



INFORME ESTADÍSTICO

2014

ÍNDICE GENERAL

	Página
INTRODUCCIÓN	
Presentación.....	4
Principales Definiciones.....	5
Abreviaturas	8
Factores de Conversión.....	9
1. Cifras País	
Resumen de la Actividad Hidrocarburífera	11
Resumen Ejecutivo de la Actividad Petrolera	12
Gráfico del Movimiento Hidrocarburífero EP PETROECUADOR	13
2. Transporte de Crudo	
Transporte de Crudo a través del SOTE	15
Crudo Bombeado SOTE y OCP	17
Gráfico Transporte de Crudo	18
Consumo de Crudo en Estaciones de Bombeo del SOTE	19
3. Refinación de Crudo	
Refinación de Crudo	21
Crudo Recibido en Refinerías y Consumo en Oleoducto	26
Producción de Crudo Reducido y Gasolina Natural	27
Materia Prima Procesada en Refinerías del País	28
Producción Nacional de Derivados	29
Producción de Derivados Refinería Esmeraldas	30
Gasolina Súper Disponible al Mercado Interno	31
Producción de Derivados Refinería La Libertad	32
Producción de Derivados Complejo Industrial Shushufindi	33
Gráfico Producción de Derivados Refinerías Esmeraldas, La Libertad y Shushufindi 2014-2013.....	34
Mezclas de Gasolinas en Terminales	35
Preparación de Fuel Oil # 4 y # 6 Refinería Esmeraldas	36
4. Transporte de Derivados	
Transporte Derivados	38
Volumen de Combustible Transportados por Poliductos	40
Gráfico Transporte de Derivados por Poliductos	41
Volúmenes Transportados por el Poliductos Esmeraldas-Sto. Domingo; Sto. Domingo-Quito y Sto. Domingo-Pascuales	42
Volúmenes Transportados por Poliductos Shushufindi-Quito; Quito- Ambato	43
Volúmenes Transportados por Poliductos Libertad-Manta; Libertad-Pascuales y Monteverde-Chorrillos.....	44

Volúmenes Transportados por Poliductos Tres Bocas Pascuales y Tres Bocas-El Salitral-Fuel Oil	45
---	----

5. Comercio Interno

Despacho de Derivados	47
Despachos Totales de Derivados Abastecedora EP PETROECUADOR	49
Despacho Comercializadora EP PETROECUADOR.....	50
Despacho Comercializadoras Privadas	51
Despacho por Sectores, Abastecedora EP PETROECUADOR	52
Gráfico Despachos Totales y por Comercializadoras	53
Transferencias realizadas a las Estaciones de Servicio Propiedad EP PETROECUADOR	54
Ventas Totales Abastecedora EP PETROECUADOR (dólares)	55

6. Comercio Externo

Exportación de Crudos y Derivados	57
Exportación Total (Crudo Oriente y Napo) Realizado por EP PETROECUADOR	60
Gráfico Precio Exportación de Crudo 2012-2013	61
Exportación de Crudo Oriente Clasificada por Cuentas	62
Desglose Exportación Crudo Oriente "Venta Directa"	63
Exportación Crudo Napo	64
Gráfico Exportación de Crudo Oriente y Napo	66
Exportación Fuel Oil # 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 Nafta Alto Octano 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

Estadísticas Financieras de EP PETROECUADOR	79
Balance General	82
Estado de Resultados	83
Resumen de Proyectos de Inversión	84
Gráfico Ejecución Financiera de Proyectos de Inversión 2014-2013.....	85

9. Talento Humano

Talento Humano	87
Personal de EP Petroecuador por Gerencias y Relación Laboral	87
Personal de EP PETROECUADOR por Género	88
Personal de EP PETROECUADOR por Rango de Edades	89

10. Estadísticas Internacionales

Estadísticas Internacionales	91
Capacidad Mundial de Refinación por País	92
Producción de Productos Refinados del Petróleo, Miembros de la OPEP	93
Producción de Productos Refinados del Petróleo por Países	94
Exportación de Productos Derivados del Petróleo, Miembros de la OPEP	95
Exportaciones Mundiales de Productos Derivados del Petróleo por País	96
Importaciones Mundiales de Productos Derivados del Petróleo por País	97

Organigramas

Organigrama de EP PETROECUADOR	99
Organigrama Gerencia de Comercio Internacional	100
Organigrama Gerencia de Transporte	101
Organigrama Gerencia de Refinación	102
Organigrama Gerencia de Comercialización Nacional	103
Organigrama Gerencia de Talento Humano	104
Organigrama Gerencia de Finanzas	105
Organigrama Gerencia de Tecnología Informática y Comunicaciones	106
Organigrama Gerencia de Logística y Abastecimientos	107
Organigrama Gerencia de Planificación y Control de Gestión	108
Organigrama Gerencia de Asuntos Jurídicos	109
Organigrama Gerencia de Seguridad, Salud y Ambiente	110
Organigrama Subgerencia de Programación y Coordinación Operativa	111
Organigrama Subgerencia de Responsabilidad Social y Relaciones Comunitarias	112

PRESENTACIÓN

EP PETROECUADOR, durante el 2014 alcanzó el primer lugar como la empresa más grande del país, por su volumen de producción y la utilidad financiera generada durante el período antes mencionado que asciende a US\$ 4.806 millones.

Por otra parte, el volumen de crudo transportado a través del SOTE fue de 132,5 millones de barriles, con su capacidad de transporte de 360 mil barriles por día.

Mediante sus tres refinerías, la empresa alcanzó una producción de 65,9 millones de barriles de derivados, dentro de esta producción se encuentran los productos de Diésel, Fuel Oil # 4, Fuel Oil # 6, Jet Fuel, entre otros.

En los terminales Pascuales, Beaterio y La Libertad, se realizan las mezclas de las gasolinas extra, súper y Ecopaís, que amplió su oferta desde octubre 2014 en los cantones, Daule, Durán, Samborondón ya que en la ciudad de Guayaquil se entregaba desde 2013.

Por la red de poliductos que posee la empresa en el territorio nacional y mediante la cual EP Petroecuador transportó 73,4 millones de barriles de derivados garantizando el abastecimiento oportuno de productos para el mercado interno.

En el año 2014, la empresa exportó crudo a nombre del Estado Ecuatoriano un volumen de 138,6 millones de barriles, generando ingresos para el país por un monto de US\$ 11.691 millones.

Con la finalidad de abastecer el mercado interno durante el 2014 se realizó la importación de 57,4 millones de barriles de derivados; y los excedentes de la producción de derivados que no se utilizan en el mercado interno fue 2,8 millones de barriles, en consecuencia a las actividades relacionadas al paro de Refinería Esmeraldas en su proyecto de Rehabilitación y Repotenciación de sus unidades operativas.

EP PETROECUADOR, abastece al mercado nacional a través de la producción propia en refinerías, mezclas en terminales y la importación de derivados.

Es de enorme orgullo para la EP PETROECUADOR poner a consideración de la comunidad en general el "INFORME ESTADÍSTICO" correspondiente al año 2014. Este trabajo sintetiza el trabajo operativo desarrollado durante el período en mención, sin mencionar el esfuerzo y retribución a través de los proyectos compensatorios en el área de influencia de la empresa; que a más de ser una fuente de conocimiento y consulta del movimiento hidrocarbúfero, pretende que el lector infiera el esfuerzo por todos quienes conforman la EP PETROECUADOR.

**GERENTE GENERAL
EP PETROECUADOR**

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.

A / T.- 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 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.

Bacheo.- Es el bombeo por lotes de diferentes productos o calidades.

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 intermediaciones 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.

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.

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

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

Gas Natural Asociado.- Se dice de todos los hidrocarburos en estado gaseoso, que están en el subsuelo en solución con petróleo crudo o que se encuentra en contacto con petróleo crudo y que de ser explotados producen gas natural y líquido, en relación menor al 100.000 pies cúbicos normales por barril normal, según mediciones hechas en la superficie en condiciones atmosféricas.

Gas Natural.- Mezcla de hidrocarburos de fácil expansión y de gravedad específica definida, que se encuentra en estado gaseoso, la proporción de los gases en dicha mezcla por lo general es: metano 80%, isobutano 1,5%, etano 7%, butano 2,5%, propano 6% y pentano 3%.

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

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.

ABREVIATURAS

Instituciones

ARCH	Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero
CGC	Compañía General de Combustibles
EP PETROECUADOR	Empresa Pública de Hidrocarburos del Ecuador
MH	Ministerio de Hidrocarburos
OCP	Oleoducto de Crudos Pesados
OPEP	Organización de Países Exportadores de Petróleo
REE	Refinería Estatal Esmeraldas
RLL	Refinería La Libertad
SHE	Secretaría de Hidrocarburos del Ecuador
SOTE	Sistema de Oleoducto Transecuatoriano

Contratos

Acdo	Acuerdo
Res	Resolución

Unidad de Medida

API°	Grado API
Bl	Barril
Bl/d	Barril / día
Kg	Kilogramos
MMBL	Millones de Barriles
MMPC	Millones de Pies Cúbicos
Oct	Octanaje
P.P.P.	Precio Promedio Ponderado
Prom	Promedio
TM	Tonelada Métrica

Varios

CAB	Cabecera
C&F	Costo y Flete
FOB	Puesto a bordo
GLP	Gas Licuado de Petróleo
IFO	Internacional Fuel Oil
MT	Mineral Turpentine
NAO	Nafta Alto Octano
NBO	Nafta Bajo Octano – Debutanizada
S1	Solvente N°1
VAR	Variación

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

Cifras País

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

1. RESUMEN DE LA ACTIVIDAD HIDROCARBURÍFERA



EP Petroecuador tiene como misión generar riqueza y desarrollo sostenible para el Ecuador, con talento humano comprometido, gestionando rentable y eficientemente los procesos de transporte, refinación, almacenamiento y comercialización nacional e internacional de hidrocarburos, garantizando el abastecimiento interno de productos con calidad, cantidad, oportunidad, responsabilidad social y ambiental

Durante el año 2014 la empresa ha cumplido con las metas operativas establecidas, desarrollado con eficacia sus actividades como son:

Transporte de Crudo: A través del Oleoducto Transecuatoriano (SOTE) se han transportado un volumen de 132,5 millones de barriles de crudo de acuerdo con su capacidad y la producción nacional de crudo.

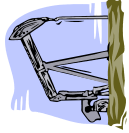
Refinación: En las refinerías del país se cargó en sus plantas un total de 45,7 millones de barriles de crudo, de los cuales complementando con importaciones se produjeron 65,9 millones de barriles de derivados.

Transporte de Derivados: Mediante los poliductos se transportó 74,7 millones de barriles de derivados cumpliendo así con el abastecimiento oportuno del mercado interno.

Comercialización Interna: El mercado ecuatoriano demandó un volumen de 94,7 millones de barriles de derivados obteniendo un crecimiento del 4,8% con respecto al año anterior.

Comercialización Externa: Se alcanzaron 138,7 millones de barriles de crudo Oriente y Napo, a un precio promedio ponderado de 84,32 US\$/Bl y 2,8 millones de barriles de derivados; así como también, se importó 57,4 millones de barriles de derivados.

RESUMEN EJECUTIVO DE LA ACTIVIDAD PETROLERA EP PETROECUADOR AÑO 2014 Cifras en miles de barriles													
Mes	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Real
CRUDO													
Cargas	4.807	4.100	4.132	4.295	4.266	4.827	3.825	3.576	3.580	1.966	2.814	3.528	45.714
Refinería de Esmeraldas	2.891	2.539	2.346	2.390	2.330	2.976	2.169	1.575	1.625	-	873	1.622	23.336
Refinería La Libertad	1.319	1.022	1.193	1.325	1.304	1.254	1.046	1.378	1.351	1.343	1.340	1.281	15.137
Refinería Amazonas	596	559	593	579	632	597	610	624	604	623	601	624	7.241
Exportación EP Petroecuador	10.218	9.703	12.018	7.524	13.924	12.095	11.385	13.466	11.069	12.329	13.199	11.726	138.654
Crudo Oriente	6.711	5.935	7.646	5.732	7.634	7.821	6.454	9.260	7.981	8.960	9.070	6.609	90.014
Crudo Napo	3.507	3.767	4.372	1.792	6.290	4.274	4.930	4.205	3.068	3.368	4.129	4.917	48.640
Transporte	15.607	14.292	15.619	16.200	16.730	14.919	16.571	16.766	15.858	16.030	16.551	16.492	191.634
SOIE	11.164	10.307	11.137	10.657	11.329	10.895	11.073	11.466	11.029	11.234	11.177	11.061	132.530
OCP	4.442	3.985	4.482	5.542	5.401	4.025	5.497	5.300	4.829	4.796	5.374	5.431	59.104
DERIVADOS													
Producción Nacional	6.053	5.494	5.711	5.906	5.715	6.545	5.710	5.450	5.166	4.168	4.658	5.408	65.985
Consumo Nacional	7.956	7.534	7.837	7.793	7.870	7.425	7.674	7.671	7.915	8.385	8.108	8.553	94.722
Exportación de Fuel Oil N°6	171	388	377	187	189	-	-	-	-	-	418	374	2.104
Exportación de Nafta de Bajo Octano	-	181	170	169	-	-	-	-	-	-	-	-	520
Exportación de Gasóleo (VGO)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	202	-	202
Importación Diésel 2	1.065	523	787	488	527	735	256	707	790	768	777	749	8.174
Importación Diésel Premium	1.978	772	1.238	1.292	1.305	1.348	1.036	1.303	1.060	1.852	1.832	1.775	16.791
Importación de Nafta Alto Octano Ron 93	1.263	1.565	1.563	1.296	1.350	1.237	1.609	1.299	1.310	1.031	992	1.330	15.846
Importación de Nafta Alto Octano Ron 87	-	-	-	-	259	253	255	536	264	779	1.117	757	4.219
Importación GLP	860	866	892	678	1.020	638	871	868	927	992	998	1.191	10.763
Importación de Cutler Stock	208	-	-	210	210	-	-	209	-	-	210	-	1.047
Importación de Avgas	-	11	-	9	-	-	9	-	-	8	-	-	36
Importación Jet Fuel	40	-	-	-	-	-	-	88	43	85	43	-	300
Asfaltos	-	-	-	-	-	-	-	-	238	-	-	-	238
P.P.P. Exportación Crudo Oriente US\$/BI	92,40	99,24	97,71	99,28	98,18	100,99	94,16	88,06	84,94	74,16	62,99	47,34	85,81
P.P.P. Exportación Crudo Napo US\$/BI	90,16	96,98	94,54	94,90	93,27	96,01	87,04	82,32	79,79	70,81	58,07	41,89	81,58
Notas:	a) No incluye la producción de Nafta Base que se envía a terminales ni Gasolina Natural de Refinería Shushufudi. 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:	Gerencia EP PETROECUADOR												
Elaboración:	Subgerencia de Planificación - EP PETROECUADOR												



MOVIMIENTO HIDROCARBURÍFERO EP PETROECUADOR

Periodo: Enero -Diciembre 2014

Cifras en millones de barriles



Transporte de Crudo

SOTE	132,53
OCP	62,10



Exportación de Crudo

Oriente	90,01
Napo	48,64

Entregas de Crudo

Ref. Esmeraldas	23,34
Ref. La Libertad	15,11
Ref. Shushufindi	7,22
Ref. Lago Agrio	0,30
Consumo SOTE	0,77



Importación Derivados

GLP	10,76
NAO	20,07
Diésel 2	8,17
Diésel Premium	16,79
Cutter Stock	1,05
Jet Fuel	0,30
Avgas	0,04
Asfaltos	0,24

Exportación Derivados

Fuel Oil # 6	2,10
Nafta	0,52
Gasóleo	0,20

Producción Derivados

Gasolinas	26,93
Diésel 2	6,43
Diésel Premium	3,34
Fuel Oil # 4	9,07
Fuel Oil # 6 Nac.	6,16
Jet Fuel	2,75
GLP	2,01
Otros	9,30



Consumo Interno Derivados

Gasolinas	26,48
Diésel 2	13,26
Diésel Premium	20,22
Fuel Oil	9,13
GLP	12,47
Jet Fuel	2,83
Residuos	6,55
Otros	3,78



Transporte Derivados

74,71

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



Transporte de Crudo

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

2. TRANSPORTE DE CRUDO

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.

El crudo es bombeado a través del SOTE, desde la Estación No. 1 de Lago Agrio 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.

Durante el año 2014 hubo un incremento de 0,4% en el volumen transportado de crudo por Oleoducto con relación al año 2013, esto responde directamente a

la producción de crudo en la Región Oriental y un volumen de 132.5 millones de barriles de un crudo de 25,1 API promedio.

Las paralizaciones de bombeo por el SOTE en el período de análisis, han totalizado 65 horas y 21 minutos, siendo mayor el tiempo paralizado por mantenimiento del oleoducto y el menor por falla de energía como se detalla en el siguiente cuadro:

**Cuadro 1. PARADAS DEL OLEODUCTO TRANSECUATORIANO
Año 2014**

Detalle	Horas	Minutos	%
Rotura Oleoducto	0	0	0,00
Mantenimiento Programado	40	2	61,37
Falla Comunicación	0	0	0,00
Falla Energía	0	10	0,15
Daños Imprevistos	6	3	9,25
Falla de Operación	19	6	29,23
TOTAL	65	21	100,00

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

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

Año 2014

Cifras en barriles netos

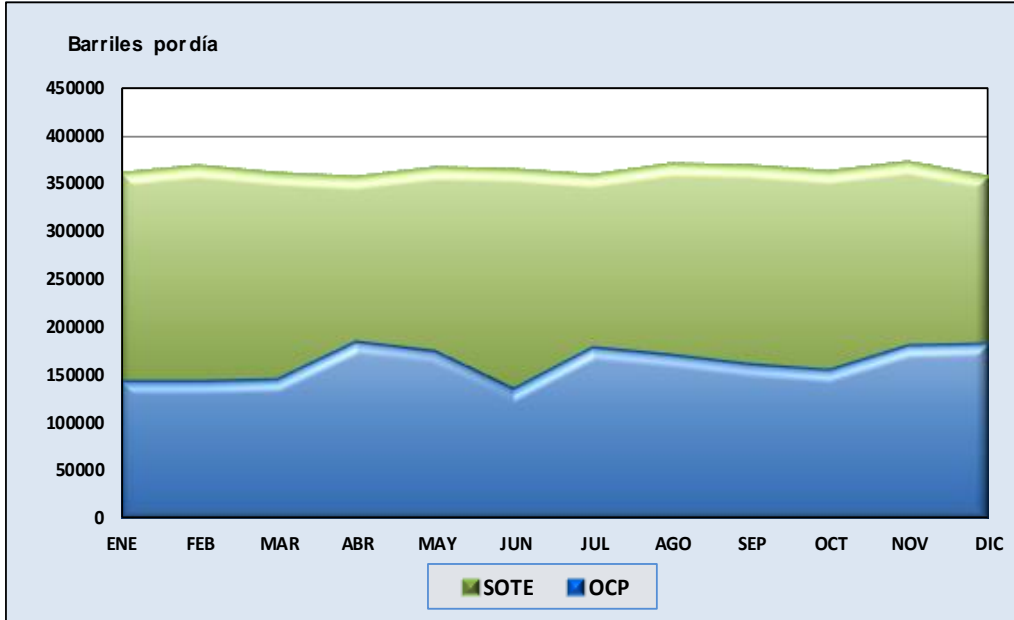
Mes	Transecutoriano (SOTE) (a)				Oleoductos de Crudos Pesados (OCP)				TOTAL = SOTE + OCP			Participación %	
	API° Prom./mes	Volumen	Prom/día	API° Prom./mes	Volumen	Prom/día	Volumen	Prom/día	Volumen	Prom/día	SOTE	OCP	
Enero	25,1	11.164.485	360.145	19,5	4.442.461	143.305	15.606.946	503.450	71,54	28,46			
Febrero	25,0	10.307.411	368.122	19,5	3.984.501	142.304	14.291.912	510.425	72,12	27,88			
Marzo	25,0	11.137.059	359.260	19,6	4.481.890	144.577	15.618.949	503.837	71,30	28,70			
Abril	25,2	10.657.454	355.248	20,6	5.542.191	184.740	16.199.645	539.988	65,79	34,21			
Mayo	25,1	11.328.826	365.446	18,7	5.400.992	174.226	16.729.818	539.672	67,72	32,28			
Junio	25,2	10.894.783	363.159	21,1	4.024.573	134.152	14.919.357	497.312	73,02	26,98			
Julio	25,3	11.073.327	357.204	20,6	5.497.434	177.337	16.570.762	534.541	66,82	33,18			
Agosto	25,1	11.465.705	369.861	20,3	5.299.996	170.968	16.765.701	540.829	68,39	31,61			
Septiembre	25,1	11.028.891	367.630	19,8	4.828.764	160.959	15.857.655	528.589	69,55	30,45			
Octubre	25,1	11.234.189	362.393	20,1	4.796.147	154.714	16.030.336	517.108	70,08	29,92			
Noviembre	25,1	11.177.227	372.574	20,2	5.374.258	179.142	16.551.485	551.716	67,53	32,47			
Diciembre	25,1	11.060.996	356.806	20,5	5.430.808	181.027	16.491.804	549.727	67,07	32,93			
TOTAL	25,1	132.530.353	363.097	20,0	59.104.017	161.929	191.634.369	525.026	69,16	30,84			
Ene - Dic 2013	22,8	131.972.440	361.568	19,6	53.334.158	146.121	185.306.598	507.689	71,22	28,78			
Var. % 14/13		0,4	0,4		10,8	10,8	3,4	3,4	-2,9	7,2			

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

Fuente: Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR; Agencia de Regulación y Control Hidrocarbúrrifero.
Elaboración: Subgerencia de Planificación - EP PETROECUADOR.

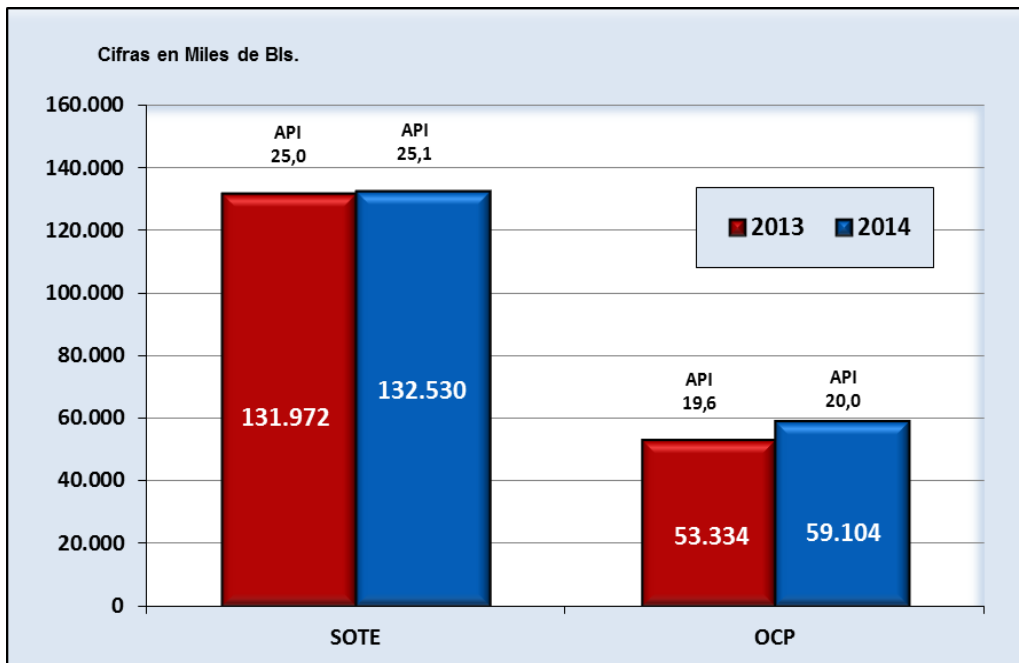
TRANSPORTE DE CRUDO SOTE

Año: 2014



TRANSPORTE DE CRUDO POR OLEODUCTOS

Años: 2013-2014



Fuente: Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR

Elaboración: Subgerencia de Planificación - EP PETROECUADOR

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

Año 2014

Cifras en Barriles

Meses	Lago Agrio	Lumbaqui	El Salado	Baeza	Papallacta	Quinindé	TOTAL
Enero	12.625	11.964	8.692	14.745	16.405	5.105	69.536
Febrero	11.164	11.411	8.289	13.166	13.863	4.656	62.549
Marzo	12.295	12.059	8.797	14.017	15.038	4.523	66.729
Abril	11.642	11.257	8.543	13.192	13.181	4.131	61.946
Mayo	11.958	11.179	8.849	14.074	14.549	4.614	65.223
Junio	10.942	10.702	8.596	13.870	13.191	4.675	61.976
Julio	11.117	11.498	9.005	14.288	13.531	4.333	63.772
Agosto	11.519	12.111	9.225	14.281	14.356	5.401	66.893
Septiembre	11.246	11.098	8.931	13.078	13.506	4.931	62.789
Octubre	11.215	11.196	8.994	13.908	13.871	5.509	64.692
Noviembre	11.662	10.913	9.021	13.600	13.679	5.224	64.099
Diciembre	10.939	10.625	8.572	13.028	13.281	5.374	61.819
TOTAL	138.323	136.013	105.514	165.247	168.451	58.474	772.022
Ene - Dic 2013	138.704	137.825	110.458	171.111	171.103	57.083	786.284
Var % 14/13	-0,3%	-1,3%	-4,5%	-3,4%	-1,6%	2,4%	-1,8%
Fuente:	Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR.						
Elaboración:	Subgerencia de Planificación - EP PETROECUADOR.						



Refinación de Crudo

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

3. REFINACIÓN DE CRUDO

La Refinación de crudo es transformar los hidrocarburos mediante procesos de refinación y mezclas para producir derivados que satisfagan la demanda interna del país, el mismo que cuenta con tres refinerías.



Refinería Estatal de Esmeraldas: está situada en la provincia de Esmeraldas en el sector noroccidental del país a 7 Km de la ciudad de Esmeraldas vía a Atacames, fue diseñada y construida entre 1975 y 1977, iniciando su operación en mayo de 1977; con una capacidad de procesamiento de 55.600 bpd;

ampliando su capacidad a 90.000 bpd en el año 1987, y a 110.000 bpd en 1997, adaptándose para procesar crudos más pesados, incorporando nuevas unidades para mejorar la calidad de los combustibles y minimizar el impacto ambiental.



Refinería La Libertad: está situada en la Provincia Santa Elena, Cantón La Libertad, en noviembre de 1989 se revirtió al Estado Ecuatoriano la infraestructura de la Refinería Anglo Ecuadorian Oilfields Ltda. y en agosto de 1990, las instalaciones de la Refinería Repetrol (ex Gulf), al concluir los contratos de operación de estas

compañías. Estas plantas industriales conforman la Refinería La Libertad, cuya capacidad de procesamiento actual es de 45.000 bpd.



Refinería Shushufindi: está situada en la Provincia de Sucumbíos, Cantón Shushufindi, arrancó en 1987 con una capacidad de 10.000 bpd, en 1995 se duplicó su capacidad a 20.000 bpd, esta planta cuenta con dos unidades de destilación atmosféricas, de 10.000 bpd, de capacidad cada una, la Planta de Gas se diseñó para aprovechar el gas natural asociado al crudo

extraído en los campos y producir GLP y gasolina natural. Su máxima carga es

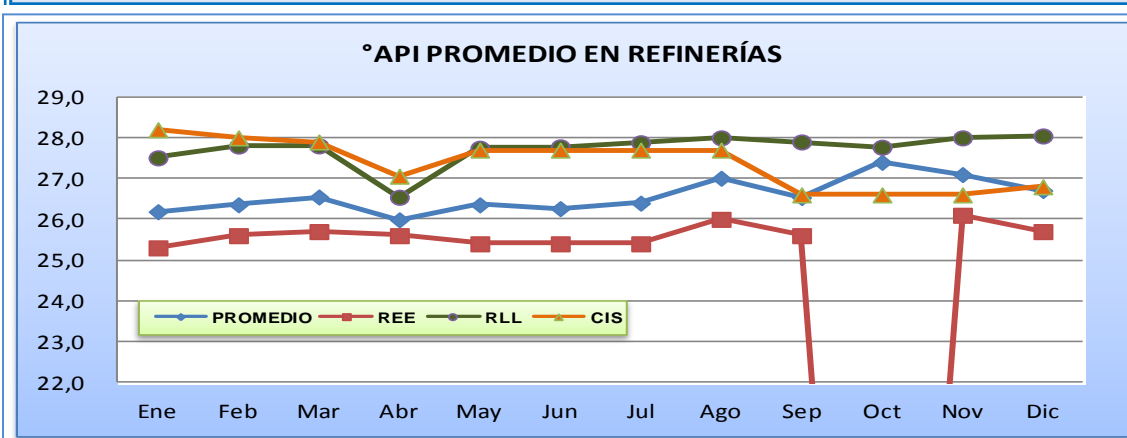
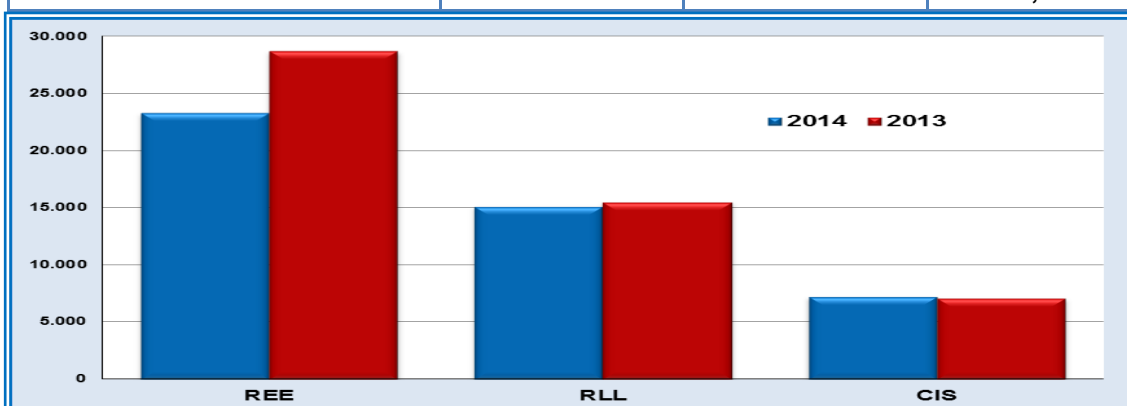
de 25 millones de pies cúbicos estándar de gas asociado, tiene capacidad para producir hasta 500 Tm/día de GLP y 2.800 bpd de gasolina.

3.1 Cargas de crudo a refinerías

Durante el año 2014 la carga de crudo en las tres refinerías alcanzó los 45,7 millones de barriles, equivalente a un decremento del 11,0% con respecto al 2013; debido principalmente a la ejecución del paro programado de las unidades Crudo 1 y FCC de REE mismo que inició el 12 de junio, por lapsos 189 días y 405 días respectivamente; así también se ejecutaron el paro general de REE por el lapso de 40 días entre los meses de octubre y noviembre, y los paros emergentes en Refinería La Libertad y Shushufindi.

CUADRO 2. CARGAS DE CRUDO
Cifras en miles de barriles
Año 2014

Refinerías	2014	2013	Var %
Esmeraldas	23.336	28.718	-78,74
La Libertad	15.136	15.535	-2,56
Shushufindi	7.241	7.097	2,03
TOTAL	45.714	51.350	-10,97



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

3.2 Paros de refinerías

Esmeraldas

Unidad	Días paro	Detalle
CRUDO 1	183,43	Reparación de tubos rotos en intercambiador C-E2, reparación de las bombas V-P1 A/B por fuga en sellos y C-P2 A por pase de vapor; mantenimiento de bombas V-P1 A/B; unidad en paro de rehabilitación (172,92 días).
VACIO 1	183,43	
CRUDO 2	59,00	Paro general REE por falla eléctrica, se dispara SIN por trabajos de mantenimiento del transformador Y-T1273B por parte de HM&H y para reparación de las bombas C-P18 A/B; paro general REE por pérdida de señal y control de las plantas de proceso en el DCS, al quedar sin energía la sub-estación "M" y por falla en el UPS se adelanta paro para decoquizado del horno C-H2; paro total programado (41,54 días).
VACIO 2	61,99	
VISBREAKING 1	255,40	Taponamiento en líneas de carga y por trabajos en el horno TV-H1; taponamiento de válvula TV-LC57 de control de nivel de TV-V2 y de enfriadores TV-E2; emergencia en unidades de crudo por problemas eléctricos en subestación W, se disparan desaladoras C-V11, C-V 24/25; se mantiene fuera de operación por paro de rehabilitación (181 días).
VISBREAKING 2	224,17	Reparación en la bomba TV1-P2A/B; por taponamiento de TV1-E2, se mantiene fuera de servicio para mantenimiento; paro total programado (75,54 días).
FCC	170,75	Corrección de fuga de gases en el MANWAY principal del reactor F-V4; sale de servicio por excesiva fuga en sellos de las bombas F-P7 A/B; a partir de esta fecha unidad FCC se mantendrá fuera de servicio por rehabilitación (156,15 días).
CCR	168,12	Mantenimiento de compresor P2-C01; disparo en turbina del compresor P2-C01; para revisión del compresor P2-C2B; para reparación de tubos rotos del intercambiador P2-E05; paro total rehabilitación (92,13 días).
HDT	168,66	
HDS	202,56	
UNIDAD S	161,78	Paro general REE por falla eléctrica en SETIL; rotura de tubos de caldera S-1A; salida de operación de unidades CCR/HDT por disparo de compresores P1-C01B y P2C02A. (114,66 días).

La Libertad

Unidad	Días paro	Detalle
PARSONS	26,30	Mantenimiento en horno P-H1, intercambiadores, aerofriadores, torres y recipientes, migración y upgrade del sistema de control distribuido DCS; corrección de fuga de producto en la torre PV1; paro programado para cambio de horno P-H1 y domo de la torre (12 días); rotura de tubos a la salida del intercambiador PE1-A y B.
UNIVERSAL	28,24	Por mantenimiento programado. se adelanta 3 días el paro debido a falta de espacio para almacenamiento de Fuel Oil, malas condiciones climáticas en el mar la libertad no ha permitido amarrar buques; rotura de tubo en horno PH-2.
CAUTIVO	0	Operó normalmente.

Shushufindi

Unidad	Días paro	detalle
CRUDO 1	7,15	Paro emergente por falla eléctrica producido en el sistema eléctrico interconectado PAM, se prolonga paro por fuga de gas en domo de la torre; fuga en aerofriador CA004; rotura de tubos en el intercambiador CAC204.
CRUDO 2	2,97	Cambio de fibra cerámica de la zona de convección en la parte superior norte y sur del hogar del horno C2H-001.
PLANTA DE GAS	13.48	Mantenimiento programado

3.3 Producción Nacional de Derivados

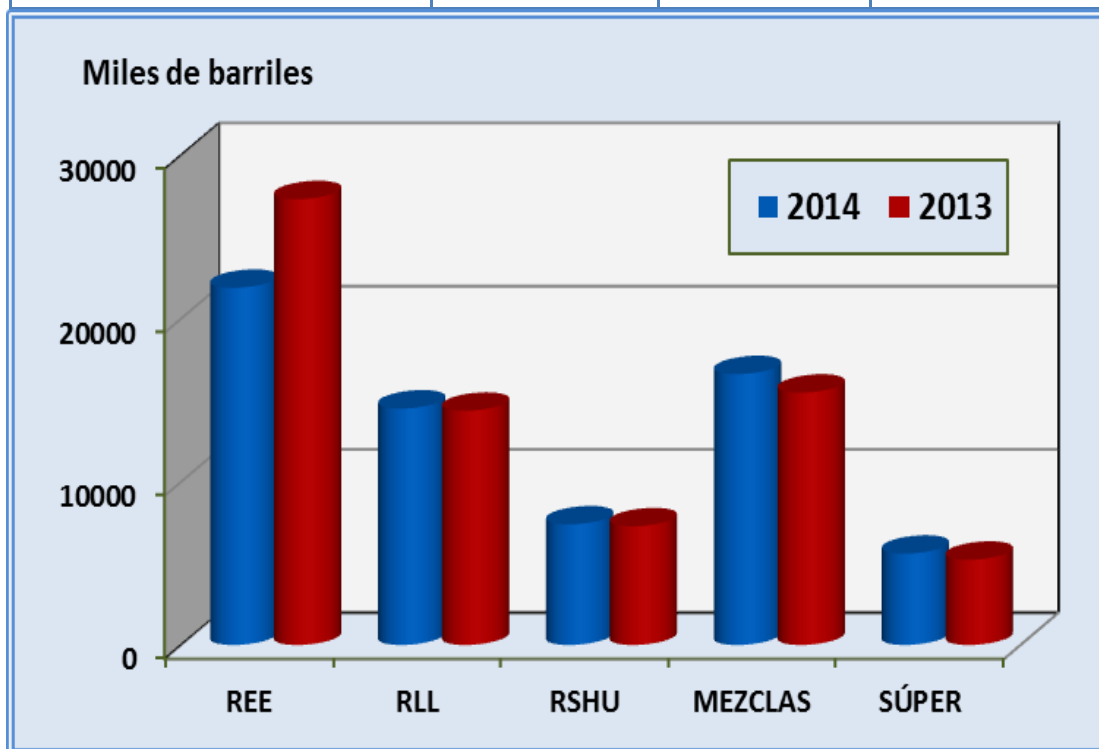
La producción nacional de derivados para el mercado interno incluye: la producción de derivados en las refinerías, las mezclas realizadas en terminales y la disponibilidad de gasolina súper a nivel nacional; esta producción en el año 2014 fue de 65,9 millones de barriles, con una variación menor de 5,3% en comparación con el año 2013, éste decremento es consecuencia de los trabajos por el programa Rehabilitación de REE, en el cual se consideró el paro general de la refinería, en especial de las unidades Crudo 1 y FCC.

CUADRO 3. PRODUCCIÓN DE DERIVADOS

Cifras en miles de barriles

Año 2014

Detalle	2014	2013	VAR. %14/13
Ref. Esmeraldas	21.891	27.323	- 19,85
Ref. Libertad	14.495	14.354	0,98
Ref. Shushufindi	7.395	7.276	1,64
Mezclas en Terminales	16.605	15.468	7,35
Disponibilidad de G. Super	5.599	5.227	7,12
TOTAL	65.985	69.648	- 5,26



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

CRUDO RECIBIDO EN REFINERÍAS Y CONSUMO EN OLEODUCTO						
Año 2014						
Cifras en barriles netos						
Mes	Refinería Esmeraldas	Refinería La Libertad	Refinería Shushufindi	Refinería Lago Agrio	Consumo Total SOTE	TOTAL CONSUMO INTERNO
Enero	2.876.731	1.315.354	593.649	31.520	69.536	4.886.790
Febrero	2.521.597	998.903	557.840	28.500	62.549	4.169.389
Marzo	2.334.028	1.190.205	589.791	28.821	66.729	4.209.573
Abril	2.373.881	1.324.285	578.144	21.850	61.946	4.360.106
Mayo	2.312.850	1.301.131	630.270	32.167	65.223	4.341.641
Junio	2.968.256	1.252.238	595.418	30.829	61.976	4.908.717
Julio	2.162.249	1.045.313	606.168	30.763	63.772	3.908.264
Agosto	1.566.524	1.375.075	623.266	31.659	66.893	3.663.417
Septiembre	1.610.353	1.348.263	600.382	31.502	62.789	3.653.289
Octubre	-	1.341.932	621.488	13.420	64.692	2.041.532
Noviembre	872.012	1.335.578	597.757	31.533	64.099	2.900.979
Diciembre	1.616.530	1.278.500	623.325	28.518	64.692	3.611.564
TOTAL	23.215.011	15.106.777	7.217.496	341.082	774.895	46.655.261
Ene - Dic 2013	28.558.642	15.498.117	7.071.800	353.811	786.284	52.268.653
Var % 14/13	-18,7	-2,5	2,1	-3,6	-1,4	-17,6

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 slop.

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

PRODUCCIÓN DE CRUDO REDUCIDO Y GASOLINA NATURAL Año 2014 <small>Cifras en barriles</small>							
Mes	Producción de Crudo Reducido	Crudo Reducido a Llenaderas	Crudo Reducido inyectado al SOTE	Producción de Gasolina Natural	Gasolina Natural inyectada al SOTE	Gasolina Natural a Tnks. Ref. Shushifindi	
Enero	326.001	146.790	198.833	48.115	-	47.958	
Febrero	297.701	100.044	183.421	45.882	-	47.133	
Marzo	319.813	100.072	223.203	44.913	-	-	
Abril	314.613	104.219	216.989	43.765	-	43.616	
Mayo	326.838	91.613	230.992	44.882	-	-	
Junio	310.992	113.977	207.147	16.520	-	16.599	
Julio	313.142	99.551	203.713	42.271	-	41.055	
Agosto	322.721	129.220	202.757	41.137	-	40.018	
Septiembre	318.365	142.066	-	38.595	-	40.246	
Octubre	332.481	154.916	170.451	42.953	-	43.249	
Noviembre	317.121	175.477	140.547	43.628	-	43.313	
Diciembre	330.535	211.537	115.393	44.833	-	43.715	
TOTAL	3.830.323	1.569.482	2.093.446	497.493	-	406.903	
Ene - Dic 2013	3.680.196	1.357.114	2.318.309	518.545	76.489	448.833	
Var % 14/13	4,08	15,65	-9,70	-4,06		-9,34	
Fuente:	Gerencia de Refinación - EP PETROECUADOR						
Elaboración:	Subgerencia de Planificación - EP PETROECUADOR						

MATERIA PRIMA PROCESADA EN REFINERÍAS DEL PAÍS

Año 2014

Cifras en barriles

Meses	Refinería Esmeraldas						Refinería La Libertad						Refinería Shushufindi						TOTAL			Refinería Lago Agrio (b)		Planta Gas Shushufindi
	*API	Crudo	Otros (a)	Total	Capacidad Operativa	*API	Crudo	Otros (a)	Total	Capacidad Operativa	*API	Crudo	Otros (e)	Total	Capacidad Operativa	*API	Barriles	Capacidad Operativa	Crudo	Gas Asociado M.M.P.C. (c)				
Enero	25,30	2.876.731	14.757	2.891.488	93.274	27,51	1.315.354	4.109	1.319.463	42.583	28,20	593.649	2.025	595.674	19.215	26,19	4.806.625	155.052	27.918	457				
Febrero	25,60	2.521.587	17.160	2.538.758	87.543	27,80	988.903	2.743	1.001.646	34.540	28,00	557.840	1.453	559.293	19.286	26,36	4.099.697	141.369	25.486	407				
Marzo	25,70	2.334.028	11.980	2.346.009	76.678	27,80	1.190.205	3.037	1.193.242	38.482	27,90	589.791	2.888	592.679	19.119	26,55	4.131.930	133.288	25.483	433				
Abril	25,60	2.373.881	16.542	2.390.423	79.681	26,54	1.324.285	372	1.324.657	44.155	27,06	578.144	1.339	579.483	19.316	25,99	4.294.563	143.152	19.251	415				
Mayo	25,40	2.312.850	17.228	2.330.078	75.164	27,75	1.301.131	3.128	1.304.259	42.073	27,70	630.270	1.457	631.726	20.378	26,36	4.266.063	137.615	28.876	433				
Junio	25,40	2.968.256	7.534	2.975.790	99.193	27,78	1.252.238	1.856	1.254.094	41.803	27,70	595.418	1.369	596.787	19.893	26,26	4.526.671	160.889	27.535	217				
Julio	25,40	2.162.249	7.110	2.169.359	69.979	27,88	1.046.313	673	1.046.986	33.741	27,70	606.168	3.894	610.062	19.679	26,40	3.895.407	123.400	27.234	451				
Agosto	25,00	1.966.524	8.021	1.974.546	50.792	28,00	1.375.075	2.741	1.377.816	44.446	27,70	623.266	591	623.856	20.124	27,01	3.576.218	115.362	27.741	441				
Septiembre	25,60	1.610.353	14.255	1.624.608	54.154	27,90	1.348.263	2.854	1.351.217	45.941	26,60	600.382	3.555	603.937	20.131	26,53	3.979.762	119.325	28.063	422				
Octubre	-	-	-	-	-	27,77	1.341.932	1.072	1.343.004	43.223	26,60	621.488	1.351	622.839	20.092	27,40	1.965.843	63.414	11.096	447				
Noviembre	26,10	872.012	1.347	873.358	29.112	28,00	1.335.578	4.173	1.339.751	44.668	26,60	597.757	2.976	600.733	20.024	27,10	2.813.842	93.795	28.437	432				
Diciembre	25,70	1.616.530	5.377	1.621.906	54.064	28,05	1.278.500	2.898	1.281.398	42.713	26,90	623.325	922	624.246	20.808	26,71	3.527.550	113.792	25.430	388				
T O T A L	25,56	23.215.011	121.311	23.336.322	63.935	27,73	15.106.777	29.756	15.136.533	41.470	27,37	7.217.496	23.820	7.241.316	19.839	26,50	45.714.172	125.244	302.551	4.952				
Ene - Dic 2013	25,14	28.558.643	158.936	28.717.579	76.678	27,80	15.498.117	36.751	15.534.868	42.851	28,31	7.067.686	29.653	7.097.348	19.445	26,30	51.349.795	140.684	316.430	5.137				
Variación % 14/13		-18,71	-23,67	-18,74	-18,74		-2,55	-19,03	-2,56	-2,56		2,12	-19,67	2,03			-10,97	-10,97	-4,98	-3,99				

Notas:
a) Incluye los
b) Su producción se destina al autoconsumo.
c) Millones de pies cúbicos.

Financiamiento: Agencia de Regulación y Control de Hidrocarburos.
Elaboración: Subgerencia de Planificación - EP PETROECUADOR.

PRODUCTOS	Año 2014												Var. % 14/13		
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE		Enero - Diciembre	
														2014	2013
TOTAL GASOLINAS (Super+Extra+Extra con Etanol)	2.216.104	1.981.354	2.269.909	2.181.153	2.126.290	2.378.041	2.361.901	2.260.534	2.189.376	2.361.188	2.197.371	2.403.850	26.927.070	24.953.209	7,9%
Super	438.228	374.641	486.174	450.108	446.429	470.131	474.427	486.819	467.579	560.958	418.661	525.094	5.599.248	5.227.228	7,1%
Extra	1.679.957	1.513.117	1.685.823	1.635.728	1.580.598	1.816.265	1.791.247	1.675.266	1.622.182	1.471.311	1.456.805	1.521.027	19.449.325	18.592.536	4,6%
Extra con Etanol (ECOPAIS)	97.920	93.596	97.912	95.317	99.263	91.645	96.227	98.448	99.616	328.919	321.905	357.730	1.878.497	1.133.444	65,7%
Diesel 1	14.684	13.062	12.609	5.620	13.595	9.383	5.905	13.693	9.346	12.480	17.321	11.515	139.212	165.257	-15,8%
Diesel 2	714.428	647.840	448.497	676.768	522.856	556.516	383.309	378.331	376.670	350.699	602.341	774.209	6.432.464	6.943.475	-7,4%
Diesel Premium	239.916	146.609	288.009	326.361	377.493	443.764	525.321	599.902	392.302	-	-	-	3.339.677	3.650.048	-8,5%
Fuel Oil #4	761.942	699.946	817.572	754.466	738.397	802.653	591.031	766.679	910.867	765.847	747.666	709.930	9.066.986	8.818.155	2,8%
Fuel Oil # 6 Termoesmeraldas REE	630.687	502.142	216.192	552.370	648.027	1.213.273	693.347	482.656	368.381	26.802	258.716	566.594	6.159.188	4.562.396	35,0%
Fuel Oil #6 exportación	304.755	234.126	451.029	159.209	192.952	-	-	-	-	-	-	-	1.342.071	6.202.624	-78,4%
Residuo (Crucho Reducido) C	326.001	297.701	319.813	314.613	326.838	310.992	313.142	322.721	318.365	332.481	317.121	330.535	3.830.323	3.680.196	4,1%
Jet Fuel	278.007	258.272	199.082	246.866	267.865	314.473	279.277	227.472	196.249	101.826	156.326	223.892	2.751.608	2.943.495	-6,5%
GLP	230.105	224.035	228.060	205.293	196.791	192.169	232.836	102.050	92.852	103.837	100.401	96.934	2.005.364	2.604.179	-23,0%
Spray Oil	19.812	17.894	29.371	21.199	19.156	19.385	9.307	27.197	12.862	8.812	10.932	17.621	213.547	225.050	-5,1%
Solventes (Rub. S 1M.T.)	10.741	15.690	8.883	12.867	13.638	11.948	14.021	15.309	15.171	13.141	13.880	15.593	160.883	169.669	-5,2%
Asfaltos AP3-RC250	230.642	205.926	177.230	209.420	193.066	225.822	227.014	177.573	214.778	13.418	162.097	184.583	2.221.568	2.376.888	-6,5%
Absorver Oil	463	-	-	-	468	-	-	-	-	-	-	-	932	527	76,9%
Nafta Excedente	(d)	-	182.677	171.699	-	-	-	-	-	-	-	-	523.370	1.462.738	-64,2%
Nafta Pesca Artesanal	(g)	74.767	66.263	73.227	66.372	77.971	66.755	75.678	69.169	77.497	74.475	73.204	871.414	826.891	5,4%
Nafta Sector Eléctrico	(h)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	64.485	-
TOTAL PRODUCTOS	6.053.054	5.493.536	5.711.181	5.905.562	5.715.403	6.545.175	5.710.446	5.449.796	5.166.389	4.168.028	4.658.647	5.408.460	65.985.678	69.649.281	-5,3%
AZUFRE KILOS	348.500	207.000	304.300	282.440	109.200	328.120	413.330	121.920	171.690	52.800	-	-	2.339.300	2.933.560	-20,3%

Notas:

- a) No se consideran los consumos internos
- b) No incluye la producción de la Refinería, Lago Agrio, operada por Gerencia de Exploración y Producción, que se destina para el consumo interno.
- c) A partir del año 2012 se registra la oferta nacional de G. Super, sumando la zona norte, mezcla y despacho directo terminal Frasciales, YRLL.
- d) Incluye el volumen de gasolina extra, gasolina Super y gasolina Premium que se produce en el sector eléctrico en años anteriores estaba incluida en la nafta excedente.
- e) Cuenta el volumen de 299.850 lbs Cutler Starb2 importado y refinado en el sector eléctrico, la nafta sector eléctrico en años anteriores estaba incluida en la nafta excedente.
- f) Incluye un volumen de 299.850 lbs Cutler Starb2 importado y refinado en el sector eléctrico, la nafta sector eléctrico en años anteriores estaba incluida en la nafta excedente.
- g) Producción de Residuo, que mediante envío a llenadoras se abastece al sector eléctrico e industrial y la diferencia se remite al SOTIE como Crucho Reducido, para exportación.
- h) Derivado que se obtiene de la mezcla de nafta base y lubricante, la obtención de este combustible se lo realiza en la Cabecera de La Libertad y en Esmeraldas.
- i) Desde el año 2011, se incluye nafta base de REE y RLL, destinada al sector eléctrico, la misma que en años anteriores constaba como Nafta de 90.
- j) A partir del 01 de junio 2014 con Resolución RTE INEN 028 reformada, permite la variación del número de octanos de la gasolina de RON 87 hasta 85 octanos y a la de RON 92 hasta 90 octanos, por el lapso de 18 meses.

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

PRODUCCIÓN DE DERIVADOS - REFINERÍA ESMERALDAS (a)

Año 2014

Cifras en barriles

Mes	Gasolinas			Nafta Excedente (c)	Diésel 2	Diésel Premium (e)	Fuel Oil #4	Fuel Oil Pesado #6 (Termino-Esmeraldas)	Fuel Oil #6 de Exportación (d)	Jet A-1	GLP	Asfaltos (#3, RC250)	Nafta Base para Pesca Artesanal	Nafta Trat. + Refor. a Terminales (f)	TOTAL (Excl. Azufre)	Azufre Kilos
	Súper Propia + NAO a Súper (b)	Extra	TOTAL													
Enero	501.762	219.780	721.542	-	374.002	239.916	-	630.687	304.755	183.408	124.864	230.642	31.004	318.930	2.850.821	345.500
Febrero	412.849	143.561	556.410	182.677	353.660	146.609	131.868	502.142	234.126	186.416	125.960	205.926	27.445	93.802	2.663.238	207.000
Marzo	407.960	213.069	621.029	171.699	130.549	288.009	139.092	216.192	451.029	140.062	131.276	177.230	33.767	77.217	2.499.935	304.300
Abril	391.027	178.356	569.384	168.995	340.320	326.361	-	552.370	159.209	169.293	108.179	209.420	25.205	64.589	2.629.735	282.440
Mayo	320.568	161.314	481.882	-	161.377	377.463	-	637.116	192.952	187.877	97.211	193.066	36.978	287.645	2.365.951	109.200
Junio	393.735	202.795	596.530	-	211.980	443.764	-	1.213.273	-	235.871	149.506	225.922	25.609	335.610	3.102.356	328.120
Julio	621.330	217.370	838.700	-	56.245	525.321	-	693.347	-	188.214	128.446	227.014	32.074	134.643	2.689.361	413.330
Agosto	355.232	206.743	561.975	-	-	599.902	-	482.656	-	145.961	-	177.573	34.573	102.588	2.002.640	121.920
Septiembre	605.314	192.179	797.493	-	-	392.302	149.728	369.381	-	108.374	-	214.778	31.372	84.219	2.062.426	171.690
Octubre	236.352	291.571	527.923	-	-	-	-	26.802	-	-	-	13.418	33.316	-	601.459	52.800
Noviembre	427.255	338.614	765.870	-	220.428	-	-	258.481	-	63.796	-	162.097	34.771	-	1.505.443	-
Diciembre	704.254	259.992	964.246	-	413.862	-	-	566.594	-	135.860	-	184.583	29.987	-	2.295.132	-
TOTAL	5.377.638	2.625.344	8.002.983	523.370	2.262.424	3.339.677	420.688	6.148.041	1.342.071	1.765.131	866.442	2.221.568	376.100	1.493.244	27.268.496	2.339.300
Ene - Dic 2013	6.964.192	2.467.992	9.432.185	1.462.738	2.862.730	3.650.048	219.058	4.562.396	6.202.624	1.953.387	1.389.522	2.376.888	356.027	1.600.025	34.287.602	2.933.560
Var. % 14/13	-22.8	6.4	-15.2	-64.2	-15.7	-8.5	92.0	34.8	-78.4	-9.6	-37.6	-6.5	5.6	-6.3	-20.5	-20.3

Notas:

- a) No se consideran consumos internos.
- b) A partir del año 2012 REE produce gasolina de 92 octanos, de la cual una parte se despacha como gasolina súper y otra parte se envía como materia prima al Terminal Batefido.
- c) Consta el remanente de la producción de nafta, de la 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 289.650 bbs Cutler Stock importado empleado como diluyente y 1052.221 bls 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 REE produce nafta tratada y reformada, las mismas que se envían a Terminal Pascuales para la preparación de gasolinas, por lo que no se incluyen en el total producción de REE.
- g) A partir del 01 de junio 2014 con Resolución RTE INEN 028 reformada, se permite la variación del número de octano de la gasolina de RON 87 hasta 85 octanos y a la de RON 92 hasta 90 octanos, por el lapso de 18 meses.

Fuente: Reportes Gerencia de Refinación - EP PETROECUADOR.
Elaboración: Subgerencia de Planificación - EP PETROECUADOR.

GASOLINA SUPER DISPONIBLE AL MERCADO INTERNO

Año 2014

Cifras en barriles

MES	NAFTA PROPIA REE	NAO A SUPER REE	TOTAL NAO REE	NAO DE REE A CABECERA	NAO DE REE A LLENADERAS	NAO DE REE A BUQUE A CABECERA	SUPER STO.DGO.DE REE (a)	BEATERIO RECIBE NAO DE REE (b)	BEAT.UTIL. NAO DE REE MEZCLA G.E.	OFERTA SUPER ZONA NORTE	SUPER PASCUALES MEZ.+DESP. (c)	SUPER RLL	OFERTA NACIONAL SUPER	DEMANDA SUPER
Enero	151.270	350.492	501.762	325.028	16.714	243.381	25.585	591.117	414.186	219.229	213.587	5.412	438.228,04	432.554
Febrero	156.584	256.266	412.849	414.241	14.882	335.661	33.964	552.385	431.345	169.886	199.483	5.272	374.640,88	401.799
Marzo	101.585	306.375	407.960	284.925	12.719	342.839	38.624	660.335	452.599	259.080	212.839	14.255	486.173,73	434.193
Abril	88.406	302.621	391.027	411.686	23.184	282.169	31.739	654.650	477.254	232.320	211.572	6.216	450.107,76	432.662
Mayo	56.965	263.603	320.568	315.314	33.630	304.602	21.890	615.443	451.074	219.888	216.845	9.696	446.429,37	442.493
Junio	104.638	289.097	393.735	398.502	40.871	314.591	24.642	627.987	435.055	258.445	206.215	5.472	470.131,41	412.104
Julio	165.387	455.943	621.330	525.516	30.938	150.454	31.784	661.074	478.961	244.834	223.437	6.155	474.426,78	441.174
Agosto	-	355.232	355.232	165.636	25.783	458.313	55.746	635.605	468.849	248.285	228.789	9.745	486.819,26	460.883
Septiembre	7.770	597.544	605.314	453.449	11.984	326.535	48.062	570.071	386.355	243.762	218.020	5.797	467.578,71	439.693
Octubre	43.509	192.843	236.352	314.494	17.399	244.668	66.672	628.674	413.417	299.328	233.546	28.084	560.957,90	466.820
Noviembre	60.123	367.132	427.255	426.724	6.702	51.183	32.644	520.623	359.961	200.008	218.653	-	418.660,66	434.526
Diciembre	40.845	663.408	704.254	662.184	9.253	177.835	31.443	698.564	463.964	275.296	249.798	-	525.093,81	498.531
TOTAL	977.082	4.400.556	5.377.638	4.697.599	244.059	3.232.230	442.796	7.416.528	5.233.021	2.870.362	2.632.783	96.104	5.599.248	5.297.431
Ene - Dic 2013	1.412.499	5.551.693	6.964.192	6.767.810	170.587	1.108.156	343.136	7.354.423	5.263.835	2.604.311	2.493.073	129.845	5.227.228	5.170.199
Var. % 14/13	-30,8	-20,7	-22,8	-30,6	43,1	191,7	29,0	0,8	-0,6	10,2	5,6	-26,0	7,1	2,5

Notas:
a) Considera la Nafta Alto Octano que se recibe de REE menos lo que se envía a Terminal Beaterio y a Shushufindi
b) Considera la Nafta Alto Octano que recibe de REE menos lo que se envía a Shushufindi
c) El Terminal Pascuales Mezcla Gasolina Super y despacha NAO importada directamente como Super

Fuente: Reportes Gerencias de Refinación y Transporte y almacenamiento, EP PETROEQUADOR
Elaboración: Subgerencia de Planificación y Estadísticas-EP PETROEQUADOR

PRODUCCIÓN DE DERIVADOS - REFINERÍA LA LIBERTAD (a)													
Año 2014													
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	198.788	5.412	14.684	186.720	761.942	79.433	1.941	19.812	10.741	463	-	182.851	1.279.937
Febrero	174.772	5.272	11.277	138.432	568.078	61.856	1.457	17.894	15.690	-	-	123.875	994.729
Marzo	180.519	14.255	11.908	162.013	678.480	59.020	1.508	29.371	8.883	-	-	161.910	1.145.958
Abril	152.429	6.216	5.620	183.435	754.456	79.573	1.395	21.199	12.867	-	-	188.340	1.217.189
Mayo	161.510	9.696	10.964	190.771	738.397	79.989	1.914	19.156	13.638	468	-	169.923	1.226.502
Junio	169.132	5.472	9.383	175.779	802.653	78.602	1.862	19.385	11.948	-	-	202.225	1.274.216
Julio	175.138	6.155	4.402	165.052	591.031	80.904	1.184	9.307	14.021	-	-	140.496	1.047.194
Agosto	210.128	9.745	11.795	206.290	766.679	81.511	2.384	27.197	15.309	-	-	184.794	1.331.038
Septiembre	188.904	5.797	9.346	217.636	761.140	86.872	2.168	12.862	15.171	-	-	195.233	1.299.897
Octubre	185.380	28.084	11.093	198.437	765.847	87.708	1.922	8.812	13.141	-	-	216.184	1.300.423
Noviembre	161.358	-	16.064	239.798	747.666	69.683	2.479	10.932	13.880	-	-	215.810	1.261.861
Diciembre	179.733	-	11.515	200.360	709.930	75.592	1.602	17.621	15.593	-	-	199.113	1.211.945
TOTAL	2.137.789	96.104	128.051	2.264.722	8.646.298	920.745	21.817	213.547	160.883	932	-	2.180.755	14.590.887
Ene-Dic 2013	1.844.709	129.845	135.708	2.455.156	8.599.098	837.356	22.878	225.050	169.669	527	64.485	2.212.749	14.484.480
Var. % 14/13	15,9	-26,0	-5,6	-7,8	0,5	10,0	-4,6	-5,1	-5,2	-	-	-1,4	0,7

Notas:
a) Se refiere a producción en planta de derivados terminados y productos intermedios importados para mezcla en refinería. No se consideran consumos internos.
b) La producción total de Refinería La Libertad no incluye la producción de 2'180.755 bls de Nafta base que se envía al Terminal Pascuales y Libertad, para mezcla de Gasolina Extra, Gasolina para Pesca Artesanal y Sector Eléctrico.
c) A partir del 01 de Junio 2014 con Resolución RTE INEN 028 reformada, permite la variación del número de octano de la gasolina de RON 87 hasta 85 octanos y a la de RON 92 hasta 90 octanos, por el lapso de 18 meses.

Fuente: Reportes Gerencia de Refinación, EP PETROEQUADOR
Elaboración: Subgerencia de Planificación - EP PETROEQUADOR

PRODUCCIÓN DE DERIVADOS										
Año 2014										
REFINERÍA SHUSHUFINDI (a)					REFINERÍA LAGO AGRIO (b)					
Cifras en barriles										
Mes	Gasolina Extra (c)	Diésel 1	Diésel 2	Jet A-1	GLP	Fuel Oil # 6 (f)	Residuo (Cruso Reducido) (d)	Nafta Base a Terminales	Gasolina Natural	TOTAL (e)
Enero	33.224	-	153.706	5.166	103.300	-	326.001	88.162	48.115	621.397
Febrero	40.973	1.785	155.748	-	96.618	-	297.701	79.243	45.882	592.825
Marzo	39.605	701	155.934	-	95.276	-	319.813	88.670	44.913	611.328
Abril	28.841	-	153.014	-	94.719	-	314.613	91.070	43.765	591.187
Mayo	39.487	2.631	170.708	-	97.666	10.911	326.838	92.560	44.882	648.241
Junio	39.692	-	168.757	-	40.801	-	310.982	94.153	16.520	560.242
Julio	33.059	1.503	162.011	10.159	103.206	-	313.142	97.173	42.271	623.079
Agosto	50.764	1.898	172.041	-	99.666	-	322.721	94.159	41.137	647.090
Septiembre	33.548	-	159.035	1.003	90.684	-	316.365	102.748	38.595	602.634
Octubre	34.425	1.387	152.263	14.118	101.915	-	332.481	97.507	42.953	636.589
Noviembre	40.712	1.266	142.115	22.847	97.921	235	317.121	91.516	43.628	622.208
Diciembre	40.192	-	159.987	12.440	95.333	-	330.535	100.250	44.833	638.486
TOTAL	454.521	11.161	1.905.318	65.732	1.117.105	11.146	3.830.323	1.117.211	497.493	7.395.307
Ene - Dic 2013	416.394	29.549	1.805.589	152.752	1.191.779	-	3.680.196	1.133.524	518.545	7.276.259
Var. % 14/13	9,2	-82,2	5,5	-57,0	-6,3	-	4,1	-1,4	-4,1	1,6

Mes	Gasolina	Diésel 2	Jet A-1	Residuo	TOTAL
Enero	826	7.096	1.654	14.399	23.976
Febrero	674	5.677	2.131	13.233	21.716
Marzo	739	5.747	2.705	13.181	22.372
Abril	494	4.086	1.484	10.306	16.371
Mayo	1.105	6.378	2.650	14.768	24.901
Junio	556	6.352	1.990	14.281	23.178
Julio	833	6.503	2.552	13.874	23.762
Agosto	791	6.787	2.458	13.984	24.000
Septiembre	440	7.288	2.599	14.015	24.323
Octubre	76	2.610	1.155	6.079	9.920
Noviembre	516	6.255	2.622	14.722	24.115
Diciembre	610	6.065	1.795	13.309	21.779
TOTAL	7.661	70.804	25.797	156.149	260.411
Ene - Dic 2013	10.675	65.124	36.884	166.265	278.948
Var. % 14/13	-28,2	8,7	-30,1	-6,1	-6,6

Notas:

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

b) Producción que se destina al consumo de Petromazomas EP.

c) Incluye 315.731 lbs. de Nafta de Alto Octano importado, que se utiliza para preparar este derivado

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

e) No incluye 487.493 Bbs. de Gasolina Natural que se mezcla con nafta base producida en Refinería Shushufindi, la misma que se destina a la producción de gasolina extra, así mismo no incluye 1'117.211 lbs de Nafta base que se envía al Terminal de El Beatero para mezclas.

f) A partir de mayo del 2014 se prepara Fuel Oil # 6 para abastecer parte de la demanda del sector eléctrico.

g) A partir del 01 de junio 2014 con Resolución RTE INEN 028 reformada, permite la variación del número de octanos de la gasolina de RON 87 hasta 85 octanos y a la de RON 92 hasta 90 octanos, por el lapso de 18 meses.

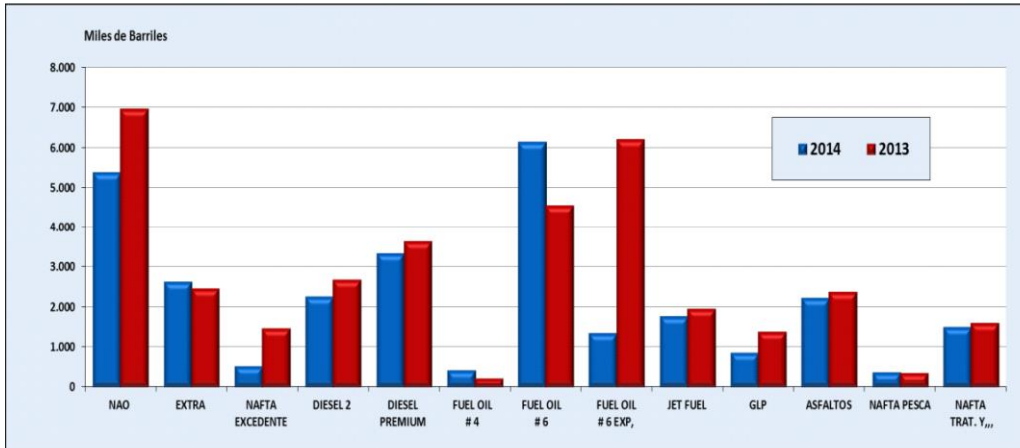
Fuente: Reportes Gerencia de Refinación - EP PETROECUADOR.

Elaboración: Subgerencia de Planificación - EP PETROECUADOR.

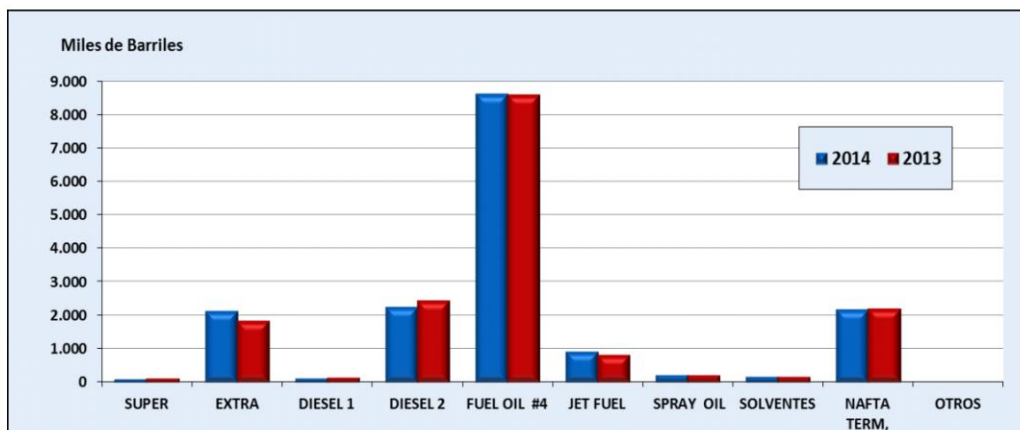
PRODUCCIÓN DE DERIVADOS POR PRODUCTOS

Período: Enero - Diciembre 2014/2013

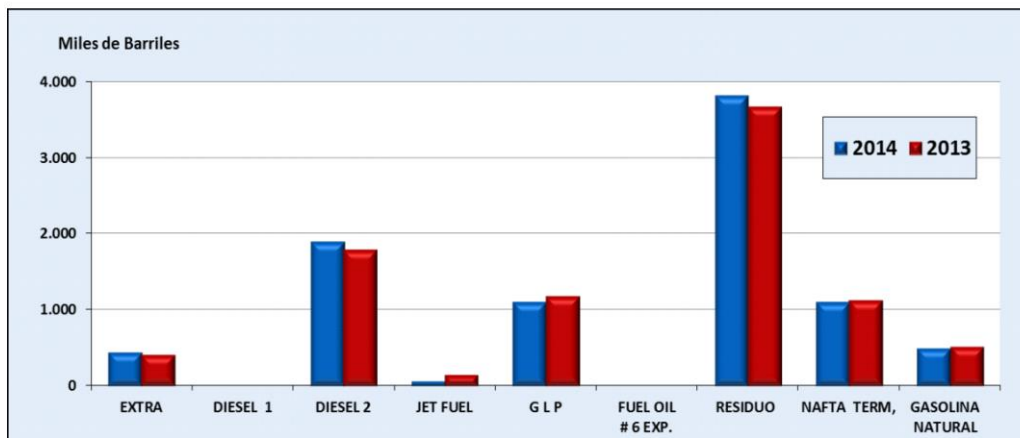
REFINERÍA ESMERALDAS



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 2014 Cifras en barriles																						
Mes	TERMINAL PASCUALES										TERMINAL BEATERIO					TERMINAL LIBERTAD						
	GASOLINA EXTRA					GASOLINA SUPER (a)					GASOLINA CON ETHANOL					GASOLINA EXTRA					TOTAL MEZCLA GASOLINA EXTRA	
	Nafta Bajo Ocano	Nafta Alto Ocano	Nafta REE	Gasolina Extra	SUBTOTAL	Nafta Bajo Ocano	Nafta Alto Ocano	Nafta REE	Gasolina Extra	TOTAL	Premezcla 95%	Ethanol 5%	TOTAL	Nafta Bajo Ocano	Nafta Alto Ocano	Nafta REE	SUBTOTAL	Nafta Bajo Ocano	Nafta Alto Ocano	Acete	TOTAL	
Enero	110.058	397.407	129.884	-	637.149	15.369	155.091	18.698	3.062	192.220	93.130	4.790	97.920	132.558	414.186	44.270	591.015	132.558	414.186	42.902	861	43.763
Febrero	92.896	428.956	63.247	-	565.099	9.420	173.792	10.050	-	193.262	88.135	4.460	93.596	137.369	431.345	-	568.713	137.369	431.345	38.060	757	38.818
Marzo	92.061	372.697	183.099	-	647.856	18.779	177.879	10.287	-	206.945	93.154	4.758	97.912	120.807	452.599	31.368	604.774	120.807	452.599	38.864	776	39.640
Abril	122.581	469.732	62.115	-	654.428	16.542	186.311	10.128	-	212.981	90.603	4.714	95.317	144.420	477.254	-	621.674	144.420	477.254	42.321	846	43.167
Mayo	89.024	421.697	105.508	-	616.229	10.348	159.797	12.863	3.652	186.460	94.811	4.452	99.263	131.734	451.074	19.250	602.059	131.734	451.074	40.188	805	40.993
Junio	78.909	307.404	119.710	271.244	777.267	13.059	232.378	15.243	-	260.680	87.103	4.542	91.645	130.988	435.055	61.336	627.379	130.988	435.055	40.343	803	41.146
Julio	132.149	172.966	10.036	419.022	734.173	20.603	325.139	9.360	5.915	361.016	91.325	4.902	96.227	132.551	478.961	19.896	631.508	132.551	478.961	41.143	819	41.962
Agosto	180.684	303.553	-	87.513	571.751	37.774	204.903	-	22.217	264.895	93.303	5.146	98.448	139.082	468.849	27.951	635.881	139.082	468.849	40.292	814	41.106
Septiembre	89.298	132.392	59.652	382.190	663.532	19.741	193.387	9.832	-	222.961	94.683	4.933	99.616	157.664	386.355	-	544.019	157.664	386.355	37.059	739	37.798
Octubre	96.963	152.943	-	148.700	398.607	20.576	195.479	-	158	216.213	311.500	17.419	328.919	147.910	413.417	-	561.328	147.910	413.417	43.319	862	44.181
Noviembre	58.278	50.142	-	328.920	435.341	21.975	216.294	-	287	238.436	304.909	16.986	321.905	120.818	359.961	-	480.779	120.818	359.961	39.005	700	39.705
Diciembre	51.727	27.827	-	338.918	418.472	33.248	206.015	-	157	239.420	338.886	18.844	357.730	158.674	463.964	-	622.638	158.674	463.964	42.441	776	43.217
TOTAL	1,194,629	3,237,717	733,050	1,974,507	7,139,903	237,336	2,426,464	96,260	35,428	2,795,487	1,782,541	95,955	1,878,497	1,654,576	5,233,021	204,171	7,091,768	1,654,576	5,233,021	485,757	9,557	495,314
Ene - Dic 2013	1,286,657	4,529,649	1,261,291	-	7,077,597	199,608	2,154,455	177,636	3,670	2,535,369	1,077,406	56,038	1,133,444	1,522,008	5,263,835	-	6,785,843	1,522,008	5,263,835	461,685	9,179	470,864
Var % 14/13	-72	-28.5	-41.9	-	0.9	18.9	12.6	-45.8	-	10.3	65.4	71.2	65.7	8.7	-0.6	-	4.5	2.7	4.5	5.2	4.1	5.2

Notas:
a) A partir de febrero del 2012, el Terminal Pascuales prepara Gasolina Super de 92 octanos.
b) A partir del 01 de junio 2014 con Resolución RTE INEN 028 reformada, se permite la variación del número de octanos de la gasolina de RON87 hasta 85 octanos y a la de RON92 hasta 90 octanos, por el lapso de 18 meses.

Fuente: Gerencia de Transporte - EP PETROEQUADOR.
Elaboración: Subgerencia de Planificación - EP PETROEQUADOR.

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

Año 2014

Cifras en barriles

Mes	Fuel Oil # 4			Fuel Oil # 6 Nacional			Fuel Oil # 6 de Exportación		
	Residuo	Diluyente	Total	Residuo	Diluyente	Total	Residuo	Diluyente	Total
Enero	-	-	-	512.483	118.204	630.687	278.744	26.011	304.755
Febrero	112.650	19.219	131.868	404.749	97.395	502.144	109.981	124.145	234.126
Marzo	131.536	7.556	139.092	189.770	26.422	216.192	390.459	60.570	451.029
Abril	-	-	-	507.693	44.677	552.370	92.574	66.635	159.209
Mayo	-	-	-	540.036	97.080	637.116	180.463	12.489	192.952
Junio	-	-	-	1.031.145	182.128	1.213.273	-	-	-
Julio	-	-	-	595.028	98.319	693.347	-	-	-
Agosto	-	-	-	389.212	93.444	482.656	-	-	-
Septiembre	149.728	-	149.728	265.190	103.191	368.381	-	-	-
Octubre	-	-	-	-	26.802	26.802	-	-	-
Noviembre	-	-	-	194.504	63.977	258.481	-	-	-
Diciembre	-	-	-	485.502	81.091	566.594	-	-	-
Total	393.914	26.774	420.688	5.115.311	1.032.731	6.148.043	1.052.221	289.850	1.342.071
Ene -Dic 2013	126.569	-	126.569	3.755.751	1.003.616	4.759.367	5.108.741	1.093.883	6.202.624
Var % 14/13	211,2		232,4	36,2	2,9	29,2	-79,4	-73,5	-78,4
Fuente:	Gerencia de Refinación - EP PETROECUADOR								
Elaboración:	Subgerencia de Planificación-EP PETROECUADOR								



Transporte de Derivados

- *Transporte de Derivados por Poliductos*

4. TRANSPORTE DE DERIVADOS



La red de poliductos a nivel nacional alcanza un total de 1.033 km. La que se distribuye de la siguiente manera:

Poliducto	Capacidad Instalada Kbd	Km
Esmeraldas - Santo Domingo	69.600	164
Santo Domingo – Quito	67.200	89
Santo Domingo - Pascuales	750	276
Quito – Ambato	12.500	111
Ambato - Riobamba	11.500	50
Shushufindi - Quito	6.400	305
Libertad - Pascuales	26.400	128
Libertad – Manta	9.600	170
Tres Bocas- Pascuales	65.600	20
Pascuales – Cuenca (en construcción)	0	210
Tres Bocas – Fuel Oil	8.325	6
Monteverde - Chorrillo	70.000	123
Total Capacidad	347.875	1.651

El sistema de poliductos transportó durante el año 2014 un volumen de 74.7 millones de barriles de derivados, con una variación del 5.7% con respecto al año 2013, hay que señalar que el volumen 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, Nafta Base, Diésel 1, Diésel 2, Diésel Premium, Fuel Oil, GLP y Jet Fuel, NAO, NBO.

Se debe resaltar el hecho de que, la Gerencia de Transporte ha emprendido proyectos en pos de mejorar 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.

Además en el año 2014 inició la operación del Sistema de Transporte y Distribución de GLP para la zona sur del país que incluye el Poliducto Monteverde – El Chorrillo; permitiendo disponer de almacenamiento en tierra.

Finalizó la construcción del Poliducto Ambato-Riobamba dando paso al inicio de operaciones con un caudal de 520 bls/h y con una capacidad de bombeo promedio de 11.500 bls/d; también se incrementó el caudal en los Poliductos Libertad-Pascuales, Libertad-Manta y Esmeraldas-Santo Domingo-Quito, por repotenciación de bombas.

VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS

Año 2014

Cifras en barriles

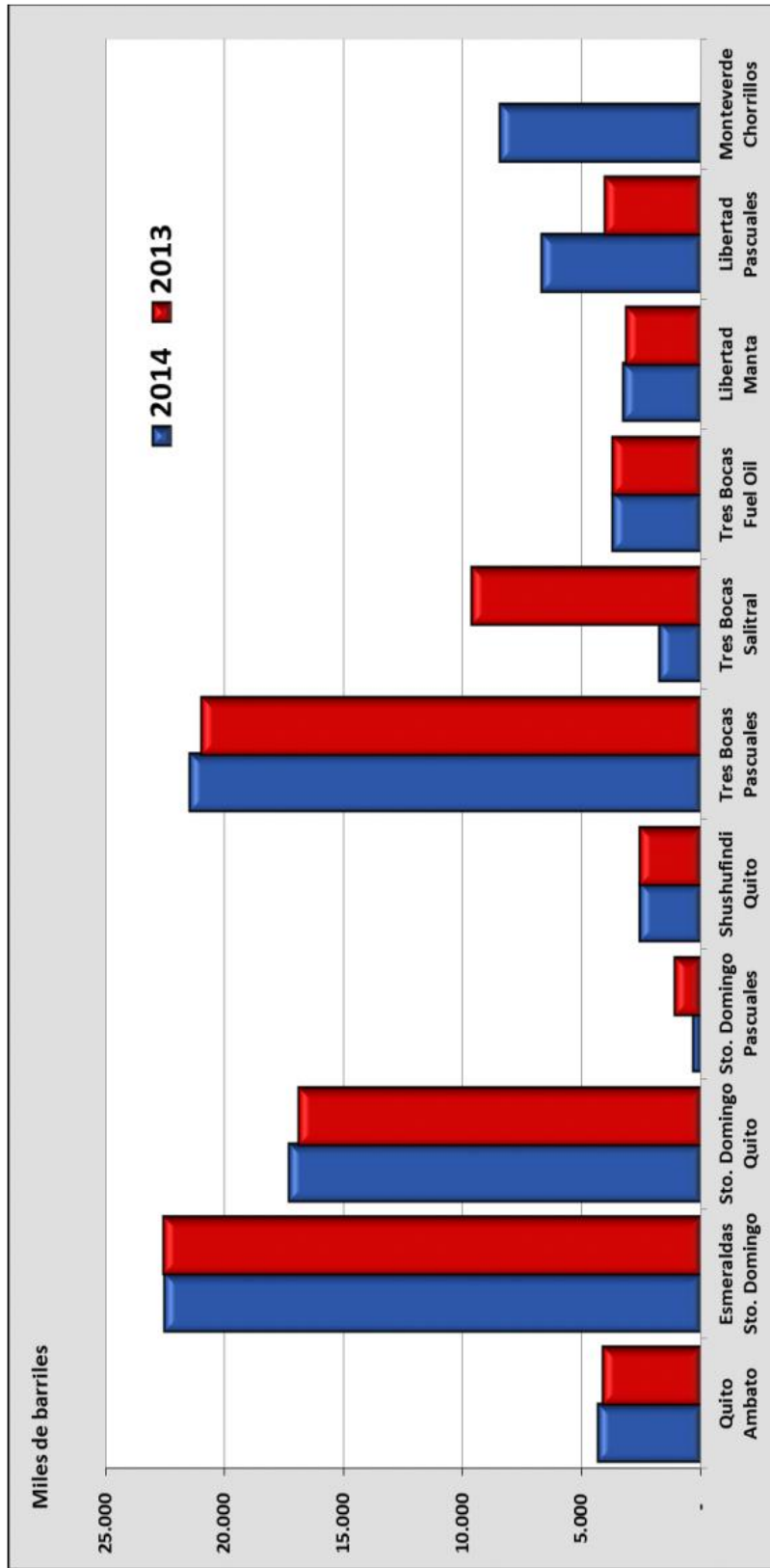
Mes	Poliductos	Quito Ambato	Esmeraldas Sto. Domingo	Sto. Domingo Beaterio	Sto. Domingo Pascuales	Shushufindi Quito	Tres Bocas Pascuales	Tres Bocas Saltral	Tres Bocas Fuel Oil	Libertad Manta	Libertad Pascuales	Monteverde Chorrillos	TOTAL (a)
Enero		383.891	1.864.557	1.452.798	38.438	216.611	1.997.701	450.033	278.623	272.707	461.814	298.444	6.224.382
Febrero		344.608	1.775.911	1.353.408	40.978	206.726	1.885.117	389.224	334.189	256.801	374.035	293.817	5.860.427
Marzo		334.506	1.839.322	1.414.230	45.531	209.739	1.869.931	506.473	381.734	277.772	427.872	255.541	6.102.890
Abril		360.701	1.859.567	1.416.025	55.674	218.201	1.694.265	357.735	376.015	239.735	466.718	396.015	5.968.951
Mayo		356.698	1.915.428	1.491.380	37.990	212.030	1.754.476	59.774	319.421	271.809	535.711	912.002	6.337.349
Junio		345.869	1.890.266	1.456.805	40.712	133.246	1.785.727	-	375.947	259.663	541.345	814.537	6.146.597
Julio		348.079	1.876.847	1.424.904	14.967	241.157	1.832.477	-	256.277	283.665	553.632	769.480	6.161.613
Agosto		342.308	1.955.309	1.479.142	25.993	213.769	1.499.343	-	261.884	262.769	618.849	916.521	6.070.753
Septiembre		363.451	1.727.180	1.320.267	-	222.298	1.794.813	-	261.868	271.999	633.617	907.524	6.182.750
Octubre		390.419	1.950.674	1.504.407	-	231.456	1.820.403	-	262.650	288.126	680.243	1.029.389	6.653.362
Noviembre		387.029	1.830.583	1.419.059	-	233.158	1.719.479	-	300.777	276.669	661.765	945.624	6.355.083
Diciembre		370.135	2.019.628	1.546.363	15.342	216.563	1.817.411	-	298.863	284.304	731.538	904.752	6.643.194
TOTAL		4.327.694	22.505.273	17.278.788	315.625	2.554.954	21.471.144	1.763.239	3.708.247	3.246.019	6.687.138	8.443.646	74.707.351
Ene - Dic/2013		4.103.822	22.567.480	16.878.766	1.091.911	2.580.439	20.954.508	9.627.895	3.692.058	3.117.321	4.023.416	-	70.666.938
Var % 14/13		5,46	-0,28	2,37	-71,09	-0,99	2,47	-81,69	0,44	4,13	66,21		5,72

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-Beaterio, Santo Domingo-Pascuales.

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

TRANSPORTE DE DERIVADOS POR POLIDUCTOS

Años: 2014/2013



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

**VOLUMEN DE COMBUSTIBLE
TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS**

Año 2014

Cifras en barriles

Mes	Producto	GASOLINA			Diésel 2	Diésel Premium	Nafta Reformada	Jet Fuel	TOTAL POLIDUCTO
		Súper	Extra	Base					
ESMERALDAS - STO. DOMINGO									
Enero	540.951	169.452	-	184.457	811.343	-	158.355	1.864.557	
Febrero	702.481	137.140	-	130.193	603.402	53.173	149.522	1.775.911	
Marzo	665.508	152.026	28.494	150.181	687.991	-	155.122	1.839.322	
Abril	675.297	126.065	-	162.822	723.148	-	172.235	1.859.567	
Mayo	652.448	140.440	-	202.604	699.594	59.111	161.231	1.915.428	
Junio	663.506	159.376	-	150.121	714.504	46.136	156.623	1.890.266	
Julio	687.825	152.238	-	169.813	738.374	-	128.597	1.876.847	
Agosto	691.330	179.869	-	185.611	731.617	27.813	139.069	1.955.309	
Septiembre	653.116	146.901	-	137.321	680.645	-	109.197	1.727.180	
Octubre	580.842	343.229	-	189.082	741.364	-	96.157	1.950.674	
Noviembre	554.803	289.369	-	210.120	713.152	-	63.139	1.830.583	
Diciembre	710.088	207.414	-	193.570	768.999	-	139.557	2.019.628	
TOTAL	7.778.195	2.203.519	28.494	2.065.895	8.614.133	186.233	1.628.804	22.505.273	
STO. DOMINGO - QUITO									
Enero	600.557	31.907	44.270	123.340	536.253	-	116.471	1.452.798	
Febrero	563.935	5.091	-	108.801	547.833	-	127.748	1.353.408	
Marzo	672.800	-	28.680	123.141	481.866	-	107.743	1.414.230	
Abril	662.113	-	-	126.502	536.723	-	90.687	1.416.025	
Mayo	617.344	-	25.676	158.222	567.514	-	122.624	1.491.380	
Junio	624.201	8.032	73.346	122.074	514.550	-	114.602	1.456.805	
Julio	640.285	-	7.986	129.464	531.823	-	115.346	1.424.904	
Agosto	655.651	-	27.955	119.899	545.468	-	130.169	1.479.142	
Septiembre	592.923	15.335	-	114.363	488.961	-	108.685	1.320.267	
Octubre	585.535	141.377	-	127.550	554.212	-	95.733	1.504.407	
Noviembre	542.163	180.810	-	110.927	522.553	-	62.606	1.419.059	
Diciembre	728.141	51.928	-	146.744	525.738	-	93.812	1.546.363	
TOTAL	7.485.648	434.480	207.913	1.511.027	6.353.494	-	1.286.226	17.278.788	
STO. DOMINGO - PASCUALES									
Enero	-	-	-	-	-	-	38.438	38.438	
Febrero	-	-	-	-	-	-	40.978	40.978	
Marzo	-	-	-	-	-	-	45.531	45.531	
Abril	-	-	-	-	-	-	55.674	55.674	
Mayo	-	-	-	-	-	-	37.990	37.990	
Junio	-	-	-	-	-	-	40.712	40.712	
Julio	-	-	-	-	-	-	14.967	14.967	
Agosto	-	-	-	-	-	-	25.993	25.993	
Septiembre	-	-	-	-	-	-	-	-	
Octubre	-	-	-	-	-	-	-	-	
Noviembre	-	-	-	-	-	-	-	-	
Diciembre	-	-	-	-	-	-	15.342	15.342	
TOTAL	-	-	-	-	-	-	315.625	315.625	

Fuente: Gerencia de Transporte - EP PETROEQUADOR.
Elaboración: Subgerencia de Planificación - EP PETROEQUADOR.

**VOLUMEN DE COMBUSTIBLE
TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS**

Año 2014

Cifras en Barriles

Mes	GASOLINA			Diésel 1	Diésel 2	Diésel Premium	Jet Fuel	GLP	TOTAL POLIDUCTO
	Súper	Extra	Base						
SHUSHUFINDI - QUITO									
Enero	-	-	133.096	864	1.577	-	-	81.074	216.611
Febrero	-	-	122.749	172	1.522	-	5.080	77.203	206.726
Marzo	-	-	130.080	917	3.319	-	-	75.423	209.739
Abril	-	-	139.977	473	1.382	-	-	76.369	218.201
Mayo	-	-	136.860	1.350	3.399	-	-	70.421	212.030
Junio	-	-	107.509	638	2.122	-	-	22.977	133.246
Julio	-	-	143.945	1.650	2.066	-	10.091	83.405	241.157
Agosto	-	-	134.377	408	2.328	-	-	76.657	213.769
Septiembre	-	-	148.619	449	1.778	-	-	71.452	222.298
Octubre	-	-	137.697	332	1.561	-	15.160	76.707	231.456
Noviembre	-	-	135.397	-	-	-	20.153	77.607	233.158
Diciembre	-	-	128.751	270	1.810	-	15.133	70.600	216.563
TOTAL	-	-	1.599.057	7.524	22.863	-	65.617	859.892	2.554.954
QUITO - AMBATO									
Enero	34.321	198.982	-	367	12.798	137.423	-	-	383.891
Febrero	28.564	156.265	-	385	18.930	140.464	-	-	344.608
Marzo	30.215	153.242	-	392	15.666	134.991	-	-	334.506
Abril	26.206	171.023	-	446	12.407	150.619	-	-	360.701
Mayo	27.130	150.917	-	385	21.939	156.327	-	-	356.698
Junio	31.063	174.507	-	382	12.880	127.037	-	-	345.869
Julio	25.243	161.881	-	419	10.769	149.767	-	-	348.079
Agosto	28.503	149.583	-	362	14.349	149.511	-	-	342.308
Septiembre	28.046	188.482	-	370	11.765	134.788	-	-	363.451
Octubre	35.846	204.027	-	390	12.890	137.266	-	-	390.419
Noviembre	25.166	206.816	-	366	13.079	141.602	-	-	387.029
Diciembre	27.909	197.440	-	391	14.151	130.244	-	-	370.135
TOTAL	348.212	2.113.165	-	4.655	171.623	1.690.039	-	-	4.327.694
Fuente:	Gerencia de Transporte - EP PETROECUA DOR.								
Elaboración:	Subgerencia de Planificación - EP PETROECUADOR.								

**VOLUMEN DE COMBUSTIBLE
TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS**

Año 2014

Cifras en barriles

Mes	GASOLINA		Nafta Alto Octano	Diésel 1	Diésel 2	Diésel Premium	Nafta Refomada	Fuel Oil (a)	JetFuel	GLP	TOTAL POLIDUCTO
	Base	Extra									
LIBERTAD - MANTA											
Enero	-	127.625	-	2.637	61.181	81.464	-	-	-	-	272.707
Febrero	-	105.107	-	2.148	63.708	96.838	-	-	-	-	256.801
Marzo	-	116.755	-	2.221	67.540	91.256	-	-	-	-	277.772
Abril	-	93.622	-	2.158	64.370	79.685	-	-	-	-	239.735
Mayo	-	108.323	-	2.029	75.865	85.592	-	-	-	-	271.809
Junio	-	124.147	-	2.016	65.238	78.262	-	-	-	-	259.662
Julio	-	126.628	-	2.009	67.308	87.820	-	-	-	-	283.665
Agosto	-	109.480	-	1.855	48.793	102.671	-	-	-	-	262.769
Septiembre	-	113.755	-	1.946	72.297	84.001	-	-	-	-	271.999
Octubre	-	122.702	-	2.077	63.754	99.593	-	-	-	-	288.127
Noviembre	-	118.661	-	2.027	63.664	92.317	-	-	-	-	276.669
Diciembre	-	137.141	-	1.960	58.150	87.053	-	-	-	-	284.304
TOTAL	-	1.403.616	-	24.983	751.868	1.065.552	-	-	-	-	3.246.020
LIBERTAD - PASCUALS											
Enero	140.928	-	-	10.105	197.287	41.147	-	-	72.347	-	461.814
Febrero	105.492	-	-	4.729	181.396	20.760	-	-	61.658	-	374.035
Marzo	117.757	-	36.970	7.312	169.198	30.369	-	-	66.266	-	427.872
Abril	118.103	16.079	16.856	6.389	190.194	5.114	37.572	-	76.411	-	466.718
Mayo	135.782	13.285	120.053	4.665	152.684	7.313	23.009	-	78.920	-	535.711
Junio	97.439	-	65.804	4.874	202.583	101.068	-	-	69.577	-	541.345
Julio	115.573	-	31.548	3.371	223.216	86.377	-	-	93.547	-	553.632
Agosto	269.267	-	-	4.384	181.821	94.531	-	-	68.846	-	618.849
Septiembre	139.229	82.085	-	4.356	290.097	25.294	-	-	92.556	-	633.617
Octubre	168.911	19.713	-	6.903	233.611	179.640	-	-	71.464	-	680.243
Noviembre	164.066	60.150	-	9.647	171.410	176.081	-	-	80.411	-	661.765
Diciembre	152.105	-	71.658	6.298	219.029	210.214	-	-	72.234	-	731.538
TOTAL	1.724.652	191.312	342.888	73.033	2.412.526	977.908	60.581	-	904.237	-	6.687.138
MONTEVERDE - CHORRILLOS											
Enero	-	-	-	-	-	-	-	-	-	298.444	298.444
Febrero	-	-	-	-	-	-	-	-	-	293.817	293.817
Marzo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	255.541	255.541
Abril	-	-	-	-	-	-	-	-	-	396.015	396.015
Mayo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	912.002	912.002
Junio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	814.537	814.537
Julio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	769.480	769.480
Agosto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	916.521	916.521
Septiembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	907.524	907.524
Octubre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.029.389	1.029.389
Noviembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	945.624	945.624
Diciembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	904.752	904.752
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8.443.646	8.443.646

Nota: a) Incluye el Bombeo a CELEC y ELECTRICA GYE

Fuente: Gerencia de Transporte - EP PETROECLADOR.

Elaboración: Subgerencia de Planificación - EP PETROECLADOR.

VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS												
Año 2014												
Cifras en barriles												
Mes	Producto	GASOLINA		Nafta Alto Octano	Diésel 1	Diésel 2	Diésel Premium	Nafta Reformada	Fuel Oil (a)	Jet Fuel	GLP	TOTAL POLIDUCTO
		Base	Extra									
TRES BOCAS - PASCUALES												
Enero	-	-	645.790	3.718	680.254	460.004	167.763	-	40.172	-	-	1.997.701
Febrero	-	-	660.906	3.239	372.909	756.379	91.685	-	-	-	-	1.885.117
Marzo	-	-	615.937	3.928	534.821	493.189	222.055	-	-	-	-	1.869.931
Abril	56.207	-	674.401	3.305	305.725	572.295	52.099	-	30.234	-	-	1.694.265
Mayo	19.062	-	521.714	2.505	250.407	841.070	119.718	-	-	-	-	1.754.476
Junio	-	258.563	492.439	2.608	203.258	623.147	176.466	-	29.247	-	-	1.785.727
Julio	-	436.559	434.172	3.446	229.055	699.892	-	-	29.354	-	-	1.832.477
Agosto	-	152.595	538.529	2.217	100.141	662.429	-	-	43.433	-	-	1.499.343
Septiembre	-	395.423	297.152	2.217	287.621	655.307	70.031	-	87.062	-	-	1.794.813
Octubre	-	-	717.229	2.641	333.114	707.308	-	-	60.110	-	-	1.820.403
Noviembre	-	-	709.195	2.053	469.384	514.110	-	-	24.738	-	-	1.719.479
Diciembre	-	480.651	252.693	2.279	394.546	664.366	-	-	22.877	-	-	1.817.411
TOTAL	75.269	1.723.791	6.560.155	34.157	4.161.234	7.649.496	899.816	-	367.228	-	-	21.471.144
TRES BOCAS - EL SALITRAL - FUEL OIL												
Enero	-	-	-	-	-	-	-	278.623	-	450.033	-	728.657
Febrero	-	-	-	-	-	-	-	334.189	-	389.224	-	723.412
Marzo	-	-	-	-	-	-	-	381.734	-	506.473	-	888.207
Abril	-	-	-	-	-	-	-	376.015	-	357.735	-	733.750
Mayo	-	-	-	-	-	-	-	319.421	-	59.774	-	379.195
Junio	-	-	-	-	-	-	-	375.947	-	-	-	375.947
Julio	-	-	-	-	-	-	-	256.277	-	-	-	256.277
Agosto	-	-	-	-	-	-	-	261.884	-	-	-	261.884
Septiembre	-	-	-	-	-	-	-	261.868	-	-	-	261.868
Octubre	-	-	-	-	-	-	-	262.650	-	-	-	262.650
Noviembre	-	-	-	-	-	-	-	300.777	-	-	-	300.777
Diciembre	-	-	-	-	-	-	-	298.863	-	-	-	298.863
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	3.708.247	-	1.763.239	-	5.471.486
<p>Nota: a) Incluye el Bombeo a CELEC y ELECTRICA GYE</p> <p>Fuente: Gerencia de Transporte - EPPETROECUADOR</p> <p>Elaboración: Subgerencia de Planificación - EPPETROECUADOR</p>												



Comercio Interno

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

5. DESPACHOS DE DERIVADOS



El despacho de combustibles en el país durante el año 2014 creció en 4,8% con respecto al 2013 ya que el volumen de consumo fue de 94.7 millones de barriles; variación que se debe sobre todo al incremento de la demanda de derivados de mayor consumo, como es de las gasolinas por el crecimiento del parque automotriz, así como también a que los precios de venta han permanecido constantes.

DESPACHOS POR SECTORES DE LA ABASTECEDORA EP PETROECUADOR (a)			
Cifras en barriles			
SECTOR			Var % 14/13
	2014	2013	
AUTOMOTRIZ	46.700.196	44.388.838	5,21
INDUSTRIAL	14.162.395	13.757.812	2,94
ELÉCTRICO	12.775.690	11.956.866	6,85
NAVIERO	4.883.429	4.438.952	10,01
AÉREO	2.864.476	2.884.882	-0,71
DOMÉSTICO	13.335.607	12.985.875	2,69
TOTAL NACIONAL	94.721.793	90.413.225	4,77
Notas:	a) Incluye volúmenes transferidos a las estaciones de servicio de propiedad de EP PETROECUADOR para su comercialización.		
Fuente:	Gerencia de Comercio Nacional, EP Petroecuador		

En comparación con el año 2013, se incrementó la demanda de gasolina extra en un 3,6%, la gasolina súper en 2,5%. La demanda de la gasolina con etanol fue mayor en un 66,6% respecto al año anterior, debido que a partir del mes de octubre se comercializó ECOPAÍS en reemplazo de la gasolina extra en los cantones de Duran, Daule y Zamborondón, además de Guayaquil.

En cuanto al Diésel 1, el despacho ha sido menor respecto al 2013; es decir, que existe un decremento del 20,7%, el mismo es un producto que tiende a desaparecer debido a que últimamente las industrias vienen realizando

cambios en sus tecnologías, por lo que están dejando de usar este combustible.

Respecto a la demanda de GLP la variación de la demanda decreció en el 2,5% respecto al 2013, aduciendo esta variación a los esfuerzos realizados por el gobierno nacional para combatir el contrabando de combustibles en fronteras.

En los demás productos, los despachos se realizaron de acuerdo a la demanda del mercado interno, en unos casos fue mayor como el Diésel 2, Premium, Asfaltos y Avgas, mientras que en otros casos como Solventes y Spray Oil disminuyeron en comparación al año anterior.

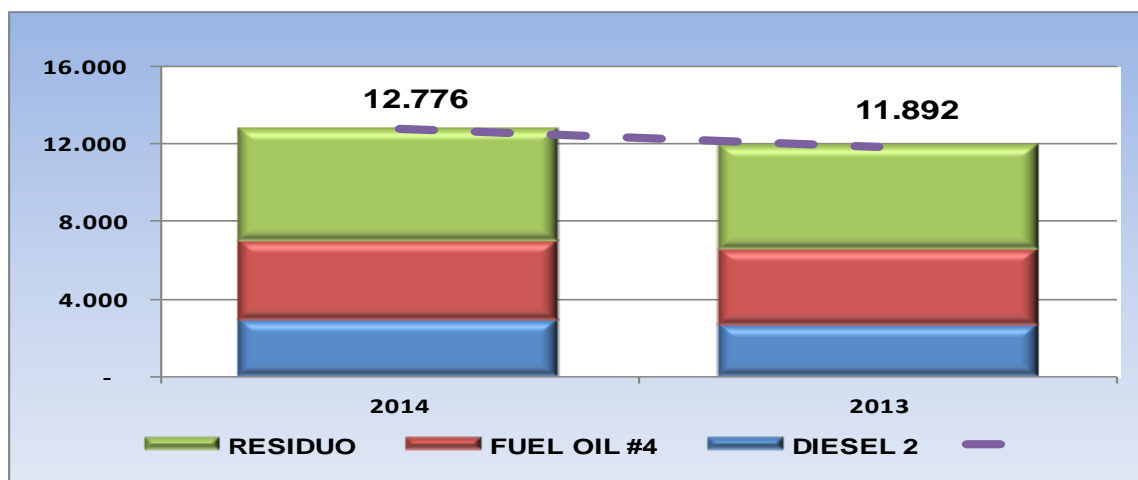
Adicionalmente la demanda de lubricantes se incrementó significativamente en un 81,3%, en relación al año anterior debido a un fortalecimiento en la estrategia de mercadeo y ventas.

El sector eléctrico presentó un estiaje menor que el del año 2013, haciendo que las eléctricas tengan un aumento en el consumo de combustibles como Diésel 2 en 11,9%; Fuel Oil # 4 en 4,1% y Residuo en 7,7%.

CUADRO 4. DEMANDA SECTOR ELÉCTRICO

Cifras en miles barriles
Año 2014

Refinerías	2014	2013	Var %14/13
Diésel Eléctrico	2.861	2.556	11,93
Fuel Oil Eléctrico	4.070	3.910	4,09
Residuo Eléctrico	5.845	5.426	7,71
Total	12.776	11.892	7,43



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

Producto	AÑO 2014												Enero - Diciembre		Var % 1413
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2014	2013	
	Cifras en dólares	Cifras en dólares	Cifras en dólares	Cifras en dólares	Cifras en dólares	Cifras en dólares	Cifras en dólares	Cifras en dólares	Cifras en dólares	Cifras en dólares	Cifras en dólares	Cifras en dólares	Cifras en dólares	Cifras en dólares	
GASOLINA	2.123.120	2.027.212	2.145.702	2.129.077	2.225.136	2.109.913	2.239.214	2.285.839	2.221.222	2.318.810	2.191.677	2.462.539	26.479.459	24.931.825	6,21
Super	432.554	401.789	434.133	432.662	442.493	412.104	441.174	460.883	439.693	466.920	488.643	498.646	5.297.549	5.170.604	2,46
Extra	1.593.202	1.532.295	1.614.014	1.601.916	1.683.880	1.606.976	1.702.546	1.727.139	1.682.489	1.632.206	1.435.239	1.600.152	19.303.055	18.633.730	9,59
Extra con Ethanol	97.364	93.118	97.495	94.499	98.763	90.833	95.494	97.817	99.040	328.784	321.914	383.739	1.878.856	1.127.490	66,84
ABSORBER	238	238	-	238	238	-	-	-	-	238	-	-	952	714	-
DIÉSEL 1:	4.990	3.303	4.892	3.482	1.960	3.101	2.102	2.335	4.389	9.937	6.676	3.950	50.717	63.973	-20,72
Terrestrre	3.384	2.697	2.101	1.962	1.746	2.335	2.102	2.335	2.218	2.948	2.500	2.722	28.959	32.428	-10,70
Marino Internacional	1.607	706	2.790	759	215	1.519	-	-	2.171	6.589	4.176	1.227	21.758	31.545	-31,03
DIÉSEL 2:	2.821.465	2.714.125	2.718.730	2.656.889	2.702.884	2.567.788	2.778.615	2.669.445	2.855.492	3.001.023	2.987.324	3.004.108	33.477.889	31.910.570	4,91
Terrestrre (b)	696.620	633.440	660.816	676.617	705.883	690.549	775.428	745.458	757.009	783.726	717.498	733.299	8.576.352	8.244.121	4,03
Premium	1.605.866	1.531.844	1.598.720	1.598.720	1.674.525	1.616.016	1.746.100	1.750.820	1.731.173	1.816.377	1.726.216	1.837.265	20.220.737	19.457.013	3,93
Eléctrico	322.070	415.994	333.436	234.281	163.098	87.622	135.990	33.653	204.149	222.880	418.161	289.757	2.861.090	2.556.092	11,98
Marino	196.909	132.847	138.661	147.282	159.388	173.602	121.098	139.515	163.162	178.040	125.460	143.788	1.819.721	1.653.344	10,88
FUEL OIL # 4:	743.349	664.068	814.151	855.280	737.742	785.165	587.605	785.165	699.895	860.295	762.318	833.966	9.133.186	8.646.385	5,59
Industrial	167.832	160.566	149.414	175.779	170.796	163.835	188.734	167.196	163.019	185.562	159.818	168.928	2.021.478	1.986.323	1,82
Eléctrico	343.750	440.972	415.209	439.125	340.238	286.947	223.129	251.734	319.524	308.209	317.062	383.959	4.069.799	3.909.979	4,09
Marino	231.766	82.530	249.528	240.376	258.317	286.961	175.742	368.235	217.353	366.524	285.438	281.180	3.041.949	2.754.063	10,45
ASfalto:	236.353	202.415	180.323	205.986	190.563	217.019	228.999	173.508	216.997	188.812	211.332	189.805	2.451.113	2.367.706	3,52
AP-20	221.598	185.101	174.519	193.112	175.543	207.784	212.730	161.182	198.031	174.996	197.508	172.088	2.267.551	2.167.271	4,63
RC-250	14.795	17.314	14.805	12.875	15.021	15.235	16.269	12.326	18.965	14.416	13.824	17.718	183.562	200.435	-8,42
SOLVENTES:	12.741	14.693	11.391	12.391	12.570	12.667	14.167	13.908	13.738	15.690	13.333	13.310	160.579	167.867	-4,34
Mineral Turpentine	4.706	6.241	5.085	5.286	5.286	5.214	5.071	5.682	6.214	6.595	5.667	5.143	66.200	78.329	-15,48
Rubber Solvent	8.036	8.452	6.286	7.095	7.284	7.452	9.095	8.226	7.524	9.095	7.667	8.167	94.379	89.538	5,41
SPRAY OIL	25.762	22.786	21.119	20.739	23.929	17.214	16.929	14.071	13.000	13.238	11.238	14.690	214.714	217.141	-11,2
GLP	1.023.106	924.164	992.764	986.428	1.107.093	1.035.107	1.070.392	1.048.497	1.038.009	1.115.730	1.062.943	1.058.923	12.467.056	12.167.860	2,46
Nacional	243.419	236.342	233.377	232.163	240.804	238.460	244.386	246.508	227.879	235.200	221.749	227.074	2.827.362	2.854.381	-0,95
Internacional	103.254	96.339	99.200	102.610	105.408	103.573	109.444	109.423	100.259	103.279	96.869	103.536	1.233.194	1.211.772	1,77
AVGAS	4.196	2.862	3.340	3.168	3.291	2.954	2.777	2.777	3.386	2.752	2.242	3.364	37.114	30.501	21,68
Nacional	4.182	2.848	3.327	3.149	3.268	2.938	2.767	2.759	3.373	2.730	2.226	3.350	36.918	30.163	22,39
Internacional	13	14	13	19	23	16	16	18	13	22	16	14	197	338	-41,80
NAFTA BASE 90 (Sector Eléctrico)	75.406	68.054	69.960	71.695	72.009	69.868	73.866	72.634	72.968	76.601	70.054	75.435	868.551	818.015	6,18
RESIDUO:	641.900	634.002	631.861	605.624	526.203	413.246	415.020	356.628	548.215	547.293	566.887	686.211	6.553.090	6.168.821	6,23
Industrial	75.524	51.110	46.133	51.336	52.914	56.533	64.650	64.650	59.021	65.131	62.887	68.762	708.248	742.512	-4,61
Eléctrico	566.376	582.892	585.727	554.289	473.289	356.713	360.753	291.978	489.194	482.163	504.020	597.449	5.844.842	5.426.309	7,71
TOTAL NACIONAL	7.956.045	7.534.026	7.836.600	7.793.160	7.870.032	7.425.080	7.674.077	7.671.316	7.915.189	8.384.981	8.108.011	8.553.275	94.721.793	90.413.225	4,77
AZUFRE (Kg)	246.720	313.070	292.960	289.570	226.520	366.150	328.720	134.740	191.560	92.530	43.440	0	2.482.980	2.742.280	-9,46
GAS NATURAL (MMBTU)	1.735.176	1.526.890	1.650.215	1.682.672	1.671.770	1.560.439	1.511.427	1.380.412	1.457.483	1.508.567	1.444.816	734.213	17.844.080	17.228.348	3,57
GAS NATURAL LICUADO (MMBTU)	188.665	183.096	155.190	140.780	137.179	112.961	195.229	206.591	196.446	214.345	145.919	163.417	2.045.808	1.731.155	18,18
LUBRICANTES (Gls)	237.835	185.505	238.443	194.777	232.764	217.955	238.660	213.032	169.368	218.839	211.869	222.721	2.801.829	1.435.323	81,27

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

Fuente: Planificación Operativa, Gerencia de Comercialización (Sistema de Comercialización PCOB: Sistema de movimientos de productos)
Elaboración: Subgerencia de Planificación - EP PETROECUADOR

Suma 14-2-3

Producto	Año 2014												Enero - Diciembre 2014	Var % 14/13		
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre				
	543.421	528.618	565.343	559.795	573.384	532.497	574.572	586.874	568.381	558.165	558.165	634.141			6.819.227	6.540.941
GASOLINA:																
Super	149.419	144.880	157.689	156.245	157.855	145.255	154.818	165.255	165.074	165.074	165.074	175.486	1.881.439	1.843.190	2.08	
Extra	367.579	358.423	381.198	376.704	389.898	368.779	395.022	404.782	390.297	390.297	390.297	416.029	4.613.180	4.383.050	5.25	
Extra con Ethanol	26.423	25.296	27.666	26.845	25.531	18.862	19.641	19.889	17.759	17.759	17.759	42.636	324.698	314.711	3.14	
ABSORBER	238	238	238	238	238	238	238	238	238	238	238	238	952	714	33.33	
DIESEL 1:																
Terrestr	1.782	711	826	852	591	522	853	709	663	663	716	757	9.884	13.092	-26.03	
Marino Internacional	1.001	-	282	852	591	522	853	709	663	663	716	757	8.259	8.484	-2.65	
DIESEL 2:	1.037.706	1.084.373	1.044.373	948.188	915.174	819.705	908.084	795.363	943.397	1.017.341	1.150.130	1.055.833	11.720.055	10.974.657	6.79	
Terrestr	307.633	280.181	306.082	302.652	317.666	311.447	327.274	321.572	311.093	322.451	294.410	312.654	3.725.494	3.625.035	2.77	
Premium	357.025	343.361	367.827	371.901	381.663	373.195	405.276	398.749	382.737	413.799	393.985	416.064	4.615.713	4.280.402	7.83	
Eléctrico	320.810	413.882	331.243	232.648	161.225	86.221	134.354	32.012	202.181	220.938	416.570	286.082	2.840.175	2.539.212	11.85	
Marino	52.038	36.839	39.500	41.187	54.620	48.543	41.189	42.030	37.387	60.173	45.755	39.013	538.673	530.009	1.63	
FUEL OIL # 4:	391.670	455.774	437.232	462.927	366.912	303.534	245.597	282.243	335.579	334.457	332.488	407.077	4.355.487	4.605.372	-5.43	
Industrial	11.403	10.576	9.686	11.457	12.148	12.798	12.010	12.010	11.591	13.115	13.115	10.344	139.002	143.877	-3.39	
Eléctrico	343.750	440.972	415.209	439.225	340.238	286.947	223.129	251.734	319.524	308.209	317.082	383.859	4.069.759	3.909.515	4.10	
Marino Internacional	36.516	4.225	12.336	12.344	14.526	3.789	8.718	16.489	4.464	13.133	5.302	12.674	146.726	551.800	-73.42	
ASFALTO:	3.764	6.403	4.731	4.495	5.174	5.201	3.624	3.932	6.645	4.515	3.745	1.786	54.015	66.671	-18.98	
A/C-20	2.334	4.524	2.359	2.340	2.604	2.604	3.063	3.303	3.303	1.790	2.002	2.889	29.134	37.140	-21.55	
RC-250	1.430	1.879	2.372	2.156	2.570	2.600	2.398	3.342	3.342	2.725	1.742	897	24.880	29.531	-15.75	
SOLVENTES:	3.313	4.241	3.619	3.571	4.000	3.500	4.048	3.337	3.881	4.048	3.548	3.167	44.271	51.400	-13.87	
Mineral Turpentine	1.896	2.479	2.462	2.238	2.619	2.024	2.357	1.886	2.333	2.786	2.214	1.881	27.176	30.210	-10.04	
Rubber Solvent	1.417	1.762	1.157	1.333	1.381	1.476	1.690	1.440	1.548	1.262	1.333	1.286	17.095	21.190	-19.33	
SPRAY OIL:	1.595	1.405	1.381	881	1.286	1.429	833	452	238	571	238	286	10.595	21.381	-50.45	
GLP	3.654	3.265	3.666	3.406	2.827	2.827	17.449	744	815	17.489	16.303	11.280	64.609	45.923	40.69	
JET FUEL	243.419	236.342	233.377	232.163	240.804	238.460	244.386	246.508	227.879	235.200	221.749	227.074	2.827.362	2.854.381	-0.95	
Nacional	103.254	96.339	99.200	102.610	105.408	103.573	109.444	109.423	103.259	103.279	96.889	103.536	1.233.194	1.211.772	1.77	
Internacional	140.165	140.003	134.178	129.552	135.396	134.887	134.943	137.085	127.619	131.921	124.861	123.538	1.594.168	1.642.609	-2.95	
AVGAS	4.196	2.882	3.340	3.168	3.291	2.854	2.783	2.777	3.386	2.752	2.242	3.364	37.114	30.501	21.68	
Nacional	4.182	2.848	3.327	3.149	3.268	2.938	2.767	2.759	3.373	2.730	2.226	3.350	36.918	30.163	22.39	
Internacional	13	14	13	19	23	16	16	18	13	22	16	14	197	338	-41.80	
NAFTA BASE (Sector Eléctrico)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
PESCA ARTESANAL	30.281	28.389	27.673	28.655	28.531	27.194	28.610	28.316	27.560	30.203	27.307	29.235	342.923	350.413	-2.14	
Industrial	523.478	545.004	553.532	518.384	441.760	331.473	332.061	264.737	448.109	443.247	457.746	547.320	5.406.671	5.006.728	7.99	
Eléctrico	523.478	545.004	553.532	518.384	441.760	331.473	332.061	264.737	448.109	443.247	457.746	547.320	5.406.671	5.006.728	7.99	
TOTAL	2.788.516	2.897.357	2.879.893	2.766.723	2.583.673	2.267.118	2.343.170	2.220.053	2.563.025	2.687.519	2.774.600	2.921.319	31.692.966	30.626.659	3.48	
AZUFRE (Kg)	246.720	313.070	252.860	289.570	225.520	366.150	326.720	134.740	191.560	92.530	43.440	0	2.482.980	2.742.290	-9.46	
GAS NATURAL (MMBTU)	1.735.176	1.526.890	1.650.215	1.662.672	1.671.770	1.560.639	1.511.427	1.380.412	1.457.483	1.508.567	1.444.816	734.213	17.844.080	17.228.348	3.57	
GAS NATURAL LICUADO (MMBTU)	188.665	183.086	185.180	140.780	137.179	112.861	195.229	208.591	196.446	214.345	149.919	163.417	2.045.908	1.731.155	18.18	
LUBRICANTES (Gls)	237.635	185.935	238.443	194.777	232.784	217.955	238.680	213.032	189.388	218.839	211.869	222.721	2.601.829	1.435.323	81.27	

Nota: a) Incluye Diésel Industrial
 Los volúmenes que fueron transferidos a las Estaciones de Servicio de propiedad de EP PETROECUADOR para su comercializado, no se encuentran reflejados en el presente cuadro.
 Fuente: Planificación Operativa, Gerencia de Comercialización (SISTEMA DE COMERCIALIZACION PCOB- SISTEMA DE MOVIMIENTO DE PRODUCTOS)
 Elaboración: Subgerencia de Planificación- EP PETROECUADOR

DESPACHOS A LAS COMERCIALIZADORAS PRIVADAS

Citas en barriles

Producto	Año 2014												Var % 14/13		
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre		2014	2013
GASOLINA:	1.451.020	1.375.138	1.451.581	1.441.990	1.519.989	1.452.937	1.536.613	1.501.055	1.525.934	1.586.256	1.501.987	1.689.431	18.093.933	17.136.852	5,98
Super	253.054	228.605	246.896	246.642	253.487	238.764	253.923	263.742	252.745	269.366	251.498	289.705	3.046.416	2.989.364	1,91
Extra	1.132.657	1.084.461	1.130.654	1.132.975	1.188.551	1.149.417	1.212.705	1.225.497	1.199.657	1.031.789	970.241	1.084.809	13.562.414	13.413.674	1,11
Extra con Ethanol	65.309	62.073	65.042	62.374	67.952	66.756	69.986	71.816	73.532	285.101	280.247	314.917	1.485.103	733.814	102,38
ABSORBER															
DIESEL 1:	3.209	2.592	4.066	2.630	1.370	2.579	1.249	1.626	3.726	8.821	5.973	3.192	41.033	50.862	-19,36
Terrestre	2.603	1.886	1.557	1.871	1.155	1.061	1.249	1.626	1.556	2.286	1.865	1.965	20.700	23.943	-13,55
Marino Internacional	606	706	2.508	759	215	1.519	-	-	2.171	4.088	4.088	1.227	20.334	26.938	-24,52
DIESEL 2:	1.705.979	1.553.157	1.592.353	1.626.611	1.702.417	1.687.217	1.782.033	1.786.976	1.825.409	1.887.624	1.741.632	1.849.359	20.720.769	20.217.358	2,49
Terrestre - Nacional (a)	388.472	342.490	354.257	373.623	388.873	378.586	448.570	423.231	444.815	457.086	419.283	416.672	4.831.937	4.609.802	4,62
Premium	1.171.376	1.112.658	1.136.741	1.145.260	1.208.924	1.162.491	1.253.919	1.284.620	1.252.851	1.310.729	1.241.064	1.326.237	14.586.889	14.467.342	0,83
Eléctrico	1.280	2.102	2.193	1.633	1.873	1.401	1.636	1.641	1.968	1.942	1.951	1.675	20.914	16.880	23,90
Marino	144.871	95.908	99.162	106.095	104.748	124.759	79.909	97.485	125.774	117.867	79.695	104.775	1.281.048	1.123.335	14,04
FUEL OIL # 4:	351.679	228.284	376.919	392.353	402.440	434.209	342.088	502.923	364.316	525.638	429.530	426.890	4.777.699	4.043.983	18,14
Industrial	156.429	148.989	138.728	164.322	158.648	151.037	174.964	155.186	151.428	172.447	149.695	158.584	1.882.476	1.841.446	2,23
Eléctrico	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	464	-
Marino Internacional	195.250	78.305	237.191	228.031	243.791	283.172	167.024	347.737	212.889	353.391	280.136	288.306	2.885.223	2.202.063	31,48
ASFALTO:	232.589	196.012	164.592	201.491	185.389	211.818	225.375	169.577	210.352	184.297	207.587	188.019	2.397.088	2.301.035	4,17
AC-20	219.223	180.577	172.160	190.772	172.939	199.183	211.405	158.120	194.729	172.606	195.506	171.189	2.238.417	2.130.131	5,08
RC-250	13.365	15.435	12.433	10.719	12.451	12.635	13.970	11.457	15.623	11.691	12.082	16.821	158.681	170.904	-7,15
SOLVENTES:	9.429	10.452	7.762	8.610	8.570	9.167	10.119	10.571	9.857	11.643	9.786	10.143	116.308	116.467	-0,14
Mineral Turpentine	2.810	3.762	2.643	3.048	2.867	3.190	2.714	3.786	3.881	3.810	3.452	3.262	38.024	48.119	-18,90
Rubber Solvent	6.619	6.690	5.119	5.762	5.903	5.976	7.405	6.786	5.976	7.833	6.333	6.881	77.284	68.348	13,07
SPRAY OIL	24.167	21.381	19.738	19.857	22.643	15.786	16.095	13.619	12.762	12.867	11.000	14.405	204.119	195.760	4,27
GLP	1.010.345	912.419	980.551	984.164	1.089.657	1.025.798	1.058.886	1.039.125	1.028.084	1.089.063	1.038.549	1.038.562	12.294.903	12.007.887	2,39
PESCA ARTESANAL	26.508	24.773	26.055	27.318	25.207	23.670	25.066	23.678	21.782	23.453	20.857	22.267	290.433	331.412	-12,36
RESIDUO:	118.422	88.987	78.508	87.240	84.443	81.773	82.959	91.891	100.106	104.047	109.141	118.891	1.146.419	1.162.083	-1,35
Industrial	75.524	51.110	46.133	51.336	52.914	56.533	54.267	64.650	59.021	65.131	62.867	68.762	708.248	742.512	-4,61
Eléctrico	42.899	37.888	32.375	35.904	31.528	25.240	28.693	27.241	41.084	38.916	46.274	50.129	438.171	419.581	4,43
TOTAL	4.933.346	4.413.217	4.722.125	4.792.463	5.042.124	4.924.954	5.080.405	5.201.042	5.102.327	5.433.708	5.076.143	5.360.860	60.082.714	57.563.739	4,38
AZÚCARE (kg)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Nota: a) Incluye Diesel Industrial

Fuente: Planificación Operativa, Gerencia de Comercialización (SISTEMA DE COMERCIALIZACION FCB- SISTEMA DE MOVIMIENTO DE PRODUCTOS)

Elaboración: Subgerencia de Planificación- EP PETROECUADOR

**DESPACHOS POR SECTORES DE LA
ABASTECEDORA EP PETROECUADOR (a)**

Cifras en barriles

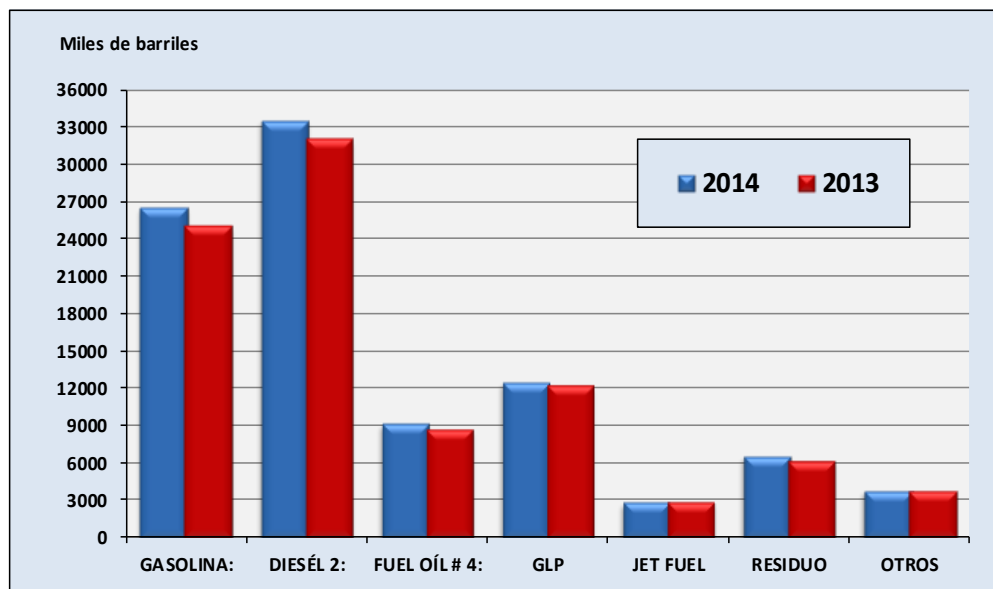
SECTOR	AÑO 2014												Var % 14/13		
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre		Enero - Diciembre 2014	2013
AUTOMOTRIZ	3.726.986	3.559.056	3.731.519	3.727.797	3.899.681	3.725.929	3.985.313	4.036.659	3.952.394	4.135.187	3.917.892	4.299.804	46.700.196	44.388.838	5,21
Gasolinas	2.123.120	2.027.212	2.145.702	2.129.077	2.225.136	2.109.913	2.239.214	2.285.839	2.221.222	2.318.810	2.191.677	2.462.539	26.479.459	24.931.825	6,21
Diesel Premium	1.605.866	1.531.844	1.585.817	1.598.720	1.674.525	1.616.016	1.746.100	1.750.820	1.731.173	1.816.377	1.726.216	1.837.265	20.220.737	19.457.013	3,83
INDUSTRIAL	1.216.453	1.067.607	1.080.286	1.145.798	1.158.649	1.159.399	1.200.624	1.181.126	1.225.001	1.255.108	1.178.824	1.191.516	14.162.395	13.757.612	2,94
Diesel 1	3.384	2.597	2.101	2.723	1.746	1.582	2.102	2.335	2.218	2.948	2.500	2.722	28.959	32.428	-10,70
Diesel 2	696.620	633.440	680.816	676.617	706.893	690.549	775.428	745.458	757.009	783.726	717.498	739.299	8.576.352	8.244.121	4,03
Fuel Oil # 4	167.832	160.566	149.414	175.779	170.796	163.835	188.734	167.196	163.019	185.562	159.818	168.928	2.021.478	1.985.323	1,82
Asfaltos	236.353	202.415	189.323	205.986	190.563	217.019	228.999	173.508	216.997	188.812	211.332	189.805	2.451.113	2.367.706	3,52
Solventes	38.503	37.479	32.500	33.119	36.408	29.881	31.095	26.738	27.980	28.929	24.571	28.000	375.293	385.008	-2,52
Residuo	76.524	51.110	46.133	51.336	52.914	56.533	54.267	64.650	59.021	65.131	62.867	68.762	708.248	742.512	-4,61
Absorber Oil	-	-	-	238	-	-	-	-	-	-	238	-	952	714	33,33
ELECTRICO	1.222.197	1.439.858	1.334.373	1.227.694	976.624	731.281	719.872	577.565	1.012.866	1.013.251	1.239.243	1.271.065	12.775.690	11.956.866	6,85
Diesel 2	322.070	415.994	333.436	234.281	163.089	87.622	135.990	33.653	204.149	222.880	418.161	289.757	2.861.090	2.556.092	11,93
Fuel Oil # 4	343.750	440.972	415.209	439.125	340.238	286.947	223.129	319.524	308.209	317.062	389.859	4.069.759	5.844.842	3.909.979	4,09
Residuo	566.376	592.892	595.727	554.289	473.288	356.713	360.753	489.194	482.163	504.020	597.449	-	-	5.426.309	7,71
Nafte Base	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	64.485	-
NAVIERO	430.282	216.082	390.979	388.417	417.900	462.081	296.840	505.750	382.685	551.153	415.064	428.195	4.983.429	4.438.952	10,01
Diesel 1	1.607	706	2.790	759	215	1.519	-	-	2.171	6.699	4.176	1.227	21.758	31.545	-31,03
Diesel 2	196.909	132.847	138.661	147.282	159.369	173.602	121.098	139.515	163.162	178.040	125.450	143.788	1.819.721	1.653.344	10,06
Fuel Oil # 4	231.766	82.530	249.528	240.376	258.317	286.961	175.742	366.235	217.353	366.524	285.438	281.180	3.041.949	2.754.063	10,45
AEREO	247.615	239.204	236.717	235.331	244.095	241.414	247.170	249.284	231.265	237.952	223.991	230.438	2.864.476	2.884.882	-0,71
Jet Fuel	243.419	236.342	233.377	232.163	240.804	238.480	244.386	246.508	227.979	235.200	221.749	227.074	2.827.362	2.854.381	-0,95
Agas	4.196	2.862	3.340	3.168	3.291	2.934	2.783	2.777	3.386	2.752	2.242	3.364	37.114	30.501	21,68
DOMESTICO	1.088.512	992.218	1.082.724	1.088.123	1.173.103	1.104.976	1.144.258	1.121.131	1.110.877	1.192.330	1.132.987	1.134.259	13.335.607	12.986.875	2,69
GLP	1.023.106	924.164	992.764	986.428	1.101.083	1.035.107	1.070.392	1.048.497	1.038.009	1.115.730	1.062.843	1.058.823	12.467.056	12.167.860	2,46
Peteca Alternal	75.406	68.054	69.960	71.695	72.009	69.868	73.866	72.634	72.868	76.801	70.084	75.435	868.551	818.015	6,18
TOTAL NACIONAL	7.986.045	7.534.026	7.836.600	7.793.160	7.870.032	7.426.080	7.674.077	7.915.189	7.915.189	8.384.881	8.108.811	8.553.275	94.721.793	90.413.225	4,77
AZUFRE (Kg)	246.720	315.070	252.960	289.570	225.520	366.130	326.720	134.740	191.560	92.530	43.440	0	2.482.980	2.742.290	-9,46
GAS NATURAL (MMBTU)	1.725.176	1.526.890	1.650.215	1.662.672	1.671.770	1.960.499	1.311.427	1.380.412	1.457.483	1.508.587	1.443.816	734.213	17.844.080	17.229.348	3,57
GAS NATURAL LICUADO (MMBTU)	188.665	185.096	155.180	140.780	137.179	112.961	195.229	208.591	196.446	214.345	149.919	163.417	2.045.808	1.731.155	18,18
LUBRICANTES (Gls)	237.835	185.505	238.443	194.777	232.784	217.955	238.680	213.032	189.388	218.839	211.869	222.721	2.601.829	1.435.323	81,27

a) Incluye volúmenes transferidos a las estaciones de servicio de propiedad de EP PETROECUADOR para su comercialización.

Fuente: Gerencia de Comercio Nacional, EP Petroecuador

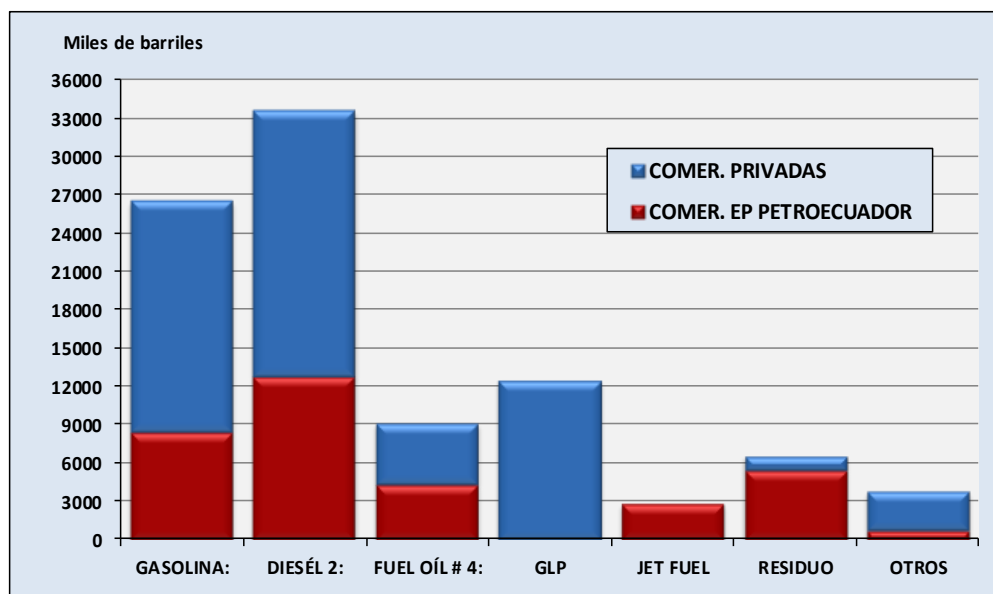
DESPACHOS TOTALES DE DERIVADOS

Período: Enero - Diciembre 2014 / 2013



DESPACHOS POR COMERCIALIZADORA

Período: Enero - Diciembre 2014 / 2013



Fuente: Gerencia de Comercio Nacional, EP PETROECUADOR

Elaboración: Subgerencia de Planificación - EP PETROECUADOR.

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

Cifras en barriles

Producto	Año 2014												Var % 14/13		
	Enero - Diciembre														
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre		2014	2013
GASOLINA:	128.678	123.456	128.178	127.592	131.863	124.479	131.028	134.447	130.414	135.573	131.525	138.966	1.566.299	1.254.032	24,90
Super	30.081	28.296	29.618	29.775	31.151	29.785	30.341	31.886	32.130	32.379	30.793	33.457	368.693	338.061	9,36
Extra	92.865	88.411	93.162	92.237	95.431	89.179	94.820	96.861	92.534	96.857	94.690	98.313	1.127.461	837.006	34,70
Extra con Ethanol	5.632	5.749	5.397	5.280	5.280	5.515	5.867	6.101	5.749	6.336	6.043	6.195	69.145	78.965	12,44
DIÉSEL :	77.780	76.594	81.625	82.101	85.293	80.866	88.488	87.106	86.686	96.058	95.562	98.916	1.037.075	718.555	44,33
Diésel 2	315	769	476	142	1.355	536	1.584	655	1.101	4.209	3.805	3.972	18.920	9.285	103,77
Premium	77.465	75.825	81.149	81.959	83.938	80.331	86.904	86.450	85.585	91.849	91.757	94.944	1.018.156	709.270	43,55
GLP	9.107	8.480	8.547	8.859	8.809	8.658	10.796	8.628	9.110	9.177	8.091	9.281	107.544	114.050	5,71
PESCA ARTESANAL	18.617	14.921	16.232	15.722	18.271	19.005	20.191	19.640	23.627	22.946	22.090	23.933	235.194	136.190	72,70
TOTAL TRANSFERENCIAS	234.883	223.451	234.592	233.974	244.236	233.008	250.503	250.221	249.837	263.754	257.288	271.096	2.946.112	2.222.827	32,54
LUBRICANTES (Gls)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Nota: a) Los volúmenes de transferencias a las estaciones de servicio de propiedad de EP PETROECUADOR para su comercialización, se registran a partir de los meses de Abril del 2010

Fuente: Planificación Operativa, Gerencia de Comercialización (Sistema de Comercialización PCOB- Sistema de movimientos de productos)
Elaboración: Subgerencia de Planificación - EP PETROECUADOR



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 poder 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 2014 fue de 138.7 millones de barriles, con un incremento del 11.7% con respecto al año 2013, como se detalla a continuación:

CUADRO 5. EXPORTACIÓN DE CRUDO

Cifras en barriles
Año 2014

CRUDO ORIENTE	
Venta Directa	72'062.016
Regalías Producción	17'952.073
SUBTOTAL	90'014.089
CRUDO NAPO	
Bloque 12- 15 – Pañacocha	20'480.943
Regalías Petroamazonas EP	6'004.113
SH Estado Andes Petroleum Bloque 62 y 63	6'724.585
SH Estado Bloque 14 y 17	2'171.313
SH Estado Bloque 16 y Tivacuno 67	5'244.401
Petroamazonas EP Campos Región Amazónica	4'197.079
Petroamazonas EP Bloque 31 Apaika-Nenke	1'451.667
EP Petroecuador Crudo Reducido	2'060.000
Gente Oíl Singue Bloque 53	306.000
SUBTOTAL	48'640.101
TOTAL ORIENTE Y NAPO	138'654.190

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

Las exportaciones de crudo realizadas por EP PETROECUADOR generaron ingresos por US \$11.692 millones, las mismas que relacionándolas con lo obtenido en el período 2013, nos determina un decremento de 1,76% en la recaudación; esto se debe a la baja en el precio de crudo y por ende también a la baja del precio promedio ponderado anual a un valor de US \$ 84,32.

6.1 Importación de Derivados

EP PETROECUADOR en el 2014 realizó importaciones por un volumen de 57.4 millones de barriles, obteniéndose una variación del 17,90% comparada con el 2013; esto se debe al cumplimiento de los paros programados y emergentes de las refinerías, especialmente por el cumplimiento del programa de rehabilitación de la refinería de Esmeraldas; razón por la cual, la producción de derivados se vio afectada siendo necesario realizar una mayor importación de productos para satisfacer el requerimiento del mercado interno.

También podemos mencionar que en el 2014 el volumen de importación de productos como: Diésel 2, Diésel Premium, Nafta Alto Octano, Jet Fuel, Avgas, GLP fue mayor y la importación de Cutter Stock fue menor con relación al 2013; por otro lado, cabe indicar que adicionalmente se realizó la importación de Asfaltos.

CUADRO 6. IMPORTACIÓN DE DERIVADOS

Cifras en miles de barriles

Año 2014

Productos	2014	2013	Var % 14/13
Diésel 2	8.173	5.639	44,95
Diésel Premium	16.791	15.235	10,21
Nafta de Alto Octano	20.066	16.048	25,03
Cutter Stock	1.047	2.095	-50,03
Jet Fuel	300	80	274,62
Asfaltos	238	-	-
Avgas	36	33	9,03
GLP	10.763	9.565	12,52
TOTAL	57.414	48.695	17,90

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

6.2 Exportación de Derivados

Una vez satisfecha la demanda interna de derivados, la empresa procedió a exportar un volumen de 2.83 millones de barriles de derivados, disminuyendo en un 63,73% con respecto al 2013, debido principalmente a los paros de mantenimiento de las refinerías durante el año 2014, en especial la Refinería de Esmeraldas, afectándose la producción y la exportación de derivados.

En comparación con el año anterior año el Fuel Oil # 6 tuvo un decremento del 63,7% y la Nafta de Bajo Octano fue menor en 62,3%; adicionalmente, podemos mencionar que en este año se exportó Gasóleo (VGO).

CUADRO 7. EXPORTACIÓN DE DERIVADOS

Cifras en miles de barriles
Año 2014

Productos	2014	2013	Var % 14/13
Fuel Oil # 6	2.104	5.800	-63,73
Nafta de Bajo Octano	520	1.379	-62,28
Gasóleo (VGO)	202	-	-
TOTAL	2.826	7.179	-60,64

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

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

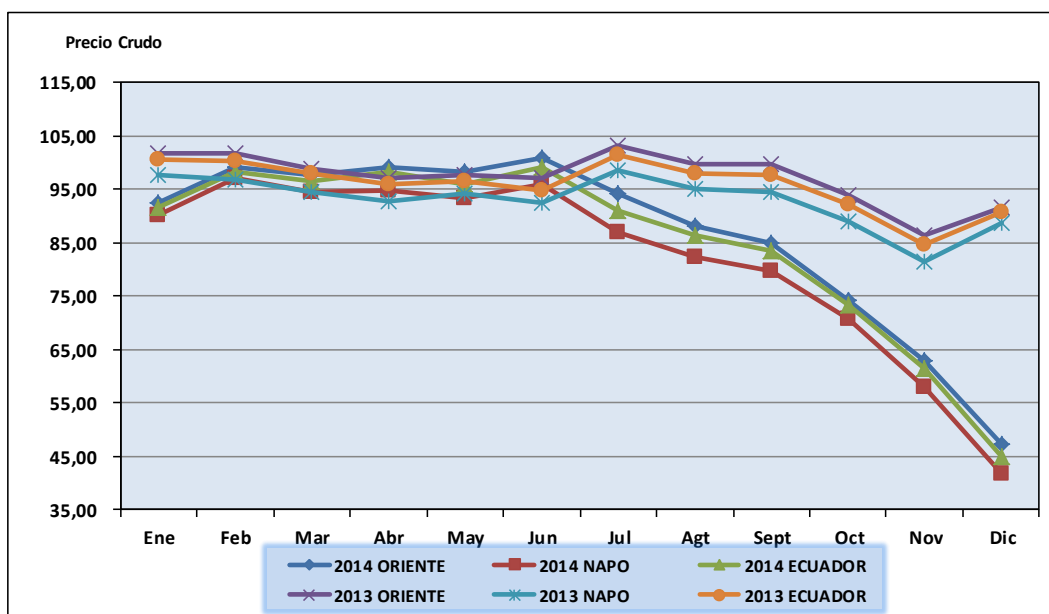
Año 2014

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	6.710.976	92,40	620.092.689,32	3.506.980	90,16	316.183.931,76	10.217.957	91,63	936.276.621,08
Febrero	5.935.288	99,24	589.025.545,94	3.767.434	96,98	365.382.469,65	9.702.723	98,36	954.408.015,59
Marzo	7.646.086	97,71	747.088.317,48	4.371.542	94,55	413.311.186,81	12.017.628	96,56	1.160.399.504,28
Abril	5.732.161	99,28	569.077.850,76	1.791.738	94,90	170.043.765,07	7.523.899	98,24	739.121.615,82
Mayo	7.633.997	98,18	749.534.205,82	6.289.759	93,27	586.670.595,19	13.923.756	95,97	1.336.204.801,01
Junio	7.820.761	100,99	789.854.259,83	4.274.225	96,01	410.367.413,46	12.094.986	99,23	1.200.221.673,29
Julio	6.454.334	94,16	607.737.553,54	4.930.349	87,04	429.143.499,74	11.384.682	91,08	1.036.881.053,27
Agosto	9.260.334	88,06	815.448.040,00	4.205.473	82,32	346.196.831,49	13.465.806	86,27	1.161.644.871,49
Septiembre	7.980.882	84,94	677.869.775,91	3.087.819	79,79	246.391.283,64	11.068.701	83,50	924.261.059,55
Octubre	8.960.392	74,16	664.543.610,47	3.368.267	70,81	238.507.914,57	12.328.658	73,25	903.051.525,04
Noviembre	9.069.666	62,99	571.293.466,73	4.129.336	58,07	239.810.923,26	13.199.002	61,45	811.104.389,99
Diciembre	6.809.213	47,34	322.330.237,07	4.917.179	41,89	205.998.012,90	11.726.392	45,05	528.328.249,96
TOTAL	90.014.088,86	85,81	7.723.895.552,86	48.640.100,90	81,58	3.968.007.827,52	138.654.189,76	84,32	11.691.903.380,39
Ene - Dic / 2013	82.671.155,89	97,36	8.048.648.816,35	41.460.898,68	92,91	3.852.257.170,20	124.132.054,57	95,87	11.900.903.986,55
Var. % 14/13	8,88	-11,86	-4,03	17,32	-12,20	3,00	11,70	-12,05	-1,76

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

PRECIO EXPORTACIÓN CRUDO

Meses	2014			2013		
	PRECIO CRUDO US\$/bl			PRECIO CRUDO US\$/bl		
	Oriente	Napo	Ecuatoriano	Oriente	Napo	Ecuatoriano
Enero	92,40	90,16	91,63	101,76	97,75	100,46
Febrero	99,24	96,98	98,36	101,81	96,82	100,41
Marzo	97,71	94,54	96,56	98,94	94,37	97,85
Abril	99,28	94,90	98,24	97,03	92,83	95,90
Mayo	98,18	93,27	95,97	97,70	94,27	96,66
Junio	100,99	96,01	99,23	97,02	92,58	94,86
Julio	94,16	87,04	91,08	103,12	98,51	101,53
Agosto	88,06	82,32	86,27	99,76	95,10	97,98
Septiembre	84,94	79,79	83,50	99,61	94,39	97,58
Octubre	74,16	70,81	73,25	93,83	89,03	92,19
Noviembre	62,99	58,07	61,45	86,28	81,48	84,63
Diciembre	47,34	41,89	45,05	91,63	88,62	90,73
P.P.P. AÑO (a)	85,81	81,58	84,32	97,36	92,91	95,87



Nota: a) Precio Promedio Ponderado Anual

Fuente: Gerencia Comercio Internacional - EP PETROECUADOR

Elaboración: Subgerencia de Planificación - EP PETROECUADOR

EXPORTACIÓN DE CRUDO ORIENTE REALIZADA POR EP PETROECUADOR, CLASIFICADA POR CUENTAS										
Año 2014										
Mes	Venta Directa			Regalías Producción Petroamazonas EP (a)			TOTAL			
	Volumen Bis	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bis	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bis	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	
Enero	6.350.976	92,49	587.384.192,00	360.000	90,86	32.708.497,32	6.710.976	92,40	620.092.689,32	
Febrero	4.485.288	98,84	443.345.890,90	1.450.000	100,47	145.679.655,03	5.935.288	99,24	589.025.545,94	
Marzo	5.636.086	97,74	550.890.594,26	2.010.000	97,61	196.197.723,21	7.646.086	97,71	747.088.317,48	
Abril	4.302.161	99,44	427.818.516,17	1.430.000	98,78	141.259.334,59	5.732.161	99,28	569.077.850,76	
Mayo	5.853.997	98,04	573.898.762,36	1.780.000	98,67	175.635.443,47	7.633.997	98,18	749.534.205,82	
Junio	6.431.901	101,02	649.745.278,24	1.388.860	100,88	140.108.981,59	7.820.761	100,99	789.854.259,83	
Julio	4.070.671	93,72	381.491.852,52	2.383.663	94,92	226.245.701,02	6.454.334	94,16	607.737.553,54	
Agosto	8.001.534	88,19	705.627.482,89	1.258.799	87,24	109.820.557,11	9.260.334	88,06	815.448.040,00	
Septiembre	6.491.711	85,34	553.988.521,00	1.489.171	83,19	123.881.254,92	7.980.882	84,94	677.869.775,91	
Octubre	7.778.539	74,02	575.736.546,02	1.181.853	75,14	88.807.064,46	8.960.392	74,16	664.543.610,47	
Noviembre	7.504.179	63,16	473.934.825,45	1.565.486	62,19	97.358.641,28	9.069.666	62,99	571.293.466,73	
Diciembre	5.154.972	47,11	242.864.440,97	1.654.240	48,04	79.465.796,09	6.809.213	47,34	322.330.237,07	
TOTAL	72.062.016	85,58	6.166.726.902,77	17.952.073	86,74	1.557.168.650,09	90.014.089	85,81	7.723.895.552,86	
Ene - Dic / 2013	61.276.310	97,06	5.947.310.817,31	21.394.846	98,22	2.101.335.999,05	82.671.156	97,36	8.048.646.816,35	
Var. % 14/13	17,60	-11,83	3,69	-16,09	-11,68	-25,90	8,88	-11,86	-4,03	

Nota: a) A partir del año 2012 todas la cuentas de regalías de exportación de crudo están a nombre de PETROMAZONAS EP.

Fuente: Subgerencia de Operaciones y Logística, Gerencia de Comercio Internacional - EP PETROECUADOR

Elaboración: Subgerencia de Planificación - EP PETROECUADOR

DESGLASE EXPORTACION DE CRUDO ORIENTE "VENTA DIRECTA"														Var % 14/13	
Cuentas (a)	AÑO 2014														
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Enero - Diciembre 2014	2013	
Petroamazonas EP Crudo Reducido	253.970	29.363	200.000	-	-	250.000	-	-	-	-	-	-	733.333	2.366.040	-69,01
Petroamazonas EP Bloque 12-15	137.461	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	137.461	4.210.856	
Petroamazonas EP Bloque 16	236.354	150.000	213.046	200.000	250.000	200.000	127.329	220.000	500.000	480.000	198.609	3.006.838	1.794.409	67,57	
Petroamazonas EP Bloque 7	324.000	142.000	390.000	237.875	682.125	300.000	424.081	738.351	180.000	498.891	569.720	5.067.043	4.900.679	3,39	
Petroamazonas EP Bloque 21	86.657	6.000	-	60.000	60.000	150.000	232.871	90.000	-	43.333	-	758.671	1.099.815	-31,02	
Petroamazonas EP Provisión Servicios Específicos Integrados Consorcio Shaulind S.A. (Oriente-SOTE)	615.662	1.184.338	1.100.000	890.191	522.151	1.174.849	894.820	1.205.540	802.228	1.083.333	1.083.112	757.110	11.313.334	6.899.821	63,97
Petroamazonas EP Provisión Servicios Específicos Integrados Pardilservices S.A. (Oriente-SOTE)	-	-	100.000	190.000	190.000	190.000	220.000	220.000	-	283.333	220.000	-	1.613.333	1.356.708	18,92
Petroamazonas EP Servicios Específicos Rio Napo Sotca (Oriente-SOTE)	881.716	362.437	1.831.940	623.949	1.712.218	1.648.881	447.165	1.684.245	2.070.937	1.933.422	1.411.701	15.367.619	11.220.440	36,96	
S. H. Estado AGIP OIL Bloque 10	200.000	281.984	260.000	280.000	125.000	280.000	90.000	300.000	286.221	70.000	150.000	70.000	2.393.186	2.719.149	-11,99
S. H. Estado Consorcio Pagaró Punta Bloque 45	30.000	28.500	30.000	24.000	30.000	31.333	34.000	20.000	24.000	34.000	25.000	15.000	325.833	508.439	-35,92
S. H. Estado Petrosud Petroliva Pindo Bloque 65	165.000	80.000	132.000	120.000	132.000	155.000	-	231.000	60.000	110.000	52.000	141.000	1.378.000	1.346.829	2,31
S. H. Estado Pacificpetrol Gustavo Galindo Península Bloque 2	3.000	13.000	-	17.000	2.500	27.006	10.000	25.000	1.500	30.000	8.000	15.000	152.006	194.024	-21,66
S. H. Estado Consorcio Palanada Yuca Sur Bloque 64	76.000	34.000	45.000	40.000	51.000	58.000	20.000	58.000	30.000	50.000	8.000	180.000	650.000	672.698	-3,37
S. H. Estado Petrosud Tiguito Bloque 66	35.000	80.000	25.783	78.000	35.000	85.000	54.000	117.603	16.500	76.000	8.000	85.000	697.886	812.204	-14,07
S. H. Estado Tepecoalco Bermejo Bloque 49	75.000	55.000	90.000	80.000	40.000	128.000	-	86.000	85.000	37.000	49.000	89.484	814.464	877.454	-7,18
S. H. Estado Sijetrol Mauro Davalos Bloque 46 (Incluye Incentivos)	288.893	333.666	294.516	230.626	364.320	276.082	289.306	257.633	327.946	286.927	261.706	304.429	3.526.050	3.757.850	-6,17
S. H. Estado Sijetrol Parateo, Biguno, Huachito Bloque 47	68.000	59.000	65.000	73.000	80.000	98.000	95.000	85.000	79.000	100.000	68.000	88.000	958.000	841.418	13,86
S. H. Estado Consorcio DUC Singur Bloque 53	75.000	70.000	85.000	73.000	98.000	90.000	-	80.000	83.718	120.000	90.000	20.549	885.267	118.182	
S. H. ESTADO Orion Enro Rom Bloque 54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8.000	8.000	-	
S.H. Estado Consorcio Interpec Ocano Peña Blanca Bloque 52	1.800	1.200	1.800	1.500	7.800	17.000	88.000	30.689	28.000	35.000	20.000	25.000	257.969	17.600	
Petroamazonas EP Producción Campos Norte, Centro y Sur	1.043.510	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.043.510	14.608.029	-92,86
Petroamazonas EP Alanzas Operativas Culebra - Yulebra - Anaconda	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	925.000	
Petroamazonas EP Producción Bloque 1 (Paraca) Restitución Crudo Península	2.000	2.000	2.000	3.000	-	-	5.500	-	4.500	2.500	2.500	-	24.000	27.667	-13,25
Petroamazonas EP Gasolina Natural (Oriente-SOTE)	70.000	70.000	70.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	210.000	-	
Petroamazonas EP Activo Alca (Oriente-SOTE)	989.344	360.000	700.000	580.020	991.883	771.750	342.914	1.434.382	1.627.142	1.140.116	991.979	1.147.348	11.076.861	-	
Petroamazonas EP Campos Región Amazónica (Oriente-SOTE)	682.000	1.143.820	-	500.000	500.000	500.000	685.985	1.117.911	563.018	1.147.887	1.514.568	1.298.022	8.663.211	-	
TOTAL VENTA DIRECTA	6.359.976	4.485.288	5.636.096	4.302.161	5.853.997	6.431.901	4.070.671	8.001.534	6.491.711	7.778.539	7.504.179	5.154.972	72.062.016	61.276.310	17,60

Nota: a) A partir del año 2013 todas las cuentas de Venta Directa pasan a nombre de PETROAMAZONAS EP.
Fuente: Subgerencia de Operaciones y Logística, Gerencia de Comercio Internacional - EP PETROECUADOR
Elaboración: Subgerencia de Planificación - EP PETROECUADOR

EXPORTACIÓN CRUDO NAPO REALIZADO POR EP PETROECUADOR															
Año 2014															
Meses	Petroamazonas EP Bloque 12 Y 15-Paititococha			Regalías Petroamazonas EP			Petroamazonas EP Campos Norte, Centro y Sur			SH Estado Andes Petroleum Bloque 62 y 63			SH Estado Bloque 14 Y 17		
	Volumen Bis	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bis	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bis	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bis	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bis	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB
Enero	1.556.187	90,34	140.769.734,04	425.793	92,36	39.334.064,26	-	-	-	730.000	89,70	65.480.343,73	210.000	88,59	18.604.239,57
Febrero	2.658.585	97,94	260.387.916,48	466.586	95,23	44.433.935,63	-	-	-	307.264	94,47	29.028.009,70	-	-	-
Marzo	1.368.637	94,65	129.542.331,35	617.880	95,60	59.066.579,67	-	-	-	685.377	94,09	64.488.605,65	314.207	95,29	29.940.296,06
Abril	552.291	94,34	52.104.453,37	-	-	-	-	-	-	372.551	94,93	35.364.843,14	184.000	94,34	17.358.991,11
Mayo	2.238.117	92,79	207.671.574,40	1.300.000	93,65	121.743.043,79	-	-	-	837.449	93,78	78.532.241,14	200.000	90,84	18.167.475,80
Junio	1.207.361	96,55	116.576.100,54	690.000	95,99	66.232.783,29	-	-	-	625.380	95,84	59.938.951,82	215.000	95,50	20.531.488,00
Julio	2.008.877	86,42	173.600.215,95	473.333	83,86	39.693.410,15	-	-	-	566.575	89,34	50.617.422,20	228.000	92,53	21.096.698,60
Agosto	2.070.932	81,92	169.643.915,34	473.333	81,15	38.411.193,40	-	-	-	748.687	84,59	63.333.540,82	168.000	83,13	13.965.488,88
Septiembre	1.063.005	79,24	84.237.384,90	-	-	-	-	-	-	465.857	80,89	37.685.355,95	170.000	79,40	13.497.512,10
Octubre	1.712.708	71,29	122.102.387,24	298.333	71,82	21.426.625,66	-	-	-	378.012	70,49	26.645.764,28	150.000	70,84	10.625.303,25
Noviembre	1.507.988	60,86	91.776.986,99	1.031.667	56,76	58.557.510,54	-	-	-	487.434	53,13	25.898.591,14	173.000	62,95	10.890.755,51
Diciembre	2.534.256	42,93	108.802.994,00	227.188	37,28	8.468.657,47	-	-	-	520.000	45,65	23.736.463,52	159.106	43,45	6.913.073,95
TOTAL	20.480.943	80,92	1.657.215.994,60	6.004.113	82,84	497.367.803,86	-	-	-	6.724.585	83,39	560.750.133,10	2.171.313	83,63	181.591.302,84
Ene - Dic / 2013	20.530.698	92,23	1.893.605.438,42	4.352.032	93,75	407.997.574,66	265.984	94,94	25.251.225,90	7.058.168	92,93	655.944.904,41	2.515.846	93,99	236.463.497,73
Var.% 14/13	-0,24	-12,27	12,48	37,96	-11,64	21,90	-	-	-	-4,73	-10,27	14,51	-13,69	-11,02	23,21

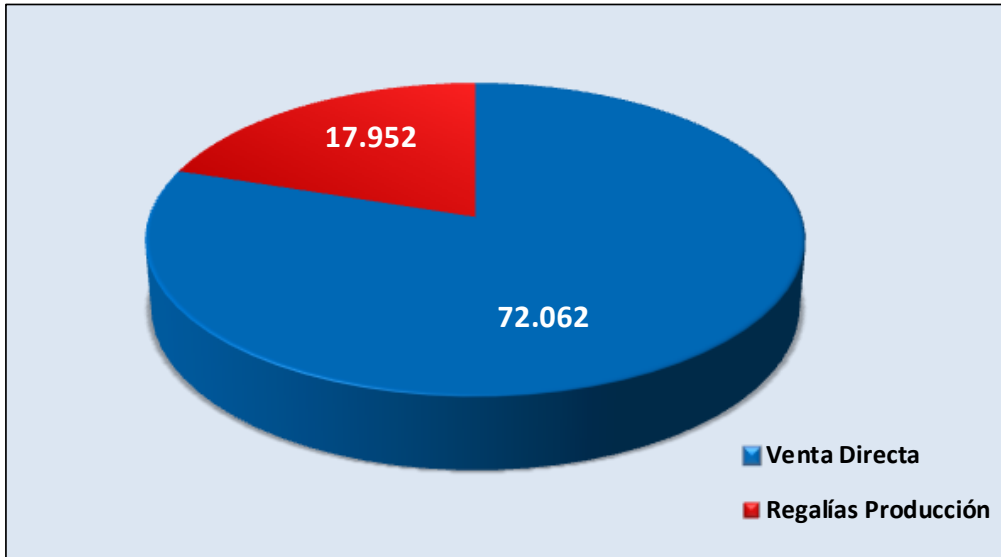
Fuente: Subgerencia de Operaciones y Logística, Gerencia de Comercio Internacional - EP PETROECUADOR
 Elaboración: Subgerencia de Planificación - EP PETROECUADOR

EXPORTACIÓN CRUDO NAPO REALIZADO POR EP PETROECUADOR																	
Año 2014																	
SH Estado Bloque 16 y Tiwacuno 67			Petroamazonas EP Campos Región Amazónica			Petroamazonas EP Bloque 31 Apalca-Nemke			EP Petroecuador Crudo Reducido			Gente Oil Singie Bloque 53			TOTAL CRUDO NAPO		
Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB
553,000	88,03	49.233.643,81	-	-	-	30,000	92,06	2.761.906,35	-	-	-	-	-	-	3.506,890	90,16	316.183.931,76
290,000	93,40	27.086.568,11	-	-	-	45,000	98,80	4.446.039,74	-	-	-	-	-	-	3.767,434	96,98	365.382.469,65
695,441	94,09	65.432.193,10	600,000	93,96	56.375.734,20	90,000	94,06	8.465.446,77	-	-	-	-	-	-	4.371,542	94,55	413.311.186,81
432,895	96,17	41.629.891,69	250,000	94,34	23.586.595,75	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.791,738	94,90	170.043.765,07
598,341	93,40	55.886.642,43	535,852	94,01	50.372.790,47	180,000	93,62	16.652.445,37	400,000	93,61	37.444.381,80	-	-	-	6.289,759	93,27	586.670.595,19
388,000	94,62	36.710.756,58	588,484	96,87	57.009.019,64	160,000	97,44	15.590.410,40	400,000	94,44	37.777.921,20	-	-	-	4.274,225	96,01	410.367.413,46
763,981	88,89	67.913.170,62	549,583	85,60	47.045.428,71	140,000	83,94	11.752.114,50	200,000	87,13	17.425.039,00	-	-	-	4.930,349	87,04	429.143.499,74
145,000	83,13	12.053.546,95	299,521	81,72	24.476.490,69	140,000	80,27	11.237.636,20	160,000	81,72	13.075.019,20	-	-	-	4.205,473	82,32	346.196.831,49
619,653	81,31	50.385.369,76	409,304	76,46	31.297.252,53	-	-	-	360,000	81,36	29.288.408,40	-	-	-	3.087,819	79,79	246.391.283,64
350,000	66,24	23.882.630,25	-	-	-	166,667	70,61	11.767.559,40	270,000	71,01	19.172.862,00	42,547	67,80	2.884.782,48	3.368,267	70,81	238.507.914,57
205,795	58,68	12.075.673,51	100,000	64,39	6.438.591,60	300,000	50,56	15.169.135,20	130,000	50,56	6.573.291,92	193,453	64,26	12.430.386,96	4.129,336	58,07	239.810.923,26
202,294	43,18	8.734.896,50	864,334	39,27	33.942.547,89	200,000	37,65	7.529.287,20	140,000	37,65	5.270.501,04	70,000	37,14	2.599.791,32	4.917,179	41,89	205.998.012,90
5.244,401	86,00	451.024.785,29	4.197,079	78,76	330.543.341,39	1.451,667	72,72	105.571.961,12	2.060,000	80,60	166.027.424,56	306,000	58,55	17.914.960,76	48.640,101	81,58	3.968.007.827,52
6.738,171	93,94	632.994.530,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	41.460,898	92,91	3.852.257.171,52
-22,17	-8,45	-28,75	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17,32	-12,20	3,00

Fuente: Subgerencia de Operaciones y Logística, Gerencia de Comercio Internacional - EP PETROECUADOR
Elaboración: Subgerencia de Planificación - EP PETROECUADOR

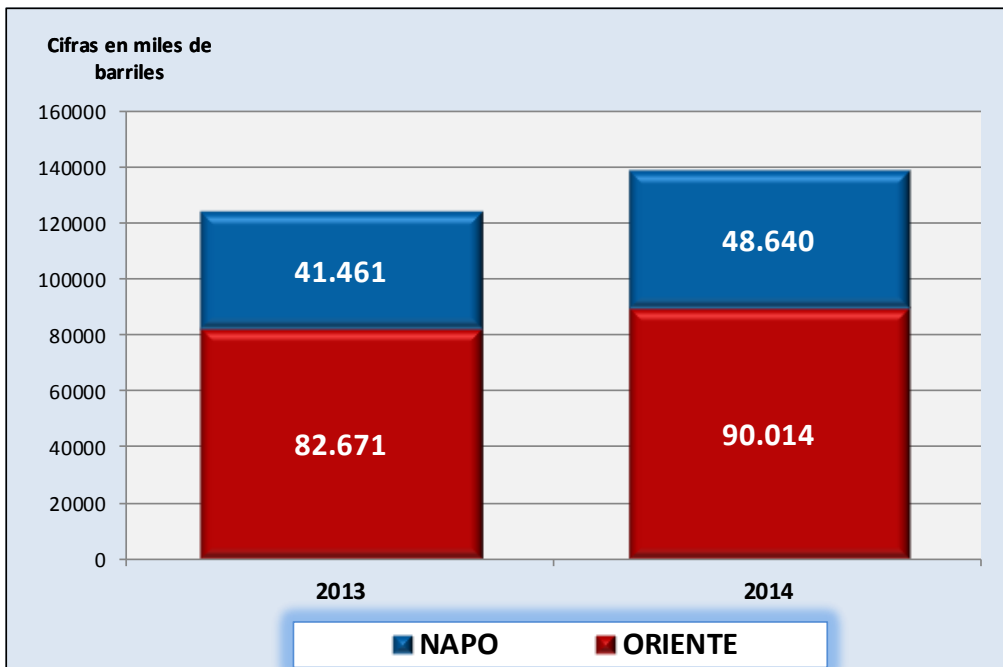
EXPORTACIÓN DE CRUDO ORIENTE POR CUENTAS

Año: 2014



EXPORTACIÓN CRUDO ORIENTE Y NAPO

Años: 2014-2013



Fuente: Gerencia de Comercio Internacional - EP PETROECUADOR

Elaboración: Subgerencia de Planificación - EP PETROECUADOR

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

Meses	Año 2013			Año 2014			VARIACIÓN 2014/2013		
	Volumen Bis	Precio US\$/bi	Valor US\$ C&F	Volumen Bis	Precio US\$/bi	Valor US\$ C&F	Volumen %	Precio %	Valor %
Enero	381.085	98,58	37.565.483,06	170.581	95,43	16.279.414,91	-55,24	-3,19	-56,66
Febrero	190.249	103,60	19.709.982,51	387.587	96,10	37.246.390,25	103,73	-7,24	88,97
Marzo	556.378	97,74	54.378.559,33	377.264	94,39	35.608.806,97	-32,19	-3,43	-34,52
Abril	364.105	91,83	33.435.482,25	186.832	93,00	17.375.891,85	-48,69	1,28	-48,03
Mayo	364.619	92,23	33.629.872,54	189.432	93,62	17.734.096,73	-48,05	1,50	-47,27
Junio	190.407	91,42	17.406.787,37	-	-	-	-	-	-
Julio	759.734	92,72	70.439.548,88	-	-	-	-	-	-
Agosto	734.220	94,74	69.560.062,42	-	-	-	-	-	-
Septiembre	767.942	95,20	73.106.219,40	-	-	-	-	-	-
Octubre	940.477	93,52	87.957.859,02	-	-	-	-	-	-
Noviembre	551.111	93,27	51.403.089,54	418.351	58,08	24.296.966,15	-24,09	-37,73	-52,73
Diciembre	-	-	-	373.653	43,17	16.130.579,72	-	-	-
TOTAL	5.800.327	94,58	548.592.946,32	2.103.699	78,28	164.672.146,58	-63,73	-17,24	-69,98

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

EXPORTACIÓN DE OTROS PRODUCTOS, REALIZADA POR EP PETROECUADOR											
Meses	2013				2014				VARIACIÓN 14/13		
	Volumen Bls	Precio US \$/bl	Valor	US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US \$/bl	Valor	US\$ FOB	Volumen %	Precio %	Valor %
NAFTA BAJO OCTANO	1.379.212	103,24	142.383.684,15	520.213	109,94	57.193.157,34	-62,28	6,50	-59,83		
Enero	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Febrero	157.017	124,08	19.482.194,97	181.366	107,64	19.522.506,30	15,51	-13,25	0,21		
Marzo	-	-	-	170.255	107,48	18.299.498,43	-	-	-	-	-
Abril	162.547	100,98	16.414.466,63	168.592	114,90	19.371.152,61	3,72	13,78	18,01		
Mayo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Junio	191.900	86,78	16.652.992,99	-	-	-	-	-	-	-	-
Julio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Agosto	171.458	102,24	17.529.071,63	-	-	-	-	-	-	-	-
Septiembre	337.004	103,26	34.798.793,93	-	-	-	-	-	-	-	-
Octubre	177.518	105,89	18.796.767,62	-	-	-	-	-	-	-	-
Noviembre	181.769	102,93	18.709.396,38	-	-	-	-	-	-	-	-
Diciembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GASOLEO	-	-	-	202.133	75,19	15.198.071	-	-	-	-	-
Enero	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Febrero	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Marzo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Abril	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Mayo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Junio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Julio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Agosto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Septiembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Octubre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Noviembre	-	-	-	202.133	75,19	15.198.070,97	-	-	-	-	-
Diciembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	1.379.212	103,24	142.383.684,15	722.346	100,22	72.391.228,31	-47,63	-2,92	-49,16		

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

IMPORTACIÓN DE GLP, REALIZADA POR EP PETROECUADOR

Mes	Año 2013 (a)			Año 2014 (a)			VARIACIÓN 14/13		
	Volumen Bis	Precio US\$/bi	Valor US\$ C&F	Volumen Bis	Precio US\$/bi	Valor US\$ C&F	Volumen %	Precio %	Valor %
Enero	733.582	69,76	51.171.864,79	859.771	73,52	63.210.734,48	17,20	5,40	23,53
Febrero	651.828	74,14	48.326.553,60	866.445	86,55	74.986.918,15	32,93	16,73	55,17
Marzo	899.131	68,49	61.579.545,04	891.734	73,27	65.338.731,39	-0,82	6,98	6,10
Abril	895.434	70,36	62.999.742,12	678.158	79,82	54.132.260,45	-24,26	13,45	-14,08
Mayo	740.636	69,33	51.350.035,44	1.020.467	69,50	70.921.314,03	37,78	0,24	38,11
Junio	686.597	66,57	45.706.059,12	637.846	61,88	39.471.507,39	-7,10	-7,04	-13,64
Julio	697.381	59,72	41.648.587,61	871.478	61,95	53.985.345,32	24,96	3,73	29,62
Agosto	1.317.133	66,17	87.160.953,59	868.028	61,52	53.404.626,23	-34,10	-7,03	-38,73
Septiembre	888.311	68,07	60.465.656,66	926.685	62,57	57.982.620,26	4,32	-8,08	-4,11
Octubre	792.715	70,34	55.759.957,12	992.480	60,71	60.249.382,73	25,20	-13,70	8,05
Noviembre	776.617	70,48	54.732.567,08	958.127	57,82	55.397.035,33	23,37	-17,96	1,21
Diciembre	485.907	74,01	35.960.561,57	1.191.336	44,87	53.458.886,10	145,18	-39,37	48,66
TOTAL Bis.	9.565.273	68,67	656.862.083,74	10.762.555	65,28	702.539.361,86	12,52	-4,94	6,95
TOTAL TM.	821.053	800,02	656.862.083,74	923.824	760,47	702.539.361,86	12,52	-4,94	6,95

Notas: Información Provisional, sujeta a revisión

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

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

Productos	Año 2013				Año 2014				VARIACIÓN % 14/13		
	Volumen Bis	Precio US\$/BI	Valor US\$ C&F (b)		Volumen Bis	Precio US\$/BI	Valor US\$ C&F (b)		Volumen %	Precio %	Valor %
TOTAL DIESEL OIL	5.638.940	130,46	735.649.824,18		8.173.543	118,65	969.795.692,16		44,95	-9,05	31,83
DIESEL OIL	5.638.940	130,46	735.649.824,18		8.173.543	118,65	969.795.692,16		44,95	-9,05	31,83
Enero	259.496	133,06	34.529.774,90		1.064.614	128,11	136.386.649,36		310,26	-3,72	294,98
Febrero	512.929	141,23	72.439.009,76		523.484	128,33	67.179.747,79		2,06	-9,13	-7,26
Marzo	242.964	140,23	34.071.133,28		787.449	128,92	101.519.225,03		224,10	-8,06	197,96
Abril	246.161	140,23	34.519.452,42		498.042	129,06	64.277.507,51		102,32	-7,97	86,21
Mayo	259.142	125,95	32.640.013,66		527.367	125,55	66.210.346,71		103,50	-0,32	102,85
Junio	515.923	123,13	63.523.322,08		735.393	126,82	93.263.430,27		42,54	3,00	46,82
Julio	260.204	125,83	32.741.989,73		256.164	123,02	31.513.423,36		-1,55	-2,23	-3,75
Agosto	521.443	128,64	67.076.293,29		706.815	120,23	84.983.107,74		35,55	-6,53	26,70
Septiembre	522.982	133,07	69.595.495,73		790.238	118,04	93.276.330,15		51,10	-11,30	34,03
Octubre	790.988	128,52	101.659.764,35		757.576	112,34	85.104.547,45		-4,22	-12,59	-16,28
Noviembre	703.112	126,39	88.868.297,99		777.289	106,05	82.431.262,85		10,55	-16,10	-7,24
Diciembre	803.597	129,40	103.985.276,99		749.112	84,97	63.650.113,94		-6,78	-34,34	-38,79
TOTAL DIESEL PREMIUM	15.235.107	131,82	2.008.258.799,33		16.791.092	120,28	2.019.689.440,23		10,21	-8,75	0,57
DIESEL PREMIUM	15.235.107	131,82	2.008.258.799,33		16.791.092	120,28	2.019.689.440,23		10,21	-8,75	0,57
Enero	1.042.145	132,84	138.440.649,64		1.977.680	127,29	251.741.068,28		89,77	-4,18	81,84
Febrero	1.283.729	140,87	180.842.052,14		771.768	127,77	98.611.088,63		-39,88	-9,30	-45,47
Marzo	1.569.786	141,92	222.788.135,01		1.237.776	127,30	157.574.334,19		-21,15	-10,30	-29,27
Abril	1.286.784	131,28	168.926.707,15		1.292.220	126,16	163.028.510,38		0,42	-3,90	-3,49
Mayo	1.242.383	129,14	160.447.113,48		1.305.268	125,94	164.384.475,18		5,06	-2,48	2,45
Junio	1.805.519	128,11	231.303.303,33		1.348.123	127,07	171.312.785,45		-25,33	-0,81	-25,94
Julio	1.012.989	129,33	131.010.777,25		1.036.877	125,98	130.501.233,75		2,26	-2,59	-0,39
Agosto	1.368.141	130,04	177.917.073,63		1.303.223	123,79	161.327.823,59		-4,75	-4,81	-9,32
Septiembre	1.046.714	132,25	138.430.267,83		1.060.096	122,58	129.946.778,88		1,28	-7,31	-6,13
Octubre	1.348.539	127,98	172.584.900,45		1.851.602	113,52	210.189.798,95		37,30	-11,30	21,79
Noviembre	999.513	130,09	130.023.348,29		1.832.097	113,37	207.696.396,69		83,30	-12,85	59,74
Diciembre	1.228.864	126,58	155.544.471,13		1.775.362	97,66	173.375.146,26		44,47	-22,85	11,46

Notas: Información Provisional, sujeta a revisión

- 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

Productos	Año 2013				Año 2014				VARIACIÓN % 14/13			
	Volumen	Precio	Valor	Valor	Volumen	Precio	Valor	Valor	Volumen	Precio	Valor	Valor
	Bls	US\$/Bl	US\$ C&F (b)		Bls	US\$/Bl	US\$ C&F (b)		%	%	%	
TOTAL NAFTA DE ALTO OCTANO	16.048.442	131,73	2.114.083.505,86	2.114.083.505,86	20.065.761	120,41	2.416.119.054,66	2.416.119.054,66	25,03	-8,59	14,29	14,29
NAFTA ALTO OCTANO RON 93	16.048.442	131,73	2.114.083.505,86	2.114.083.505,86	15.846.313	122,65	1.943.482.931,84	1.943.482.931,84	-1,26	-6,90	-8,07	-8,07
Enero	1.026.704	137,62	141.292.226,79	141.292.226,79	1.263.239	114,43	144.552.446,52	144.552.446,52	23,04	-16,85	2,31	2,31
Febrero	1.516.188	143,34	217.336.124,16	217.336.124,16	1.564.939	127,76	199.939.982,38	199.939.982,38	3,22	-10,87	-8,00	-8,00
Marzo	1.555.072	142,76	222.008.461,77	222.008.461,77	1.562.964	133,95	209.360.353,03	209.360.353,03	0,51	-6,17	-5,70	-5,70
Abril	1.048.653	141,36	148.233.070,33	148.233.070,33	1.296.012	134,24	173.970.346,73	173.970.346,73	23,59	-5,04	17,36	17,36
Mayo	1.300.561	137,78	179.197.062,10	179.197.062,10	1.350.385	130,59	176.342.925,74	176.342.925,74	3,83	-5,22	-1,59	-1,59
Junio	1.305.757	138,30	180.584.167,46	180.584.167,46	1.237.105	127,54	157.777.759,59	157.777.759,59	-5,26	-7,78	-12,63	-12,63
Julio	1.286.647	129,39	166.479.085,61	166.479.085,61	1.609.197	125,68	202.237.413,21	202.237.413,21	25,07	-2,87	21,48	21,48
Agosto	1.561.114	129,74	202.541.492,29	202.541.492,29	1.299.216	121,45	157.789.148,61	157.789.148,61	-16,78	-6,39	-22,10	-22,10
Septiembre	1.570.911	124,82	196.079.762,96	196.079.762,96	1.309.923	122,95	161.060.311,57	161.060.311,57	-16,61	-1,49	-17,86	-17,86
Octubre	1.321.247	123,66	163.382.203,51	163.382.203,51	1.030.696	122,25	125.997.837,28	125.997.837,28	-21,99	-1,14	-22,88	-22,88
Noviembre	1.279.220	113,84	145.632.199,62	145.632.199,62	982.305	112,18	111.320.312,16	111.320.312,16	-22,43	-1,46	-23,56	-23,56
Diciembre	1.276.369	118,55	151.317.649,26	151.317.649,26	1.330.331	92,56	123.134.096,02	123.134.096,02	4,23	-21,93	-18,63	-18,63
NAFTA ALTO OCTANO RON 87	-	-	-	-	4.219.448	112,01	472.636.122,82	472.636.122,82	-	-	-	-
Enero	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Febrero	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Marzo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Abril	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Mayo	-	-	-	-	259.207	121,68	31.540.100,39	31.540.100,39	-	-	-	-
Junio	-	-	-	-	253.253	127,01	32.164.852,58	32.164.852,58	-	-	-	-
Julio	-	-	-	-	254.519	122,64	31.213.599,31	31.213.599,31	-	-	-	-
Agosto	-	-	-	-	536.248	123,09	66.009.188,83	66.009.188,83	-	-	-	-
Septiembre	-	-	-	-	263.572	120,51	31.763.114,43	31.763.114,43	-	-	-	-
Octubre	-	-	-	-	778.775	125,98	98.106.325,55	98.106.325,55	-	-	-	-
Noviembre	-	-	-	-	1.117.361	109,76	122.646.397,14	122.646.397,14	-	-	-	-
Diciembre	-	-	-	-	756.514	78,24	59.192.544,59	59.192.544,59	-	-	-	-

Nota: Información Provisional, sujeta a revisión

- 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 de 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

Productos	Año 2013						Año 2014						VARIACIÓN % 14/13		
	Volumen Bls	Precio US\$/Bbl	Valor US\$ C&F (b)	Volumen Bls	Precio US\$/Bbl	Valor US\$ C&F (b)	Volumen %	Precio %	Valor %	Volumen %	Precio %	Valor %	VARIACIÓN % 14/13		
													Volumen %	Precio %	Valor %
CUTTER STOCK (c)	2.095.156	121,53	254.630.789,93	1.046.886	113,14	118.443.485,06	-50,03	-6,91	-53,48						
Enero	208.528	129,07	26.915.361,16	208.053	119,38	24.837.400,22	-	-7,51	-7,72						
Febrero	209.938	136,07	28.567.101,47	-	-	-	-	-	-						
Abril	208.020	112,55	23.412.132,66	210.067	119,43	25.087.983,83	0,98	6,11	7,16						
Mayo	209.044	114,16	23.864.884,20	209.511	117,00	24.511.762,74	-	2,48	2,71						
Junio	209.933	117,79	24.727.664,48	-	-	-	-	-	-						
Agosto	208.250	120,90	25.176.971,87	208.783	114,14	23.829.937,37	-	-5,59	-5,35						
Septiembre	208.723	123,14	25.703.077,10	-	-	-	-	-	-						
Octubre	421.278	120,39	50.716.509,06	-	-	-	-	-	-						
Noviembre	211.442	120,82	25.546.787,93	210.473	95,86	20.176.400,90	-	-20,66	-21,02						
Diciembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-						
JET FUEL	80.086	143,06	11.457.181,40	300.017	136,23	40.869.857,34	274,62	-4,78	256,72						
Enero	-	-	-	40.286	142,80	5.752.639,37	-	-	-						
Agosto	-	-	-	88.011	145,63	12.817.063,60	-	-	-						
Septiembre	39.995	146,21	5.847.764,94	43.162	146,88	6.339.518,02	7,92	0,46	8,41						
Octubre	-	-	-	85.453	136,31	11.647.843,16	-	-	-						
Noviembre	-	-	-	43.105	100,05	4.312.793,19	-	-	-						
Diciembre	40.091	139,92	5.608.416,46	-	-	-	-	-	-						
ASFALTOS (d)	-	-	-	238.324	144,77	34.502.887,77	-	-	-						
Septiembre	-	-	-	238.324	144,77	34.502.887,77	-	-	-						
Noviembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-						
Diciembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-						
AVGAS	32.890	211,77	6.965.090,43	35.862	221,09	7.928.793,18	9,03	4,40	13,84						
Enero	8.444	219,63	1.854.560,79	-	-	-	-	-	-						
Febrero	-	-	-	10.518	196,86	2.070.581,94	-	-	-						
Marzo	7.980	220,49	1.759.454,95	8.600	231,91	1.994.408,34	-	-	-						
Abril	-	-	-	-	-	-	-	-	-						
Junio	7.956	212,73	1.692.389,67	-	-	-	-	-	-						
Julio	-	-	-	8.521	238,72	2.034.090,50	-	-	-						
Octubre	8.511	194,88	1.658.675,02	8.223	222,51	1.829.712,40	-3,38	14,17	10,31						
Noviembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-						
Diciembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-						

Nota: Información Provisional, sujeta a revisión

- 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.
- d) Se realiza la importación de Asfalto debido al paro de la Refinería de Esmeraldas.

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

**RESUMEN DE IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES
DE DERIVADOS**

AÑO 2014

IMPORTACIONES

Productos	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
Diésel 2	Bis.	523.484	767.449	488.042	527.387	735.393	256.164	706.815	790.238	757.576	777.289	749.112	8.173.543
	US\$	136.386.649	67.779.748	101.519.225	64.210.347	93.263.430	31.513.423	84.983.108	93.276.530	65.104.547	82.431.263	63.850.114	969.796.692
Diésel Premium	Bis.	1.977.680	771.768	1.292.220	1.305.268	1.348.123	1.035.877	1.303.223	1.090.096	1.851.602	1.832.097	1.775.362	16.791.092
	US\$	251.741.089	88.611.089	157.574.334	164.394.475	171.312.795	130.501.234	129.546.779	129.546.779	210.189.799	207.696.397	173.375.146	2.019.699.440
NAO ron 93	Bis.	1.263.239	1.564.939	1.298.012	1.350.395	1.237.105	1.699.197	1.299.216	1.309.923	1.039.696	992.305	1.330.331	15.846.313
	US\$	144.552.447	189.939.982	205.390.363	173.970.346	176.342.926	157.777.760	202.237.413	161.090.312	125.997.837	111.920.312	123.134.096	1.943.462.932
NAO Ron 87	Bis.	-	-	-	299.207	253.253	254.519	536.248	263.372	776.775	1.117.361	756.514	4.219.448
	US\$	-	-	-	31.540.100	32.164.853	31.213.599	66.009.189	31.763.114	98.106.326	122.646.397	59.192.545	472.636.123
Cutter Stock	Bis.	208.053	-	-	210.067	-	-	208.783	-	-	210.473	-	1.046.896
	US\$	24.837.400	-	-	25.087.984	-	-	23.829.937	-	-	20.176.401	-	118.443.885
Jat Fuel	Bis.	40.266	-	-	-	-	-	88.011	43.162	85.453	43.105	-	300.917
	US\$	5.752.639	-	-	-	-	-	6.339.518	6.339.518	11.647.843	4.312.793	-	40.868.857
Aditivos	Bis.	-	-	-	-	-	-	-	238.324	-	-	-	238.324
	US\$	-	-	-	-	-	-	-	34.502.888	-	-	-	34.502.888
AVGAS	Bis.	-	10.518	-	8.600	-	8.521	-	-	8.223	-	-	35.862
	US\$	-	2.070.562	-	1.894.408	-	2.034.091	-	-	1.829.712	-	-	7.928.193
GLP	Bis.	859.771	886.445	891.724	678.158	637.646	871.478	888.028	926.685	992.490	958.127	1.191.336	10.762.555
	US\$	63.210.734	74.886.918	65.338.731	54.132.260	70.921.314	39.471.807	53.985.345	57.982.620	60.249.383	55.397.035	53.458.886	702.539.382
TOTAL IMPORTACIONES	Bis.	5.413.643	3.737.153	4.479.924	3.983.100	4.211.720	4.035.756	5.010.323	4.632.001	5.504.804	5.930.757	5.802.655	57.414.040
	US\$	626.480.938	442.789.319	533.792.844	492.491.016	533.910.925	493.990.335	451.485.105	500.160.896	514.871.861	603.969.598	472.810.787	6.306.888.572,26

EXPORTACIONES

Productos	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
Fuel Oil # 6	Bis.	170.581	397.597	377.264	186.832	189.432	-	-	-	-	418.351	373.653	2.103.699
	US\$	16.279.415	37.246.390	35.608.807	17.575.892	17.734.097	-	-	-	-	24.296.966	16.130.690	164.672.147
NBO	Bis.	-	181.366	170.255	168.592	-	-	-	-	-	-	-	520.213
	US\$	-	19.522.506	18.299.499	19.371.153	-	-	-	-	-	-	-	57.193.157
Gasolec (VGO)	Bis.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	202.133	-	202.133
	US\$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15.198.071	-	15.198.071
TOTAL EXPORTACIONES	Bis.	170.581	568.953	547.520	355.423	189.432	-	-	-	-	620.483	373.653	2.826.045
	US\$	16.279.415	56.768.897	53.908.305	36.247.044	17.734.097	-	-	-	-	39.495.037	16.130.690	237.063.375

Nota: Información Provisional, sujeta a verificación

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



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



La Gerencia de Seguridad, Salud y Ambiente de EP PETROECUADOR, desarrolla sus actividades como soporte de la Gerencia General, apoyando las actividades que realizan las gerencias operativas como son la Gerencia de Refinación, Gerencia de Transporte y Gerencia de Comercialización, en su campo de acción, comprometida con el medio ambiente y el desarrollo sustentable de sus operaciones en todas las áreas de influencia, en base a lineamientos nacionales y normas internacionales.

En el año 2014, la empresa certificó 16 instalaciones con la Norma ISO 14001. El monto destinado para los planes de manejo ambiental; se remediaron 48.689 metros cúbicos de suelo contaminado, en las provincias de Esmeraldas, Santo Domingo, Santa Elena y Pichincha.

También se destinó US\$ 3.994.783; presupuesto destinado para restauración ambiental.

7.1 Gestión Ambiental

Objetivo	Incrementar la gestión ambiental preventiva en las áreas de operación de EP PETROECUADOR, mediante el cumplimiento de los Planes de manejo ambiental e implementación de sistemas de gestión.		
Indicador	Índice de Capacitación		
Período 2014	Meta	Resultado	Avance %
	1.50	2.1	137.3%

Objetivo	Incrementar la gestión ambiental preventiva en las áreas de operación de EP PETROECUADOR, mediante el cumplimiento de los Planes de manejo ambiental e implementación de sistemas de gestión		
Indicador	Ejecución del Plan de Auditorías Ambientales		
Período 2014	Meta	Resultado	Avance %
	30	32	106.7%

Objetivo	Incrementar la gestión ambiental preventiva en las áreas de operación de EP PETROECUADOR, mediante el cumplimiento de los Planes de manejo ambiental e implementación de sistemas de gestión		
Indicador	Porcentaje de Instalaciones de EP PETROECUADOR que cuenten con sistema de gestión ambiental ISO14001 implementados		
Período 2014	Meta	Resultado	Avance %
	20	16*	80%

*En este caso no se cumplió con la meta debido a que se tuvo problemas con la empresa certificadora y el portal de Compras Públicas, impidieron la contratación en el 2014 de las certificaciones planificadas.

Objetivo	Incrementar la gestión ambiental preventiva en las áreas de operación de EP PETROECUADOR, mediante el cumplimiento de los Planes de manejo ambiental e implementación de sistemas de gestión.		
Indicador	Monto de Presupuesto destinado a planes de manejo ambiental		
Período 2014	Meta	Resultado	Avance %
	US\$ 5.268.575	US\$ 4.377.540	83.1%

7.2 Restauración Ambiental

Los lotes remediados se encuentran en las provincias de Santa Elena, Pichincha, Esmeraldas, Santo Domingo.

Objetivo	Incrementar la remediación y rehabilitación de áreas afectadas por actividades hidrocarburíferas mediante la eliminación de fuentes de contaminación, remediación de suelos contaminados e implementación de sistemas remediales in situ.		
Indicador	M3 de suelo remediado		
Período 2014	Meta	Resultado	Avance %
	31.062	48.689	156.7%

Objetivo	Incrementar la remediación y rehabilitación de áreas afectadas por actividades hidrocarburíferas mediante la eliminación de fuentes de contaminación, remediación de suelos contaminados e implementación de sistemas remediales in situ.		
Indicador	Porcentaje de fuentes de contaminación eliminadas		
Período 2014	Meta	Resultado	Avance %
	100%	69.7%	69.7%

Objetivo	Objetivo Incrementar la remediación y rehabilitación de áreas afectadas por actividades hidrocarburíferas mediante la eliminación de fuentes de contaminación, remediación de suelos contaminados e implementación de sistemas remediales in situ.		
Indicador	Montos del presupuesto destinado a restauración ambiental		
Período 2014	Meta	Resultado	Avance %
	US\$ 1.350.000	US\$ 3.994.783	295.9%

7.3 Compensación Social

Por otra parte la inversión en compensación social, que se encuentra a cargo de la Subgerencia de Responsabilidad Social y Relacionamiento Comunitario se distribuye de la siguiente manera: Indemnizaciones 14%; Responsabilidad Social 1%; Salud 7%; Educación 21%; Agua potable, alcantarillado y saneamiento ambiental 14%; Infraestructura vial, comunitaria y paisajística 26%; Proyectos productivos 17%.

Objetivo	Incrementar la Gestión Social en las áreas de influencia de la EP PETROECUADOR, mediante el cumplimiento de los planes de Relacionamiento Comunitario.		
Indicador	Presupuesto destinado a Proyectos de Compensación Social.		
Período 2014	Meta	Resultado	Avance %
	US\$ 24.582.412	US\$ 32.246.229	131.2%



Estadísticas Financieras

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

8. ESTADÍSTICAS FINANCIERAS DE EP ETROECUADOR

En el 2014, la EP PETROECUADOR financia las operaciones de su cadena productiva a través del presupuesto de costos y gastos, mientras que para la ejecución de sus programas, proyectos y compra de activos, éstos se financian a través del presupuesto de inversiones. A continuación se presenta el cuadro resumen de los presupuestos antes mencionados, su programación, ejecución y cumplimiento:

EP PETROECUADOR EJECUCIÓN PRESUPUESTARIA ENERO - DICIEMBRE DE 2014

(En dólares)

Presupuesto	Programado	Ejecutado	Cumplimiento
Costos y Gastos	1.016.918.598	944.977.826	92,9%
Inversión	1.255.737.386	998.836.712	79,5%
TOTAL	2.272.655.984	1.943.814.538	85,5%

Fuente: Gerencias Operativas y de Apoyo

8.1 PRESUPUESTO DE COSTOS Y GASTOS

La ejecución del presupuesto para Costos y Gastos, fue de US\$ 944,98 millones, con el 92,9% de cumplimiento, respecto al monto estimado para el año 2014, que fue de US\$ 1.016,9 millones. Estas cifras y el nivel de cumplimiento alcanzado, se debe principalmente a la optimización de los recursos asignados que tienen relación con la consecución de las metas operativas.

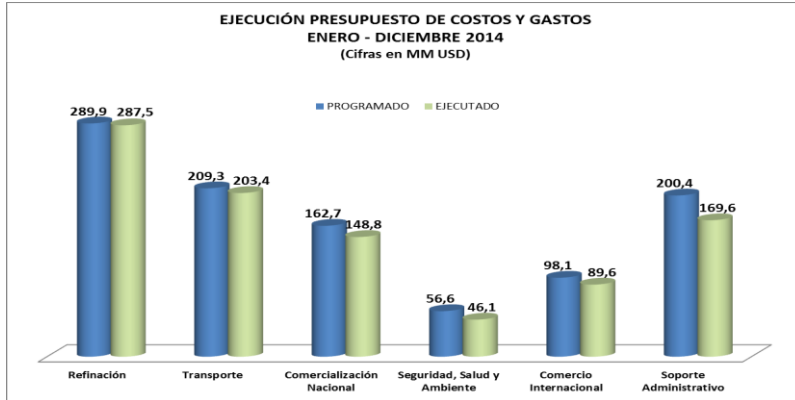
EP PETROECUADOR EJECUCIÓN PRESUPUESTO DE COSTOS Y GASTOS ENERO - DICIEMBRE DE 2014

(En dólares)

Gerencia	Programado	Ejecutado	Cumplimiento
Refinación	289.860.160	287.539.008	99,2%
Transporte	209.267.454	203.432.181	97,2%
Comercialización Nacional	162.676.887	148.766.869	91,4%
Seguridad, Salud y Ambiente	56.614.456	46.062.348	81,4%
Comercio Internacional	98.142.648	89.602.238	91,3%
Soporte Administrativo	200.356.993	169.575.182	84,6%
TOTAL	1.016.918.598	944.977.826	92,9%

Fuente: Gerencias Operativas y de Apoyo

A continuación se presenta gráficamente el nivel de ejecución del presupuesto de costos y gastos por gerencias operativas y de apoyo.



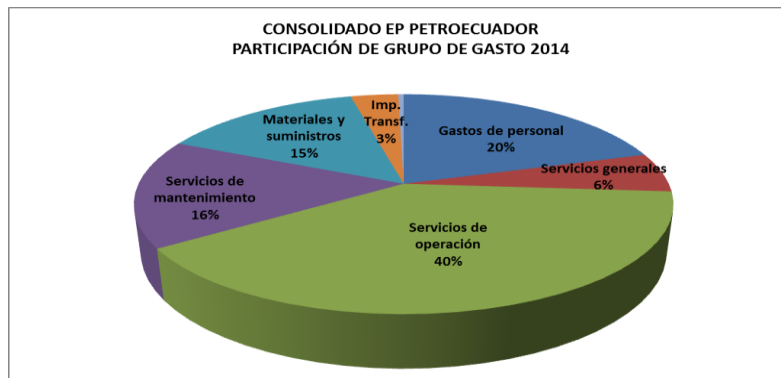
El cumplimiento a nivel de partidas presupuestarias: gastos de personal, servicios generales, servicios de operación y mantenimiento, materiales y suministros, impuestos y transferencias y gastos financieros, se detalla en el siguiente cuadro:

EP PETROECUADOR
EJECUCIÓN PRESUPUESTO DE COSTOS Y GASTOS
ENERO - DICIEMBRE DE 2014
(En dólares)

Grupo de Gasto	Programado	Ejecutado	Cumplimiento
Gastos de personal	206.962.250	192.469.088	93,0%
Servicios generales	58.796.705	51.517.312	87,6%
Servicios de operación	402.670.929	378.054.859	93,9%
Servicios de mantenimiento	162.103.384	157.295.442	97,0%
Materiales y suministros	147.716.369	128.778.476	87,2%
Impuestos y transferencias	34.737.648	32.931.336	94,8%
Gastos financieros	3.931.313	3.931.313	100,0%
TOTAL	1.016.918.598	944.977.826	92,9%

Fuente: Gerencias Operativas y de Apoyo

En el siguiente gráfico se establece la participación porcentual de cada grupo de gastos respecto a total ejecutado.



8.2 PRESUPUESTO DE INVERSIONES

En cuanto, a la ejecución del presupuesto de inversiones en los proyectos y adquisiciones de activos fijos, de las gerencias que conforman la EP PETROECUADOR, alcanzó un monto de US\$ 728,6 millones, que representan un cumplimiento del 96,1% en relación al presupuesto programado para el periodo de US\$ 757,9 millones. Así mismo, dentro del presupuesto de inversiones se consideran los aportes de capital realizados a la empresa subsidiaria Refinería de Pacífico que ascienden a US\$ 270,2 millones, equivalente a un cumplimiento del 54,3% respecto a lo programado, y que se muestran en el siguiente cuadro resumen:

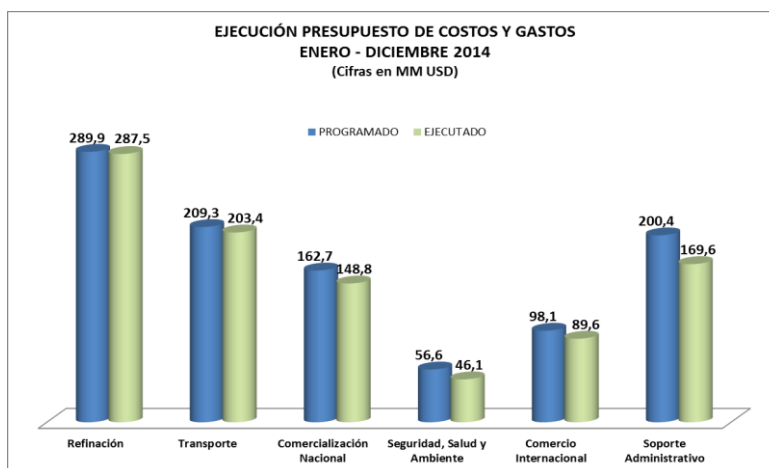
EP PETROECUADOR EJECUCIÓN PRESUPUESTO DE COSTOS Y GASTOS ENERO - DICIEMBRE DE 2014

(En dólares)


Gerencia	Programado	Ejecutado	Cumplimiento
Refinación	409.936.882	397.306.256	96,9%
Transporte	315.549.200	304.746.723	96,6%
Comercialización Nacional	10.910.518	10.312.280	94,5%
Seguridad, Salud y Ambiente	1.412.200	1.151.878	81,6%
Soporte Administrativo	20.042.602	15.071.198	75,2%
SUBTOTAL EP PETROECUADOR	757.851.402	728.588.335	96,1%
Subsidiaria	Programado	Ejecutado	Cumplimiento
Refinería del Pacífico	497.885.984	270.248.377	54,3%
TOTAL EP PETROECUADOR	1.255.737.386	998.836.712	79,5%

Fuente: Gerencias Operativas y de Apoyo

A continuación se presenta gráficamente el nivel de ejecución del presupuesto de inversiones por gerencias operativas y de apoyo.



		BALANCE GENERAL		
		AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 (Cifras expresadas en Dólares)		
	EMPRESA PÚBLICA DE HIDROCARBUROS DEL ECUADOR EP PETROECUADOR			
	ACTIVO		PASIVO	
	DICIEMBRE 2013	DICIEMBRE 2014	DICIEMBRE 2013	DICIEMBRE 2014
ACTIVO CORRIENTE			PASIVO CORRIENTE	
CAJA BANCOS	478.790.392	363.422.628	CUENTAS POR PAGAR	2.441.421.795
INVERSIONES FINANCIERAS	46.334	46.334	OTROS PASIVOS A CORTO PLAZO	739.494.129
CUENTAS Y DOCUM. POR COBRAR	1.914.862.204	1.442.091.917	ACREEDORES DIVERSOS	117.069.068
INVENTARIOS DE PRODUCTOS Y MAT. PRIM.	771.263.689	861.030.640	OTROS PASIVOS A CORTO PLAZO	116.008.799
GASTOS ANTICIPADOS	491.100.301	356.455.359	TOTAL PASIVO CORRIENTE	3.413.983.791
TOTAL ACTIVO CORRIENTE	3.656.062.920	3.023.046.878		
ACTIVO FIJO			PASIVOS A LARGO PLAZO	
TERRENOS	149.116.047	140.507.680	OBLIGACIONES INST. NACIONALES	-
EDIFICIOS	87.556.289	77.570.858	OBLIGACIONES INST. EXTRANJERAS	273.179.856
VEHÍCULOS	12.091.752	11.979.638	OTROS PASIVOS A LARGO PLAZO	15.278.807
AEROPLANOS	27.115.414	-	TOTAL PASIVO A LARGO PLAZO	288.458.663
MOBILIARIO	9.820.198	9.405.101	TOTAL PASIVO	4.689.959.723
PLANTA, EQUIPO Y MAQUINARIA	626.396.699	549.410.305		
EQUIPOS DE COMPUTACIÓN	19.473.414	13.913.129		
OBRAS EN CURSO	1.274.327.265	2.066.095.064		
OTROS	5.727.254	31.075.513	PATRIMONIO	
TOTAL ACTIVO FIJO NETO	2.211.628.332	2.899.957.288	CAPITAL	3.180.141.271
OTROS ACTIVOS				3.914.009.493
INVERSIONES A LARGO PLAZO	993.872.755	992.781.360		
OTROS ACTIVOS A LARGO PLAZO	21.019.719	1.688.183.690		
TOTAL OTROS ACTIVOS	1.014.892.474	2.680.965.050	TOTAL PATRIMONIO	3.180.141.271
TOTAL ACTIVO	6.882.563.726	8.603.969.216	TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO	6.882.563.726
EB. JEFEATURA DE CONTABILIDAD GENERAL				8.603.969.216
	IMARCO CALVOPIÑA V. GERENTE GENERAL, ENC.		FRANCISCO NARVAEZ R. GERENTE DE FINANZAS, ENC.	
	REMIIGIO TORAL T. SUBGERENTE DE GESTIÓN CONTABLE, ENC.		MANUEL PARRA C. JEFE DE CONTABILIDAD GENERAL, ENC.	

 EMPRESA PÚBLICA DE HIDROCARBUROS DEL ECUADOR EP PETROECUADOR ESTADO DE RESULTADOS DEL 1 ENERO AL 31 DE DICIEMBRE <small>(Cifras expresadas en Dólares)</small>		US\$ DOLARES
CONCEPTO		
INGRESOS		
EXPORTACIONES DE CRUDO	11.690.218.436	
EXPORTACION DE DERIVADOS	246.238.236	
VENTA DE GAS NATURAL	61.256.802	
VENTA INTERNA DE DERIVADOS	3.745.072.124	
SERVICIO DE OLEODUCTO	-	
TOTAL VENTAS	15.742.785.599	
COSTO DE VENTA		
EXPORTACION DE CRUDO	2.693.266.357	
EXPORTACION DE DERIVADOS	67.568.790	
VENTA DE GAS NATURAL	46.090.359	
VENTA INTERNA DE DERIVADOS	7.936.615.441	
SERVICIO DE OLEODUCTO	-	
TOTAL COSTOS DE VENTA	10.743.540.947	
GASTOS DE ADMINISTRACION	210.464.103	
UTILIDAD OPERATIVA	4.788.780.549	
INGRESOS NO OPERATIVOS	18.211.123	
UTILIDAD DEL EJERCICIO		4.806.991.673
EIB. JEFATURA DE CONTABILIDAD GENERAL		
MARCO CALVOPIÑA V. GERENTE GENERAL, ENC.	FRANCISCO NARVAEZ 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 Dólares

GERENCIA	AÑO 2013			AÑO 2014			VARIACIÓN % EJECUTADO 2014/2013
	PROGRAMADO	EJECUTADO	EJECUCIÓN %	PROGRAMADO	EJECUTADO	EJECUCIÓN %	
	REFINACIÓN	290.843.235	264.804.407	91,0	409.936.882	397.306.256	
TRANSPORTE	255.462.375	235.696.424	92,3	315.549.200	304.746.723	96,6	29,3
COMERCIALIZACIÓN	10.777.801	9.789.038	90,8	10.910.518	10.312.280	94,5	5,3
SEGURIDAD, SALUD Y AMBIENTE	3.705.523	3.272.649	88,3	1.412.200	1.151.878	81,6	-64,8
DESARROLLO ORGANIZACIONAL	15.915.506	15.649.343	98,3	20.042.602	15.071.198	75,2	-3,7
SUB-TOTAL EP PETROECUADOR	576.704.440	529.211.861	91,8	757.851.402	728.588.335	96,1	37,7
SUBSIDIARIAS							
REFINERÍA DEL PACÍFICO	301.222.032	301.222.032	100,0	497.885.984	270.248.377	54,3	-10,3
SUB-TOTAL SUBSIDIARIAS	301.222.032	301.222.032	100,0	497.885.984	270.248.377	54,3	-10,3
TOTAL INVERSIONES	877.926.472	830.433.893	94,6	1.255.737.386	998.836.712	79,5	20,3

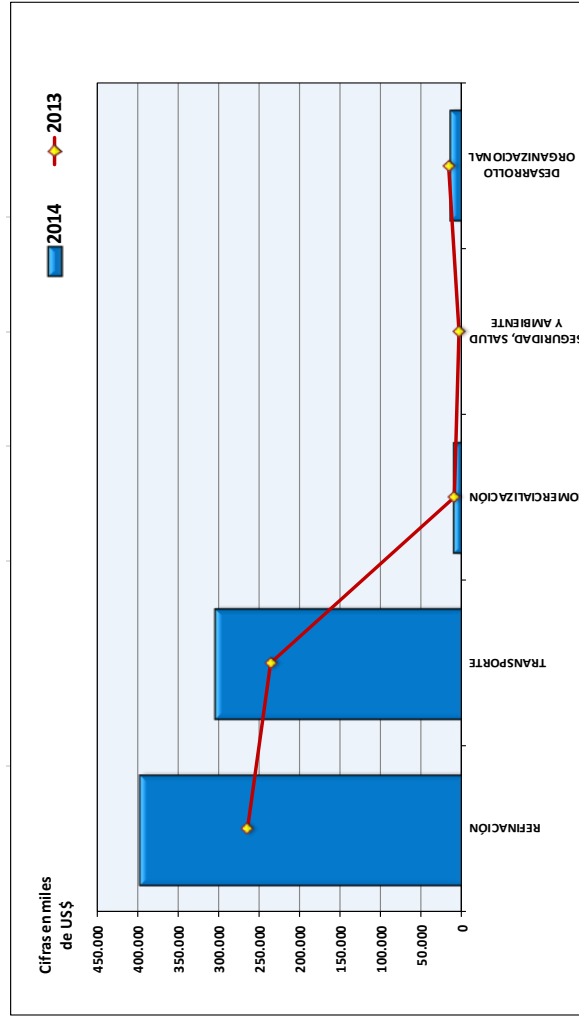
Fuente: Coordinaciones de Presupuestos de Gerencia
Elaboración: Subgerencia de Planificación, EP PETROECUADOR

EJECUCIÓN FINANCIERA PROYECTOS DE INVERSIÓN PETROECUADOR

AÑOS 2013 - 2014

Cifras en miles de US\$

Gerencia	2013	2014	Variación 2014/2013
REFINACIÓN	264.804	397.306	150%
TRANSPORTE	235.696	304.747	129%
COMERCIALIZACIÓN	9.789	10.312	105%
SEGURIDAD, SALUD Y AMBIENTE	3.273	1.152	35%
DESARROLLO ORGANIZACIONAL	15.649	15.071	96%



Fuente: Coordinaciones de Presupuesto de Gerencia
 Subgerencia de Planificación, EP PETROECUADOR
 Elaboración:



Talento Humano

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

9. TALENTO HUMANO

A diciembre de 2014, la EP PETROECUADOR desarrolló sus actividades en los diferentes procesos de la industria petrolera con un total de 5.161 funcionarios distribuidos en Quito y en sus áreas operativas.

Las Gerencias de Transporte, Refinación son las que registran el mayor número de funcionarios tal como se indica en el cuadro siguiente:

PERSONAL EP PETROECUADOR POR GERENCIA Y RELACIÓN LABORAL									
AÑO 2014									
Dependencia	Plazo Fijo	Eventual	Contrato Obra Cierta	Libre Designación y Remoción	Nombramiento Provisional	Obrero C.C.	Servidor Público	Total	
Directorio	-	-	-	1	-	-	24	25	
Gerencia General	-	-	-	6	25	7	91	129	
Gerencia de Asuntos Jurídicos	-	-	-	5	11	-	71	87	
Gerencia de Comercio Internacional	-	-	-	1	8	30	35	74	
Gerencia de Transporte	163	-	-	2	17	835	307	1.324	
Gerencia de Refinación	105	-	-	7	32	972	279	1.395	
Gerencia de Comercialización	79	8	-	1	23	314	249	674	
Gerencia de Seguridad, Salud y Ambiente	1	-	-	-	12	215	153	381	
Gerencia de Finanzas	-	-	-	-	6	1	221	228	
Gerencia de la Unidad de Industrias Básicas	-	-	-	9	-	-	-	9	
Gerencia de Logística y Abastecimiento	3	-	-	1	1	190	282	477	
Gerencia de Planificación y Control de Gestión	-	-	-	1	-	-	55	56	
Gerencia de Talento Humano	-	-	-	1	14	1	120	136	
Gerencia de Tecnologías de la Información	-	-	-	1	2	2	161	166	
PERSONAL TOTAL:	351	8	-	36	151	2.567	2.048	5.161	

Nota: El personal de la Ex gerencia de Exploración y Producción y las Áreas de Exploración y Producción de la Gerencia de Gas Natural de EP PETROECUADOR (3.624 trabajadores) pasaron a formar parte de PETROAMAZONAS EP de conformidad a lo dispuesto en el Segundo Suplemento del R.O. No. 860 del miércoles 02 de enero de 2013, Art. 2 disposiciones Transitoria Quinta y Sexta.


Fuente: Subgerencia de Administración del Talento Humano - EP PETROECUADOR



NÚMERO DE PERSONAL POR GÉNERO

GERENCIA:		AÑO 2014											
		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC
Transporte	Masculino	1.178	1.180	1.180	1.185	1.185	1.202	1.201	1.236	1.244	1.249	1.245	1.238
	Femenino	78	78	78	78	78	80	81	84	86	87	86	86
Subtotal		1.256	1.258	1.258	1.263	1.263	1.282	1.282	1.320	1.330	1.336	1.331	1.324
Refinación	Masculino	1.228	1.231	1.235	1.235	1.240	1.261	1.257	1.255	1.250	1.291	1.292	1.292
	Femenino	94	94	94	94	94	97	97	97	96	102	103	103
Subtotal		1.322	1.325	1.329	1.329	1.334	1.358	1.354	1.352	1.346	1.393	1.395	1.395
Comercialización Nacional	Masculino	417	417	427	433	445	455	472	469	479	488	503	502
	Femenino	158	158	160	162	163	164	168	168	171	170	172	172
Subtotal		575	575	587	595	608	619	640	637	650	658	675	674
Resto	Masculino	1.305	1.288	1.280	1.250	1.238	1.228	1.171	1.171	1.169	1.149	1.127	1.122
	Femenino	711	705	694	692	693	689	663	663	662	655	650	646
Subtotal		2.016	1.993	1.974	1.942	1.931	1.917	1.834	1.834	1.831	1.804	1.777	1.768
Total		4.128	4.116	4.122	4.103	4.108	4.146	4.101	4.131	4.142	4.177	4.167	4.154
Total		1.041	1.035	1.026	1.026	1.028	1.030	1.009	1.012	1.015	1.014	1.011	1.007
Total		5.169	5.151	5.148	5.129	5.136	5.176	5.110	5.143	5.157	5.191	5.178	5.161
Fuente:		Subgerencia de Talento Humano-EP PETROECUADOR											
Elaboración:		Subgerencia de Planificación-EP PETROECUADOR											

En el cuadro que se detalla a continuación se aprecia la distribución del personal por rango de edad:

 NÚMERO DE PERSONAL POR RANGO DE EDADES													
GERENCIA:	RANGO	AÑO 2014											
		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC
Transporte	20 - 29 años	123	113	118	116	114	121	119	133	143	143	138	136
	30 - 39 años	340	315	338	334	339	341	351	368	369	374	372	371
	40 - 49 años	362	331	359	354	357	348	351	352	350	348	352	350
	50 - 59 años	344	324	352	348	361	359	363	365	366	368	371	371
	60 - 69 años	84	82	88	87	89	89	95	99	99	100	95	93
	70 - 79 años	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
	Más de 80 años	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	En blanco	-	90	-	21	-	21	-	-	-	-	-	-
Subtotal		1.256	1.258	1.258	1.263	1.263	1.282	1.282	1.320	1.330	1.336	1.331	1.324
Refinación	20 - 29 años	171	159	167	162	166	168	166	165	162	201	200	195
	30 - 39 años	388	360	392	386	389	401	405	406	407	415	419	419
	40 - 49 años	339	319	342	335	340	336	342	340	339	337	336	336
	50 - 59 años	377	352	378	373	386	376	379	380	379	381	383	386
	60 - 69 años	45	47	48	51	51	56	61	60	58	58	56	58
	70 - 79 años	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1
	Más de 80 años	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	En blanco	-	86	-	20	-	20	-	-	-	-	-	-
Subtotal		1.322	1.325	1.329	1.329	1.334	1.358	1.354	1.352	1.346	1.393	1.395	1.395
Comercialización Nacional	20 - 29 años	200	181	208	207	214	213	221	219	227	231	240	236
	30 - 39 años	206	192	208	206	220	221	233	230	233	235	242	243
	40 - 49 años	99	90	100	102	102	102	112	112	114	116	117	118
	50 - 59 años	55	52	56	55	57	56	57	58	57	56	56	57
	60 - 69 años	13	12	13	13	13	14	15	16	17	18	18	18
	70 - 79 años	2	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
	Más de 80 años	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	En blanco	-	47	-	10	-	11	-	-	-	-	-	-
Subtotal		575	575	587	595	608	619	640	637	650	658	675	674
Resto	20 - 29 años	245	219	234	219	211	203	171	174	168	157	146	146
	30 - 39 años	633	572	621	600	623	615	600	593	595	592	584	578
	40 - 49 años	529	484	526	521	524	516	508	507	505	498	494	493
	50 - 59 años	463	422	451	437	442	433	439	440	443	445	441	441
	60 - 69 años	136	119	133	123	121	108	106	110	109	102	102	102
	70 - 79 años	9	8	7	8	8	9	8	8	9	8	8	8
	Más de 80 años	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	-
	En blanco	-	168	-	32	-	31	-	-	-	-	-	-
Subtotal		2.016	1.993	1.974	1.942	1.931	1.917	1.834	1.834	1.831	1.804	1.777	1.768
	20 - 29 años	739	672	727	704	705	705	677	691	700	732	724	713
	30 - 39 años	1.567	1.439	1.559	1.526	1.571	1.578	1.589	1.597	1.604	1.616	1.617	1.611
	40 - 49 años	1.329	1.224	1.327	1.312	1.323	1.302	1.313	1.311	1.308	1.299	1.299	1.297
	50 - 59 años	1.239	1.150	1.237	1.213	1.246	1.224	1.238	1.243	1.245	1.250	1.251	1.255
	60 - 69 años	278	260	282	274	274	267	277	285	283	278	271	271
	70 - 79 años	16	14	14	15	15	15	14	14	15	14	14	14
	Más de 80 años	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	-
	En blanco	-	391	-	83	-	83	-	-	-	-	-	-
Total		5.169	5.151	5.148	5.129	5.136	5.176	5.110	5.143	5.157	5.191	5.178	5.161
Fuente:		Subgerencia de Talento Humano-EP PETROECUADOR											
Elaboración:		Subgerencia de Planificación-EP PETROECUADOR											



Estadísticas Internacionales

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

10. ESTADÍSTICAS INTERNACIONALES

La producción de productos refinados de petróleo en los países miembros de la OPEP para el año 2014 fue de 8.655 millones de barriles por día, de los cuales el mayor productor es Arabia Saudita con 2.202 millones, seguido de Irán 1.774 millones, Venezuela 1.151 millones, Kuwait 918 millones, Argelia 651 millones, Qatar 639 millones, Irak 480 millones, Emiratos Árabes 402 millones, Libia 135 millones, Nigeria 57 millones, Angola 44 millones, y Ecuador con 201 millones.

En relación a la capacidad de refinación tenemos que la región de Asia y Pacífico disponen de una capacidad de 30.876 millones de barriles por día, de los cuales se destaca la capacidad de refinación que cuenta China con 12.337 millones de barriles diarios.

La región de Norte América, ocupa el segundo lugar en capacidad de refinación con 19.908 millones barriles por día, en el cual los Estados Unidos de Norte América es el país de mayor capacidad de refinación con 17.859 millones de barriles por día.

El tercer lugar, le corresponde a Europa Occidental con una capacidad de refinación de 13.918 millones de barriles por día, seguidos de Europa del Este y Eurasia, Medio Oriente, 8.696 millones, América Latina 8.514 millones y África, 3.464 millones.

En el año 2014, se exportaron 4.488 millones de productos derivados del petróleo, de los cuales la zona de mayor destino fueron Asia y Pacífico 2.773 millones, Europa 755 millones, América Latina 334 millones, Norte América 243 millones y finalmente África con 216 millones.

Las importaciones mundiales de productos de petróleo en el año 2014 fueron de 23.039 millones, comparados con los volúmenes importados del 2013 de 22.957 millones representa un crecimiento del 0,4%.

La región de Asia y Pacífico fueron las que más productos derivados de petróleo importaron con 8.441 millones. Dentro de la cual Japón fue el país con mayor volumen de importación con 1.076 millones.

Por lo expuesto, el petróleo continúa siendo el combustible más importante del mundo.

Para el año 2014 la revolución de esquisto de Estados Unidos, ha superado a Arabia Saudita como el mayor productor de petróleo del mundo y a Rusia como el mayor productor mundial de petróleo y gas.

El crecimiento del consumo chino de 2,6 %, fue el más bajo desde 1998, sin embargo, China todavía registró el incremento más importante del mundo en el consumo de energía primaria para el decimocuarto año consecutivo.

Los precios del petróleo han caído fuertemente, en gran parte impulsados por la fuerza de la oferta ya que la producción fuera de la OPEP aumentó en una cantidad récord, mientras que la organización antes mencionada mantiene sus niveles de producción para mantener la cuota de mercado.

CAPACIDAD MUNDIAL DE REFINACIÓN POR PAÍS						
Período: 2010-2014						
Cifras en miles de BL / D						
REGIÓN	2010	2011	2012	2013	2014	Variación 14/13
Norte América	19.487,9	19.775,4	19.377,7	19.865,1	19.908,7	0,2%
Canada	1.912,9	2.039,4	2.049,7	2.049,7	2.049,7	0,0%
Estados Unidos	17.575,0	17.736,0	17.328,0	17.815,4	17.859,0	0,2%
América Latina	8.525,3	8.780,7	8.785,3	8.363,7	8.514,3	1,8%
Argentina	627,1	627,1	630,6	630,6	630,6	0,0%
Brasil	1.988,0	2.010,0	2.000,0	2.093,0	2.208,0	5,5%
Colombia	330,0	330,0	330,0	330,0	330,0	0,0%
Ecuador	188,4	188,4	188,4	190,8	190,8	0,0%
México	1.540,0	1.690,0	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	1.867,9	1.872,0	1.872,0	1.855,0	1.890,6	1,9%
Otros	1.495,9	1.575,2	1.586,3	1.086,3	1.086,3	0,0%
Europa del Este y Eurasia	9.894,6	9.978,3	10.163,3	10.262,8	10.337,8	0,7%
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%
Rumania	516,6	537,3	537,3	461,8	461,8	0,0%
Rusia	5.508,0	5.569,0	5.754,0	5.929,0	6.004,0	1,3%
Ucrania	879,8	879,8	879,8	879,8	879,8	0,0%
Otros	1.259,8	1.261,8	1.261,8	1.261,8	1.261,8	0,0%
Europa Occidental	15.443,2	15.155,9	14.790,8	14.136,1	13.918,6	-1,5%
Belgica	797,6	740,3	739,8	739,8	739,8	0,0%
Francia	1.983,7	1.843,8	1.718,8	1.508,4	1.406,0	-6,8%
Alemania	2.410,7	2.417,7	2.247,0	2.247,0	2.188,0	-2,6%
Italia	2.337,2	2.337,2	2.337,2	2.115,7	2.046,0	-3,3%
Países Bajos	1.205,7	1.208,6	1.196,6	1.196,6	1.196,6	0,0%
España	1.271,5	1.271,5	1.271,5	1.291,5	1.427,5	10,5%
Reino Unido	1.866,2	1.766,2	1.767,2	1.524,4	1.402,0	-8,0%
Otros	3.570,6	3.570,6	3.512,7	3.512,7	3.512,7	0,0%
Medio Oriente	7.710,3	7.708,3	7.718,3	8.160,3	8.696,3	6,6%
Irán	1.715,0	1.715,0	1.715,0	1.715,0	1.781,0	3,8%
Iraq	810,0	810,0	820,0	830,0	900,0	8,4%
Kuwait	936,0	936,0	936,0	936,0	936,0	0,0%
Qatar	283,0	283,0	283,0	283,0	283,0	0,0%
Arabia Saudita	2.109,0	2.107,0	2.107,0	2.507,0	2.907,0	16,0%
Emiratos Arabes Unidos	675,0	675,0	675,0	707,0	707,0	0,0%
Otros	1.182,3	1.182,3	1.182,3	1.182,3	1.182,3	0,0%
África	3.366,8	3.388,0	3.386,0	3.464,8	3.464,8	0,0%
Argelia	592,0	592,0	592,0	650,8	650,8	0,0%
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	486,5	484,5	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	699,2	719,2	719,2	739,2	739,2	0,0%
Asia y Pacífico	28.473,7	29.487,7	30.504,5	30.555,5	30.876,3	1,0%
Australia	724,7	757,2	760,1	674,1	541,1	-19,7%
China	10.302,2	10.834,3	11.547,3	11.787,3	12.337,3	4,7%
India	3.723,0	3.883,6	4.278,8	4.319,0	4.319,0	0,0%
Indonesia	1.157,0	1.157,0	1.157,0	1.157,0	1.157,0	0,0%
Japón	4.516,4	4.499,2	4.477,4	4.339,7	3.947,0	-9,0%
Corea del Sur	2.712,3	2.859,5	2.887,0	2.887,0	2.958,5	2,5%
Singapur	1.357,0	1.357,0	1.357,0	1.344,5	1.444,5	7,4%
Taiwán	1.310,0	1.310,0	1.310,0	1.310,0	1.310,0	0,0%
Otros	2.671,1	2.829,9	2.729,9	2.736,9	2.861,9	0,3%
TOTAL MUNDIAL	92.901,8	94.274,3	94.725,9	94.808,3	95.716,8	1,0%
De los cuales:	2010	2011	2012	2013	2014	Variación 14/13
OPEP	10.040,2	10.042,3	10.052,3	10.538,6	11.110,2	5,4%
OPEP Porcentaje	10,8	10,7	10,6	11,1	11,6	4,5%
OCDE	45.195,1	45.507,8	44.753,7	44.362,7	43.734,5	-1,4%
FSU	8.284,4	8.347,4	8.532,4	8.707,4	8.782,4	0,9%
Nota:	La capacidad de la refinería de Venezuela también incluye datos de Refinería UPGRADE					
Fuente:	Boletín Estadístico Anual de la OPEP 2014					
Elaboración:	Subgerencia de Planificación - EP PETROECUADOR					

PRODUCCIÓN DE PRODUCTOS REFINADOS POR PAÍSES MIEMBROS DE LA OPEP						
Período: 2010-2014						
Cifras en miles de BLD						
PAÍS MIEMBRO	2010	2011	2012	2013	2014	Variación 14/13
Argelia	631,5	501,3	451,5	505,9	651,3	28,7%
Gasolina	69,5	51,3	50,8	48,7	63,3	30,0%
Kerosene	34,1	24,3	24,3	36,1	42,2	16,9%
Destilados	180,7	154,3	126,4	148,6	190,4	28,1%
Residuos	118,7	117,0	86,7	113,0	139,4	23,4%
Otros	228,5	154,4	163,3	159,5	216,0	35,4%
Angola	47,0	39,4	38,8	45,5	43,9	-3,5%
Gasolina	1,3	1,3	1,5	1,5	0,5	-66,7%
Kerosene	8,5	7,0	7,8	9,2	11,1	20,7%
Destilados	10,6	10,6	10,8	12,1	10,1	-16,5%
Residuos	12,4	16,4	16,3	16,9	13,0	-23,1%
Otros	14,2	4,1	2,4	5,8	9,2	58,6%
Ecuador	185,1	217,3	132,8	210,0	201,0	-4,3%
Gasolina	41,4	55,3	28,3	65,1	81,1	24,6%
Kerosene	8,1	8,3	8,2	8,6	8,2	-4,7%
Destilados	32,8	37,9	42,1	32,3	29,7	-8,0%
Residuos	60,1	67,8	32,6	54,6	45,3	-17,0%
Otros	42,7	48,0	21,6	49,4	36,7	-25,7%
Irán	1.743,3	1.748,7	1.812,0	1.918,6	1.774,6	-7,5%
Gasolina	346,3	308,5	418,6	455,7	344,4	-24,4%
Kerosene	130,2	116,9	124,5	124,5	97,4	-21,8%
Destilados	565,5	598,1	555,6	588,6	585,6	-0,5%
Residuos	472,0	487,2	476,3	512,8	483,2	-5,8%
Otros	229,3	238,0	237,0	237,0	264,0	11,4%
Irak	513,2	613,3	580,4	601,3	480,2	-20,1%
Gasolina	71,8	75,4	76,4	85,9	58,6	-31,8%
Kerosene	51,5	87,4	44,5	41,6	26,7	-35,8%
Destilados	102,2	130,1	127,6	132,4	104,2	-21,3%
Residuos	246,5	217,2	282,4	293,0	249,8	-14,7%
Otros	41,2	103,2	49,5	48,4	40,9	-15,5%
Kuwait	979,5	881,9	1.057,0	992,1	918,2	-7,4%
Gasolina	54,9	56,9	52,4	59,2	36,8	-37,8%
Kerosene	182,6	176,9	180,8	187,8	195,8	4,3%
Destilados	243,5	244,8	227,6	248,3	244,5	-1,5%
Residuos	204,8	180,2	199,8	179,8	149,8	-16,7%
Otros	293,7	223,1	396,4	317,0	291,3	-8,1%
Libia	367,1	340,5	148,3	144,8	135,1	-6,7%
Gasolina	16,2	17,7	15,1	17,3	16,7	-3,5%
Kerosene	43,3	47,5	16,2	16,4	16,8	2,4%
Destilados	96,4	78,8	46,2	41,8	37,9	-9,3%
Residuos	141,1	137,0	41,4	43,9	42,3	-3,6%
Otros	70,1	59,5	29,4	25,4	21,4	-15,7%
Nigeria	87,6	100,4	82,3	88,6	56,9	-35,8%
Gasolina	23,9	29,7	27,4	30,4	17,3	-43,1%
Kerosene	13,7	16,0	12,9	15,8	9,8	-38,0%
Destilados	20,6	21,8	18,8	18,4	13,2	-28,3%
Residuos	24,1	25,2	18,4	20,7	14,5	-30,0%
Otros	5,3	7,7	4,8	3,3	2,1	-36,4%
Qatar	585,0	650,0	659,0	650,0	638,0	-1,8%
Gasolina	46,0	43,0	46,0	37,0	46,0	24,3%
Kerosene	75,0	84,0	79,0	76,0	67,0	-11,8%
Destilados	59,0	54,0	45,0	44,0	45,0	2,3%
Residuos	6,0	4,0	6,0	7,0	5,0	-28,6%
Otros	399,0	465,0	483,0	486,0	475,0	-2,3%
Arabia Saudita	1.914,0	1.856,7	1.927,1	1.841,7	2.202,3	19,6%
Gasolina	375,6	390,6	398,6	369,0	440,9	19,5%
Kerosene	168,2	166,4	174,3	162,9	211,8	30,0%
Destilados	633,5	628,5	639,7	602,1	753,0	25,1%
Residuos	445,4	416,9	508,4	455,3	481,3	5,7%
Otros	291,3	254,3	206,1	252,4	315,3	24,9%
Emiratos Árabes Unidos	355,4	446,2	454,4	442,2	402,2	-9,0%
Gasolina	43,1	57,3	65,3	71,3	61,0	-14,4%
Kerosene	101,7	134,8	147,8	150,8	127,3	-15,6%
Destilados	79,5	99,8	85,8	82,7	69,8	-15,6%
Residuos	15,9	18,3	15,8	19,6	18,0	-8,2%
Otros	115,2	136,0	139,7	117,8	126,1	7,0%
Venezuela	1.089,1	1.124,0	1.231,9	1.245,1	1.151,2	-7,5%
Gasolina	306,1	300,2	294,6	293,1	275,6	-6,0%
Kerosene	72,4	78,2	71,2	67,7	61,9	-8,6%
Destilados	326,7	272,5	269,2	255,2	246,9	-3,3%
Residuos	256,3	305,0	303,7	312,4	255,8	-18,1%
Otros	127,6	168,1	293,2	316,7	311,0	-1,8%
TOTAL MIEMBROS OPEP	8.497,8	8.519,7	8.575,5	8.685,8	8.655,0	-0,4%
Gasolina	1.396,1	1.387,2	1.475,0	1.534,2	1.442,2	-6,0%
Kerosene	889,3	947,7	891,5	897,4	876,0	-2,4%
Destilados	2.351,0	2.331,2	2.194,8	2.206,5	2.330,4	5,6%
Residuos	2.003,3	1.992,2	1.987,8	2.029,0	1.897,5	-6,5%
Otros	1.858,1	1.861,4	2.026,4	2.018,7	2.108,9	4,5%

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 2014

Elaboración: Subgerencia de Planificación - EP PETROECUADOR

PRODUCCIÓN DE PRODUCTOS REFINADOS DEL PETRÓLEO POR PAÍSES						
Período: 2010-2014						
Cifras en miles de BL/D						
REGIÓN	2010	2011	2012	2013	2014	Variación 14/13
Norte América	20.444,3	20.562,3	20.471,0	20.749,8	21.284,2	2,6%
Canada	1.992,1	1.889,5	1.907,0	1.877,3	1.858,1	-1,0%
Estados Unidos	18.452,2	18.672,8	18.564,0	18.872,5	19.426,1	2,9%
América Latina	7.259,6	7.543,2	7.352,1	7.237,6	6.867,7	-5,1%
Argentina	622,2	616,9	650,9	681,7	682,8	0,2%
Brasil	2.107,7	2.212,4	2.073,4	2.178,8	2.211,6	1,5%
Colombia	271,8	292,6	279,2	262,3	220,3	-16,0%
Ecuador	185,1	217,3	132,9	210,0	201,0	-4,3%
México	1.421,8	1.411,6	1.417,6	1.494,1	1.436,6	-3,8%
Antillas Holandesas	88,6	173,2	146,5	146,5	161,2	10,0%
Trinidad y Tobago	115,0	137,5	85,0	125,3	104,7	-16,4%
Venezuela	1.089,1	1.123,9	1.232,0	1.245,1	1.151,2	-7,5%
Islas Vírgenes	-	-	-	-	-	-
Otros	1.358,3	1.357,8	1.334,6	893,8	698,3	-21,9%
Europa del Este y Eurasia	9.212,8	9.172,3	9.064,4	9.179,3	9.297,2	1,3%
Azerbaiyan	127,2	122,6	114,7	122,1	125,0	2,4%
Bielorrusia	346,0	411,5	408,4	404,3	414,5	2,5%
Kazajstan	300,0	300,0	300,0	352,1	333,6	-5,3%
Polonia	520,9	550,8	569,5	553,5	550,1	-0,6%
Rumania	218,7	214,0	216,4	215,2	238,9	11,0%
Rusia	6.428,8	6.432,4	6.436,1	6.536,1	6.636,1	1,5%
Ucrania	262,3	208,5	112,7	87,7	71,5	-18,5%
Otros	1.008,9	932,5	906,6	908,3	927,5	2,1%
Europa Occidental	13.158,8	12.563,9	12.379,2	12.018,0	11.912,3	-0,9%
Belgica	720,0	664,9	714,5	657,6	722,7	9,9%
Francia	1.550,5	1.526,0	1.296,3	1.243,3	1.244,4	0,1%
Alemania	2.198,2	2.095,8	2.120,1	2.064,5	2.039,1	-1,2%
Italia	1.886,7	1.706,5	1.607,2	1.425,7	1.341,2	-5,9%
Países Bajos	1.247,8	1.217,4	1.208,8	1.175,1	1.203,0	2,4%
España	1.188,8	1.145,2	1.236,6	1.223,6	1.229,4	0,5%
Reino Unido	1.549,1	1.551,9	1.417,9	1.364,7	1.248,0	-8,6%
Otros	2.817,7	2.656,2	2.777,8	2.863,5	2.884,5	0,7%
Medio Oriente	7.192,0	7.208,2	7.443,0	7.364,4	7.248,1	-1,6%
Irán	1.743,3	1.748,7	1.811,9	1.918,4	1.774,8	-7,5%
Iraq	513,2	613,2	580,4	601,3	480,3	-20,1%
Kuwait	979,4	881,9	1.057,0	992,1	918,3	-7,4%
Qatar	585,0	650,0	659,0	650,0	638,0	-1,8%
Arabia Saudita	1.914,0	1.856,7	1.927,1	1.841,7	2.202,3	19,6%
Emiratos Arabes Unidos	355,4	446,2	454,3	442,0	402,2	-9,0%
Otros	1.101,7	1.011,5	953,3	918,9	832,2	-9,4%
África	2.543,0	2.415,2	2.185,5	2.152,3	2.331,4	8,3%
Argelia	631,5	501,3	451,5	506,0	651,3	28,7%
Angola	47,0	39,4	38,7	45,4	43,8	-3,5%
Egipto	554,3	548,3	543,9	496,2	521,9	5,2%
S. Africa	397,6	422,2	500,6	435,6	476,2	9,3%
Libia	367,2	340,5	148,3	144,8	135,0	-6,8%
Nigeria	87,7	100,3	82,3	88,5	57,0	-35,6%
Otros	457,7	463,2	420,2	435,8	446,2	2,4%
Asia y Pacífico	25.798,3	26.099,8	26.771,7	27.075,1	27.727,1	2,4%
Australia	657,4	667,9	644,6	615,8	594,4	-3,5%
China	9.517,6	9.842,7	10.132,6	10.248,5	10.794,7	5,3%
India	3.715,2	3.931,8	4.096,6	4.369,8	4.615,5	5,6%
Indonesia	1.190,7	972,6	900,3	901,7	868,9	-3,6%
Japón	3.947,8	3.755,1	3.748,1	3.772,1	3.609,3	-98,4%
Corea del Sur	2.560,3	2.712,9	2.811,3	2.706,7	2.765,3	2,2%
Singapur	1.016,8	1.078,7	1.099,6	1.044,5	1.031,9	-1,2%
Taiwán	928,1	869,6	957,0	919,0	918,0	-0,1%
Otros	2.264,4	2.268,5	2.381,6	2.497,0	2.529,1	1,3%
TOTAL MUNDIAL	85.608,8	85.564,9	85.666,9	85.776,5	86.668,0	1,0%
De los cuales:	2010	2011	2012	2013	2014	Variación 14/13
OPEP	8.498,0	8.519,4	8.575,4	8.685,4	8.655,1	-0,3%
OPEP Porcentaje	9,9	10,0	10,0	10,1	10,0	-1,0%
OCDE	43.286,9	42.927,1	42.720,3	42.593,7	42.848,1	0,6%
FSU	7.876,1	7.813,0	7.709,7	7.847,8	7.936,2	1,1%

Fuente: Boletín Estadístico Anual de la OPEP 2014
Elaboración: Subgerencia de Planificación - EP PETROECUADOR

**EXPORTACIÓN POR DESTINO DE PRODUCTOS DERIVADOS DEL PETRÓLEO
REALIZADOS POR PAÍSES MIEMBROS DE LA OPEP**

Año: 2014

Cifras en miles de BL/D

PAÍS MIEMBRO	TOTAL MUNDIAL	Europa	Norte América	Asia y Pacífico	América Latina	África	Medio Oriente
Argelia	583	246	115	90	70	61	1
Angola	31	7	13	10	-	1	-
Ecuador	8	-	1	-	7	-	-
Irán	470	-	-	469	-	1	-
Irak	-	-	-	-	-	-	-
Kuwait	750	296	7	447	-	-	-
Libia	15	11	-	2	1	1	-
Nigeria	49	-	31	18	-	-	-
Qatar	522	-	-	522	-	-	-
Arabia Saudita	988	113	13	549	13	114	186
Emiratos Árabes Unidos	759	75	5	626	-	33	20
Venezuela	313	7	58	-	243	5	-
TOTAL MIEMBROS OPEP	4.488	755	243	2.733	334	216	207

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 2014

Elaboración: Subgerencia de Planificación - EP PETROECUADOR

EXPORTACIONES MUNDIALES DE PRODUCTOS DERIVADOS DEL PETRÓLEO POR PAÍS

Período: 2010-2014

Cifras en miles de BL/D

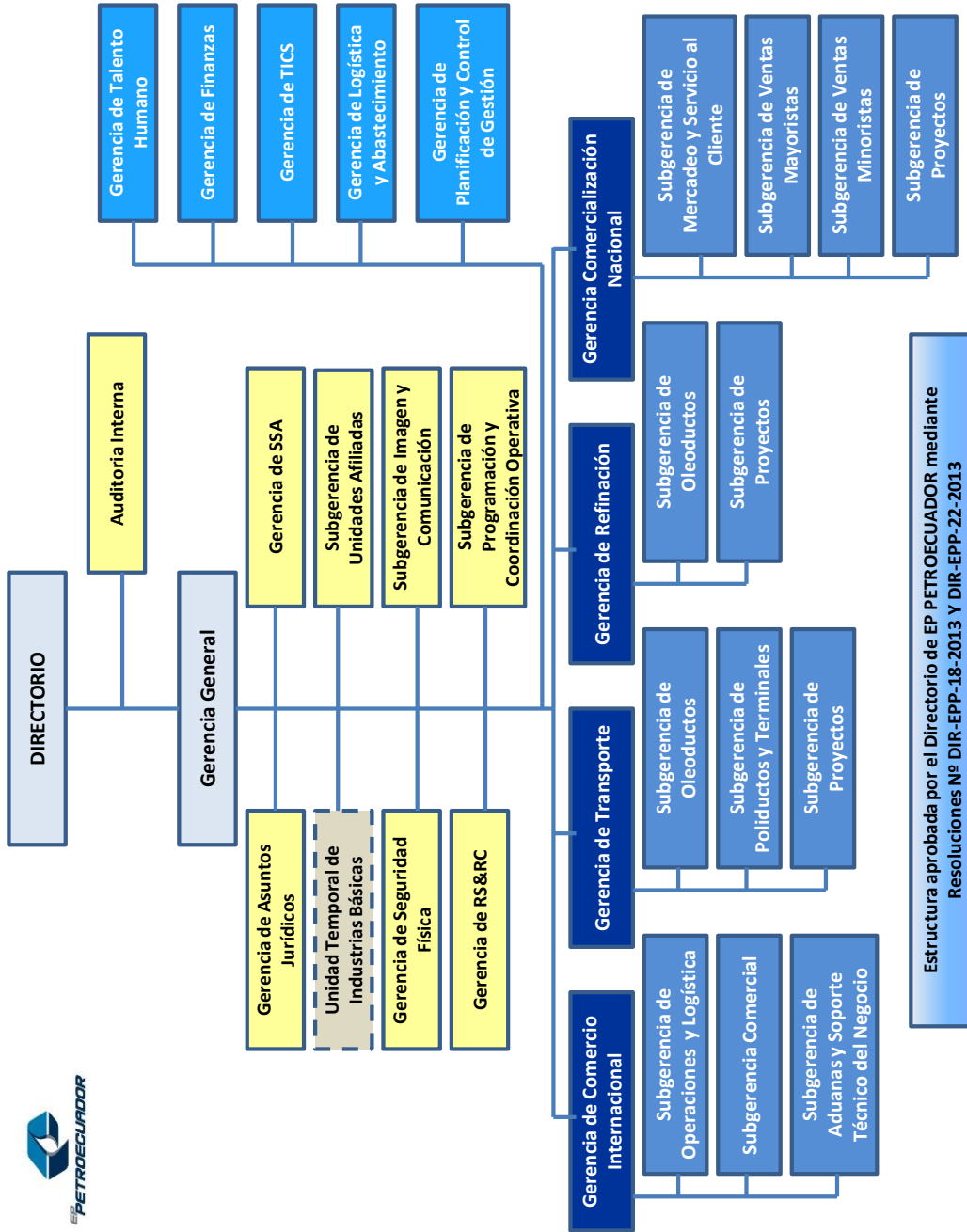
REGIÓN	2010	2011	2012	2013	2014	Variación 14/13
Norte América	2.739	3.335	3.616	4.007	4.303	7,4%
Canada	427	396	479	520	469	-9,8%
Estados Unidos	2.311	2.939	3.137	3.487	3.834	10,0%
América Latina	1.963	1.897	1.520	1.626	1.157	-28,8%
Brasil	158	138	121	150	133	-11,3%
Ecuador	28	29	27	20	8	-60,0%
México	190	180	149	171	191	11,7%
Antillas Holandesas	77	157	163	156	139	-10,9%
Trinidad y Tobago	107	116	69	91	64	-29,7%
Venezuela	760	786	674	713	312	-56,2%
Otros	643	491	317	325	310	-4,6%
Europa del Este y Eurasia	3.343	3.144	3.228	3.391	3.449	1,7%
Rumanía	75	79	71	76	97	27,6%
Rusia	2.230	1.923	1.986	2.121	2.183	2,9%
Otros	1.038	1.142	1.171	1.194	1.169	-2,1%
Europa Occidental	6.223	6.291	6.631	6.526	6.426	-1,5%
Bélgica	441	470	491	524	518	-1,1%
Francia	482	480	432	412	419	1,7%
Alemania	375	378	391	422	413	-2,1%
Italia	601	547	589	501	421	-16,0%
Países Bajos	2.137	2.100	2.171	2.093	2.129	1,7%
Reino Unido	560	592	578	558	454	-18,6%
Otros	1.627	1.724	1.979	2.016	2.072	2,8%
Medio Oriente	3.163	3.667	3.647	3.683	3.874	5,2%
Bahrain	223	241	245	248	248	0,0%
Irán	368	441	456	394	470	19,3%
Iraq	5	1	2	12	9	-25,0%
Kuwait	773	759	804	805	751	-6,7%
Qatar	322	510	466	511	522	2,2%
Arabia Saudita	951	902	862	794	988	24,4%
Emiratos Arabes Unidos	337	604	654	803	760	-5,4%
Otros	184	209	158	116	126	8,6%
África	669	777	742	779	875	12,3%
Argelia	315	492	449	453	583	28,7%
Angola	31	31	30	32	31	-3,1%
Egipto	90	61	51	42	40	-4,8%
Gabon	8	6	6	3	7	133,3%
Libia	50	21	39	76	15	-80,3%
Nigeria	23	24	8	23	49	113,0%
Otros	152	142	159	150	150	0,0%
Asia y Pacífico	5.745	6.022	5.888	6.202	6.166	-0,6%
Australia	72	71	82	57	54	-5,3%
China	623	625	580	625	589	-5,8%
Indonesia	101	94	79	76	57	-25,0%
Japón	351	313	258	342	334	-2,3%
Malasia	304	308	316	409	427	4,4%
Singapur	1.755	1.869	1.679	1.741	1.772	1,8%
Otros	2.539	2.742	2.894	2.952	2.933	-0,6%
TOTAL MUNDIAL	23.845	25.133	25.272	26.214	26.250	0,1%
De los cuales:	2010	2011	2012	2013	2014	Variación 14/13
OPEP	3.962,0	4.601,0	4.473,0	4.636,0	4.498,0	-3,0%
OPEP Porcentaje	16,6	18,3	17,7	17,7	17,1	-3,4%
OCDE	10.696,0	11.546,0	12.218,0	12.595,0	12.803,0	1,7%
FSU	2.972,0	2.732,0	2.779,0	2.903,0	2.978,0	2,6%
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 2014					
Elaboración:	Subgerencia de Planificación - EP PETROECUADOR					

IMPORTACIONES MUNDIALES DE PRODUCTOS DERIVADOS DEL PETRÓLEO POR PAÍS						
Período: 2010-2014						
Cifras en miles de BL/D						
REGIÓN	2010	2011	2012	2013	2014	Variación % 14/13
Norte América	2.005	1.905	1.698	1.571	1.605	2,2%
Canada	251	308	263	224	249	11,2%
Estados Unidos	1.748	1.597	1.435	1.347	1.356	0,7%
Otros	6	-	-	-	-	
América Latina	2.235	2.482	2.521	2.360	2.413	2,2%
Brasil	501	656	568	544	610	12,1%
Cuba	38	27	25	28	30	12,1%
Ecuador	119	104	118	133	157	7,1%
México	654	705	698	607	525	18,0%
Antillas Holandesas	45	45	45	45	45	-13,5%
Panamá	64	69	73	66	68	0,0%
Venezuela	72	68	145	133	158	3,0%
Otros	742	808	849	804	820	18,8%
Europa del Este y Eurasia	792	918	962	847	882	4,1%
Bulgaria	37	34	37	38	41	7,9%
Rusia	57	86	36	8	25	212,5%
Hungría	57	51	47	45	48	6,7%
Polonia	138	144	118	121	114	-5,8%
Otros	503	603	724	635	654	3,0%
Europa Occidental	7.433	7.515	7.232	7.151	7.050	-1,4%
Bélgica	450	473	444	556	491	-11,7%
Francia	839	833	915	889	905	1,8%
Alemania	757	699	687	807	784	-2,9%
Italia	390	366	347	268	255	-4,9%
Países Bajos	1.766	1.999	1.888	1.857	1.802	-3,0%
Reino Unido	677	662	679	604	611	1,2%
Otros	2.554	2.483	2.272	2.170	2.202	1,5%
Medio Oriente	1.063	1.064	1.294	1.264	1.316	4,1%
Irán	107	30	6	15	40	166,7%
Irak	48	62	103	84	99	17,9%
Arabia Saudita	170	197	320	482	465	-3,5%
Otros	738	775	865	683	712	4,2%
África	1.493	1.342	1.502	1.379	1.332	-3,4%
Argelia	18	43	94	102	55	-46,1%
Angola	57	64	92	89	99	11,2%
Egipto	183	215	217	168	181	7,7%
Marruecos	160	162	161	166	163	-1,8%
Nigeria	197	177	181	164	156	-4,9%
Túnez	80	70	65	61	59	-3,3%
Otros	798	611	692	629	619	-1,6%
Asia y Pacífico	7.861	8.104	8.116	8.385	8.441	0,7%
Australia	323	344	386	425	434	2,1%
China	997	1.098	1.053	1.093	958	-12,4%
Hong Kong	439	393	368	421	388	-7,8%
India	390	379	378	372	471	26,6%
Japón	1.053	1.142	1.189	1.097	1.076	-1,9%
Nueva Zelanda	41	41	38	45	49	8,9%
Singapur	2.021	2.119	1.916	2.310	2.389	3,4%
Otros	2.597	2.588	2.788	2.622	2.676	2,1%
TOTAL MUNDIAL	22.882	23.330	23.325	22.957	23.039	0,4%
De los cuales:	2010	2011	2012	2013	2014	Variación % 14/13
OPEP	1.186,0	1.094,0	1.476,0	1.545,0	1.568,0	1,5%
OPEP Porcentaje	5,2	4,7	6,3	6,7	6,8	1,5%
OCDE	12.513,0	12.693,0	12.352,0	12.065,0	11.871,0	-1,6%
FSU	386,0	505,0	553,0	430,0	478,0	11,2%
Nota:	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					
Fuente:	Boletín Estadístico Anual de la OPEP 2014					
Elaboración:	Subgerencia de Planificación - EP PETROECUADOR					



Organigramas

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



Estructura aprobada por el Directorio de EP PETROEQUADOR mediante Resoluciones N° DIR-EPP-18-2013 Y DIR-EPP-22-2013

