	683	-	3.536	2.362	26.938	43.123	-37,5
<b>Diésel 2:</b>	1.657.102	1.428.057	1.562.065	1.624.175	1.764.793	1.652.034	1.748.001	1.747.392	1.734.520	1.803.095	1.754.160	1.741.965	20.217.358	19.663.617	2,8
Terrestre - Nacional	355.284	298.011	332.841	339.991	392.374	365.090	404.894	417.000	413.745	455.017	439.699	405.856	4.609.802	4.259.785	8,2
Premium	1.179.664	1.063.064	1.143.906	1.163.726	1.270.399	1.199.663	1.254.720	1.249.820	1.193.406	1.264.548	1.242.819	1.241.607	14.467.342	14.284.814	1,3
Eléctrico	940	1.174	1.645	1.641	1.642	1.872	1.642	1.175	1.173	1.403	1.171	1.402	16.880	25.118	-32,8
Marino	121.213	65.808	83.674	118.817	110.378	85.409	86.745	79.398	126.195	82.127	70.471	93.100	1.123.335	1.093.900	2,7
<b>Fuel Oil # 4:</b>	398.877	294.800	289.392	294.481	282.321	399.504	369.147	420.937	330.653	286.923	365.667	311.291	4.043.993	4.776.197	-15,3
Industrial	163.125	153.948	145.219	164.657	170.683	144.508	169.996	156.775	145.105	156.008	140.379	131.044	1.841.446	1.778.128	3,6
Eléctrico	-	-	-	-	-	-	-	-	464	-	-	-	464	-	-
Marino Internacional	235.752	140.852	144.173	129.823	111.639	254.986	199.151	264.162	185.084	130.915	225.286	180.247	2.202.083	2.996.068	-26,5
<b>Asfalto:</b>	188.613	119.529	143.134	163.048	180.821	178.812	216.379	190.245	241.576	214.062	238.528	226.288	2.301.035	2.311.911	-0,5
AC-20	176.298	112.138	134.129	153.941	169.807	168.114	197.734	175.387	219.777	191.433	222.907	208.466	2.130.131	2.168.690	-1,8
RC-250	12.315	7.391	9.005	9.108	11.013	10.697	18.646	14.858	21.799	22.630	15.621	17.822	170.904	143.221	19,3
<b>Solventes:</b>	11.357	9.714	8.548	9.548	10.690	7.881	10.143	7.872	10.524	9.905	10.357	9.929	116.467	85.351	36,5
Mineral Turpentine	4.238	4.262	4.214	4.905	5.000	3.214	3.905	2.143	3.952	5.119	4.143	3.024	48.119	32.238	49,3
Rubber Solvent	7.119	5.452	4.333	4.643	5.690	4.667	6.238	5.729	6.571	4.796	6.214	6.905	68.348	53.113	28,7
<b>Spray Oil</b>	24.571	21.976	23.119	25.761	18.833	13.857	11.095	8.690	7.690	12.929	12.643	14.595	195.760	229.665	-14,8
<b>GLP</b>	991.855	876.312	968.686	975.471	1.038.110	993.189	1.067.269	1.067.044	979.656	1.041.348	1.005.870	1.002.876	12.007.887	11.695.348	2,7
<b>Pesca Artesanal</b>	30.314	27.752	27.531	28.986	29.331	26.490	29.940	28.619	26.071	28.524	23.966	23.889	331.412	323.667	2,4
<b>Residuo:</b>	113.679	90.710	77.381	114.547	87.363	96.083	103.766	97.825	92.491	106.039	90.582	91.627	1.162.093	1.208.744	-3,9
Industrial	76.440	60.838	50.662	72.381	51.345	63.786	73.964	73.060	59.255	63.764	48.848	48.169	742.512	811.162	-8,5
Eléctrico	37.238	29.872	26.720	42.166	36.018	32.297	29.802	24.766	33.236	42.275	41.734	43.468	419.581	398.582	5,3
<b>TOTAL</b>	4.807.488	4.153.033	4.474.125	4.606.710	4.897.599	4.764.410	5.034.468	4.986.802	4.814.936	4.986.802	4.960.424	4.996.453	57.563.739	57.183.707	0,7

Fuente: Gerencia de Comercio Nacional - EP PETROECUADOR  
Elaboración: Subgerencia de Planificación - EP PETROECUADOR.

12

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

Cifras en barriles

Producto	Año 2013												Var % 13/12		
	Enero-Diciembre														
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre			
Gasolina:	81.621	79.235	88.718	88.358	91.854	93.104	109.588	118.166	119.838	125.887	126.281	130.384	1.254.032	781.254	60,5
Super	24.548	23.838	27.224	27.634	27.929	27.659	28.148	30.401	28.735	30.190	30.584	31.171	338.061	271.372	24,6
Extra	49.974	48.943	55.219	53.860	56.885	58.816	74.694	81.312	85.177	89.596	89.771	92.760	837.006	419.805	99,4
Ecopais (Extra con Ethanol)	7.099	6.453	7.275	6.884	7.040	6.629	6.747	6.453	5.925	6.101	5.925	6.453	78.965	90.077	-12,3
<b>Diesel:</b>	<b>38.582</b>	<b>36.573</b>	<b>42.035</b>	<b>42.316</b>	<b>46.262</b>	<b>51.753</b>	<b>70.187</b>	<b>71.189</b>	<b>73.021</b>	<b>80.463</b>	<b>83.179</b>	<b>82.994</b>	<b>718.555</b>	<b>291.916</b>	<b>146,2</b>
Diesel 2	353	294	446	71	775	818	1.042	1.089	879	1.275	866	1.378	9.285	13.031	-28,7
Premium	38.229	36.279	41.589	42.246	45.488	50.935	69.146	70.100	72.141	79.189	82.313	81.616	709.270	278.866	154,3
<b>GLP:</b>	<b>9.632</b>	<b>8.828</b>	<b>8.725</b>	<b>8.846</b>	<b>10.637</b>	<b>9.896</b>	<b>10.849</b>	<b>10.463</b>	<b>9.330</b>	<b>9.798</b>	<b>8.347</b>	<b>8.699</b>	<b>114.050</b>	<b>91.823</b>	<b>24,2</b>
Pesca Artesanal	12.705	10.897	11.428	11.138	12.180	10.317	12.072	10.269	11.237	11.056	12.112	10.779	136.190	64.450	111,3
<b>TOTAL TRANSFERENCIAS</b>	<b>142.539</b>	<b>135.532</b>	<b>151.906</b>	<b>150.659</b>	<b>160.933</b>	<b>165.069</b>	<b>202.697</b>	<b>210.087</b>	<b>213.425</b>	<b>227.205</b>	<b>229.918</b>	<b>232.856</b>	<b>2.222.827</b>	<b>1.229.443</b>	<b>80,8</b>
Lubricantes (Gls)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	742.017	-

Notas: a) Los volúmenes de transferencias a las estaciones de servicio de propiedad de EP PETROECUADOR para su comercialización, se registran a partir del mes de Abril del 2010.

Fuente: Gerencia de Comercio - EP PETROECUADOR  
Elaboración: Subgerencia de Planificación - EP PETROECUADOR.



**VENTAS TOTALES DE LA ABASTECEDORA  
PETROCOMERCIAL**

Cifras en US \$

Producto	AÑO 2013												Var % 13/12		
	Enero-Diciembre														
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre			
<b>Gasolina:</b>	<b>110.488.622</b>	<b>105.563.018</b>	<b>114.448.992</b>	<b>110.637.279</b>	<b>118.615.017</b>	<b>111.761.355</b>	<b>118.586.799</b>	<b>121.006.529</b>	<b>113.179.709</b>	<b>118.861.946</b>	<b>115.995.116</b>	<b>126.728.623</b>	<b>1.393.871.605</b>	<b>1.337.543.946</b>	<b>3,5</b>
Super	28.012.707	26.305.541	28.237.316	27.996.014	29.605.609	27.336.390	30.180.014	30.180.014	27.124.285	28.781.210	27.853.124	31.235.722	341.776.510	359.915.427	-6,5
Extra	78.025.297	73.176.513	81.547.758	78.039.663	84.154.973	79.716.973	84.506.978	85.603.545	81.154.973	85.050.574	83.250.974	90.014.411	984.338.911	924.422.590	4,8
Ecopais (Extra con Etanol)	4.450.618	4.080.965	4.663.917	4.547.603	4.854.436	4.706.554	4.970.276	5.221.970	4.899.475	4.990.162	4.891.718	5.478.490	57.756.185	54.205.929	6,5
<b>Absorver</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>31.408</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>32.584</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>32.145</b>	<b>-</b>	<b>96.087</b>	<b>131.594</b>	<b>-27,0</b>
<b>Diésel 1:</b>	<b>1.433.921</b>	<b>542.207</b>	<b>790.618</b>	<b>374.598</b>	<b>904.443</b>	<b>409.422</b>	<b>308.664</b>	<b>98.564</b>	<b>182.915</b>	<b>143.054</b>	<b>728.437</b>	<b>541.203</b>	<b>6.459.045</b>	<b>10.183.482</b>	<b>-36,6</b>
Terrestre	138.077	101.261	92.663	100.157	95.928	70.030	78.157	98.564	65.448	143.054	129.166	115.399	1.228.922	1.439.237	-14,6
Marino Internacional	1.295.844	440.946	697.955	274.442	808.516	339.392	230.507	-	117.467	-	599.251	425.804	5.230.122	6.744.244	-40,2
<b>Diésel 2:</b>	<b>107.613.315</b>	<b>93.128.734</b>	<b>101.407.888</b>	<b>108.616.798</b>	<b>113.146.724</b>	<b>101.136.470</b>	<b>106.945.430</b>	<b>110.260.079</b>	<b>112.443.199</b>	<b>120.692.523</b>	<b>121.692.940</b>	<b>123.611.370</b>	<b>1.320.693.471</b>	<b>1.229.572.227</b>	<b>7,4</b>
Terrestre Nacional	35.257.875	30.614.310	35.345.137	31.491.425	34.895.211	33.024.822	35.353.696	37.592.163	37.997.472	38.128.529	36.784.574	36.065.369	422.540.971	396.976.003	6,4
Premium	59.416.639	53.093.461	57.592.980	58.249.518	63.277.436	60.239.648	63.041.311	62.984.184	60.246.779	63.839.735	62.926.975	62.918.217	726.906.283	703.050.734	3,4
Eléctrico	7.111.010	4.298.936	3.751.459	12.057.053	7.698.022	2.561.968	2.632.259	2.318.630	6.201.688	11.669.320	16.923.218	18.974.967	96.866.499	60.099.216	61,2
Marino	6.827.792	5.122.028	4.718.311	6.718.803	7.116.803	5.310.045	5.916.174	7.385.129	7.497.250	7.054.540	5.098.773	5.652.818	74.377.718	69.446.273	7,1
<b>Fuel Oil # 4:</b>	<b>36.506.675</b>	<b>29.960.160</b>	<b>28.177.966</b>	<b>26.552.923</b>	<b>27.569.895</b>	<b>36.530.211</b>	<b>33.444.376</b>	<b>37.500.199</b>	<b>31.852.577</b>	<b>27.204.389</b>	<b>33.308.182</b>	<b>29.996.095</b>	<b>380.604.378</b>	<b>462.313.141</b>	<b>-17,7</b>
Industrial	5.307.212	5.282.370	4.801.256	5.432.638	5.861.623	4.705.077	5.935.622	5.093.675	4.655.055	5.093.675	4.574.365	4.266.004	60.680.731	58.976.212	2,9
Eléctrico	8.732.141	6.797.868	7.125.904	8.146.154	7.964.230	7.356.740	7.505.929	4.287.275	7.676.775	9.410.018	6.963.180	8.216.689	88.444.915	77.410.679	14,3
Marino Internacional	24.407.322	17.979.922	16.250.805	12.974.131	13.644.042	24.466.413	22.232.825	28.117.091	19.520.748	12.700.696	21.770.637	17.514.102	231.478.732	325.926.250	-29,0
<b>Asfalto:</b>	<b>9.389.655</b>	<b>6.044.767</b>	<b>7.289.709</b>	<b>8.139.779</b>	<b>9.010.879</b>	<b>8.893.456</b>	<b>10.621.884</b>	<b>9.389.095</b>	<b>11.881.177</b>	<b>10.509.796</b>	<b>12.037.802</b>	<b>11.164.574</b>	<b>114.352.572</b>	<b>115.952.092</b>	<b>-2,6</b>
AC-20	8.718.663	5.985.206	6.714.166	7.617.893	8.320.297	8.269.300	9.661.497	8.621.535	10.784.277	9.411.374	11.227.411	10.294.634	105.186.464	108.046.365	-2,6
RC-250	670.992	459.561	565.543	521.885	690.582	624.156	960.387	767.559	1.096.899	1.098.422	810.381	909.740	9.168.108	7.905.727	15,9
<b>Solventes:</b>	<b>1.151.344</b>	<b>994.202</b>	<b>894.449</b>	<b>946.961</b>	<b>972.944</b>	<b>1.020.904</b>	<b>1.020.904</b>	<b>831.668</b>	<b>1.043.258</b>	<b>912.442</b>	<b>1.012.434</b>	<b>935.515</b>	<b>11.528.815</b>	<b>10.105.319</b>	<b>14,1</b>
Mineral Turpentine	502.989	475.026	462.762	519.356	495.466	385.907	437.136	312.323	451.315	525.717	457.284	354.201	5.379.481	4.215.565	27,6
Rubber Solvent	648.357	519.176	431.688	427.605	477.478	519.344	583.766	519.344	591.942	386.725	555.150	591.314	6.149.334	5.689.753	4,4
<b>Spray Oil</b>	<b>1.142.270</b>	<b>1.066.310</b>	<b>1.144.330</b>	<b>1.244.198</b>	<b>912.580</b>	<b>705.480</b>	<b>545.900</b>	<b>488.068</b>	<b>397.580</b>	<b>602.550</b>	<b>583.410</b>	<b>682.290</b>	<b>9.393.516</b>	<b>10.841.745</b>	<b>-13,4</b>
<b>GLP</b>	<b>13.409.168</b>	<b>11.774.670</b>	<b>12.867.771</b>	<b>13.263.503</b>	<b>14.169.297</b>	<b>13.665.204</b>	<b>15.066.561</b>	<b>15.761.269</b>	<b>14.757.524</b>	<b>16.054.236</b>	<b>15.656.427</b>	<b>14.296.326</b>	<b>170.845.961</b>	<b>158.005.897</b>	<b>8,1</b>
<b>Jet Fuel:</b>	<b>32.071.351</b>	<b>32.166.507</b>	<b>32.653.267</b>	<b>32.020.888</b>	<b>30.297.238</b>	<b>30.507.647</b>	<b>32.223.322</b>	<b>34.506.935</b>	<b>32.631.386</b>	<b>32.288.743</b>	<b>28.588.126</b>	<b>31.396.226</b>	<b>382.363.656</b>	<b>360.201.891</b>	<b>6,2</b>
Nacional	13.238.691	12.718.727	13.298.442	13.053.332	12.362.327	12.576.835	13.953.174	14.377.243	13.016.164	13.318.539	12.510.233	13.043.843	157.466.850	155.134.210	1,5
Internacional	18.832.660	19.447.780	19.354.845	18.967.557	17.934.911	17.931.813	18.270.148	20.131.691	19.615.223	18.979.504	17.077.894	18.352.383	224.896.806	205.067.681	9,7
<b>AVGAS:</b>	<b>294.751</b>	<b>292.550</b>	<b>298.756</b>	<b>290.326</b>	<b>297.311</b>	<b>225.202</b>	<b>206.745</b>	<b>234.682</b>	<b>267.355</b>	<b>290.554</b>	<b>246.778</b>	<b>266.278</b>	<b>3.171.274</b>	<b>3.198.355</b>	<b>-0,6</b>
Nacional	291.311	289.505	287.431	288.412	294.889	221.852	204.207	232.849	265.986	249.255	245.002	264.538	3.135.847	3.129.406	0,2
Internacional	3.441	3.044	1.328	1.916	2.422	3.350	2.538	1.813	1.369	1.299	1.776	1.740	35.427	68.949	-48,6
<b>Nafta Base (Sector Eléctrico)</b>	<b>796.230</b>	<b>1.193.265</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.989.495</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Pescas Artesanales</b>	<b>2.096.893</b>	<b>1.926.949</b>	<b>1.921.194</b>	<b>2.004.087</b>	<b>2.045.934</b>	<b>1.846.314</b>	<b>1.967.012</b>	<b>1.861.744</b>	<b>1.750.467</b>	<b>1.956.117</b>	<b>1.768.079</b>	<b>1.777.610</b>	<b>22.925.000</b>	<b>25.241.965</b>	<b>-9,2</b>
<b>Residuo:</b>	<b>11.770.085</b>	<b>8.984.553</b>	<b>6.252.733</b>	<b>9.515.086</b>	<b>11.690.967</b>	<b>8.852.099</b>	<b>8.350.238</b>	<b>7.776.793</b>	<b>8.844.179</b>	<b>8.849.347</b>	<b>11.412.930</b>	<b>12.184.925</b>	<b>114.563.896</b>	<b>104.059.362</b>	<b>10,1</b>
Industrial	2.085.662	1.659.955	1.382.300	1.974.899	1.400.944	1.740.380	2.018.100	1.993.414	1.616.754	1.799.795	1.332.797	1.314.282	20.259.283	22.132.384	-8,5
Eléctrico	9.684.423	7.324.598	4.870.433	7.540.187	10.290.023	7.211.719	6.332.136	5.783.339	7.227.426	7.109.551	10.080.133	10.870.642	84.324.613	81.928.978	15,1
<b>Azufre (Kg)</b>	<b>9.190</b>	<b>12.228</b>	<b>331</b>	<b>-</b>	<b>4.787</b>	<b>6.710</b>	<b>12.283</b>	<b>11.576</b>	<b>13.381</b>	<b>9.286</b>	<b>12.169</b>	<b>7.894</b>	<b>98.534</b>	<b>104.220</b>	<b>-4,5</b>
Gas Natural (MMBTU)	6.276.101	3.487.198	3.630.017	3.634.480	3.643.825	3.941.648	4.138.544	4.196.674	5.014.354	4.965.311	4.736.344	5.001.895	53.066.392	45.703.683	16,1
Gas Natural Licuado (MMBTU)	618.622	602.614	656.702	747.841	668.862	646.924	965.004	732.737	856.243	983.676	1.048.957	880.111	9.407.892	5.396.492	74,7
Lubricantes (Gls)	363.661	483.589	411.834	342.187	312.330	381.669	483.468	502.977	867.836	1.034.493	1.056.677	878.384	7.119.134	1.405.675	406,5
<b>TOTAL NACIONAL</b>	<b>337.431.854</b>	<b>296.163.519</b>	<b>313.126.578</b>	<b>318.362.345</b>	<b>334.463.033</b>	<b>320.426.567</b>	<b>334.684.133</b>	<b>345.174.604</b>	<b>335.983.141</b>	<b>345.328.460</b>	<b>350.897.754</b>	<b>360.329.755</b>	<b>3.992.571.744</b>	<b>3.879.931.084</b>	<b>2,9</b>

Nota: a) Incluye Diésel Industrial.

Fuente: Gerencia de Comercio - EP PETROECUADOR  
Elaboración: Subgerencia de Planificación - EP PETROECUADOR.



## *6. Comercio Exterior*

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

## 6. Exportación de Crudo y Derivados



EP PETROECUADOR es el representante del Estado en lo que se refiere a exportación de crudo; razón por la cual, para exportar debe considerar el crudo de regalías, margen de soberanía y el saldo que queda de la producción luego de las entregas a refinerías y el consumo en estaciones.

La exportación total de crudo durante el año 2013 fue de 124,1 millones de barriles, con un incremento del 10,5% con respecto al año 2012, como se detalla a continuación:

**Cuadro N° 7. Exportación de Crudo  
Año 2013  
Cifras en barriles**

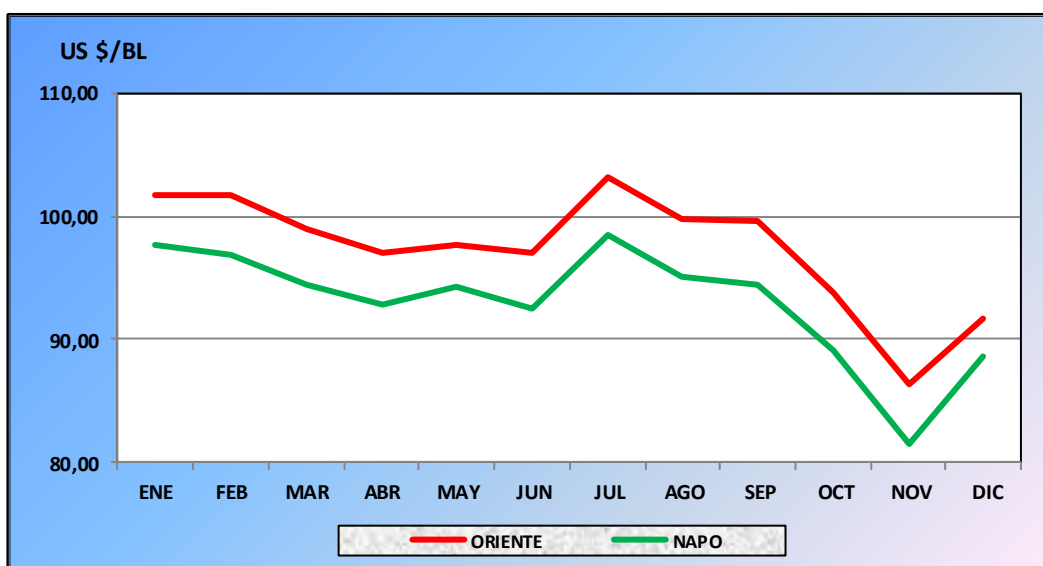
<b>CRUDO ORIENTE</b>	
<b>Venta Directa</b>	61'276.310
<b>Regalías Producción</b>	21'394.846
<b>SUBTOTAL</b>	<b>82'671.156</b>
<b>CRUDO NAPO</b>	
<b>Bloque 12- 15 – Pañacocha</b>	20'530.698
<b>Regalías Petroamazonas EP</b>	4'352.032
<b>Petroamazonas EP; Campos Norte, Centro y Sur</b>	265.984
<b>SH Estado Andes Petroleum</b>	7'058.168
<b>SH Estado Bloque 14 y 17</b>	2'515.846
<b>SH Estado Bloque 16 y Tivacuno</b>	6'738.171
<b>SUBTOTAL</b>	<b>41'460.899</b>
<b>TOTAL ORIENTE Y NAPO</b>	<b>124'132.055</b>

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional  
Elaboración: Subgerencia de Planificación - EP PETROECUADOR

El incremento de las exportaciones de crudo se debe principalmente a la mayor extracción en la Región Amazónica por parte de PAM-Río Napo.

Las exportaciones de crudo realizadas por EP PETROECUADOR generaron ingresos por US \$11.901 millones superando en 7,56% a los obtenidos en el año 2012; esto se debe a que el precio de crudo se ha mantenido en un promedio ponderado anual de US \$ 95,87.

**Gráfico N° 5. Precio Promedio Ponderado de Crudo Exportado  
AÑO 2013**



Fuente: Gerencia de Comercio Internacional  
Elaboración: Subgerencia de Planificación - EP PETROECUADOR

## 6.1 Importación de Derivados

Debido a que la producción de derivados en refinería no abastece al totalidad de la demanda interna, es necesario realizar la importación de derivados requeridos por el mercado interno, EP PETROECUADOR en el 2013 realizó importaciones en un volumen de 48,7 millones de barriles, siendo este mayor en un 13,3% comparado con el 2012, este incremento responde al crecimiento de la demanda de productos importados y a los paros emergentes de la Refinería Esmeraldas.

**Cuadro N° 8. Importación de Derivados  
Año 2013  
Cifras en barriles**

PRODUCTO	VOLUMEN	%
Diésel 2	5'638.940	11,58

<b>Diésel Premium</b>	15'235.107	31,29
<b>Nafta de Alto Octano</b>	16'048.442	32,96
<b>Cutter Stock</b>	2'095.156	4,30
<b>Jet Fuel</b>	80.086	0,16
<b>Avgas</b>	32.890	0,07
<b>GLP</b>	9'565.273	19,64
<b>TOTAL</b>	<b>48'695.894</b>	<b>100,00</b>

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional  
 Elaboración: Subgerencia de Planificación, EP PETROECUADOR

## 6.2 Exportación de Derivados

Una vez satisfecha la demanda interna de derivados, EP PETROECUADOR exportó en el año 2013 un volumen de 7,2 millones de barriles, disminuyendo en un 28,5% con respecto al 2012.

Los productos que se exportaron durante el año fueron: Fuel Oil # 6 con decremento del 32,3% debido al mayor consumo del sector eléctrico; y, Nafta de Bajo Octano con un decremento del 6,1% en comparación con el año anterior.

**Cuadro N° 9. Exportación de Derivados  
 Año 2013  
 Cifras en barriles**

<b>PRODUCTO</b>	<b>VOLUMEN</b>	<b>%</b>
<b>Fuel Oil # 6</b>	5'800.327	80,79
<b>Nafta de Bajo Octano</b>	1'379.212	19,21
<b>TOTAL</b>	<b>7'179.540</b>	<b>100,00</b>

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional  
 Elaboración: Subgerencia de Planificación, EP PETROECUADOR

La disminución de derivados se ve afectada también por el mayor requerimiento de Residuo para el sector eléctrico, que es el ente que utiliza este producto.

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

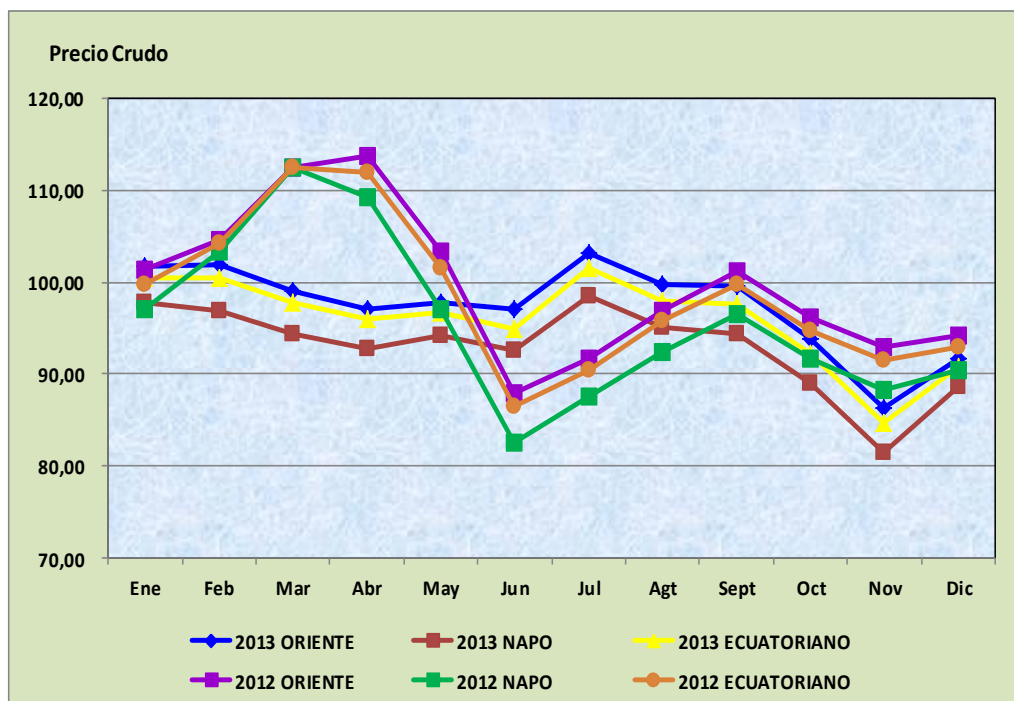
Año 2013

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	6.176.059	101,76	628.470.400,48	2.969.195	97,75	290.224.838,78	9.145.255	100,46	918.695.239,26
Febrero	7.410.070	101,81	754.431.723,88	2.888.475	96,82	279.653.638,40	10.298.545	100,41	1.034.085.362,28
Marzo	8.011.202	98,94	792.666.217,41	2.537.163	94,37	239.442.839,20	10.548.365	97,85	1.032.109.056,61
Abril	6.640.757	97,03	644.322.556,81	2.433.818	92,83	225.936.294,30	9.074.575	95,90	870.258.851,11
Mayo	6.879.798	97,70	672.134.653,15	2.985.548	94,27	281.454.992,54	9.865.346	96,66	953.589.645,70
Junio	5.060.087	97,02	490.913.376,55	4.773.264	92,58	441.914.591,43	9.833.351	94,86	932.827.967,97
Julio	7.341.325	103,12	757.051.002,48	3.870.843	98,51	381.311.397,39	11.212.168	101,53	1.138.362.399,87
Agosto	6.589.215	99,76	657.372.184,53	4.098.395	95,10	389.749.290,23	10.687.610	97,98	1.047.121.474,76
Septiembre	6.915.023	99,61	688.799.401,04	4.408.987	94,39	416.167.046,71	11.324.010	97,58	1.104.966.447,75
Octubre	6.765.002	93,83	634.737.131,83	3.511.931	89,03	312.667.441,79	10.276.933	92,19	947.404.573,62
Noviembre	6.719.301	86,28	579.743.761,00	3.521.982	81,48	286.983.600,74	10.241.283	84,63	866.727.361,74
Diciembre	8.163.318	91,63	748.004.407,20	3.461.297	88,62	306.751.198,68	11.624.616	90,73	1.054.755.605,88
<b>TOTAL</b>	<b>82.671.156</b>	<b>97,36</b>	<b>8.048.646.816,35</b>	<b>41.460.899</b>	<b>92,91</b>	<b>3.852.257.170,20</b>	<b>124.132.055</b>	<b>95,87</b>	<b>11.900.903.986,55</b>
Ene - Dic /2012	75.977.843	99,49	7.559.018.773,28	36.343.232	96,44	3.504.917.228,96	112.321.075	98,50	11.063.936.002,23
Var. % 13/12	8,81	-2,14	6,48	14,08	-3,66	9,91	10,52	-2,67	7,56

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional - EP PETROECUADOR  
Elaboración: Subgerencia de Planificación - EP PETROECUADOR

## PRECIO EXPORTACIÓN CRUDO

Meses	2013			2012		
	P. P. P. US\$/bl			P. P. P. US\$/bl		
	Oriente	Napo	Ecuatoriano	Oriente	Napo	Ecuatoriano
Enero	101,76	97,75	100,46	101,36	97,10	99,74
Febrero	101,81	96,82	100,41	104,58	103,30	104,14
Marzo	98,94	94,37	97,85	112,49	112,38	112,45
Abril	97,03	92,83	95,90	113,75	109,15	111,91
Mayo	97,70	94,27	96,66	103,28	97,08	101,47
Junio	97,02	92,58	94,86	87,97	82,57	86,50
Julio	103,12	98,51	101,53	91,65	87,63	90,42
Agosto	99,76	95,10	97,98	96,84	92,50	95,75
Septiembre	99,61	94,39	97,58	101,20	96,57	99,75
Octubre	93,83	89,03	92,19	96,19	91,67	94,69
Noviembre	86,28	81,48	84,63	93,02	88,31	91,49
Diciembre	91,63	88,62	90,73	94,21	90,43	93,02
<b>P.P.P. AÑO (a)</b>	<b>97,36</b>	<b>92,91</b>	<b>95,87</b>	<b>99,49</b>	<b>96,44</b>	<b>98,50</b>



Fuente: Gerencia Comercio Internacional - EP PETROECUADOR  
 Elaboración: Subgerencia de Planificación - EP PETROECUADOR

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

**Año 2013**

Mes	Venta Directa			Regalías Producción Petroamazonas EP (a)			TOTAL		
	Volumen Bis	Precio US\$/bi	Valor US\$ C&F	Volumen Bis	Precio US\$/bi	Valor US\$ C&F	Volumen Bis	Precio US\$/bi	Valor US\$ C&F
Enero	4.099.148	101,22	414.921.161,95	2.076.911	102,82	213.549.238,53	6.176.059	101,76	628.470.400,48
Febrero	5.957.153	101,83	606.597.191,94	1.452.917	101,75	147.834.531,94	7.410.070	101,81	754.431.723,88
Marzo	6.564.692	98,82	648.740.142,95	1.446.510	99,50	143.926.074,46	8.011.202	98,94	792.666.217,41
Abril	5.566.590	97,11	540.574.592,34	1.074.167	96,58	103.747.964,47	6.640.757	97,03	644.322.556,81
Mayo	3.103.285	98,01	304.165.667,82	3.776.513	97,44	367.968.985,33	6.879.798	97,70	672.134.653,15
Junio	2.984.624	97,32	290.463.463,67	2.075.463	96,58	200.449.912,87	5.060.087	97,02	490.913.376,55
Julio	5.762.039	103,77	597.912.979,60	1.579.286	100,77	159.138.022,88	7.341.325	103,12	757.051.002,48
Agosto	4.299.884	99,37	427.264.662,44	2.289.332	100,51	230.107.522,10	6.589.215	99,76	657.372.184,53
Septiembre	4.340.064	100,32	435.392.867,49	2.574.959	98,41	253.406.533,54	6.915.023	99,61	688.799.401,04
Octubre	5.086.212	93,70	476.599.748,40	1.678.790	94,20	158.137.383,43	6.765.002	93,83	634.737.131,83
Noviembre	6.182.301	86,27	533.356.092,56	537.000	86,38	46.387.668,44	6.719.301	86,28	579.743.761,00
Diciembre	7.330.318	91,58	671.322.246,15	833.000	92,06	76.682.161,05	8.163.318	91,63	748.004.407,20
<b>TOTAL</b>	<b>61.276.310</b>	<b>97,06</b>	<b>5.947.310.817,31</b>	<b>21.394.846</b>	<b>98,22</b>	<b>2.101.335.999,05</b>	<b>82.671.156</b>	<b>97,36</b>	<b>8.048.646.816,35</b>
Ene - Dic/2012	59.300.937	99,82	5.919.523.662	16.676.907	98,31	1.639.495.111	75.977.843	99,49	7.559.018.773
Var.% 13/12	3,33	-2,77	0,47	28,29	-0,09	28,17	8,81	-2,14	6,48

**Nota:** a) A partir del año 2013 todas la cuentas de regalías de exportación de crudo estan a nombre de PETROAMAZONAS EP

**Fuente:** Gerencia de Comercio Internacional - EP PETROECUADOR  
**Elaboración:** Subgerencia de Planificación - EP PETROECUADOR



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

Cifras en barniles

Cuentas (a)	Año 2013												Ver % 13/12		
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre		2013	2012
	Petroamazonas EP, Crudo Reducido	183.333	183.333	183.333	166.667	179.000	200.000	350.000	250.000	70.000	210.000	-		390.373	2.366.040
Petroamazonas EP, Bloque 12-15	-	-	-	-	-	-	50.000	-	50.000	433.333	2.677.847	999.676	4.210.856	-	-
Petroamazonas EP, Bloque 18	200.000	200.000	577.742	46.667	-	-	120.000	120.000	80.000	150.000	80.000	220.000	1.794.409	4.119.684	-56,44
Petroamazonas EP, Bloque 7	399.606	798.051	1.046.341	80.000	-	-	500.000	100.000	80.000	500.000	200.000	1.206.681	4.900.679	6.228.480	-21,32
Petroamazonas EP, Bloque 21	116.667	116.667	476.482	-	-	-	60.000	50.000	50.000	76.667	15.000	138.333	1.089.815	1.665.196	-33,87
Petroamazonas EP, Provisión Servicios Especificos Integrados Consorcio Shushufindi S.A.	216.667	216.667	616.020	491.667	491.667	479.279	665.000	665.000	665.000	800.000	707.254	886.601	6.899.821	1.366.354	404,98
Petroamazonas EP, Provisión Servicios Especificos Integrados Pardaji-Servicios S.A.	66.333	66.333	66.333	63.603	63.603	63.603	110.000	110.000	90.000	115.000	115.000	420.900	1.356.706	120.000	1.030,59
Petroamazonas EP, Provisión Servicios Especificos Rio Napo Sicha	985.631	2.325.295	1.241.175	371.389	-	970.155	1.475.132	500.000	1.132.441	799.329	419.903	1.000.000	11.220.440	23.524.369	-52,30
S. H. Estado Agijo Oil, Bloque 10	300.000	100.000	298.149	200.000	250.000	250.000	320.000	200.000	290.000	160.000	250.000	110.000	2.719.149	3.215.085	-15,43
S. H. Estado Consorcio Pagosa Puma, Bloque 45	62.076	48.638	50.225	48.500	35.000	45.000	48.000	52.000	20.000	29.000	50.000	20.000	508.439	667.917	-23,88
S. H. Estado Petrosud Petroña Plindo, Bloque 65	153.900	82.871	100.000	126.500	110.000	150.031	60.000	118.000	102.527	120.000	103.000	120.000	1.346.829	1.435.880	-6,20
S. H. Estado Pacífipetrol Bloque Gustavo Galindo, Península, Bloque 2	33.500	4.524	10.000	16.000	10.000	15.000	14.500	18.000	7.500	18.000	12.000	35.000	194.024	174.831	10,98
S. H. Estado Consorcio Palanda Yuca Sur, Bloque 64	79.058	100.652	40.267	60.000	48.000	85.721	47.000	57.000	50.000	50.000	12.000	43.000	672.698	478.870	40,48
S. H. Estado Petrosud Tiguino, Bloque 66.	56.354	76.675	43.288	85.000	60.000	82.807	68.000	60.000	40.000	160.000	-	80.000	812.204	913.259	-11,07
S. H. Estado Tepecuador Bermejo, Bloque 49	74.000	62.459	75.000	68.000	80.000	75.910	63.000	110.000	70.000	53.000	85.000	61.085	877.454	986.894	-11,27
S. H. Estado Siperol Mauro Dávalos, Bloque 46 (Incluye Incremental)	281.356	341.406	196.064	248.261	318.427	381.027	381.866	392.055	345.842	223.767	373.159	274.619	3.757.850	4.227.912	-11,12
S. H. Estado Siperol Paraiso, Biguino, Huachito	75.000	85.500	54.918	78.000	40.000	80.000	80.000	88.000	55.000	75.000	70.000	60.000	841.418	752.781	11,77
S. H. Estado Consorcio D/C Singue, Bloque 53	-	-	-	-	31.690	3.982	18.000	18.000	9.000	2.500	-	35.000	118.182	-	-
S.H. Estado Consorcio Interpac Ocano Peña Blanca, Bloque 52	-	-	-	-	-	-	-	-	12.000	4.500	-	1.100	17.600	-	-
Petroamazonas EP Producción Campos Norte, Centro y Sur	666.667	1.044.093	1.438.374	3.283.336	1.257.898	-	1.241.542	1.295.629	1.056.754	1.106.115	1.008.971	1.225.450	14.609.029	4.753.333	207,34
Petroamazonas EP Alianzas Operativas Culebras-Yulebra-Anacosta	145.000	110.000	45.000	150.000	125.000	100.000	90.000	90.000	70.000	-	-	-	925.000	1.054.319	-12,27
Petroamazonas EP Producción Bloque 1 (Pacoa) Restitución Crudo Península	2.000	2.000	2.000	3.000	3.000	3.000	-	6.000	2.000	-	2.167	2.500	27.667	28.833	-7,26
Petroamazonas EP Crudo Oriente	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	720.000	-
<b>TOTAL VENTA DIRECTA</b>	<b>4.098.148</b>	<b>5.957.153</b>	<b>6.564.692</b>	<b>5.566.590</b>	<b>3.103.285</b>	<b>2.994.624</b>	<b>5.762.039</b>	<b>4.299.884</b>	<b>4.340.064</b>	<b>5.086.212</b>	<b>6.182.301</b>	<b>7.330.318</b>	<b>61.276.310</b>	<b>59.300.937</b>	<b>3,33</b>

Nota: a) A partir de año 2013 todas las cuentas de Venta Directa pasan a nombre de PETROAMAZONAS EP

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional-EP PETROECUADOR

Elaboración: Subgerencia de Planificación - EP PETROECUADOR.

**EXPORTACIÓN CRUDO NAPO REALIZADO POR EP PETROECUADOR**

Año 2013

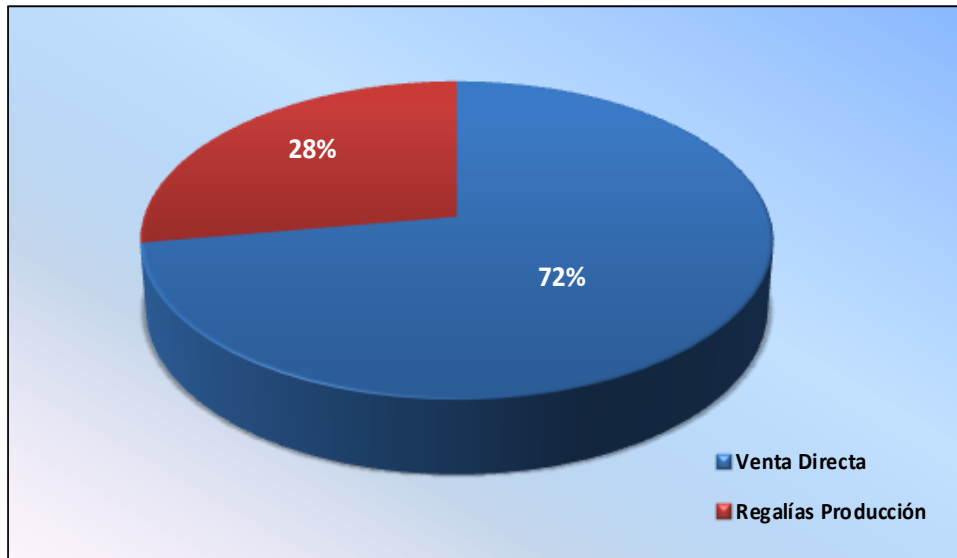
Meses	Petrozonas EP Bloque 12 Y 15 - Patateña						Regalías Petrozonas EP						Petrozonas EP Campos Nueva, Centro y Sur						SH Estado antes Petroleum						SH Estado Bloque 14 Y 17						SH Estado Bloque 16 y Tivacuno						TOTAL CRUDONAPO					
	Contrato Compra-Venta			Contrato Compra-Venta			Contrato Compra-Venta			Contrato Compra-Venta			Contrato Compra-Venta			Contrato Compra-Venta			Contrato Compra-Venta			Contrato Compra-Venta			Contrato Compra-Venta			Contrato Compra-Venta			Contrato Compra-Venta			Contrato Compra-Venta			Contrato Compra-Venta					
	Volumen Bis	Precio US\$/bi	Valor US\$ FOB	Volumen Bis	Precio US\$/bi	Valor US\$ FOB	Volumen Bis	Precio US\$/bi	Valor US\$ FOB	Volumen Bis	Precio US\$/bi	Valor US\$ FOB	Volumen Bis	Precio US\$/bi	Valor US\$ FOB	Volumen Bis	Precio US\$/bi	Valor US\$ FOB	Volumen Bis	Precio US\$/bi	Valor US\$ FOB	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	1.253.277	97,42	122.097.972,80	300.000	99,85	29.884.363,40	-	-	-	599.751	97,13	58.253.403,31	192.100	98,50	18.822.296,06	624.067	98,50	61.056.803,22	2.989.195	97,75	290.224.839,78																					
Febrero	1.333.659	95,73	127.669.570,46	300.000	98,99	29.697.922,80	-	-	-	550.118	97,12	53.427.773,31	188.330	96,85	18.393.777,20	514.769	96,85	50.464.594,63	2.888.475	96,52	279.653.638,40																					
Marzo	909.168	94,87	86.250.696,13	219.955	92,72	20.384.262,51	-	-	-	610.940	94,57	57.776.677,22	211.817	92,89	19.676.007,54	585.284	92,89	55.345.195,81	2.537.163	94,37	239.442.839,20																					
Abril	803.390	95,07	76.375.962,62	300.000	89,98	26.993.192,10	-	-	-	527.428	92,69	48.893.232,32	223.000	91,75	20.460.888,23	580.000	91,75	53.218.019,04	2.453.918	92,83	225.395.294,30																					
Mayo	1.450.548	94,26	136.723.592,73	340.000	94,28	32.054.445,88	-	-	-	590.000	94,20	55.578.229,94	185.000	93,42	17.282.468,01	420.000	93,42	39.816.255,99	2.985.548	94,27	281.454.952,54																					
Junio	2.798.264	91,49	252.354.587,74	350.000	93,61	32.763.607,10	-	-	-	890.000	92,38	63.745.071,38	250.000	96,49	24.122.899,38	725.000	96,49	68.828.955,83	4.773.264	92,58	441.914.591,43																					
Julio	2.100.938	97,85	205.574.384,24	350.000	97,32	34.061.224,67	-	-	-	462.599	95,65	44.245.401,05	275.000	100,50	27.637.334,45	682.346	100,50	69.792.913,88	3.870.843	98,51	381.311.397,39																					
Agosto	1.647.213	94,95	156.408.504,52	719.199	95,72	68.563.429,48	265.894	95	25.251.226	625.000	94,49	59.065.575,26	231.000	94,92	21.927.398,26	610.000	94,92	57.542.155,81	4.098.395	95,10	389.749.290,23																					
Septiembre	2.083.109	94,75	197.364.226,43	912.678	91,96	83.946.702,30	-	-	-	700.000	95,57	66.899.955,90	193.000	95,68	18.466.348,08	520.000	95,68	49.489.812,00	4.408.897	94,39	416.167.046,71																					
Octubre	1.686.396	90,17	152.111.984,27	350.000	87,05	30.467.675,20	-	-	-	706.290	88,38	62.452.454,95	232.000	90,85	21.077.096,06	536.705	90,85	46.895.230,31	3.511.931	89,03	312.667.441,79																					
Noviembre	2.440.465	81,38	198.614.687,56	50.000	81,08	4.054.060,90	-	-	-	461.497	81,85	37.771.242,10	158.000	81,08	12.810.832,44	412.000	81,08	33.732.777,74	3.521.982	81,48	288.983.600,74																					
Diciembre	2.083.711	88,22	182.059.256,93	160.000	88,17	14.106.488,32	-	-	-	534.966	88,96	47.276.937,67	175.000	89,64	15.886.882,03	528.000	89,64	47.102.915,06	3.461.597	88,62	306.751.200,00																					
<b>TOTAL</b>	<b>20.530.698</b>	<b>92,23</b>	<b>1.853.605.438,42</b>	<b>4.392.032</b>	<b>93,75</b>	<b>407.897.574,66</b>	<b>265.894</b>	<b>95</b>	<b>25.251.226</b>	<b>7.056.168</b>	<b>92,93</b>	<b>655.944.904,41</b>	<b>2.515.846</b>	<b>93,99</b>	<b>236.483.497,73</b>	<b>6.738.171</b>	<b>93,99</b>	<b>632.994.530,40</b>	<b>41.460.899</b>	<b>92,91</b>	<b>3.892.257.171,52</b>																					
Ene - Dic / 2012	14.300.743	97,21	1.350.233.703,44	3.673.123	91,81	337.221.015,16	-	-	-	7.986.395	96,22	729.949.434,20	2.457.359	96,06	236.041.650,55	8.326.612	96,06	811.571.425,60	36.343.232	96,44	3.504.917.236,96																					
Var. % / 13/12	43,56	-5,12	36,21	18,48	2,11	20,99	-	-	-	-6,95	-3,41	-0,13	2,38	-2,15	0,18	-19,08	-22,00	14,08	-3,66	9,91																						

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional - EP PETROECUADOR  
 Subgerencia de Planificación - EP PETROECUADOR

Elaboración:

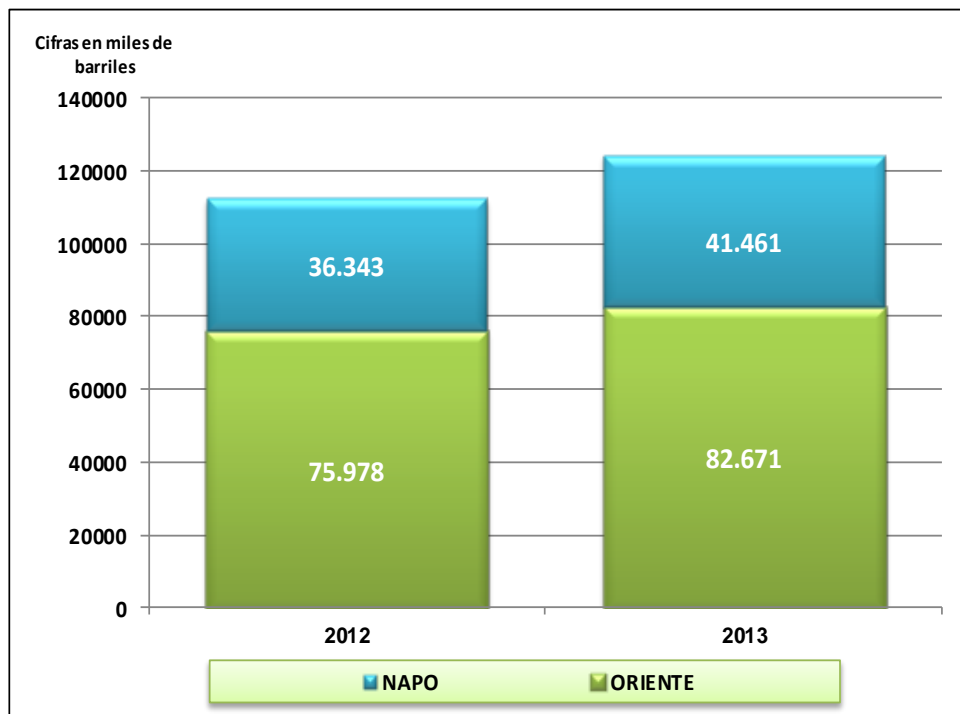
## EXPORTACIÓN DE CRUDO ORIENTE POR CUENTAS

Año: 2013



## EXPORTACIÓN CRUDO ORIENTE Y NAPO

Años: 2012-2013



Fuente: Gerencia de Comercio Internacional-EP PETROECUADOR

Elaboración: Subgerencia de Planificación -EP PETROECUADOR

**EXPORTACIÓN DE FUEL OÍL # 6,  
REALIZADA POR EP PETROECUADOR**

Meses	Año 2012			Año 2013			Variación 2013/2012		
	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ C&F	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ C&F	Volumen %	Precio %	Valor %
Enero	778.376	102,39	79.698.449,22	381.085	98,58	37.565.483,06	-51,04	-3,73	-52,87
Febrero	954.608	111,19	106.144.566,82	190.249	103,60	19.709.982,51	-80,07	-6,83	-81,43
Marzo	777.661	116,05	90.247.569,73	556.378	97,74	54.378.559,33	-28,45	-15,78	-39,75
Abril	1.217.812	110,02	133.982.459,98	364.105	91,83	33.435.482,25	-70,10	-16,53	-75,04
Mayo	961.788	99,21	95.421.762,82	364.619	92,23	33.629.872,54	-62,09	-7,04	-64,76
Junio	969.557	87,48	84.815.419,52	190.407	91,42	17.406.787,37	-80,36	4,50	-79,48
Julio	552.719	92,61	51.188.344,55	759.734	92,72	70.439.548,88	37,45	0,11	37,61
Agosto	577.723	101,39	58.575.263,67	734.220	94,74	69.560.062,42	27,09	-6,56	18,75
Septiembre	563.278	102,94	57.984.339,80	767.942	95,20	73.106.219,40	36,33	-7,52	26,08
Octubre	351.118	97,16	34.113.404,32	940.477	93,52	87.957.859,02	167,85	-3,74	157,84
Noviembre	352.980	93,84	33.124.413,33	551.111	93,27	51.403.089,54	56,13	-0,61	55,18
Diciembre	512.102	93,79	48.027.569,14	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>	<b>8.569.723</b>	<b>101,91</b>	<b>873.323.562,90</b>	<b>5.800.327</b>	<b>94,58</b>	<b>548.592.946,32</b>	<b>-32,32</b>	<b>-7,19</b>	<b>-37,18</b>

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional - EP PETROECUADOR

Elaboración: Subgerencia de Planificación - EP PETROECUADOR

**EXPORTACIÓN DE OTROS PRODUCTOS, REALIZADA POR  
EP PETROECUADOR**

Meses	2012			2013			VARIACIÓN 13/12		
	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ C&F	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ C&F	Volumen %	Precio %	Valor %
<b>Nafta Bajo Octano</b>	<b>1.468.125</b>	<b>109,59</b>	<b>160.891.501,92</b>	<b>1.379.212</b>	<b>103,24</b>	<b>142.383.684,15</b>	<b>-6</b>	<b>-5,80</b>	<b>-11,50</b>
Enero	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Febrero	-	-	-	157.017	124,08	19.482.194,97	-	-	-
Marzo	-	-	-	0	-	-	-	-	-
Abril	190.981	115,64	22.084.760,47	162.547	100,98	16.414.466,63	-15	-12,67	-25,68
Mayo	187.109	105,68	19.773.135,76	0	-	-	-	-	-
Junio	188.505	86,20	16.249.760,82	191.900	86,78	16.652.992,99	2	0,67	2,48
Julio	190.150	97,87	18.609.231,22	0	-	-	-	-	-
Agosto	188.573	111,61	21.046.180,19	171.458	102,24	17.529.071,63	-9	-8,40	-16,71
Septiembre	181.899	122,18	22.223.800,55	337.004	103,26	34.798.793,93	85	-15,48	56,58
Octubre	-	-	-	177.518	105,89	18.796.767,62	-	-	-
Noviembre	163.819	114,93	18.827.802,74	181.769	102,93	18.709.396,38	11	-10,44	-0,63
Diciembre	177.088	124,67	22.076.830,17	0	-	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>	<b>1.468.125</b>	<b>109,59</b>	<b>160.891.501,92</b>	<b>1.379.212</b>	<b>103,24</b>	<b>142.383.684,15</b>	<b>-6,06</b>	<b>-5,80</b>	<b>-11,50</b>

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

**Elaboración:** Subgerencia de Planificación - EP PETROECUADOR

## IMPORTACIÓN DE GLP, REALIZADA POR EP PETROECUADOR

Mes	Año 2012			Año 2013			VARIACIÓN 13/12		
	Volumen Bis	Precio US\$/bi	Valor US\$ C&F (a)	Volumen Bis	Precio US\$/bi	Valor US\$ C&F (a)	Volumen %	Precio %	Valor %
Enero	641.317	77,37	49.616.063,47	733.582	69,76	51.171.864,79	14,39	-9,84	3,14
Febrero	869.759	59,80	52.015.308,11	651.828	74,14	48.326.553,60	-25,06	23,97	-7,09
Marzo	738.279	74,43	54.948.279,61	899.131	68,49	61.579.545,04	21,79	-7,98	12,07
Abril	536.595	81,74	43.861.939,73	895.434	70,36	62.999.742,12	66,87	-13,93	43,63
Mayo	943.002	73,79	69.586.686,45	740.636	69,33	51.350.035,44	-21,46	-6,04	-26,21
Junio	747.815	65,85	49.240.941,98	686.597	66,57	45.706.059,12	-8,19	1,10	-7,18
Julio	804.681	68,86	55.412.964,78	697.381	59,72	41.648.587,61	-13,33	-13,28	-24,84
Agosto	560.416	71,30	39.959.759,37	1.317.133	66,17	87.160.953,59	135,03	-7,19	118,12
Septiembre	681.004	71,54	48.716.381,10	888.311	68,07	60.465.656,66	30,44	-4,85	24,12
Octubre	845.538	72,17	61.024.066,66	792.715	70,34	55.759.957,12	-6,25	-2,54	-8,63
Noviembre	774.127	72,59	56.193.247,96	776.617	70,48	54.732.567,08	0,32	-2,91	-2,60
Diciembre	869.135	72,70	63.184.142,46	485.907	74,01	35.960.561,57	-44,09	1,80	-43,09
<b>TOTAL Bis.</b>	<b>9.011.668</b>	<b>71,44</b>	<b>643.759.781,68</b>	<b>9.565.273</b>	<b>68,95</b>	<b>656.862.083,74</b>	<b>6,14</b>	<b>-3,48</b>	<b>2,04</b>
<b>TOTAL TM.</b>	<b>773.534</b>	<b>832,23</b>	<b>643.759.781,68</b>	<b>823.138</b>	<b>798,00</b>	<b>656.862.083,74</b>	<b>6,41</b>	<b>-4,11</b>	<b>2,04</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 1,4,5%

**Fuente:** Gerencia de Comercio Internacional - EP PETROECUADOR  
**Elaboración:** Subgerencia de Planificación - EP PETROECUADOR

Productos	IMPORTACIÓN DE DIÉSEL REALIZADA POR EP PETROECUADOR (a)											
	Año 2012		Año 2013		Año 2014		Año 2015		Año 2016			
	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ C&F (b)	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 DIÉSEL OÍL</b>	<b>4.740.578</b>	<b>135,45</b>	<b>642.125.205,76</b>	<b>5.638.940</b>	<b>131,31</b>	<b>735.649.824,18</b>	<b>25,26</b>	<b>-3,10</b>	<b>20,60</b>	<b>25,26</b>	<b>-3,10</b>	<b>20,60</b>
Diésel Oil	4.501.767	135,50	610.005.197,90	5.638.940	131,31	735.649.824,18	25,26	-3,10	20,60	25,26	-3,10	20,60
Enero	251.190	126,72	31.823.831,89	259.496	133,06	34.529.774,90	3,31	5,01	8,48	3,31	5,01	8,48
Febrero	249.444	136,30	34.000.046,77	512.929	141,23	72.439.005,76	105,63	3,61	113,06	105,63	3,61	113,06
Marzo	230.003	141,95	32.648.603,85	242.964	140,23	34.071.133,28	5,64	-1,21	4,36	5,64	-1,21	4,36
Abril	257.653	138,19	35.605.892,56	246.161	140,23	34.519.452,42	-4,46	1,47	-3,05	-4,46	1,47	-3,05
Mayo	259.809	141,11	36.662.297,51	259.142	125,95	32.640.013,66	-0,26	-10,74	-10,87	-0,26	-10,74	-10,87
Junio	489.242	130,11	63.656.002,47	515.923	123,13	63.523.322,08	5,45	-5,37	-0,21	5,45	-5,37	-0,21
Julio	241.122	132,71	32.000.000,00	260.204	125,83	32.741.989,73	7,91	-5,18	2,32	7,91	-5,18	2,32
Agosto	239.651	137,50	32.951.299,42	521.443	128,64	67.076.293,29	117,58	-6,44	103,56	117,58	-6,44	103,56
Septiembre	497.639	139,36	69.349.077,00	522.882	133,07	69.595.495,73	5,09	-4,51	0,36	5,09	-4,51	0,36
Octubre	496.459	139,91	69.458.477,73	790.988	128,52	101.659.764,35	59,33	-8,14	46,36	59,33	-8,14	46,36
Noviembre	518.988	137,09	71.145.745,11	703.112	126,39	88.868.297,99	35,48	-7,80	24,91	35,48	-7,80	24,91
Diciembre	770.566	130,68	100.697.923,59	803.597	129,40	103.985.276,99	4,29	-0,98	3,26	4,29	-0,98	3,26
<b>Diésel Convenio Venezuela</b>	<b>238.811</b>	<b>134,50</b>	<b>32.120.007,86</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENERO	238.811	134,50	32.120.007,86	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL DIÉSEL PREMIUM</b>	<b>12.282.300</b>	<b>136,41</b>	<b>1.675.389.336,96</b>	<b>15.235.107</b>	<b>131,70</b>	<b>2.008.258.799,33</b>	<b>31,50</b>	<b>-3,25</b>	<b>27,33</b>	<b>31,50</b>	<b>-3,25</b>	<b>27,33</b>
Diésel Premium	11.985.458	136,13	1.577.146.719,62	15.235.107	131,70	2.008.258.799,33	31,50	-3,25	27,33	31,50	-3,25	27,33
Enero	1.199.059	133,41	159.963.773,98	1.042.145	132,84	138.440.649,64	-13,09	-0,43	-13,46	-13,09	-0,43	-13,46
Febrero	678.211	141,33	95.848.584,33	1.283.729	140,87	180.842.052,14	89,28	-0,32	88,67	89,28	-0,32	88,67
Marzo	493.907	142,89	70.575.912,39	1.569.786	141,92	222.788.135,01	217,83	-0,68	215,67	217,83	-0,68	215,67
Abril	690.118	144,67	99.837.708,22	1.286.784	131,28	168.926.707,15	86,46	-9,26	69,20	86,46	-9,26	69,20
Mayo	1.022.710	136,31	142.477.526,07	1.242.383	129,14	160.447.113,48	21,48	-7,30	12,61	21,48	-7,30	12,61
Junio	1.019.908	127,27	129.807.781,75	1.805.519	128,11	231.303.303,33	77,03	0,66	78,19	77,03	0,66	78,19
Julio	1.053.850	122,80	129.412.291,59	1.012.989	129,33	131.010.777,25	-3,88	5,32	1,24	-3,88	5,32	1,24
Agosto	1.240.736	135,61	168.508.112,20	1.368.141	130,04	177.917.073,63	10,27	-4,25	5,59	10,27	-4,25	5,59
Septiembre	1.020.199	141,96	144.825.873,89	1.046.714	132,25	138.430.267,83	2,60	-6,84	-4,42	2,60	-6,84	-4,42
Octubre	1.057.415	142,15	150.316.660,84	1.348.539	127,98	172.584.900,45	27,53	-9,97	14,81	27,53	-9,97	14,81
Noviembre	1.115.056	137,03	152.796.328,10	999.513	130,09	130.023.348,29	-10,36	-5,07	-14,90	-10,36	-5,07	-14,90
Diciembre	994.290	133,53	132.770.166,27	1.228.864	126,58	155.544.471,13	23,59	-5,21	17,15	23,59	-5,21	17,15
<b>Diésel Premium Convenio Venezuela</b>	<b>696.842</b>	<b>140,98</b>	<b>98.242.617,34</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Marzo	239.757	144,39	34.616.033,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Abril	237.434	144,07	34.206.878,95	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Mayo	219.651	133,93	29.417.704,67	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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 - EP PETROECUADOR  
Elaboración: Subgerencia de Planificación - EP PETROECUADOR.

IMPORTACIÓN DE NAFTA DE ALTO OCTANO REALIZADA POR EP PETROECUADOR (a)									
Productos	Año 2012			Año 2013			VARIACIÓN % 13/12		
	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ C&F (b)	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ C&F (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
<b>TOTAL NAFTA DE ALTO OCTANO</b>	<b>14.231.772</b>	<b>143,91</b>	<b>2.048.152.800,64</b>	<b>16.048.442</b>	<b>131,76</b>	<b>2.114.083.505,86</b>	<b>12,76</b>	<b>-8,44</b>	<b>3,22</b>
Enero	1.047.347	129,72	135.863.837,09	1.026.704	137,62	141.292.226,79	-1,97	6,09	4,00
Febrero	760.445	137,20	104.333.075,95	1.516.188	143,34	217.336.124,16	99,38	4,48	108,31
Marzo	1.022.578	152,94	156.393.853,12	1.555.072	142,76	222.008.461,77	52,07	-6,65	41,95
Abril	1.284.137	153,27	196.822.126,35	1.048.653	141,36	148.233.070,33	-18,34	-7,77	-24,69
Mayo	1.275.843	144,18	183.952.640,90	1.300.561	137,78	179.197.062,10	1,94	-4,44	-2,59
Junio	1.493.481	137,92	205.976.850,12	1.305.757	138,30	180.584.167,46	-12,57	0,28	-12,33
Julio	1.015.344	139,85	142.000.000,00	1.286.647	129,39	166.479.085,61	26,72	-7,48	17,24
Agosto	1.543.523	138,08	213.124.866,59	1.561.114	129,74	202.541.492,29	1,14	-6,04	-4,97
Septiembre	1.241.413	152,50	189.312.037,84	1.570.911	124,82	196.079.762,96	26,54	-18,15	3,57
Octubre	1.270.596	152,16	193.335.946,25	1.321.247	123,66	163.382.203,51	3,99	-18,73	-15,49
Noviembre	1.279.373	149,00	190.632.647,51	1.279.220	113,84	145.632.199,62	-0,01	-23,60	-23,61
Diciembre	997.694	136,72	136.404.918,92	1.276.369	118,55	151.317.649,26	27,93	-13,29	10,93

**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 - EP - PETROECUADOR  
**Elaboración:** Subgerencia de Planificación - EP - PETROECUADOR.



IMPORTACIÓN OTROS PRODUCTOS REALIZADA POR EP PETROECUADOR (a)									
Productos	Año 2012			Año 2013			VARIACIÓN % 13/12		
	Volumen Blis	Precio US\$/bl	Valor US\$ C&F (b)	Volumen Blis	Precio US\$/bl	Valor US\$ C&F (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
<b>CUTTER STOCK (c)</b>	<b>2.721.917</b>	<b>127,71</b>	<b>347.617.430,64</b>	<b>2.095.156</b>	<b>121,53</b>	<b>254.630.789,93</b>	<b>-23,03</b>	<b>-4,84</b>	<b>-26,75</b>
Enero	209.513	127,17	26.643.764,46	208.528	129,07	26.915.361,16	-0,47	1,50	1,02
Febrero	209.410	133,44	27.944.438,95	209.938	136,07	28.567.101,47	0,25	1,97	2,23
Marzo	210.227	134,96	28.372.698,42	-	-	-	-	-	-
Abril	207.890	132,66	27.577.794,89	208.020	112,55	23.412.132,66	0,06	-15,16	-15,11
Mayo	420.518	125,94	52.959.145,96	209.044	114,16	23.864.884,20	-50,29	-9,35	-54,94
Junio	211.014	109,95	23.201.664,54	209.933	117,79	24.727.664,48	-0,51	7,13	6,58
Julio	205.251	114,49	23.500.000,00	-	-	-	-	-	-
Agosto	209.321	129,29	27.063.070,23	208.250	120,90	25.176.971,87	-0,51	-6,49	-6,97
Septiembre	208.814	135,55	28.304.508,00	208.723	123,14	25.703.077,10	-0,04	-9,15	-9,19
Octubre	210.240	135,72	28.534.480,80	421.278	120,39	50.716.809,06	100,38	-11,30	77,74
Noviembre	208.688	127,33	26.572.227,16	211.442	120,82	25.546.787,93	1,32	-5,11	-3,86
Diciembre	211.032	127,68	26.943.637,22	-	-	-	-	-	-
<b>JET FUEL</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>80.086</b>	<b>143,06</b>	<b>11.457.181,40</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Septiembre	-	-	-	39.995	146,21	5.847.764,94	-	-	-
Diciembre	-	-	-	40.091	139,92	5.609.416,46	-	-	-
<b>AVGAS</b>	<b>27.227</b>	<b>230,96</b>	<b>6.288.372,56</b>	<b>32.890</b>	<b>211,77</b>	<b>6.965.090,43</b>	<b>20,80</b>	<b>-8,31</b>	<b>10,76</b>
Enero	-	-	-	8.444	219,63	1.854.560,79	-	-	-
Febrero	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Marzo	-	-	-	7.980	220,49	1.759.454,95	-	-	-
Abril	1.904	249,96	475.855,97	-	-	-	-	-	-
Mayo	8.169	244,63	1.998.256,72	-	-	-	-	-	-
Junio	-	-	-	7.956	212,73	1.692.399,67	-	-	-
Julio	8.761	210,40	1.843.290,92	-	-	-	-	-	-
Agosto	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Septiembre	8.394	210,40	1.970.968,95	-	-	-	-	-	-
Octubre	-	-	-	8.511	194,88	1.658.675,02	-	-	-

**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 - EP PETROECUADOR  
**Elaboración:** Subgerencia de Planificación - EP PETROECUADOR

RESUMEN DE IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES DE DERIVADOS AÑO 2013													
IMPORTACIONES													
Productos	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	TOTAL
Diésel 2	Bis.	259.486	512.929	242.964	246.161	258.142	260.204	521.443	522.982	790.988	703.112	803.597	5.638.940
	US\$	34.523.774,90	72.439.009,76	34.071.133,28	34.519.452,42	32.640.013,66	65.523.322,08	32.741.989,73	67.076.293,29	101.659.764,35	88.868.297,99	103.985.276,99	735.649.824,18
Diésel Premium	Bis.	1.042.145	1.283.729	1.569.786	1.286.784	1.242.383	1.012.989	1.388.141	1.046.734	1.348.539	999.513	1.228.864	15.235.107
	US\$	1.38.440.640,64	180.842.052,14	222.788.135,01	168.926.707,15	160.447.113,48	231.303.303,33	131.010.777,25	177.917.073,63	138.430.267,83	172.584.900,45	130.023.348,29	155.544.471,13
NAO	Bis.	1.026.704	1.516.888	1.555.072	1.048.653	1.300.561	1.286.647	1.561.114	1.570.911	1.321.247	1.279.220	1.276.369	16.046.442
	US\$	141.292.226,79	217.336.124,16	222.008.461,77	148.233.070,33	179.197.082,10	180.594.167,46	166.479.085,61	202.541.492,29	196.079.762,96	163.382.203,51	145.632.199,62	151.317.640,26
Cutter Stock	Bis.	208.528	209.938	-	208.020	209.044	-	208.250	208.723	421.278	211.442	-	2.095.156
	US\$	26.915.361,16	28.357.101,47	-	23.412.132,66	23.864.884,20	24.727.654,48	-	25.176.971,87	25.703.077,10	50.716.800,06	25.546.787,93	-
Jet Fuel	Bis.	-	-	-	-	-	-	-	39.995	-	-	40.091	80.066
	US\$	-	-	-	-	-	-	-	5.847.764,94	-	-	5.609.416,46	11.457.181,40
ANGAS	Bis.	8.444	-	7.930	-	-	-	-	-	8.511	-	-	32.890
	US\$	1.854.590,79	-	1.753.454,95	-	-	-	-	-	1.693.675,02	-	-	6.965.090,43
GLP	Bis.	733.532	651.828	899.131	895.434	740.636	697.381	1.317.133	886.311	792.715	776.617	485.907	9.565.273
	US\$	51.171.864,79	48.326.533,61	61.579.545,04	62.999.742,12	51.550.035,44	45.706.039,12	41.648.367,64	87.180.953,59	60.465.656,66	55.759.957,12	54.732.367,08	35.960.561,57
TOTAL IMPORTACIONES	Bis.	3.278.886	4.174.612	4.274.933	3.685.653	3.751.765	3.257.221	4.976.081	4.277.636	4.693.278	3.969.903	3.834.828	48.695.894
	US\$	394.204.438,07	547.510.941,13	542.206.790,05	438.091.104,68	447.499.108,88	547.536.916,14	371.880.440,23	559.872.784,67	496.122.025,22	545.762.309,51	444.803.200,91	452.417.375,41
EXPORTACIONES													
Productos	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	TOTAL
Fuel Oil # 6	Bis.	381.085	190.248	556.378	364.105	364.619	759.734	734.220	767.942	940.477	551.111	-	5.800.327
	US\$	37.565.483,06	19.709.982,51	54.378.559,33	33.435.482,25	33.623.872,54	17.406.767,37	70.439.548,88	69.500.062,42	73.106.219,40	87.957.859,02	51.403.889,54	-
NBO	Bis.	-	157.017	-	162.547	-	191.900	171.458	337.004	177.518	181.769	-	1.379.212
	US\$	-	19.482.194,97	-	16.414.466,63	-	16.652.992,99	-	34.798.793,93	18.796.767,62	18.709.396,38	-	-
TOTAL EXPORTACIONES	Bis.	381.085	347.266	556.378	526.652	364.619	759.734	905.678	1.104.946	1.117.996	732.879	-	7.179.540
	US\$	37.565.483,06	39.192.177,48	54.378.559,33	49.849.948,88	33.629.872,54	34.059.780,36	70.439.548,88	87.089.134,05	107.905.013,33	106.754.626,64	70.112.485,92	-

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional - EP - PETROECUADOR  
Elaboración: Subgerencia de Planificación - EP - PETROECUADOR



## *7. Gestión Ambiental*

- *Seguridad Industrial*
- *Sistema de Gestión Ambiental*
- *Salud Ocupacional*
- *Restauración Ambiental*
- *Laboratorio de Seguridad, Salud y Ambiente*

## 7. Gestión de Seguridad, Salud y Ambiente



EP Petroecuador desarrolla sus actividades con el firme compromiso de respeto a la naturaleza y a la normativa de aplicación; así como también, de prevención y vigilancia de enfermedades ocupacionales; protección integral del personal, bienes e instalaciones de la Empresa, todo ello con el fin de contribuir al eficiente desarrollo de las operaciones hidrocarburíferas y en beneficio del país a través de los siguientes ejes:

- Seguridad Industrial.
- Sistema de Gestión Ambiental (SGA).
- Salud Ocupacional.
- Restauración Ambiental.
- Laboratorio de Seguridad, Salud y Ambiente (SSA).

### 7.1 Seguridad Industrial

#### ***Cumplimiento del Plan Operativo de Seguridad y Salud:***

- **Implementación del Sistema de Gestión de Seguridad y Salud bajo Norma OHSAS 18001:2007:** Se inició la implementación del Sistema de Gestión de Seguridad y Salud bajo Norma OHSAS 18001:2007 en siete instalaciones operativas de la EP PETROECUADOR: Refinerías La

Libertad y Shushufindi, Estaciones de Servicio Amazonas y Guayaquil, Terminales Beaterio, Pascuales y Marítimo Balao.

- **Capacitación sobre seguridad y salud:** Se realizaron 4,81 horas de capacitación x hombre al año, con respecto a lo planificado de 4 horas de capacitación x hombre al año.
- **Auditorías de permisos de trabajo y entrega de EPI's:** Se realizaron dos auditorías en mayo y noviembre 2013 sobre permisos de trabajo y entrega de equipos de protección individual, en 31 instalaciones operativas de la empresa.
- **Inspección y mantenimiento de los equipos y sistemas contra incendios:** Se ejecutó el mantenimiento preventivo y correctivo de los equipos y sistemas contra incendios de las refinerías Esmeraldas, La Libertad y Shushufindi, de las instalaciones operativas de las Gerencias de Transporte, Comercialización Nacional y edificios Administrativos de la EP PETROECUADOR, mediante la contratación de servicios especializados.
- **Calibraciones de equipos:** Se realizaron calibraciones de 64 equipos para medición de los factores de Riesgo Laboral (sonómetros, medidores multigas y luxómetros), de las unidades operativas de la empresa.
- **Inspecciones técnicas de seguridad y cierre de no conformidades de seguridad:** Se cerraron el 60% de no conformidades de seguridad de las instalaciones, equipos y procesos.
- **Actualización de las Matrices de Riesgos laborales de las actividades operativas:** Se actualizaron las Matrices de Riesgos laborales de las actividades operativas de 65 instalaciones de la EP Petroecuador.
- **Medición, evaluación y control de ruido laboral y calidad de aire en cada instalación:** Se inició el proceso de medición, evaluación y control de ruido laboral y calidad de aire en los puestos de trabajo de cada instalación operativa, con un avance del 20%.

#### ***Cumplimiento Legal:***

- **Gestión de permisos de funcionamiento:** Se obtuvieron los permisos de funcionamiento exigidos por el Cuerpo de Bomberos de 76 instalaciones de la empresa.
- **Actualización de los planes de emergencia para control de incendios:** Se actualizaron los planes de emergencia para control de incendios de 79 instalaciones de la empresa; en ejecución está el proyecto de estandarización de planes de emergencia para el control de incendios, tanto de las unidades administrativas, como de las operativas de la EP PETROECUADOR.



- **Simulacros para el control de incendios, derrames y desastres naturales:** Se realizaron simulacros para el control de incendios, derrames y desastres naturales en 80 instalaciones administrativas y operativas de la empresa.
- **Estadísticas de accidentabilidad:** En el año 2013, el índice de frecuencia de accidentabilidad de la EP PETROECUADOR fue de 0,57.

Indicador que fue reportado a la Dirección General de Riesgos del Trabajo del IESS.

## 7.2 Sistema de Gestión Ambiental

EP PETROECUADOR cuenta con certificaciones ISO 14001:2004 en 21 de sus 131 instalaciones operativas, lo cual representa el 16%, las mismas que se han obtenido en base a sistemas de gestión ambiental de alcance exclusivo en la instalación certificada.

Durante el año 2013 se obtuvieron los siguientes resultados:

- Mediante Resolución 2013174, el 15 de agosto de 2013, el Gerente General aprobó la política empresarial de Seguridad, Salud y Ambiente; así como también, 11 procedimientos exigidos por la Norma ISO 14001:2004, referentes a: Identificación y evaluación de aspectos ambientales, Identificación y evaluación de requisitos legales, Objetivos y metas del SGA, Capacitación y toma de conciencia, Comunicaciones internas y externas, Control de documentos, Medición y seguimiento del desempeño ambiental, Control de registros del Sistema de Gestión Ambiental (SGA), Auditoría de Procesos y Sistemas de Gestión, Identificación e implementación de acciones preventivas, correctivas y de mejora de procesos y Revisión por la Dirección.
- Se está implementando el Sistema de Gestión Ambiental (SGA) empresarial en las refinerías de Esmeraldas, La Libertad y Shushufindi.

- Se capacitó a 150 personas como Auditores en la Norma ISO 14001:2004.

El avance de dicha implementación es el siguiente:

**Cuadro Nº 10. Personal Capacitado**

% General Implantación SGA	Refinería Esmeraldas	Refinería La Libertad	Refinería Shushufindi
	70,96	83,65	94,55

- Se obtuvo un 92% de cumplimiento en los 29 planes de manejo ambiental de las instalaciones operativas de la Empresa, cuyas actividades son planificadas por períodos trimestrales, semestrales o anuales.

La gestión respecto a cada una de ellas es registrada y controlada a través de un aplicativo desarrollado por personal de EPP.

- Se obtuvo la recertificación del sistema de gestión ambiental del SOTE.
- Para el año 2013, se tuvo un cumplimiento del 99,3 % que representa la remediación de 28.117,20 m<sup>3</sup> de material remediado provenientes de la eliminación de fuentes de contaminación en región Costa-Sierra.
- Dentro del ciclo de mejora continua, se plantearon mejoras a la política de Seguridad, Salud y Ambiente que fueron acogidas y aprobadas mediante Resolución No. 2014002.

### 7.3 Salud Ocupacional





En el área de salud ocupacional en el año 2013, se realizaron las siguientes actividades:

- **Plan de Vigilancia de la Salud:** Se realizaron reconocimientos médicos ocupacionales pre-ocupacionales, de ingreso, periódicos, reingreso, especiales y salida al 89% del personal de la Empresa, es decir a 6.640 trabajadores, en los que se incluyen las evaluaciones médicas realizadas a los trabajadores contratados para atender la emergencia de rotura del SOTE, sector Reventador, trabajadores del sector de Pascuales – Chorrillos y evaluaciones médicas de salida del personal de las ex gerencias de Gas Natural y Exploración y Producción.

Los reconocimientos médicos ocupacionales se han realizado en base a los riesgos de exposición: ergonómicos, químicos, biológicos, físicos y psicosociales y además en base a los riesgos poblacionales.

- **Vacunación:** Vacunación contra hepatitis A y B con una cobertura del 94% e influenza con el 88% de cobertura del personal en riesgo.



- **Odontología:** La cobertura del 88% de la población total. Se adquirió equipos de alta calidad y tecnología para los dispensarios médicos de Beaterio, Guajaló, Dispensario Matriz y Tres Bocas.

Se identificaron 56 casos de enfermedades catastróficas en la EP Petroecuador; es un valor muy bajo respecto a los datos estadísticos de Ministerio de Salud Pública del Ecuador.

En cumplimiento de la Resolución N° 2013032 la EP PETROECUADOR, se brinda una atención prioritaria y cobertura del 100% de gastos médicos a todos los pacientes catastróficos.



Se realizó la remodelación de la infraestructura física y mobiliario del Dispensario Médico de Refinería Esmeraldas.

- **Salud Comunitaria.** Se efectuaron en las áreas o comunidades que fueron afectadas por la rotura del SOTE en el sector de El Reventador, en barrios aledaños a la Refinería Esmeraldas y en comunidades aledañas a las estaciones de servicio, las mismas que beneficiaron a 84.154 personas, a quienes se brindó atención primaria de salud en medicina general y odontología.

#### **7.4 Restauración Ambiental**

EP Petroecuador ha implementado procesos de remediación que han brindado una solución para las fuentes de contaminación que existen a nivel nacional, en las diferentes áreas de operación hidrocarburífera de la Empresa, lo que ha permitido:

- Ejecutar procesos de limpieza y eliminación de dichas fuentes.
- La remediación de suelos contaminados con hidrocarburos.
- Ha participado en estudios de plumas de contaminación de derrames de productos limpios como los suscitados en el Poliducto Esmeraldas-Quito-Macul Pk 128+500 Sector La Concordia y en la Estación de Servicio Petrocomercial Amazonas y sus alrededores.

A través del área de Geomática se han ejecutado:

- Levantamientos topográficos georreferenciados.
- La elaboración de mapas de áreas y volúmenes de las fuentes de contaminación intervenidas, así como de diferentes proyectos de interés de la EP PETROECUADOR.

Se ha constituido un equipo técnico humano experimentado para la atención de problemáticas vinculados a la contaminación ambiental, con equipamiento especializado para este fin.

- En el Distrito Amazónico desde enero hasta el 30 de septiembre de 2013, se eliminaron 83 fuentes de contaminación y se recuperaron 5.044,23 BLS en la planta de Sacha.

#### **Remediación Ambiental en Refinería Esmeraldas.**

Durante el 2013 se eliminaron 17 fuentes de contaminación y se remediación 20.259,2 m<sup>3</sup> de suelos contaminado.



Piscinas H inicial



Piscinas H final



Suelo remediado

### **Remediación Ambiental en Refinería La Libertad.**

Durante el 2013 se eliminaron 06 fuentes de contaminación y se remediación 1.500 m<sup>3</sup> de suelos contaminados.

El 18 de noviembre de 2013 se suscribió el contrato No. SGER-2013641 para ejecutar el “Servicio de Recuperación de Hidrocarburo Residual en Refinería La Libertad”, con el cual se trataran alrededor de 31.000 barriles de crudo intemperizado de las piscinas MEGATERIO 1, Cautivo 3, Cautivo 4 y Tanque-anillo Ancón Pacifpetrol.

Se ha intervenido en las piscinas de Cautivo 3 y 4 con personal y equipos móviles para mantener controlados los niveles slop en las piscinas.

Se ha logrado bajar 50 cms. de la Piscina Cautivo 4 (1.762 Bls), y 40 cms. de la Piscina Cautivo 3 (3.230 Bls) con un volumen total de 4.992 Bls recuperados.



Piscinas Cautivo 3 -4



Niveles altos en piscinas



Colocación de mangueras para succión de agua

## **Transferencia de Remediación pasivos ambientales de Exploración y Producción a PETROAMAZONAS EP.**

A partir de 01 de octubre de 2013, todo el personal de la EP PETROECUADOR (EPP) que laboraba en el área de remediación ambiental del Distrito Amazónico, así como la maquinaria, equipos e infraestructura fueron transferidos a PETROAMAZONAS EP (PAM), quienes a partir de esa fecha son responsables de la limpieza, remediación, reconfiguración y reforestación de las áreas operativas a su cargo, desde el 02 de enero de 2013.

Esto fundamentado en que en reunión del Directorio conjunto de EP Petroecuador y Petroamazonas EP dispuso la creación de una ***“Filial Temporal dependiente de PETROAMAZONAS EP, que se encargue de la remediación ambiental de los pasivos de la Región Amazónica...”***; en cumplimiento a lo cual, el 01 de julio de 2013, PETROAMAZONAS EP creó la Gerencia del Proyecto “Amazonía Limpia” en su Orgánico Funcional.

### **7.5 Laboratorio de Seguridad, Salud y Ambiente (SSA)**

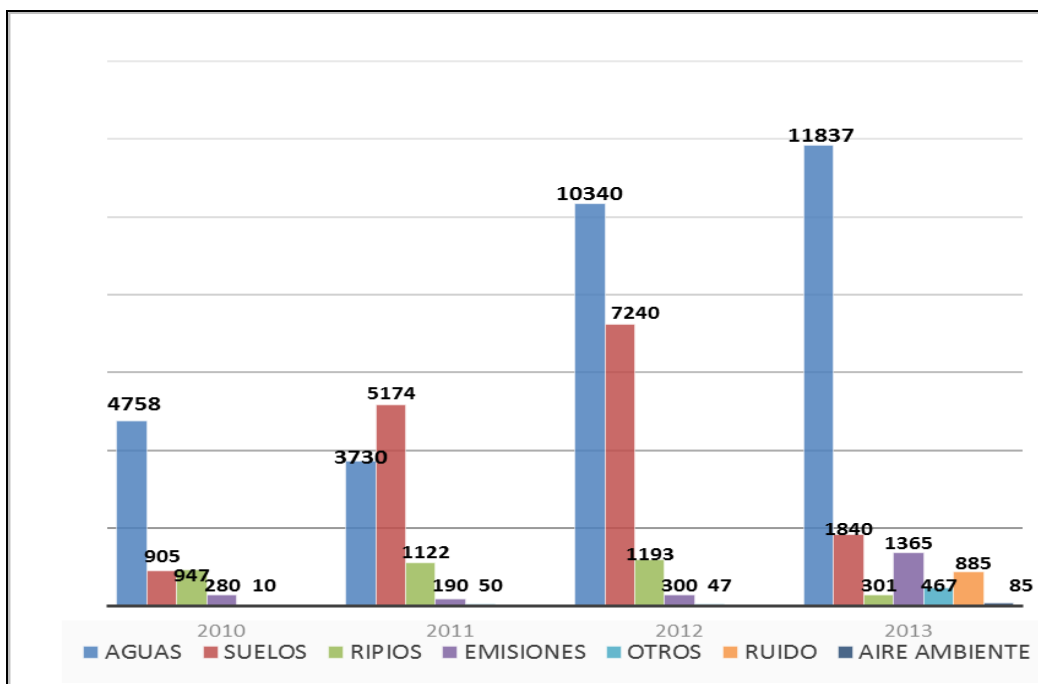
- El Laboratorio de Seguridad, Salud y Ambiente obtuvo su acreditación según norma ISO 17025:2005 ante el Organismo de Acreditación Ecuatoriano, OAE, en abril de 2010, siendo el primer Laboratorio de la EP PETROECUADOR en alcanzar este logro.



- Desde el año 2009 hasta el 2013, ha realizado 86.150 ensayos en las diferentes matrices que analiza y 198.090 ensayos desde el inicio de su funcionamiento.

- En el año 2013 se efectuaron 16.780 ensayos en aguas, suelo, rípios, emisiones, ruido y aire ambiente.

**Gráfico N° 6. Ensayos realizados**  
**Período: 2012-2013**  
**Número de Ensayos: 16.780**



- El año 2013, con una infraestructura moderna y amplia de cerca de 700 m<sup>2</sup>, uno de los objetivos principales del Laboratorio Seguridad, Salud y Ambiente, es la mejora continua de su Sistema de Gestión de Calidad a través del mantenimiento de la acreditación y el incremento de la misma ante el Organismo de Acreditación Ecuatoriano (OAE); para lo que se somete anualmente a auditorías internas y externas; es así que en febrero de 2013 pasó satisfactoriamente la auditoría externa realizada por el OAE.
- El 07 de mayo de 2013, el OAE resuelve mantener la acreditación del laboratorio y otorgar el incremento del alcance, de modo que actualmente cuenta con 20 ensayos analíticos de acreditados, que contemplan análisis de aguas naturales, residuales, suelos y sedimentos, rípios y emisiones a la atmósfera.

La actividad de mejora en el Laboratorio Seguridad, Salud y Ambiente (SSA) continuará hasta acreditar todos los parámetros estipulados en el Reglamento Sustitutivo al Reglamento Ambiental para las operaciones hidrocarburíferas en el Ecuador, Decreto Ejecutivo 1215.

**Cuadro N° 11. Ensayos acreditados por Laboratorio SSA en el año 2013**

<b>MATRIZ</b>	<b>ENSAYO</b>
<b>Aguas naturales, residuales</b>	Demanda Química de Oxígeno
	pH
	Sólidos Totales
	Conductividad Eléctrica
	Hidrocarburos Totales de Petróleo
	Metales pesados (Bario, Plomo, Cadmio)
<b>Suelos y sedimentos, rípios</b>	Hidrocarburos Totales de Petróleo
	pH
	Conductividad Eléctrica
	Metales pesados (Plomo, Cadmio, Níquel)
<b>Emisiones de Fuentes Fijas de Combustión</b>	Material Particulado
	Gases Contaminantes (CO, NO, NO <sub>2</sub> , SO <sub>2</sub> , Oxígeno)

Adicionalmente, durante el año 2013 el laboratorio de Seguridad, Salud y Ambiente (SSA) está solventando:

- Los requerimientos de monitoreo, toma de muestras de aguas, suelos, emisiones a la atmosfera, ruido ambiental e industrial, y análisis de laboratorio en varias instalaciones operativas de EP PETROECUADOR, tales como: Estaciones de Servicio de frontera, Refinería Shushufindi y SOTE.
- Brindó su oferta técnica en el monitoreo ambiental de las zonas afectadas de los ríos Napo y Coca debido al derrame de petróleo por rotura del SOTE Km 82, suscitado el 31 de mayo de 2013.

Los nuevos retos del Laboratorio SSA incluyen ampliar su oferta técnica para cubrir áreas de seguridad industrial y salud ocupacional.

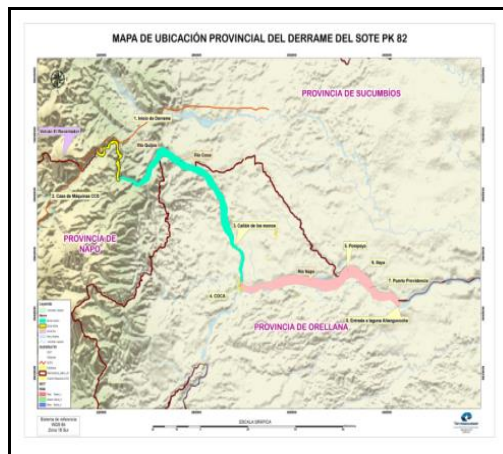
#### **Pronta atención de EP PETROECUADOR en derrame de crudo en el km 82+050 del SOTE**

El 31 de mayo de 2013, aproximadamente a las 09h30, ocurrió el deslizamiento de tierra provocado por intensas lluvias, que causó la rotura del ducto y el derrame de 11.480 bls de crudo, el mismo que bajó por la quebrada del sector



hacia los ríos Coca y Napo, recorriendo 221 Km hasta Añangu en la provincia de Orellana.

La reparación del ducto terminó en 4 días.



Ubicación del derrame en km 82+050 del SOTE

La EP PETROECUADOR contrató a la empresa OÍL SPILL REPONSE, líder mundial en atención de emergencias y derrames de la industria petrolera, cuyo informe final indicó que la organización establecida para las condiciones del incidente fue adecuada, sin embargo, dada la extensión de los ríos afectados recomendó que la respuesta al derrame en las etapas de limpieza y remediación, sean ejecutadas por la propia empresa.

El informe también resaltó que EP PETROECUADOR dispone de suficientes equipos especializados para la respuesta a este tipo de contingencias y basado en las condiciones observadas y la información disponible, recomendó que toda la limpieza se realice mediante trabajo manual.

Por su parte, la Gerencia de Seguridad, Salud y Ambiente conformó un Comité de Crisis para responder inmediatamente en la contingencia y posteriormente en la remediación ambiental.

Se conformaron equipos de trabajo de las Unidades de Gestión Socio Ambiental, Seguridad y Salud, Seguridad Física, Remediación Ambiental, Imagen Empresarial y Desarrollo Organizacional, quienes mantuvieron personal permanente en los sitios de afectación directa e indirecta.

Durante la contingencia existió cooperación interinstitucional adecuada y oportuna de Petroamazonas EP, Río Napo CEM y OCP para la contención del hidrocarburo en los puntos de control identificados en los Ríos Quijos, Coca y Napo, permitiendo desplegar los recursos, equipos y esfuerzos conjuntos con eficacia.

Posteriormente, entre junio y diciembre de 2013 se trabajó en la remediación de 198 km de recorrido del derrame, para lo cual se sectorizaron 3 zonas (Norte, Sur y Centro). En cada una de ellas se contrató personal obrero de la zona para ejecutar actividades de desbroce de material y transporte de vegetal contaminado, lavado de piedras contaminadas, lavado de material pétreo, entre otras.

Adicionalmente, se implementó un Centro de Tratamiento de suelo en el sector Piedra Fina para el tratamiento de 10.800,1 m<sup>3</sup> de suelos contaminado. Estos trabajos culminaron el 31 de diciembre de 2013, de acuerdo a lo planificado.



Recolección de crudo

Lavado de piedras contaminadas

Debido a la afectación de la captación de agua del río Coca, la cual abastece a la ciudad del mismo nombre, EP PETROECUADOR entregó agua en tanqueros y en bidones a la población afectada.

Además, se entregaron raciones alimenticias y tanques plásticos de 55 galones, en coordinación con la Secretaría Nacional de Gestión de Riesgos y el COE Provincial de Orellana.

Se construyó una captación emergente de agua en la ciudad del Coca, la cual incluyó 2 kilómetros de tubería de 12" soterrada, desde el río Payamino a la planta municipal de agua potable del Coca, 2 bombas centrifugas de 320 l/s. de caudal, 1 transformador, 1 generador y 1 unidad de transferencia en la captación del río Payamino.

Con la autorización del Ministerio de Salud Pública se realizaron brigadas de salud comunitaria conformadas por 18 profesionales que atendieron a 5.606 personas de 54 comunidades, asentadas en las riberas de los ríos Coca y Napo.



## Proyectos de Investigación

**Estudio de Monitoreo ambiental, salud, sociedad y petróleo en Ecuador – MONOIL.** El proyecto MONOIL es una iniciativa de investigación propuesta por el Instituto de Investigación para el Desarrollo de Francia IRD con el cual la EP Petroecuador mantiene un convenio marco de cooperación.

Su objetivo central es el estudio y monitoreo de los impactos de las actividades petroleras en Ecuador, en el ambiente, la salud, la sociedad, la evaluación de las vulnerabilidades y capacidades sociales frente a los riesgos que conlleva la contaminación.

Es un proyecto binacional Ecuador – Francia, de un monto de \$ 2'200.000,00, donde participan entidades de gobierno como el Ministerio del Ambiente, la SENESCYT, Universidades públicas y privadas, las empresas petroleras estatales Petroecuador y Petroamazonas.

El MONOIL se divide en 2 grandes componentes interdependientes: un componente ambiental y un componente humano, incluyendo un estudio epidemiológico.

- **El componente ambiental** consiste en estudiar el impacto ambiental de las actividades petroleras y realizar un biomonitoreo (ecotoxicología) de los HAPs (hidrocarburos aromáticos policíclicos), sus metabolitos (producidos por los organismos vivos cuya toxicidad fue demostrada) y de los metales pesados asociados a estas actividades, en aire, aguas (de lluvias, de superficie y subterráneas), suelos, cadena trófica acuática y productos agrícolas si posible.
- **El componente humano** consiste en identificar y mapear espacios según las vulnerabilidades/capacidades de sus poblaciones frente a la



contaminación petrolera con el objetivo de aportar al diseño de una política de prevención y de reducción de los impactos en la salud de las actividades petroleras.

Una de las metas principales dentro del proyecto es capacitar a científicos de alto nivel académico.

El esquema científico propuesto ha sido desarrollado entre los representantes del IRD y de la Gerencia de Seguridad Salud y Ambiente de la EP Petroecuador, y contempla la ejecución de la investigación en dos circunscripciones geográficas (Área costera del Pacífico e Islas Galápagos), en las que se encuentra emplazada infraestructura petrolera de la empresa.



## *8. Estadísticas Financieras*

- *Balance General*
- *Estado de Resultados*
- *Ejecución de Inversión*



**EMPRESA PÚBLICA DE HIDROCARBUROS DEL ECUADOR EP PETROECUADOR**

**BALANCE GENERAL  
AL 31 DICIEMBRE DE 2013**  
(Cifras expresadas en Dólares)

ACTIVO	PASIVO	
	DICIEMBRE 2013	DICIEMBRE 2012
<b>ACTIVO CORRIENTE</b>		
CAJA/BANCOS	478.790.392	242.867.771
INVERSIONES FINANCIERAS	46.334	46.334
CUENTAS Y DOCUM. POR COBRAR	1.914.862.204	1.801.342.476
INVENTARIOS DE PRODUCTOS Y MAT. PRIMAS	771.263.689	703.498.076
GASTOS ANTICIPADOS	491.100.301	434.790.783
<b>TOTAL ACTIVO CORRIENTE</b>	<b>3.656.062.920</b>	<b>3.182.545.440</b>
<b>ACTIVO FLUJO</b>		
EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN		
TERRENOS	149.116.047	148.154.540
EDIFICIOS	87.558.289	93.731.011
VEHÍCULOS	12.091.752	10.103.934
AEROPUERTOS	27.115.414	27.115.414
MOBILIARIO	9.820.198	8.813.932
PLANTA, EQUIPO Y MAQUINARIA	626.398.699	696.923.282
EQUIPOS DE COMPUTACIÓN	19.473.414	11.948.802
OBRAS EN CURSO	1.274.327.265	961.356.994
OTROS	5.727.254	5.666.884
<b>TOTAL ACTIVO FLUJO NETO</b>	<b>2.211.628.332</b>	<b>1.965.814.793</b>
<b>OTROS ACTIVOS</b>		
INVERSIONES A LARGO PLAZO	993.872.755	692.694.564
OTROS ACTIVOS A LARGO PLAZO	21.019.719	87.621.613
<b>TOTAL OTROS ACTIVOS</b>	<b>1.014.892.474</b>	<b>780.316.177</b>
<b>TOTAL ACTIVO</b>	<b>6.892.583.726</b>	<b>5.928.676.410</b>
<b>PASIVO CORRIENTE</b>		
CUENTAS POR PAGAR	2.441.421.795	2.610.164.165
CUENTAS POR PAGAR CORTO PLAZO	739.494.129	394.362.525
ACREEDORES DIVERSOS	117.059.068	98.766.516
OTROS PASIVOS A CORTO PLAZO	116.008.799	50.057.087
<b>TOTAL PASIVO CORRIENTE</b>	<b>3.413.983.791</b>	<b>3.153.350.293</b>
<b>PASIVOS A LARGO PLAZO</b>		
OBLIGACIONES INST. NACIONALES	-	-
OBLIGACIONES INST. EXTRANJERAS	273.179.856	92.169.600
OTROS PASIVOS A LARGO PLAZO	15.278.807	74.201.554
<b>TOTAL PASIVO A LARGO PLAZO</b>	<b>288.458.663</b>	<b>166.371.154</b>
<b>TOTAL PASIVO</b>	<b>3.702.442.454</b>	<b>3.319.721.448</b>
<b>PATRIMONIO</b>		
CAPITAL	3.180.141.271	2.608.954.962
<b>TOTAL PATRIMONIO</b>	<b>3.180.141.271</b>	<b>2.608.954.962</b>
<b>TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO</b>	<b>6.892.583.726</b>	<b>5.928.676.410</b>

BB-JEFATURA DE CONTABILIDAD GENERAL

MARCO CALVOPIÑA V.  
GERENTE GENERAL, ENC.

FRANCISCO NARVÁEZ R.  
GERENTE DE FINANZAS

REMIGIO TORAL T.  
SUBGERENTE DE GESTIÓN CONTABLE, ENC.

MANUEL PARRA  
JEFE DE CONTABILIDAD GENERAL, ENC.

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



**DEL 1 ENERO AL 31 DICIEMBRE**  
 (Cifras expresadas en Dólares)

CONCEPTO	2013
<b>INGRESOS</b>	
EXPORTACIONES DE CRUDO	11.900.903.988
EXPORTACIÓN DE DERIVADOS	736.365.376
VENTA DE GAS NATURAL	56.249.591
VENTA INTERNA DE DERIVADOS	3.640.972.657
DIFERENCIAL DE PRECIO	-
SERVICIO DE OLEODUCTO	-
<b>TOTAL VENTAS</b>	<b>16.334.491.612</b>
<b>COSTO DE VENTA</b>	
EXPORTACIÓN DE CRUDO	2.559.322.701
VENTA DE GAS NATURAL	6.470.023
EXPORTACIÓN DE DERIVADOS	193.638.195
VENTA INTERNA DE DERIVADOS	7.275.800.337
SERVICIO DE OLEODUCTO	-
<b>TOTAL COSTOS DE VENTA</b>	<b>10.035.231.256</b>
<b>GASTOS DE ADMINISTRACION</b>	<b>200.208.608</b>
<b>UTILIDAD OPERATIVA</b>	<b>6.099.051.748</b>
<b>INGRESOS NO OPERATIVOS</b>	<b>130.583.368</b>
<b>UTILIDAD DEL EJERCICIO</b>	<b>6.229.635.116</b>
<b>EIB- JEFATURA DE CONTABILIDAD GENERAL</b>	
MARCO CALVOPIÑA V. GERENTE GENERAL, ENC.	FRANCISCO NARVÁEZ R. GERENTE DE FINANZAS, ENC.
REMIGIO TORAL T. SUBGERENTE DE GESTIÓN CONTABLE, ENC.	MANUEL PARRA C. JEFE DE CONTABILIDAD GENERAL, ENC.

## RESUMEN DE PROYECTOS DE INVERSIÓN

Cifras en Miles de Dólares

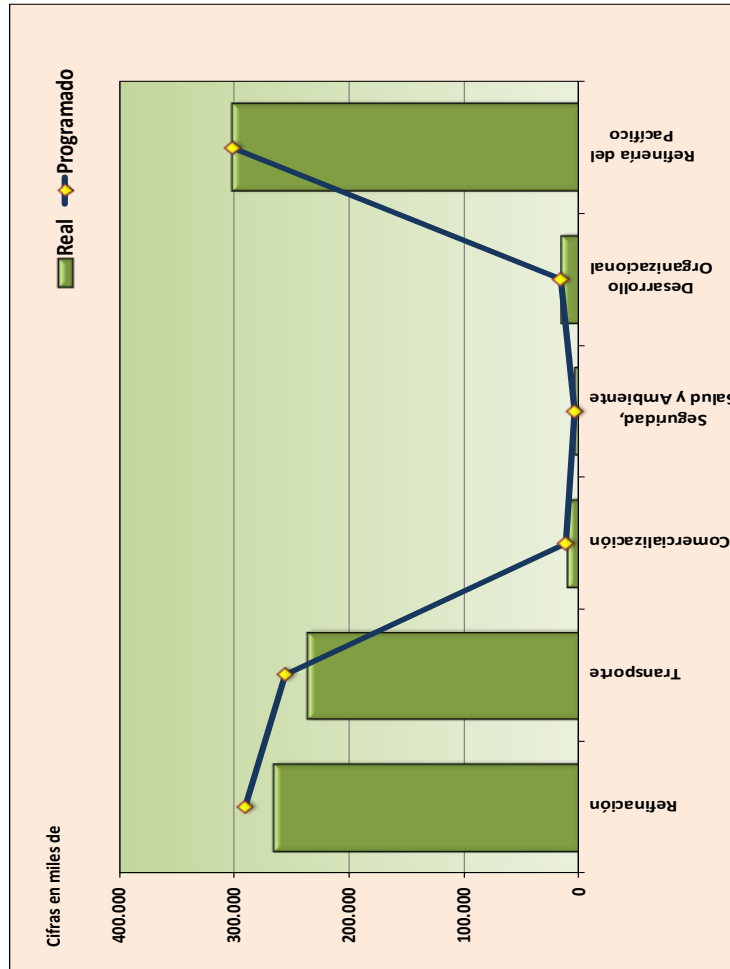
GERENCIA	Año 2012			Año 2013			Variación % Ejecutado 2013/2012
	Programado	Ejecutado	% Cumplimiento	Programado	Ejecutado	% Cumplimiento	
Refinación	292.589	286.666	98,0	290.843	264.804	91,0	-7,6
Transporte y Almacenamiento	269.482	195.928	72,7	255.462	235.696	92,3	20,3
Comercialización	16.471	14.517	88,1	10.778	9.789	90,8	-32,6
Seguridad, Salud y Ambiente	17.162	8.935	52,1	3.706	3.273	88,3	-63,4
Desarrollo Organizacional	38.734	20.691	53,4	15.916	15.649	98,3	-24,4
<b>SUB-TOTAL EP PETROECUADOR</b>	<b>634.439</b>	<b>526.736</b>	<b>83,0</b>	<b>576.704</b>	<b>529.212</b>	<b>91,8</b>	<b>0,5</b>
<b>SUBSIDIARIAS</b>							
Refinería del Pacífico	175.379	175.379	100,0	301.222	301.222	100,0	71,8
<b>SUB-TOTAL SUBSIDIARIAS</b>	<b>175.379</b>	<b>175.379</b>	<b>100,0</b>	<b>301.222</b>	<b>301.222</b>	<b>100,0</b>	<b>71,8</b>
<b>TOTAL INVERSIONES</b>	<b>809.818</b>	<b>702.115</b>	<b>86,7</b>	<b>877.926</b>	<b>830.434</b>	<b>94,6</b>	<b>18,3</b>

## EJECUCIÓN FINANCIERA PROYECTOS DE INVERSIÓN PETROECUADOR

Período: 2013

Cifras en miles de US\$

Gerencia	Programado	Real	Ejecución %
Refinación	290.843	264.804	91,0%
Transporte	255.462	235.696	92,3%
Comercialización	10.778	9.789	90,8%
Seguridad, Salud y Ambiente	3.706	3.273	88,3%
Desarrollo Organizacional	15.916	15.649	98,3%
Refinería del Pacífico	301.222	301.222	100,0%



**Nota:** La Ex Gerencia de Exploración y Producción, las Áreas de Exploración y Producción de Gas Natural a partir del 02 de enero de 2013, pasaron a formar parte de PETROMAZONAS EP de conformidad a lo dispuesto en el Segundo Suplemento del Registro Oficial Nº 860 del miércoles 02 de enero de 2013, Art. 2 Disposiciones Transitorias Quinta y Sexta.



## *9. Talento Humano*

- *Personal de EP PETROECUADOR por Relación Laboral y Género*

PERSONAL DE EP PETROECUADOR									
POR GERENCIA, RELACIÓN LABORAL Y GÉNERO									
AÑO 2013									
Tipo de Contrato	Gerencia General	Gerencia de Desarrollo Organizacional	Gerencia de Comercio Internacional	Gerencia de Transporte	Gerencia de Refinación	Gerencia de Comercialización	Gerencia de Seguridad, Salud y Ambiente	TOTAL	
Plazo Fijo	-	1	-	1	17	10	29	58	
Eventual	-	-	-	-	-	-	9	9	
Contrato Obra Cierta	-	-	-	-	-	-	73	73	
Libre Designación y Remoción	2	-	-	1	3	-	-	6	
Nombramiento Provisional	-	3	1	1	5	11	11	32	
Obrero C. C.	1	2	1	9	6	14	27	60	
Servidor Público	91	126	19	126	189	181	117	849	
<b>Género Femenino Sub-Total:</b>	<b>94</b>	<b>132</b>	<b>21</b>	<b>138</b>	<b>220</b>	<b>216</b>	<b>266</b>	<b>1.087</b>	
Plazo Fijo	-	2	-	14	79	75	179	349	
Eventual	-	-	-	-	-	5	211	216	
Contrato Obra Cierta	-	-	-	-	-	-	87	87	
Libre Designación y Remoción	15	-	1	3	5	1	1	26	
Nombramiento Provisional	2	8	1	6	4	17	37	75	
Obrero C. C.	4	57	30	850	920	258	181	2.300	
Servidor Público	104	189	11	291	305	137	221	1.258	
<b>Género Masculino Sub-Total:</b>	<b>125</b>	<b>256</b>	<b>43</b>	<b>1.164</b>	<b>1.313</b>	<b>493</b>	<b>917</b>	<b>4.311</b>	
<b>PERSONAL TOTAL:</b>	<b>219</b>	<b>388</b>	<b>64</b>	<b>1.302</b>	<b>1.533</b>	<b>709</b>	<b>1.183</b>	<b>5.398</b>	

**Nota:** El personal de la Ex Gerencia de Exploración y Producción, Coordinación General de Aviación y las Áreas de Exploración y Producción de la Gerencia de Gas Natural de EP PETROECUADOR (3.624 trabajadores) a partir del 02 de pasaron a formar parte de PETROAMAZONAS EP de conformidad a lo dispuesto en el Segundo Suplemento del Registro Oficial Nº 860 del miércoles 02 de enero de 2013, Art. 2 Disposiciones Transitorias Quinta y Sexta.

**Fuente:** Subgerencia de Administración del Talento Humano - EP PETROECUADOR  
**Elaboración:** Subgerencia de Planificación - EP PETROECUADOR



PERSONAL DE EP PETROECUADOR POR RELACIÓN LABORAL Y GÉNERO GERENCIA GENERAL AÑO 2013			
Tipo de Contrato	Género		TOTAL
	Femenino	Masculino	
Plazo Fijo	-	-	-
Eventual	-	-	-
Contrato Obra Certa	-	-	-
Libre Designación y Remoción	2	15	17
Nombramiento Provisional	-	2	2
Obrero C. C.	1	4	5
Servidor Público	91	104	195
<b>TOTAL:</b>	<b>94</b>	<b>125</b>	<b>219</b>
<b>Fuente:</b> Subgerencia de Administración del Talento Humano - EP PETROECUADOR			
<b>Elaboración:</b> Subgerencia de Planificación - EP PETROECUADOR			

PERSONAL DE EP PETROECUADOR POR RELACIÓN LABORAL Y GÉNERO GERENCIA DE DESARROLLO ORGANIZACIONAL AÑO 2013			
Tipo de Contrato	Género		TOTAL
	Femenino	Masculino	
Plazo Fijo	1	2	3
Eventual	-	-	-
Contrato Obra Certa	-	-	-
Libre Designación y Remoción	-	-	-
Nombramiento Provisional	3	8	11
Obrero C. C.	2	57	59
Servidor Público	126	189	315
<b>TOTAL:</b>	<b>132</b>	<b>256</b>	<b>388</b>
<b>Fuente:</b> Subgerencia de Administración del Talento Humano - EP PETROECUADOR			
<b>Elaboración:</b> Subgerencia de Planificación - EP PETROECUADOR			

**PERSONAL DE EP PETROECUADOR  
POR RELACIÓN LABORAL Y GÉNERO  
GERENCIA DE COMERCIO INTERNACIONAL**

AÑO 2013

Tipo de Contrato	Género		TOTAL
	Femenino	Masculino	
Plazo Fijo	-	-	-
Eventual	-	-	-
Contrato Obra Cierta	-	-	-
Libre Designación y Remoción	-	1	1
Nombramiento Provisional	1	1	2
Obrero C. C.	1	30	31
Servidor Público	19	11	30
<b>TOTAL:</b>	<b>21</b>	<b>43</b>	<b>64</b>

**Fuente:** Subgerencia de Administración del Talento Humano - EP PETROECUADOR  
**Elaboración:** Subgerencia de Planificación - EP PETROECUADOR

**PERSONAL DE EP PETROECUADOR  
POR RELACIÓN LABORAL Y GÉNERO  
GERENCIA DE TRANSPORTE**

AÑO 2013

Tipo de Contrato	Género		TOTAL
	Femenino	Masculino	
Plazo Fijo	1	14	15
Eventual	-	-	-
Contrato Obra Cierta	-	-	-
Libre Designación y Remoción	1	3	4
Nombramiento Provisional	1	6	7
Obrero C. C.	9	850	859
Servidor Público	126	291	417
<b>TOTAL:</b>	<b>138</b>	<b>1.164</b>	<b>1.302</b>

**Fuente:** Subgerencia de Administración del Talento Humano - EP PETROECUADOR  
**Elaboración:** Subgerencia de Planificación - EP PETROECUADOR

PERSONAL DE EP PETROECUADOR POR RELACIÓN LABORAL Y GÉNERO GERENCIA DE REFINACIÓN AÑO 2013			
Tipo de Contrato	Género		TOTAL
	Femenino	Masculino	
Plazo Fijo	17	79	96
Eventual	-	-	-
Contrato Obra Cierta	-	-	-
Libre Designación y Remoción	3	5	8
Nombramiento Provisional	5	4	9
Obrero C. C.	6	920	926
Servidor Público	189	305	494
<b>TOTAL:</b>	<b>220</b>	<b>1.313</b>	<b>1.533</b>
<b>Fuente:</b> Subgerencia de Administración del Talento Humano - EP PETROECUADOR <b>Elaboración:</b> Subgerencia de Planificación - EP PETROECUADOR			

PERSONAL DE EP PETROECUADOR POR RELACIÓN LABORAL Y GÉNERO GERENCIA DE COMERCIALIZACIÓN AÑO 2013			
Tipo de Contrato	Género		TOTAL
	Femenino	Masculino	
Plazo Fijo	10	75	85
Eventual	-	5	5
Contrato Obra Cierta	-	-	-
Libre Designación y Remoción	-	1	1
Nombramiento Provisional	11	17	28
Obrero C. C.	14	258	272
Servidor Público	181	137	318
<b>TOTAL:</b>	<b>216</b>	<b>493</b>	<b>709</b>
<b>Fuente:</b> Subgerencia de Administración del Talento Humano - EP PETROECUADOR <b>Elaboración:</b> Subgerencia de Planificación - EP PETROECUADOR			

**PERSONAL DE EP PETROECUADOR  
POR RELACIÓN LABORAL Y GÉNERO  
GERENCIA DE SEGURIDAD, SALUD Y AMBIENTE**

AÑO 2013

Tipo de Contrato	Género		TOTAL
	Femenino	Masculino	
Plazo Fijo	29	179	208
Eventual	9	211	220
Contrato Obra Cierta	73	87	160
Libre Designación y Remoción	-	1	1
Nombramiento Provisional	11	37	48
Obrero C. C.	27	181	208
Servidor Público	117	221	338
<b>TOTAL:</b>	<b>266</b>	<b>917</b>	<b>1.183</b>

**Fuente:** Subgerencia de Administración del Talento Humano - EP PETROECUADOR

**Elaboración:** Subgerencia de Planificación - EP PETROECUADOR



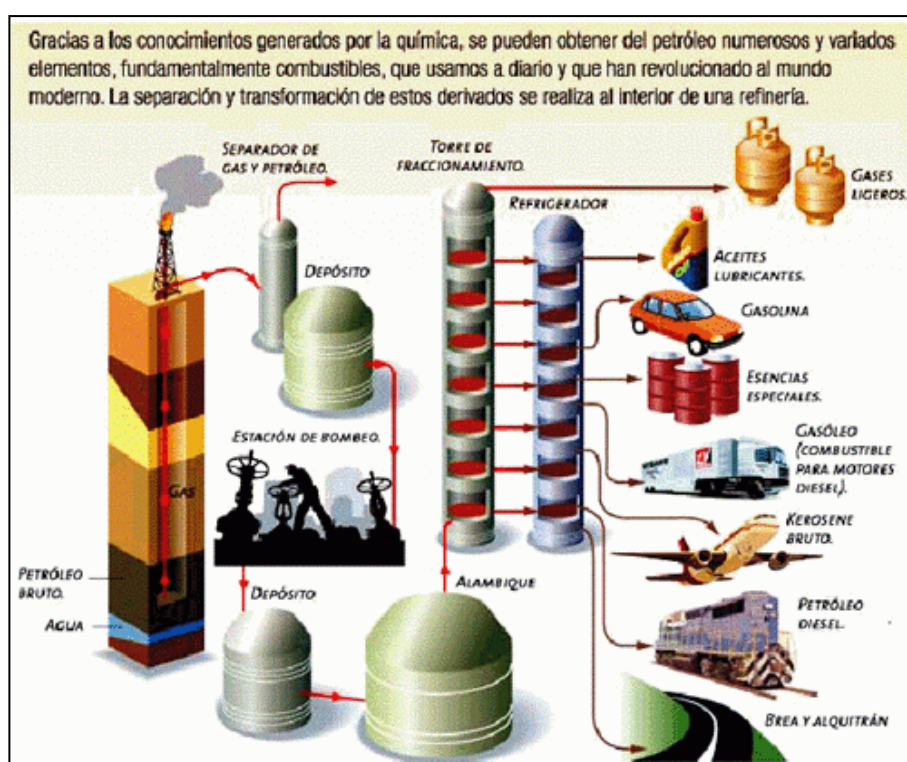
## *10. Estadísticas Internacionales*

- *Capacidad de Refinación Mundial*
- *Productos Refinados del Petróleo*
- *Exportación de Productos Refinados*
- *Importación de Productos Refinados*

## 10. La Refinación de Petróleo Crudo

La transformación del petróleo crudo, más conocida con el nombre de refinación, incluye métodos especializados y complejos que requieren de una infraestructura a gran escala, los mismos que permiten alcanzar una adecuada oferta de productos de calidad.

Esta transformación comprende una serie de procesos de separación, transformación y purificación, mediante los cuales el petróleo crudo es convertido en productos útiles con innumerables usos, los mismos que pueden ir desde la simple combustión en una lámpara hasta la fabricación de productos intermedios, que a su vez, son la materia prima para la obtención de otros productos industriales.



Existen distintos procesos que hacen diferenciar a una refinería de otra y es la capaz de procesar una mayor proporción de crudos pesados y obtener mejores rendimientos, respecto a productos de mayor valor.

La capacidad de refinación de la OPEP durante el 2013 aumento en 4,96% con relación al 2012, es decir que los miembros de la OPEP operaban el 11% de la capacidad de producción total de refinación mundial.

En el 2013, la capacidad mundial de refinación estuvo bordeando los 95 millones de bpd de acuerdo a una revisión estadística para el 2014 elaborada por la petrolera británica BP.

Los márgenes altos de rentabilidad han llevado a la aparición de nuevos proyectos de aplicación y construcción de nuevas refinerías, las mismas que se localizan en África, Asia Pacífico, Europa y Norte América; para los siguientes años se espera la construcción de 14 nuevas refinerías alrededor del mundo y que incrementarán en 2,087 millones de bpd la capacidad de refinación.

En el caso de China, ésta espera aumentar su capacidad de refinación para el 2014 en 600.000 bpd, en 700.000 bpd para el 2015 y 200.000 bpd para el 2016.

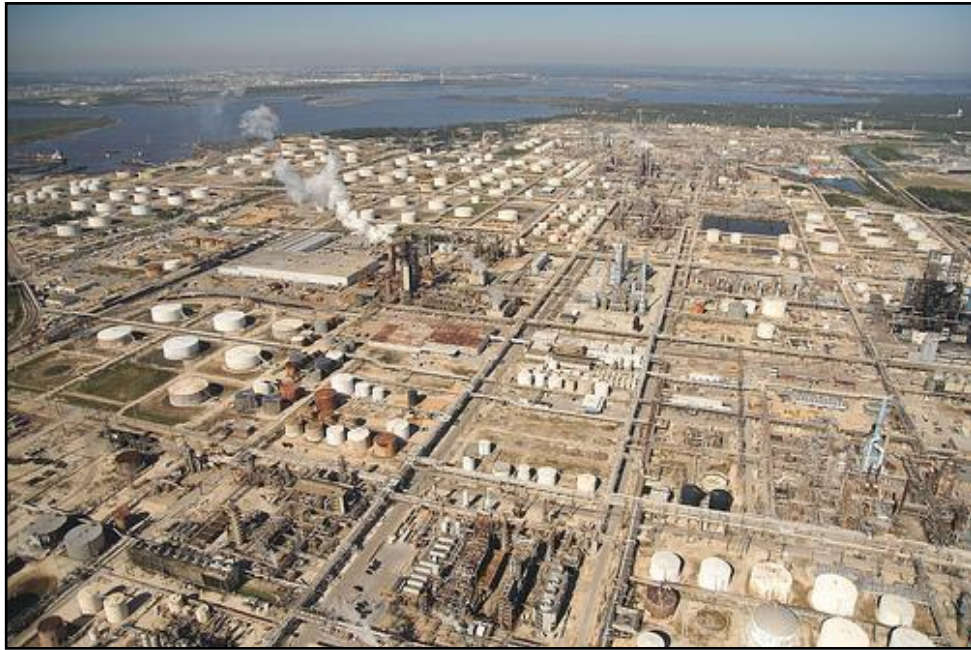
En Oriente Medio, se espera que la capacidad aumente en 400.000 bpd en el 2014 y en 600.000 bpd en el 2015, con el lanzamiento de la refinería Yanbu de 400.000 bpd en Arabia Saudita y la expansión de la planta Ruwais de 417.000 bpd en Abu Dhabi.

La capacidad global de refinación también será impulsada por la modernización del sector en Rusia para los próximos años. El 7,6% de la capacidad de refinación a nivel mundial la tienen las refinerías más grandes del mundo.

### Cuadro N° 12. Principales Refinerías del Mundo

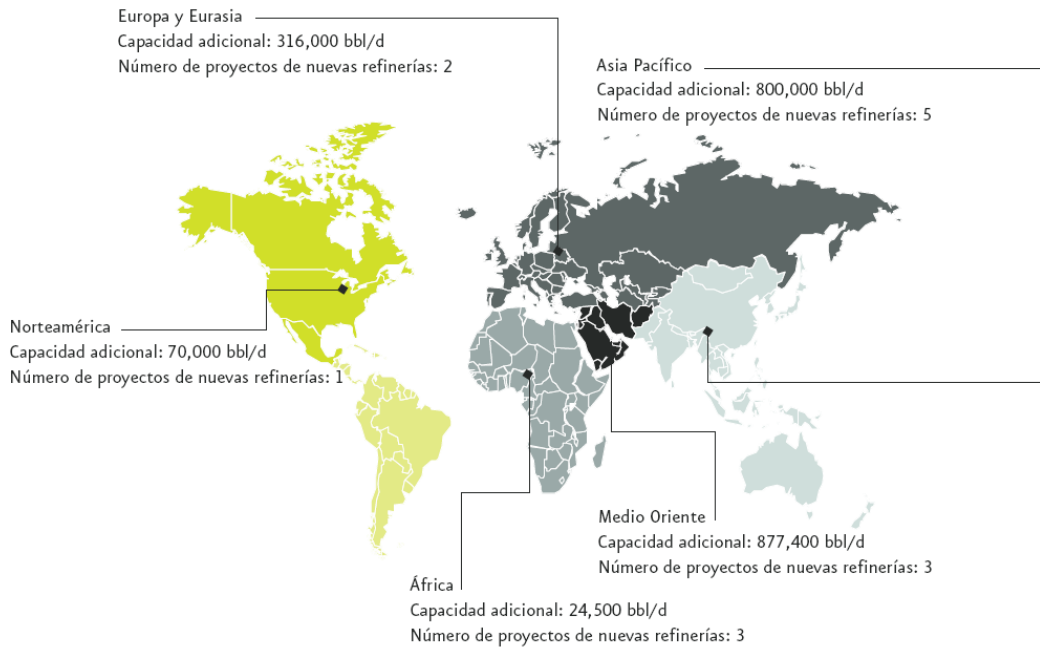
Nº	Nombre	Situación	Miles de barriles/día
1	Jamnagar Refinery (Reliance Industries Limited)	RELIANCE Jamnagar, Gujarat, India	1.240
2	Paraguana Refinery Complex (PDVSA)	PDVSA Paraguana, Falcon, Venezuela	940
3	SK Energy Co. Ltd. Ulsan Refinery (sk Energy)	SK ENERGY Ulsan, South Korea	850
4	GS Caltez Yeosu Refinery (GS Caltex)	GS CALTEX Yeosu, South Korea	730
5	S-Oil Ulsan Refinery (S_Oil)	S-OIL Ulsan, South Korea	669
6	ExxonMobil	EXXONMOBIL Singapore	605
7	Port Arthur Refinery (Motiva Enterprises)	MOTIVA Port Arthur, Texas, USA	600
8	Baytown Refinery (ExxonMobil)	EXXONMOBIL Baytown, TX; USA	572
9	Ras Tanura Refinery Saudi Aramco)	SAUDI ARAMCO Saudi Arabia	550
10	Baton Rouge Refinery (ExxonMobil)	EXXONMOBIL PETROLEUM Baton Rouge, LA, USA	502
11	Marathon Petroleum Refinery (Marathon Petroleum)	MARATHON PETROLEUM Garyvill, LA, USA	490
12	Refinería Gibraltar San Roque (Cepsa)	CEPSA Campo Gibraltar, ESPAÑA	220





Refinería de ExxonMobil de BayTown en USA

Proyectos de nuevas refinerías por región:



Capacidad mundial adicional: 2,087,900 barriles diarios  
 Número de proyectos de nuevas refinerías: 14

Fuente: SENER. Prospectiva de petrolíferos 2007-2016



## **10.1 Estimaciones del Consumo de Combustibles Líquidos**

Las estimaciones del comportamiento futuro de los combustibles líquidos, considera un aumento del consumo que pasa de 88,6 millones de barriles por día en 2012 a 96,6 en 2020 y 104,4 millones de barriles por día en 2035, con una tasa de crecimiento promedio medio anual de 0,9%.

Las regiones como Asia y Medio Oriente percibirán un fuerte crecimiento económico, mismo que estará acompañado de un crecimiento en la demanda de combustibles líquidos en los sectores industrial y de transportes.

El mayor crecimiento en el consumo durante el período 2013-2035 ocurrirá en los países asiáticos, particularmente China con 8,1 millones de barriles día e India con 3,6 y una tasa de crecimiento promedio año de 2,6% y 3,2%, respectivamente.

Por otro lado, Medio Oriente incrementará sus consumos en 1,6 millones de barriles día y, Centro y Sur América en 1,4 millones de barriles al día.

Todo esto nos indica que el equilibrio entre la oferta y la demanda de combustibles y el nivel de los márgenes de refinación son elementos que determinan el grado de inversión en la expansión de la capacidad de refinación.

Para incrementar los márgenes de refinación normalmente se mejora la eficiencia de los procesos y así poder reducir excedente de capacidad. Sin embargo, para satisfacer los requerimientos futuros de combustibles no es suficiente incrementar la eficiencia de las refinerías, sino prever el desarrollo de nueva capacidad.

En el futuro, serán los niveles de consumo de los derivados y su calidad, los factores que impongan las variaciones en las capacidades de refinación y como producto de ello, se observará los incrementos de dichas capacidades para atender los mayores volúmenes demandados por las diferentes regiones, especialmente las de países con economías emergentes.

Los estimativos de OPEP mencionan que para los siguientes años hasta el 2015 la capacidad de refinación se incrementará en el mundo en 6,8 millones de barriles diarios de carga, como resultado de la terminación y puesta en marcha de proyectos que se encuentran ya en construcción, de los cuales el 50% pertenecen a la zona de Asia-Pacífico, ubicados principalmente en China e India.

## **10.2 Comercio Mundial de Combustibles**

Los proyectos que se desarrollaran en Asia-Pacífico tienen como propósito atender la creciente demanda doméstica; Por otro lado, los demás proyectos de las zonas del Medio Oriente y Latinoamérica cubren dos objetivos como son

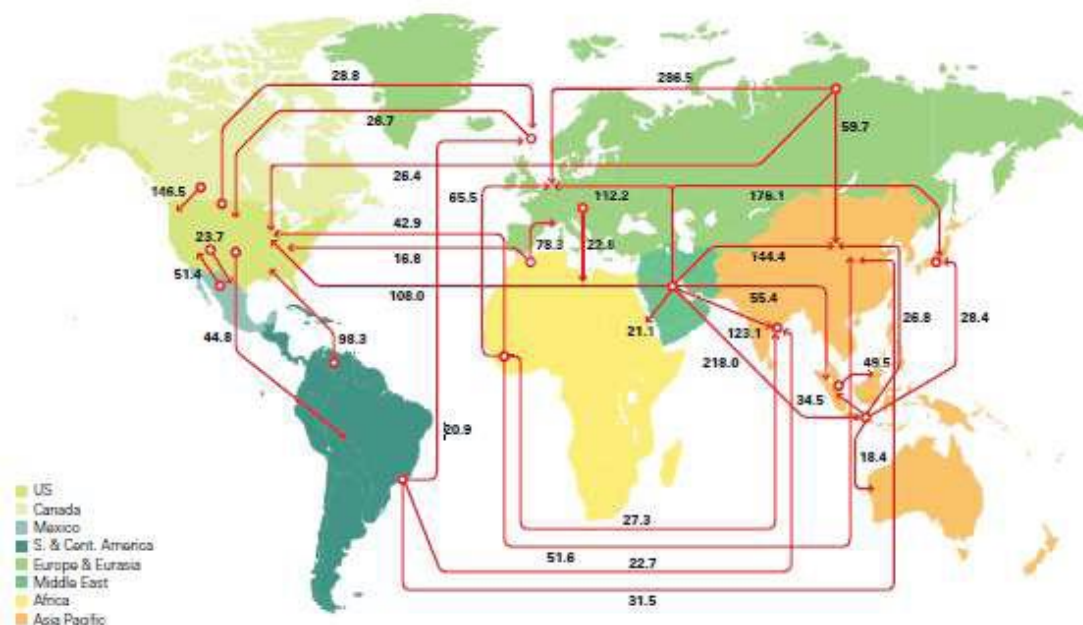
la atención de la demanda interna y las políticas enfocadas a agregar valor a los productos.

Nuevos proyectos que se están desarrollando en la antigua Unión Soviética buscan incrementar las posibilidades de exportación de productos a los mercados europeos.

Se estima que el pequeño crecimiento que tendrá la capacidad de refinación en los países desarrollados se producirá por aspectos como remplazo por cierre (planeado o potencial) de refinerías antiguas.

Cabe anotar que la condiciones de los refinadores en Europa se ha tornado difícil e incierta, debido a las disposiciones de sus gobiernos como son: el impulso al uso de los biocombustibles, la eficiencia en el consumo de combustible de las flotas de transporte, restricciones en las emisiones contaminantes y reducción de incentivos, que por el contrario se ven incrementados en otros regímenes como China e India.

### Comercio mundial de combustibles



Fuente BP Statistical Review of energy 2013

El negocio de la refinación en China, está sufriendo un cambio a causa de la obligación de cerrar las refinerías que operan a un nivel menor a 40.000 barriles por día, con lo cual China aumentará su capacidad de refinación en 500.000 barriles por día hasta el 2015; en este período, Medio Oriente sumará 1,1 millones de barriles por día a su capacidad de refinación.

Se presume que en Latinoamérica, Brasil tendrá un incremento de 230.000 barriles por día en su capacidad de refinación en atención a su política de

dedicar a la refinación doméstica la producción incremental de crudo, México pondrá en operación la refinería de Minititlán que procesará 100.000 barriles por día.

Colombia incrementará su capacidad de refinación en 230.000 barriles por día con la restructuración y ampliación de sus refinerías de Cartagena y Barrancabermeja y Venezuela procesará 240.000 barriles diarios más en una nueva refinería que utilizará crudos extra pesados del cinturón del Orinoco, con los que producirá principalmente diésel para exportar a Europa.

En el período que se proyecta y como respuesta a las exigencias de calidad de los combustibles, los esquemas de refinación deberán ampliar y adicionar nuevos procesos que reduzcan los contenidos de azufre y que atiendan las necesidades de las nuevas generaciones de automóviles (desulfurización y mejora del índice de octano). Para ello será necesario ampliar o adicionar unidades de hidrocraqueo, coking, craqueo catalítico, isomerización, reformado catalítico.

<b>CAPACIDAD MUNDIAL DE REFINACIÓN POR PAÍS</b>						
Período: 2009-2013						
Cifras en 1.000 b/d						
REGIÓN	2009	2010	2011	2012	2013	Variación % 13/12
<b>Norte América</b>	<b>19.653,8</b>	<b>19.487,9</b>	<b>19.775,4</b>	<b>19.377,7</b>	<b>19.865,1</b>	<b>2,5%</b>
Canada	1.975,8	1.912,9	2.039,4	2.049,7	2.049,7	0,0%
Estados Unidos	17.678,0	17.575,0	17.736,0	17.328,0	17.815,4	2,8%
<b>América Latina</b>	<b>8.474,1</b>	<b>8.394,5</b>	<b>8.632,9</b>	<b>8.645,4</b>	<b>8.742,5</b>	<b>1,1%</b>
Argentina	626,1	627,1	627,1	630,6	630,6	0,0%
Brasil	1.908,3	1.908,3	1.908,3	1.917,3	2.102,0	9,6%
Colombia	285,9	285,9	290,9	290,9	290,9	0,0%
Ecuador	188,4	188,4	188,4	188,4	190,8	1,3%
México	1.540,0	1.540,0	1.690,0	1.690,0	1.690,0	0,0%
Antillas Holandesas	320,0	320,0	320,0	320,0	320,0	0,0%
Trinidad y Tobago	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	0,0%
Venezuela	1.873,6	1.867,9	1.872,0	1.872,0	1.855,0	-0,9%
Islas Vírgenes	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	0,0%
Otros	1.063,8	988,9	1.068,2	1.068,2	995,2	-6,8%
<b>Europa del Este y Eurasia</b>	<b>9.787,6</b>	<b>9.894,6</b>	<b>9.978,3</b>	<b>10.163,3</b>	<b>10.087,8</b>	<b>-0,7%</b>
Azerbaiyan	399,0	399,0	399,0	399,0	399,0	0,0%
Bielorrusia	493,3	493,3	493,3	493,3	493,3	0,0%
Kazajstan	345,1	345,1	345,1	345,1	345,1	0,0%
Polonia	493,0	493,0	493,0	493,0	493,0	0,0%
Rumanía	516,6	516,6	537,3	537,3	461,8	-14,1%
Rusia	5.401,0	5.508,0	5.569,0	5.754,0	5.754,0	0,0%
Ucrania	879,8	879,8	879,8	879,8	879,8	0,0%
Otros	1.259,8	1.259,8	1.261,8	1.261,8	1.261,8	0,0%
<b>Europa Occidental</b>	<b>15.439,1</b>	<b>15.443,2</b>	<b>15.155,9</b>	<b>14.961,0</b>	<b>14.097,7</b>	<b>-5,8%</b>
Belgica	797,6	797,6	740,3	739,8	739,8	0,0%
Francia	1.986,2	1.983,7	1.843,8	1.718,8	1.508,4	-12,2%
Alemania	2.417,5	2.410,7	2.417,7	2.417,2	2.417,2	0,0%
Italia	2.337,2	2.337,2	2.337,2	2.337,2	2.115,7	-9,5%
Países Bajos	1.207,7	1.205,7	1.208,6	1.196,6	1.196,6	0,0%
España	1.271,5	1.271,5	1.271,5	1.271,5	1.291,5	1,6%
Reino Unido	1.857,7	1.866,2	1.766,2	1.767,2	1.524,4	-13,7%
Otros	3.563,7	3.570,6	3.570,6	3.512,7	3.304,1	-5,9%
<b>Medio Oriente</b>	<b>7.088,4</b>	<b>7.427,3</b>	<b>7.425,3</b>	<b>7.435,3</b>	<b>7.877,3</b>	<b>5,9%</b>
Irán	1.368,0	1.715,0	1.715,0	1.715,0	1.715,0	0,0%
Iraq	818,1	810,0	810,0	820,0	830,0	1,2%
Kuwait	936,0	936,0	936,0	936,0	936,0	0,0%
Qatar	137,0	137,0	137,0	137,0	137,0	0,0%
Arabia Saudita	2.109,0	2.109,0	2.107,0	2.107,0	2.507,0	19,0%
Emiratos Arabes Unidos	675,0	675,0	675,0	675,0	707,0	4,7%
Otros	1.045,3	1.045,3	1.045,3	1.045,3	1.045,3	0,0%
<b>África</b>	<b>3.362,4</b>	<b>3.362,4</b>	<b>3.383,6</b>	<b>3.381,6</b>	<b>3.460,4</b>	<b>2,3%</b>
Argelia	592,0	592,0	592,0	592,0	650,8	9,9%
Angola	39,0	39,0	39,0	39,0	39,0	0,0%
Egipto	726,3	726,3	726,3	726,3	726,3	0,0%
Sud Africa	485,3	485,3	486,5	484,5	484,5	0,0%
Libia	380,0	380,0	380,0	380,0	380,0	0,0%
Nigeria	445,0	445,0	445,0	445,0	445,0	0,0%
Otros	694,8	694,8	714,8	714,8	734,8	2,8%
<b>Asia y Pacífico</b>	<b>27.382,2</b>	<b>28.314,3</b>	<b>29.066,1</b>	<b>30.093,4</b>	<b>30.343,4</b>	<b>0,8%</b>
Australia	696,3	724,7	757,2	760,1	674,1	-11,3%
China	9.478,8	10.302,2	10.834,3	11.547,3	11.787,3	2,1%
India	3.574,0	3.723,0	3.883,6	4.278,8	4.319,0	0,9%
Indonesia	992,7	1.011,8	1.011,8	1.011,8	1.011,8	0,0%
Japón	4.873,4	4.516,4	4.499,2	4.477,4	4.339,7	-3,1%
Corea del Sur	2.606,5	2.701,5	2.721,5	2.759,5	2.958,5	7,2%
Singapur	1.344,0	1.357,0	1.357,0	1.357,0	1.344,5	-0,9%
Taiwán	1.290,0	1.310,0	1.310,0	1.310,0	1.310,0	0,0%
Otros	2.526,5	2.667,7	2.691,5	2.591,5	2.598,5	0,3%
<b>TOTAL MUNDIAL</b>	<b>91.187,6</b>	<b>92.324,2</b>	<b>93.417,5</b>	<b>94.057,7</b>	<b>94.474,2</b>	<b>0,4%</b>
<b>De los cuales:</b>	<b>2009</b>	<b>2010</b>	<b>2011</b>	<b>2012</b>	<b>2013</b>	<b>Variación % 13/12</b>
OPEP	9.561,0	9.894,2	9.896,3	9.906,3	10.392,6	4,9%
OPEP Porcentaje	10,5	10,7	10,6	10,5	11,0	4,8%
OCDE	45.579,9	45.184,4	45.369,8	44.796,3	44.395,7	-0,9%
FSU	7.799,3	7.906,3	7.969,3	8.154,3	8.154,3	0,0%

**Nota:** La capacidad de la refinería de Venezuela también incluye datos de Refinería UPRADER

**Fuente:** Boletín Estadístico Anual de la OPEP 2013

**Elaboración:** Subgerencia de Planificación - EP PETROECUADOR

PRODUCCIÓN DE PRODUCTOS REFINADOS DEL PETRÓLEO EN LA OPEP						
MIEMBROS DE LA OPEP						
Período: 2009-2013						
Cifras en 1.000 b/d						
PAÍS MIEMBRO	2009	2010	2011	2012	2013	Variación % 13/12
<b>Argelia</b>	<b>411,5</b>	<b>631,5</b>	<b>501,3</b>	<b>451,5</b>	<b>505,9</b>	<b>12,0%</b>
Gasolina	60,9	69,5	51,3	50,8	48,7	-4,1%
Kerosene	57,2	34,1	24,3	24,3	36,1	48,6%
Destilados	166,5	180,7	154,3	126,4	148,6	17,6%
Residuos	92,6	118,7	117,0	86,7	113,0	30,3%
Otros	34,3	228,5	154,4	163,3	159,5	-2,3%
<b>Angola</b>	<b>46,2</b>	<b>47,0</b>	<b>39,4</b>	<b>38,8</b>	<b>45,5</b>	<b>17,3%</b>
Gasolina	0,9	1,3	1,3	1,5	1,5	0,0%
Kerosene	10,0	8,5	7,0	7,8	9,2	17,9%
Destilados	10,4	10,6	10,6	10,8	12,1	12,0%
Residuos	13,7	12,4	16,4	16,3	16,9	3,7%
Otros	11,2	14,2	4,1	2,4	5,8	141,7%
<b>Ecuador</b>	<b>189,3</b>	<b>185,1</b>	<b>217,3</b>	<b>132,8</b>	<b>210,0</b>	<b>58,1%</b>
Gasolina	46,1	41,4	55,3	28,3	65,1	130,0%
Kerosene	8,2	8,1	8,3	8,2	8,6	4,9%
Destilados	35,6	32,8	37,9	42,1	32,3	-23,3%
Residuos	66,9	60,1	67,8	32,6	54,6	67,5%
Otros	32,5	42,7	48,0	21,6	49,4	128,7%
<b>Irán</b>	<b>1.726,2</b>	<b>1.743,3</b>	<b>1.748,7</b>	<b>1.812,0</b>	<b>1.918,6</b>	<b>5,9%</b>
Gasolina	332,6	346,3	308,5	418,6	455,7	8,9%
Kerosene	119,2	130,2	116,9	124,5	124,5	0,0%
Destilados	556,3	565,5	598,1	555,6	588,6	5,9%
Residuos	494,4	472,0	487,2	476,3	512,8	7,7%
Otros	223,7	229,3	238,0	237,0	237,0	0,0%
<b>Irak</b>	<b>456,5</b>	<b>513,2</b>	<b>613,3</b>	<b>580,4</b>	<b>601,3</b>	<b>3,6%</b>
Gasolina	60,1	71,8	75,4	76,4	85,9	12,4%
Kerosene	47,8	51,5	87,4	44,5	41,6	-6,5%
Destilados	85,5	102,2	130,1	127,6	132,4	3,8%
Residuos	210,9	246,5	217,2	282,4	293,0	3,8%
Otros	52,2	41,2	103,2	49,5	48,4	-2,2%
<b>Kuwait</b>	<b>892,7</b>	<b>979,5</b>	<b>881,9</b>	<b>1.057,0</b>	<b>992,1</b>	<b>-6,1%</b>
Gasolina	55,7	54,9	56,9	52,4	59,2	13,0%
Kerosene	182,6	182,6	176,9	180,8	187,8	3,9%
Destilados	300,6	243,5	244,8	227,6	248,3	9,1%
Residuos	144,4	204,8	180,2	199,8	179,8	-10,0%
Otros	209,4	293,7	223,1	396,4	317,0	-20,0%
<b>Libia</b>	<b>348,6</b>	<b>367,1</b>	<b>340,5</b>	<b>148,3</b>	<b>144,8</b>	<b>-2,4%</b>
Gasolina	17,6	16,2	17,7	15,1	17,3	14,6%
Kerosene	41,9	43,3	47,5	16,2	16,4	1,2%
Destilados	89,4	96,4	78,8	46,2	41,8	-9,5%
Residuos	131,3	141,1	137,0	41,4	43,9	6,0%
Otros	68,4	70,1	59,5	29,4	25,4	-13,6%
<b>Nigeria</b>	<b>41,5</b>	<b>87,6</b>	<b>100,4</b>	<b>82,3</b>	<b>88,6</b>	<b>7,7%</b>
Gasolina	10,5	23,9	29,7	27,4	30,4	10,9%
Kerosene	7,0	13,7	16,0	12,9	15,8	22,5%
Destilados	10,6	20,6	21,8	18,8	18,4	-2,1%
Residuos	12,3	24,1	25,2	18,4	20,7	12,5%
Otros	1,1	5,3	7,7	4,8	3,3	-31,3%
<b>Qatar</b>	<b>126,3</b>	<b>133,0</b>	<b>126,9</b>	<b>122,6</b>	<b>113,4</b>	<b>-7,5%</b>
Gasolina	40,7	44,5	43,5	42,3	38,0	-10,2%
Kerosene	22,8	24,6	23,3	23,3	21,6	-7,3%
Destilados	31,8	27,5	27,4	31,9	22,3	-30,1%
Residuos	4,2	4,8	3,7	3,8	6,3	65,8%
Otros	26,8	31,6	29,0	21,3	25,2	18,3%
<b>Arabia Saudita</b>	<b>1.911,0</b>	<b>1.914,0</b>	<b>1.856,7</b>	<b>1.927,1</b>	<b>1.841,7</b>	<b>-4,4%</b>
Gasolina	355,1	375,6	390,6	398,6	369,0	-7,4%
Kerosene	174,0	168,2	166,4	174,3	162,9	-6,5%
Destilados	623,8	633,5	628,5	639,7	602,1	-5,9%
Residuos	497,6	445,4	416,9	508,4	455,3	-10,4%
Otros	260,5	291,3	254,3	206,1	252,4	22,5%
<b>Emiratos Árabes Unidos</b>	<b>314,9</b>	<b>355,4</b>	<b>446,2</b>	<b>454,4</b>	<b>442,2</b>	<b>-2,7%</b>
Gasolina	35,6	43,1	57,3	65,3	71,3	9,2%
Kerosene	97,0	101,7	134,8	147,8	150,8	2,0%
Destilados	73,1	79,5	99,8	85,8	82,7	-3,6%
Residuos	15,3	15,9	18,3	15,8	19,6	24,1%
Otros	93,9	115,2	136,0	139,7	117,8	-15,7%
<b>Venezuela</b>	<b>1.232,4</b>	<b>1.089,1</b>	<b>1.124,0</b>	<b>1.231,9</b>	<b>1.245,1</b>	<b>1,1%</b>
Gasolina	307,5	306,1	300,2	294,6	293,1	-0,5%
Kerosene	79,2	72,4	78,2	71,2	67,7	-4,9%
Destilados	339,2	326,7	272,5	269,2	255,2	-5,2%
Residuos	308,8	256,3	305,0	303,7	312,4	2,9%
Otros	197,7	127,6	168,1	293,2	316,7	8,0%
<b>TOTAL MIEMBROS OPEP</b>	<b>7.697,1</b>	<b>8.045,8</b>	<b>7.996,6</b>	<b>8.039,1</b>	<b>8.149,2</b>	<b>1,4%</b>
Gasolina	1.323,3	1.394,6	1.387,7	1.471,3	1.535,2	4,3%
Kerosene	846,9	838,9	887,0	835,8	843,0	0,9%
Destilados	2.322,8	2.319,5	2.304,6	2.181,7	2.184,8	0,1%
Residuos	1.992,4	2.002,1	1.991,9	1.985,6	2.028,3	2,2%
Otros	1.211,7	1.490,7	1.425,4	1.564,7	1.557,9	-0,4%

**Nota:** Los datos pueden incluir la producción de las plantas de Gas, GTL, Upgrader y Condensado de Refinerías

**Fuente:** Boletín Estadístico Anual de la OPEP 2013

**Elaboración:** Subgerencia de Planificación - EP PETROECUADOR

PRODUCCIÓN DE PRODUCTOS REFINADOS DEL PETRÓLEO						
POR PAÍS						
Período: 2009-2013						
Cifras en 1.000 b/d						
REGIÓN	2009	2010	2011	2012	2013	Variación % 13/12
<b>Norte América</b>	<b>19.844,0</b>	<b>20.468,0</b>	<b>20.579,0</b>	<b>20.491,0</b>	<b>20.945,0</b>	<b>2,2%</b>
Canada	1.962,0	2.016,0	1.906,0	1.927,0	2.072,0	7,5%
Estados Unidos	17.882,0	18.452,0	18.673,0	18.564,0	18.873,0	1,7%
<b>América Latina</b>	<b>7.798,0</b>	<b>7.312,0</b>	<b>7.609,0</b>	<b>7.413,0</b>	<b>7.665,0</b>	<b>3,4%</b>
Argentina	620,0	622,0	617,0	651,0	679,0	4,3%
Brasil	2.236,0	2.108,0	2.212,0	2.064,0	2.173,0	5,3%
Colombia	287,0	313,0	303,0	279,0	282,0	1,1%
Ecuador	189,0	185,0	217,0	133,0	210,0	57,9%
México	1.525,0	1.421,0	1.417,0	1.438,0	1.517,0	5,5%
Antillas Holandesas	200,0	89,0	173,0	147,0	147,0	0,0%
Trinidad y Tobago	134,0	115,0	138,0	85,0	125,0	47,1%
Venezuela	1.232,0	1.089,0	1.124,0	1.232,0	1.245,0	1,1%
Islas Vírgenes	456,0	424,0	466,0	462,0	460,0	-0,4%
Otros	919,0	946,0	942,0	922,0	827,0	-10,3%
<b>Europa del Este y Eurasia</b>	<b>9.246,0</b>	<b>9.219,0</b>	<b>9.168,0</b>	<b>9.060,0</b>	<b>9.013,0</b>	<b>-0,5%</b>
Azerbaiyan	125,0	134,0	126,0	118,0	126,0	6,8%
Bielorrusia	428,0	346,0	412,0	408,0	404,0	-1,0%
Kazajstan	284,0	300,0	300,0	300,0	310,0	3,3%
Polonia	462,0	507,0	531,0	551,0	536,0	-2,7%
Rumania	261,0	219,0	214,0	216,0	215,0	-0,5%
Rusia	6.425,0	6.429,0	6.432,0	6.436,0	6.416,0	-0,3%
Ucrania	257,0	262,0	209,0	113,0	88,0	-22,1%
Otros	1.004,0	1.022,0	944,0	918,0	918,0	0,0%
<b>Europa Occidental</b>	<b>13.396,0</b>	<b>13.159,0</b>	<b>12.907,0</b>	<b>12.714,0</b>	<b>12.317,0</b>	<b>-3,1%</b>
Belgica	693,0	720,0	667,0	715,0	642,0	-10,2%
Francia	1.694,0	1.550,0	1.554,0	1.321,0	1.261,0	-4,5%
Alemania	2.333,0	2.198,0	2.184,0	2.206,0	2.138,0	-3,1%
Italia	1.823,0	1.887,0	1.780,0	1.679,0	1.495,0	-11,0%
Países Bajos	1.239,0	1.248,0	1.231,0	1.221,0	1.185,0	-2,9%
España	1.211,0	1.189,0	1.152,0	1.247,0	1.239,0	-0,6%
Reino Unido	1.584,0	1.549,0	1.637,0	1.493,0	1.440,0	-3,5%
Otros	2.819,0	2.818,0	2.702,0	2.832,0	2.917,0	3,0%
<b>Medio Oriente</b>	<b>6.508,0</b>	<b>6.758,0</b>	<b>6.471,0</b>	<b>6.702,0</b>	<b>6.606,0</b>	<b>-1,4%</b>
Irán	1.726,0	1.743,0	1.749,0	1.812,0	1.918,0	5,8%
Iraq	457,0	513,0	613,0	580,0	601,0	3,6%
Kuwait	893,0	979,0	882,0	1.057,0	992,0	-6,1%
Qatar	126,0	133,0	127,0	123,0	113,0	-8,1%
Arabia Saudita	1.911,0	1.914,0	1.857,0	1.927,0	1.842,0	-4,4%
Emiratos Arabes Unidos	315,0	355,0	446,0	454,0	442,0	-2,6%
Otros	1.080,0	1.121,0	797,0	749,0	698,0	-6,8%
<b>África</b>	<b>2.252,0</b>	<b>2.621,0</b>	<b>2.420,0</b>	<b>2.196,0</b>	<b>2.146,0</b>	<b>-2,3%</b>
Argelia	412,0	632,0	501,0	452,0	506,0	11,9%
Angola	46,0	47,0	39,0	39,0	45,0	15,4%
Egipto	618,0	603,0	540,0	532,0	445,0	-16,4%
Libia	349,0	367,0	340,0	148,0	145,0	-2,0%
Nigeria	41,0	88,0	100,0	82,0	89,0	8,5%
Otros	786,0	884,0	900,0	943,0	916,0	-2,9%
<b>Asia y Pacífico</b>	<b>24.208,0</b>	<b>25.848,0</b>	<b>25.997,0</b>	<b>26.586,0</b>	<b>26.883,0</b>	<b>1,1%</b>
Australia	675,0	675,0	682,0	657,0	628,0	-4,4%
China	8.578,0	9.517,0	9.843,0	10.133,0	10.189,0	0,6%
India	3.162,0	3.715,0	3.932,0	4.097,0	4.374,0	6,8%
Indonesia	1.184,0	1.191,0	973,0	900,0	902,0	0,2%
Japón	3.863,0	3.838,0	3.642,0	3.625,0	3.661,0	1,0%
Corea del Sur	2.476,0	2.538,0	2.685,0	2.788,0	2.695,0	-3,3%
Singapur	1.110,0	1.185,0	1.075,0	1.089,0	1.115,0	2,4%
Taiwán	997,0	928,0	870,0	932,0	910,0	-2,4%
Otros	2.163,0	2.261,0	2.295,0	2.365,0	2.409,0	1,9%
<b>TOTAL MUNDIAL</b>	<b>83.252,0</b>	<b>85.385,0</b>	<b>85.151,0</b>	<b>85.162,0</b>	<b>85.575,0</b>	<b>0,5%</b>
<b>De los cuales:</b>	<b>2009</b>	<b>2010</b>	<b>2011</b>	<b>2012</b>	<b>2013</b>	<b>Variación % 13/12</b>
OPEP	7.697,0	8.046,0	7.996,0	8.039,0	8.149,0	1,4%
OPEP Porcentaje	9,2	9,4	9,4	9,4	9,5	1,1%
OCDE	42.806,0	43.171,0	43.132,0	42.927,0	42.963,0	0,1%
FSU	7.916,0	7.882,0	7.816,0	7.712,0	7.688,0	-0,3%

Fuente: Boletín Estadístico Anual de la OPEP 2013  
Elaboración: Subgerencia de Planificación - EP PETROECUADOR

## EXPORTACIÓN DE PRODUCTOS DERIVADOS DEL PETRÓLEO POR DESTINO

### MIEMBROS DE LA OPEP

Período: 2009-2013

Cifras en 1.000 b/d

PAÍS MIEMBRO	TOTAL MUNDIAL	Europa	Norte América	Asia y Pacífico	América Latina	África	Medio Oriente
Argelia	453	196	81	59	54	61	1
Angola	33	6	17	8	1	1	-
Ecuador	20	-	3	-	16	-	-
Irán	394	-	-	394	-	-	-
Irak	65	19	-	23	18	-	4
Kuwait	805	125	33	647	-	-	-
Libia	76	57	-	9	3	1	4
Nigeria	23	7	8	6	3	-	-
Qatar	511	-	-	506	2	3	-
Arabia Saudita	794	102	1	452	11	88	139
Emiratos Árabes Unidos	792	90	8	661	2	31	-
Venezuela	492	19	78	287	84	10	13
<b>TOTAL MIEMBROS OPEP</b>	<b>4.458</b>	<b>622</b>	<b>230</b>	<b>3.053</b>	<b>195</b>	<b>195</b>	<b>163</b>

**Nota:** Los datos pueden incluir la producción de las exportaciones de productos derivados del petróleo a partir de las plantas de gas y de los cambios en la cantidad de aceite en tránsito

**Fuente:** Boletín Estadístico Anual de la OPEP 2013

**Elaboración:** Subgerencia de Planificación - EP PETROECUADOR

**EXPORTACIONES MUNDIALES DE PRODUCTOS DERIVADOS DEL PETRÓLEO**

**POR PAÍS**

Período: 2009-2013

Cifras en 1.000 b/d

REGIÓN	2009	2010	2011	2012	2013	Variación % 13/12
<b>Norte América</b>	<b>2.222</b>	<b>2.475</b>	<b>2.935</b>	<b>3.166</b>	<b>3.353</b>	<b>5,9%</b>
Canada	431	411	387	467	505	8,1%
Estados Unidos	1.790	2.063	2.547	2.698	2.847	5,5%
Otros	1	1	1	1	1	0,0%
<b>América Latina</b>	<b>2.455</b>	<b>2.170</b>	<b>2.166</b>	<b>1.904</b>	<b>1.661</b>	<b>-12,8%</b>
Brasil	155	124	124	121	145	19,8%
Ecuador	34	28	29	28	20	-28,6%
México	219	209	194	146	187	28,1%
Antillas Holandesas	201	203	184	165	156	-5,5%
Trinidad y Tobago	108	88	115	68	91	33,8%
Venezuela	956	751	786	675	491	-27,3%
Islas Vírgenes	394	367	340	313	315	0,6%
Otros	388	400	394	388	256	-34,0%
<b>Europa del Este y Eurasia</b>	<b>2.890</b>	<b>2.586</b>	<b>2.727</b>	<b>2.754</b>	<b>2.939</b>	<b>6,7%</b>
Rumania	96	75	76	74	76	2,7%
Rusia	2.159	1.913	1.923	1.980	2.123	7,2%
Otros	635	598	728	700	740	5,7%
<b>Europa Occidental</b>	<b>5.527</b>	<b>5.790</b>	<b>5.852</b>	<b>6.148</b>	<b>6.170</b>	<b>0,4%</b>
Bélgica	343	339	378	383	491	28,2%
Francia	466	446	430	414	394	-4,8%
Alemania	453	363	364	377	396	5,0%
Italia	489	559	507	544	458	-15,8%
Países Bajos	1.871	2.106	2.078	2.150	2.117	-1,5%
Reino Unido	521	543	575	558	537	-3,8%
Otros	1.384	1.434	1.520	1.722	1.777	3,2%
<b>Medio Oriente</b>	<b>2.950</b>	<b>3.050</b>	<b>3.346</b>	<b>3.360</b>	<b>3.707</b>	<b>10,3%</b>
Bahrain	240	247	241	246	248	0,8%
Irán	301	371	441	456	394	-13,6%
Iraq	30	5	1	2	65	
Kuwait	674	632	629	661	805	21,8%
Qatar	249	322	509	465	511	9,9%
Arabia Saudita	1.008	951	902	862	794	-7,9%
Emiratos Arabes Unidos	302	376	524	524	792	51,1%
Otros	146	146	99	144	98	-31,9%
<b>África</b>	<b>745</b>	<b>591</b>	<b>703</b>	<b>567</b>	<b>720</b>	<b>27,0%</b>
Argelia	232	314	492	351	453	29,1%
Angola	41	8	26	26	33	26,9%
Egipto	54	61	61	51	42	-17,6%
Gabon	6	5	7	9	9	0,0%
Libia	136	48	21	40	76	90,0%
Nigeria	12	23	24	8	23	187,5%
Otros	264	132	72	82	84	2,4%
<b>Asia y Pacífico</b>	<b>5.290</b>	<b>5.323</b>	<b>5.340</b>	<b>5.257</b>	<b>5.597</b>	<b>6,5%</b>
Australia	49	43	36	47	40	-14,9%
China	523	583	621	524	625	19,3%
Indonesia	82	85	92	71	76	7,0%
Japón	391	369	345	269	340	26,4%
Malasia	286	303	308	402	493	22,6%
Singapur	1.766	1.767	1.671	1.731	1.743	0,7%
Otros	2.193	2.173	2.267	2.213	2.280	3,0%
<b>TOTAL MUNDIAL</b>	<b>22.079</b>	<b>21.985</b>	<b>23.069</b>	<b>23.156</b>	<b>24.147</b>	<b>4,3%</b>
<b>De los cuales:</b>	<b>2009</b>	<b>2010</b>	<b>2011</b>	<b>2012</b>	<b>2013</b>	<b>Variación % 13/12</b>
OPEP	3.974,0	3.828,0	4.385,0	4.097,0	4.457,0	8,8%
OPEP Porcentaje	18,0	17,4	19,0	17,7	18,5	4,5%
OCDE	8.229,0	8.755,0	9.510,0	9.665,0	9.926,0	2,7%
FSU	2.837,0	2.578,0	2.711,0	2.810,0	3.058,0	8,8%

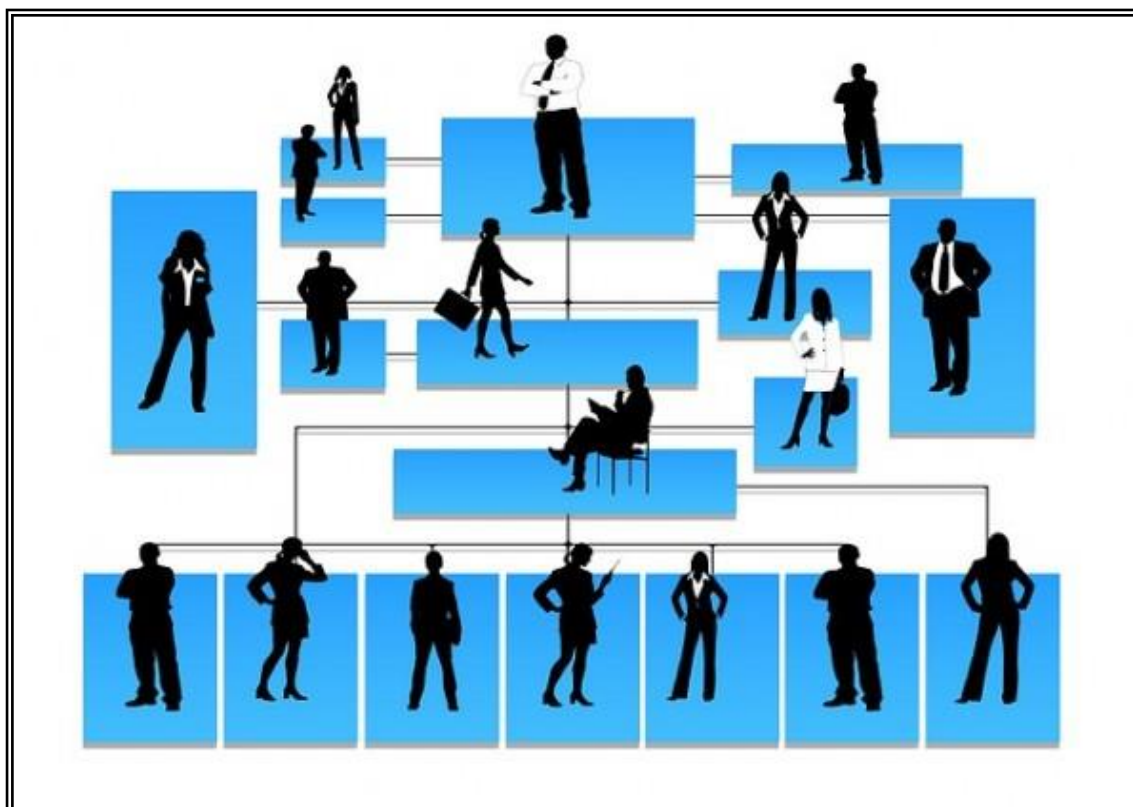
**Nota:** Los datos pueden incluir las reexportaciones y exportaciones de las planta de gas y los cambios en la cantidad de productos derivados del petróleo en tránsito

**Fuente:** Boletín Estadístico Anual de la OPEP 2013

**Elaboración:** Subgerencia de Planificación - EP PETROECUADOR

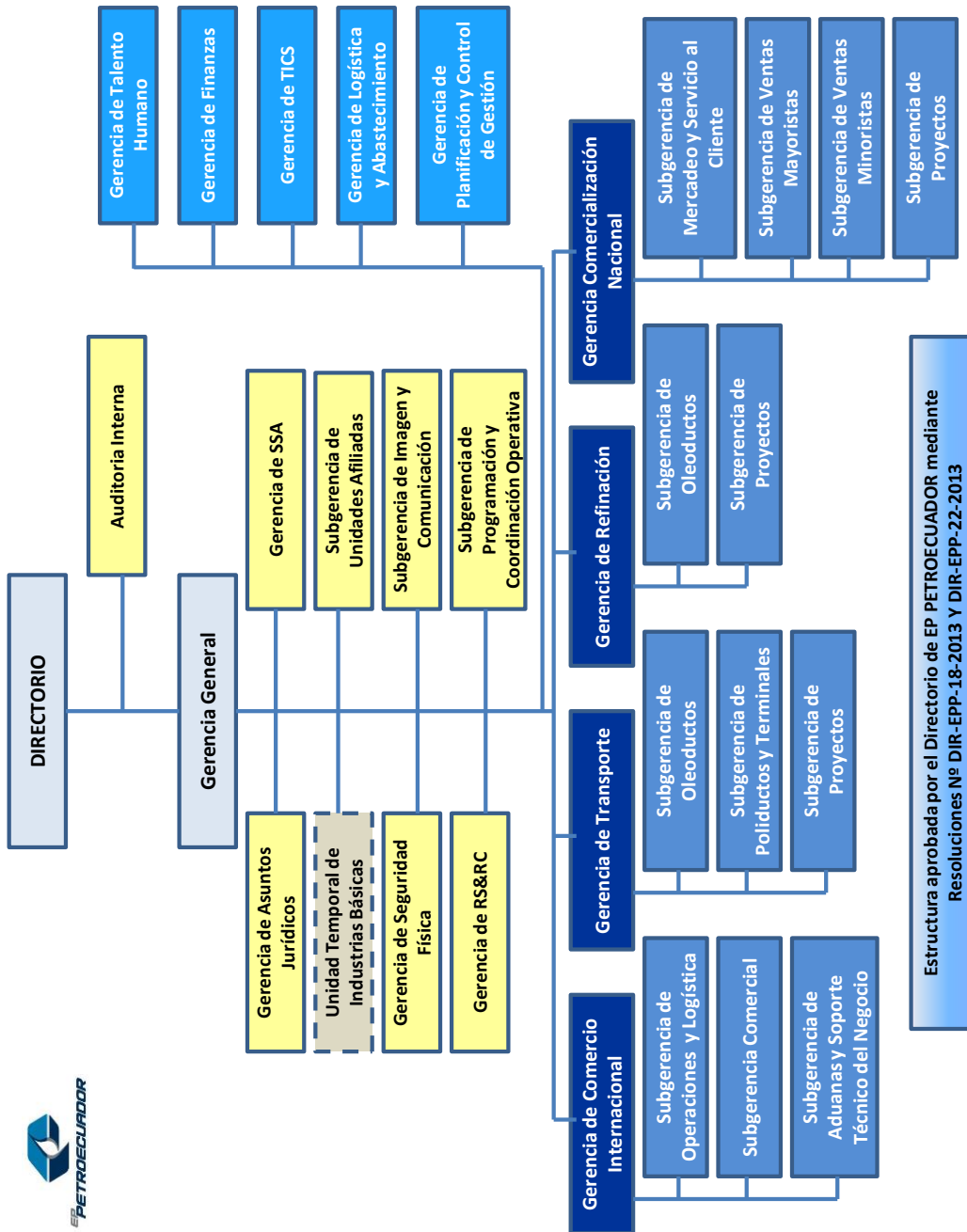


IMPORTACIONES MUNDIALES DE PRODUCTOS DERIVADOS DEL PETRÓLEO						
POR PAÍS						
Período: 2009-2013						
Cifras en 1.000 b/d						
REGIÓN	2009	2010	2011	2012	2013	Variación % 13/12
<b>Norte América</b>	<b>2.103</b>	<b>2.087</b>	<b>1.930</b>	<b>1.526</b>	<b>1.439</b>	<b>-5,7%</b>
Canada	279	238	266	225	220	-2,2%
Estados Unidos	1.819	1.844	1.660	1.297	1.215	-6,3%
Otros	5	5	4	4	4	0,0%
<b>América Latina</b>	<b>1.946</b>	<b>2.332</b>	<b>2.514</b>	<b>2.473</b>	<b>2.077</b>	<b>-16,0%</b>
Brasil	309	499	655	568	554	-2,5%
Cuba	9	5	5	5	5	-2,5%
Ecuador	88	104	94	100	115	15,0%
México	455	551	612	609	521	-14,4%
Antillas Holandesas	87	95	96	101	99	-2,0%
Panamá	43	52	60	70	54	-22,9%
Puerto Rico	154	175	166	157	143	-8,9%
Venezuela	68	72	68	145	114	-21,4%
Otros	733	779	758	718	472	-34,3%
<b>Europa del Este y Eurasia</b>	<b>390</b>	<b>418</b>	<b>459</b>	<b>363</b>	<b>346</b>	<b>-4,7%</b>
Bulgaria	30	31	35	37	38	2,7%
Rusia	11	38	66	26	5	-80,8%
Hungría	44	48	58	37	41	10,8%
Polonia	160	153	161	124	127	2,4%
Otros	145	148	139	139	135	-2,9%
<b>Europa Occidental</b>	<b>6.572</b>	<b>6.773</b>	<b>6.758</b>	<b>6.675</b>	<b>6.901</b>	<b>3,4%</b>
Bélgica	362	307	418	372	529	42,2%
Francia	776	822	817	889	869	-2,2%
Alemania	667	716	671	655	716	9,3%
Italia	240	223	212	183	231	26,2%
Países Bajos	1.632	1.795	1.807	1.910	1.867	-2,3%
Reino Unido	476	517	488	529	585	10,6%
Otros	2.419	2.393	2.345	2.137	2.104	-1,5%
<b>Medio Oriente</b>	<b>754</b>	<b>642</b>	<b>646</b>	<b>792</b>	<b>732</b>	<b>-7,6%</b>
Irán	182	118	48	33	14	-57,6%
Irak	49	48	76	103	84	-18,4%
Arabia Saudita	225	169	196	319	482	51,1%
República Árabe Siria	87	90	92	168	-	-
Otros	211	217	234	169	152	-10,1%
<b>África</b>	<b>971</b>	<b>1.078</b>	<b>1.152</b>	<b>1.303</b>	<b>1.335</b>	<b>2,5%</b>
Argelia	23	17	11	11	160	1354,5%
Angola	60	56	54	104	42	-59,6%
Egipto	157	186	164	226	168	-25,7%
Marruecos	81	80	60	53	52	-1,9%
Nigeria	162	177	162	174	164	-5,7%
Túnez	68	78	58	60	60	0,0%
Otros	420	484	643	675	689	2,1%
<b>Asia y Pacífico</b>	<b>7.133</b>	<b>7.345</b>	<b>7.377</b>	<b>7.529</b>	<b>7.825</b>	<b>3,9%</b>
Australia	339	304	334	390	433	11,0%
China	777	835	960	895	931	4,0%
Hong Kong	389	433	399	361	364	0,8%
India	283	326	320	306	311	1,6%
Japón	829	930	1.300	1.075	1.004	-6,6%
Nueva Zelanda	45	36	41	36	44	22,2%
Singapur	2.210	2.215	1.765	2.168	2.310	6,5%
Otros	2.261	2.266	2.258	2.298	2.428	5,7%
<b>TOTAL MUNDIAL</b>	<b>19.869</b>	<b>20.675</b>	<b>20.836</b>	<b>20.661</b>	<b>20.655</b>	<b>0,0%</b>
<b>De los cuales:</b>	<b>2009</b>	<b>2010</b>	<b>2011</b>	<b>2012</b>	<b>2013</b>	<b>Variación % 13/12</b>
OPEP	585,0	760,0	709,0	1.089,0	1.175,0	7,9%
OPEP Porcentaje	4,3	3,7	3,4	5,2	5,7	9,6%
OCDE	10.043,0	11.117,0	11.868,0	12.342,0	12.457,0	0,9%
FSU	100,0	102,0	297,0	296,0	265,0	-10,5%
<b>Nota:</b>	Los datos pueden incluir productos derivados del petróleo a partir de las plantas de gas y los cambios en la cantidad de productos derivados del petróleo en tránsito					
<b>Fuente:</b>	Boletín Estadístico Anual de la OPEP 2013					
<b>Elaboración:</b>	Subgerencia de Planificación - EP PETROECUADOR					



## *11. Organigramas*

- *Gerencia General*
- *Gerencias de las Unidades de Negocio*



Estructura aprobada por el Directorio de EP PETROEQUADOR mediante Resoluciones Nº DIR-EPP-18-2013 Y DIR-EPP-22-2013

