



INFORME ESTADÍSTICO 2016

Contenido

PRESENTACIÓN	4
ABREVIATURAS	5
PRINCIPALES DEFINICIONES	5
FACTORES DE CONVERSIÓN	8
1. CIFRAS PAÍS.....	10
1.1. Resumen de la Actividad Hidrocarburífera.....	10
2. TRANSPORTE DE CRUDO	15
2.1 Sistema de Oleoducto Transecuadoriano (SOTE).....	15
2.2 Oleoducto de Crudos Pesados (OCP).....	16
3. REFINACIÓN DE CRUDO	21
3.1 Cargas de crudo a refinerías.....	22
3.2 Paros de refinerías	23
3.3 Producción Nacional de Derivados	24
4. TRANSPORTE DE DERIVADOS	38
5. COMERCIO INTERNO	47
6. COMERCIO EXTERNO.....	58
6.1. Exportación de Crudo	58
6.2. Importación de Derivados	59
6.3. Exportación de Derivados.....	60
7. GESTIÓN AMBIENTAL.....	76
7.1 Gestión Ambiental	76
7.2 Restauración Ambiental.....	77
7.3 Laboratorio de Seguridad, Salud y Ambiente.....	79
7.4 Seguridad Industrial	79
7.5 Relaciones Comunitarias	80
8. FINANZAS	83
8.1. Presupuesto de Inversiones	83
8.2. Ejecución Presupuestaria de Costos y Gastos	83
9. TALENTO HUMANO.....	90
9.1. Organigramas	90

Contenido de Tablas

Tabla 1: Cifras Resumen Ejecutivo de la Actividad Hidrocarburífera I	11
Tabla 2: Cifras Resumen Ejecutivo de la Actividad Hidrocarburífera II	12
Tabla 3: Paradas del Oleoducto Transecuatoriano	16
Tabla 4: Crudo Bombeado por Oleoductos	17
Tabla 5: Consumo de Crudo en Estaciones de Bombeo	19
Tabla 6: Cargas de crudo a Refinerías	22
Tabla 7: Producción Nacional de Derivados	24
Tabla 8: Crudo Recibido en Refinerías y Consumo en Oleoducto	25
Tabla 9: Producción de Crudo Reducido y Gasolina Natural	26
Tabla 10: Materia Prima Procesada en Refinerías del País	27
Tabla 11: Producción Nacional de Derivados	28
Tabla 12: Producción de Derivados Refinería Esmeraldas	29
Tabla 13: Gasolina Súper Disponible al Mercado Interno	30
Tabla 14: Producción de Derivados Refinería La Libertad	31
Tabla 15: Producción de Derivados Refinería Shushufindi	32
Tabla 16: Producción de Derivados Mediante Mezclas en Terminales	34
Tabla 17: Producción de Gasolina Ecopáis Mediante Mezclas en Terminales	35
Tabla 18: Preparación de Fuel Oil Refinería Esmeraldas	36
Tabla 19: Características de Políductos	38
Tabla 20: Volumen de Combustibles Transportados por Políductos	40
Tabla 21: Volumen Transportado Políductos: Esmeraldas – Santo Domingo / Santo Domingo – Quito / Santo Domingo – Pascuales	42
Tabla 22: Volumen Transportado Políductos: Shushufindi – Quito / Quito – Ambato – Riobamba	43
Tabla 23: Volumen Transportado Políductos: Libertad – Manta / Libertad – Pascuales / Monteverde – Chorrillos	44
Tabla 24: Volumen Transportado Políductos: Tres Bocas – Pascuales / Tres Bocas – Fuel Oil / Pascuales – Cuenca	45
Tabla 25: Demanda Nacional por Sectores	48
Tabla 26: Demanda Sector Eléctrico	48
Tabla 27: Despachos Totales de Derivados Abastecedora	49
Tabla 28: Despachos Comercializadora EP PETROECUADOR	50
Tabla 29: Despachos Comercializadoras Privadas	51
Tabla 30: Transferencias de Despachos	52
Tabla 31: Despachos por Sectores Abastecedora	54
Tabla 32: Despachos Valorados Abastecedora	55
Tabla 33: Precios de Venta a Nivel de Terminal para Comercializadoras	56
Tabla 34: Exportación de Crudo	58
Tabla 35: Importación de Derivados	59
Tabla 36: Exportación de Derivados	60
Tabla 37: Exportación Total Crudo Oriente y Napo	61
Tabla 38: Exportación de Crudo por Cuentas	63
Tabla 39: Desglose “Venta Directa” Exportación Crudo Oriente	64
Tabla 40: Exportación Crudo Napo I	65
Tabla 41: Exportación Crudo Napo II	66
Tabla 42: Exportación de Fuel Oil # 6	67

Tabla 43: Exportación de Otros Productos Derivados	68
Tabla 44: Importación de GLP	69
Tabla 45: Importación de Diésel 2 y Diésel Premium	70
Tabla 46: Importación de Nafta.....	71
Tabla 47: Importación de Otros Productos.....	72
Tabla 48: Resumen Importaciones de Derivados.....	73
Tabla 49: Resumen Exportaciones de Derivados	74
Tabla 50: Cumplimiento Planes de Manejo Ambiental	77
Tabla 51: Inversión en Compensación Social por Programas	81
Tabla 52: Inversión en Compensación Social por Provincias	81
Tabla 53: Ejecución Presupuestaria de Inversiones.....	83
Tabla 54: Ejecución Presupuestaria de Costos y Gastos	84
Tabla 55: Costos Operativos.....	84
Tabla 56: Ejecución Presupuestaria de Inversiones por Gerencia	85
Tabla 57: Ejecución Presupuestaria de Costos y Gastos por Gerencia	86
Tabla 58: Balance General EP PETROECUADOR	87
Tabla 59: Estado de Resultados EP PETROECUADOR.....	88
Tabla 60: Número de personal por Género	91
Tabla 61: Número de personal por Gerencia y Zona Geográfica	92
Tabla 62: Número de personal por Rango de Edad	93

Contenido de Gráficos

Gráfico 1: Movimiento Hidrocarburífero EP Petroecuador.....	13
Gráfico 2: Transporte de Crudo	18
Gráfico 3: Refinación de Derivados.....	33
Gráfico 4: Transporte de Derivados	41
Gráfico 5: Estaciones Propias y Afiliadas a Nivel Nacional	47
Gráfico 6: Despachos de Derivados.....	53
Gráfico 7: Exportación de Crudo	62
Gráfico 8: Limpieza de Áreas contaminadas.....	77
Gráfico 9: Capacitación en Planes de Contingencia	80
Gráfico 10: Obras de Compensación Social	80
Gráfico 11: Organigrama Estructural EP PETROECUADOR	94
Gráfico 12: Organigrama Estructural Gerencia de Comercio Internacional	95
Gráfico 13: Organigrama Estructural Gerencia de Transporte	95
Gráfico 14: Organigrama Estructural Gerencia de Comercialización Nacional	95
Ilustración 15: Organigrama Estructural Gerencia de Refinación	96
Gráfico 16: Organigrama Estructural Subgerencia de Talento Humano	97
Gráfico 17: Organigrama Estructural Subgerencia de Finanzas.....	97
Gráfico 18: Organigrama Estructural Subgerencia de Tecnologías de la Información y Comunicación	98
Gráfico 19: Organigrama Estructural Subgerencia de Logística y Abastecimiento	98
Gráfico 20: Organigrama Estructural Subgerencia de Planificación y	98
Gráfico 21: Organigrama Estructural Procuraduría	99
Gráfico 22: Organigrama Estructural Subgerencia Seguridad, Salud y Ambiente	99
Gráfico 23: Organigrama Estructural Jefatura Corporativa de Programación y Coordinación Operativa	99

PRESENTACIÓN

Es de enorme orgullo para la EP PETROECUADOR poner a consideración de la comunidad en general el “INFORME ESTADÍSTICO” correspondiente al año 2016. El mismo sintetiza el trabajo desarrollado durante el período en mención, incluyendo el esfuerzo y retribución a la sociedad a través de los proyectos compensatorios en las áreas de influencia de la empresa.

Esta publicación contiene en cifras los resultados relevantes que se obtuvieron de las principales actividades que se desarrollan en las unidades de negocio de EP PETROECUADOR en las diferentes fases de la industria como son:

- Transporte de crudo y derivados
- Industrialización y comercialización interna y externa de derivados
- Comercialización de Crudo
- Seguridad, Salud, Ambiente

El presente informe a más de ser una fuente de conocimiento y consulta del movimiento Hidrocarburífero, pretende que el lector infiera el esfuerzo realizado por todos quienes conformamos la EP PETROECUADOR.

**GERENTE GENERAL
EP PETROECUADOR**

ABREVIATURAS

INSTITUCIONES

ARCH	Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero
CENACE	Centro Nacional de Control de la Energía
EP PETROECUADOR	Empresa Pública de Hidrocarburos del Ecuador
OCP	Oleoducto de Crudos Pesados
REE	Refinería Estatal Esmeraldas
RLL	Refinería La Libertad
RSH	Refinería Shushufindi
SOTE	Sistema de Oleoducto Transecuatoriano

UNIDAD DE MEDIDA

API°	Grado API
BPPD	Bariles diarios de petróleo
BTU	Unidad de Energía
BI	Baril
BI/d	Baril / día
Gls	Galones
Kg	Kilogramos
MMBL	Millones de Barriles
MMBTU	Millones de BTU
MMPC	Millones de Pies Cúbicos
Oct	Octanaje
P.P.P.	Precio Promedio Ponderado
Prom	Promedio
RON	Número de Octano Investigado
cSt	Centistokes
TM	Tonelada Métrica
US\$/BI	Dólares por Barril
VGO	Gasolina al Vacío

VARIOS

CAB	Cabecera
C&F	Costo y Flete
FOB	Puesto a bordo
GLP	Gas Licuado de Petróleo
IFO	Internacional Fuel Oil
NAO	Nafta Alto Octano
NBO	Nafta Bajo Octano
VAR	Variación
DPA	Depósito de Pesca Artesana

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 en 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.)

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

Bariles día operación (BPDO).- Es el número de barriles producidos o procesados por día de operación.

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

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

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

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 el mismo 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 normales.

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.

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 DAT.- El vendedor asume todos los costes, incluidos el transporte principal y el seguro (no obligatorio), hasta que la mercancía se coloca en la Terminal definida, asumiendo los riesgos hasta ese momento.

Precio Teórico 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 escurreimiento, contenido de azufre en peso y metales, determinan que para ser utilizado, deba ser mezclado con un diluyente apropiado como el diésel.

ISO 14001: Normalización Internacional que expresa cómo establecer un sistema de gestión ambiental efectivo, que ayuda a la organización a identificar, priorizar y gestionar los riesgos ambientales como parte de sus prácticas de negocios habituales.

FACTORES DE CONVERSIÓN

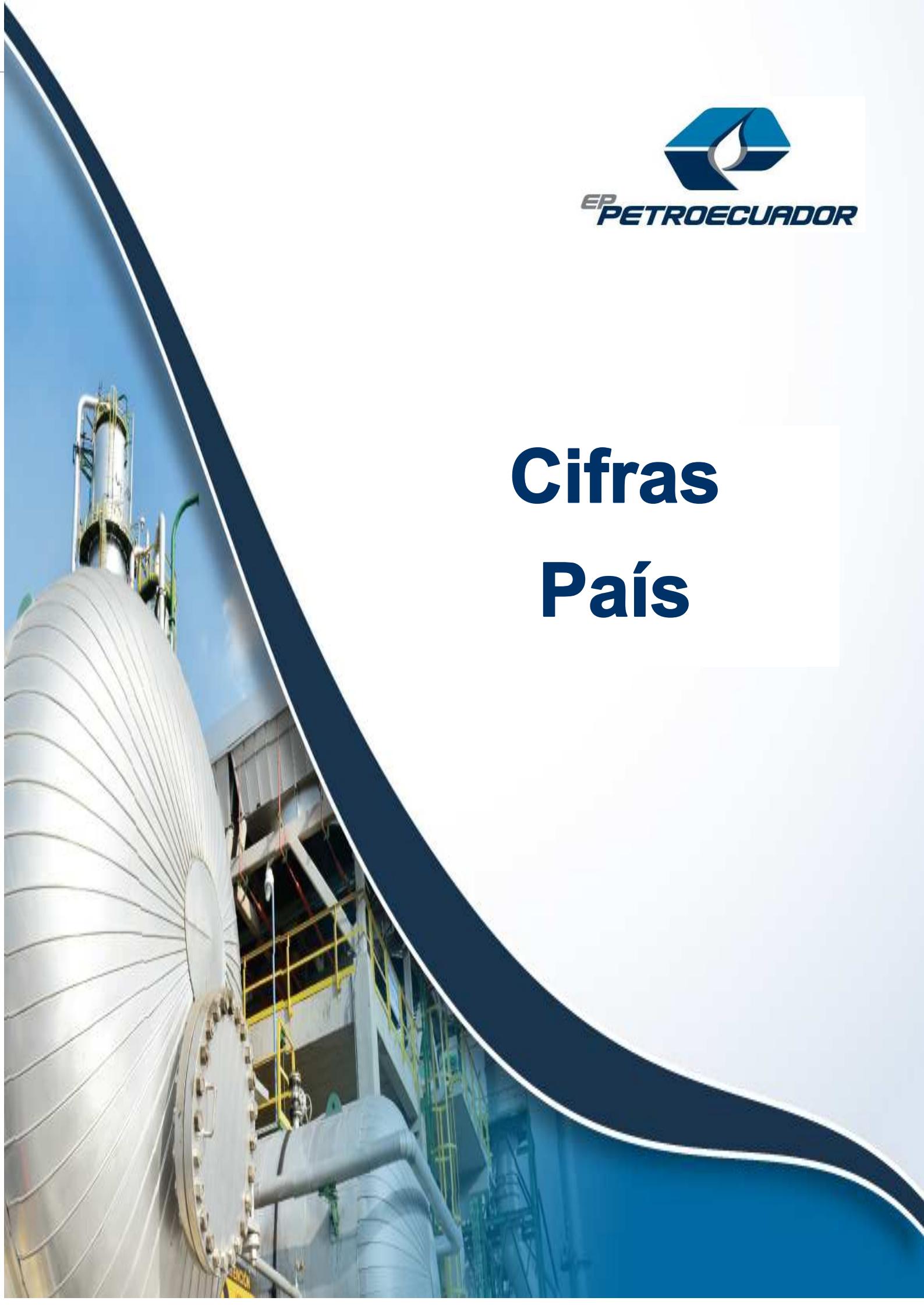
FACTORES DE CONVERSIÓN		
1 BI = 42 gls		1 gls = 3,79 litros
1 TM = 1000 kg		1Kg = 1000 gr
Productos		
Kilos a Galones (se multiplica por)		
GLP		0,48930
Asfalto AP-3		0,25991
Asfalto RC-250		0,27470
TM a BLS (se multiplica por)		TM a GLS (se multiplica por)
Diésel 1	7,670476	322,159992
Diésel 2	7,378440	309,894480
Galones Americanos	3,7853	Litros
Metros Cúbicos	6,2898	Bariles
Toneladas	11,65	Bariles

Fuente:

Gerencia de Comercialización Nacional



Cifras País



1. CIFRAS PAÍS

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.



1.1 Resumen de la Actividad Hidrocarburífera

Durante el año 2016 la empresa ha cumplido con las metas operativas establecidas, desarrollando con eficacia sus actividades.

A través del Oleoducto Transecuatoriano (SOTE) se han transportado un volumen de 132.9 millones de barriles de crudo de acuerdo con su capacidad y la producción nacional de crudo.

En las refinerías del país se cargó en sus plantas un total de 55.0 millones de barriles de crudo con los cuales se obtuvo una producción nacional de 74.6 millones de barriles de derivados, incluyendo mezclas en terminales.

La demanda interna de derivados fue de 87.8 millones de barriles, la misma que fue abastecida mediante importaciones de derivados que alcanzaron los 47.3 millones de barriles, de los cuales 19.2 millones de barriles fueron utilizados en la producción nacional como materia prima.

Una vez abastecidas las refinerías, se exportó 126.0 millones de barriles de crudo Oriente y Napo a un precio promedio ponderado de 35.3 US\$/BI; y, de igual manera una vez abastecido el mercado interno se exportó 12.1 millones de barriles de derivados.

Tabla 1: Cifras Resumen Ejecutivo de la Actividad Hidrocarburífera I
Año 2016

Cifras en miles de barriles

DETALLE	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	TOTAL	
CRUDO														
Transporte	15.939	14.675	16.283	16.297	16.261	15.680	16.826	16.930	16.621	16.681	15.798	16.072	194.063	
SOTE	11.311	10.608	11.364	11.067	11.192	10.864	11.266	11.246	11.038	11.358	10.761	10.817	132.891	
OCP	4.628	4.068	4.920	5.230	5.069	4.816	5.560	5.684	5.582	5.323	5.037	5.256	61.172	
Cargas	4.898	4.769	5.349	4.803	4.353	4.302	4.443	4.566	4.461	4.214	4.440	4.365	54.963	
Refinería Esmeraldas	3.123	3.026	3.415	2.986	3.055	3.227	3.342	3.402	3.272	3.389	3.288	3.153	38.678	
Refinería La Libertad	1.152	1.159	1.313	1.220	676	469	474	538	587	389	542	588	9.106	
Refinería Shushufindi	623	584	622	597	622	606	627	625	602	436	611	624	7.179	
Exportación EP Petroecuador	10.912	9.243	10.110	9.181	11.601	10.927	12.709	9.632	9.784	11.829	9.655	10.419	126.002	
Crudo Oriente	6.590	6.555	6.109	6.503	6.776	7.836	7.782	5.899	6.851	6.788	6.705	7.138	81.532	
Crudo Napo	(a)	4.322	2.687	4.001	2.678	4.825	3.091	4.927	3.733	2.933	5.042	2.950	3.281	44.469
DERIVADOS														
Producción Nacional	(b)	6.498	6.072	6.868	6.306	6.218	5.954	6.085	6.096	6.063	6.194	6.076	6.144	74.574
Consumo Nacional		7.535	7.210	7.468	6.995	6.953	6.917	7.069	7.329	7.242	7.384	7.570	8.104	87.777
Transporte por Políuductos		6.520	6.055	5.913	5.858	5.923	5.967	6.443	6.490	6.522	7.112	6.708	7.016	76.529
Total Importaciones		4.469	3.868	3.802	3.323	3.061	3.768	3.950	4.587	3.923	3.714	4.305	4.573	47.342
Importación Diesel 2		782	788	478	260	-	520	260	259	514	255	519	263	4.897
Importación Diesel Premium		1.040	761	779	775	744	1.007	1.019	1.784	1.051	1.304	1.055	1.835	13.154
Importación de Nafta RON 93		1.537	1.298	1.039	1.087	763	792	1.262	1.511	1.332	1.028	1.032	964	13.646
Importación de Nafta RON 87		-	-	522	-	521	523	256	-	-	-	260	255	2.338
Importación GLP		895	584	766	771	814	714	942	815	816	916	1.008	1.044	10.086
Importación de Cutter Stocks		215	429	217	430	210	212	211	210	210	210	421	211	3.187
Importación de Avgas		-	8	-	-	9	-	-	8	-	-	8	-	33
Total Exportaciones		924	927	759	1.527	1.298	1.175	963	1.297	1.113	350	1.048	699	12.080
Exportación de Fuel Oil N°6		924	927	759	1.352	1.128	998	963	1.297	1.113	350	1.048	699	11.558
Exportación Nafta de Bajo Octano		-	-	-	175	170	177	-	-	-	-	-	-	522
P.P.P. Exportación Crudo Oriente US\$/BI (c)		23,25	24,98	30,57	36,11	40,42	40,93	36,98	39,09	41,25	42,54	41,35	46,30	37,17
P.P.P. Exportación Crudo Napo US\$/BI (c)		19,44	16,38	25,19	29,89	33,63	37,36	32,72	34,51	34,52	38,96	34,65	40,82	31,72

Notas:

- a) Incluye crudo reducido
- b) No incluye la producción de nafta base que se envía a terminales ni Gasolina Natural de Ref. Amazonas
- c) (P.P.P.) Precio promedio ponderado del barril de petróleo en US\$/BI.

Fuente: Gerencias EP PETROECUADOR

Tabla 2: Cifras Resumen Ejecutivo de la Actividad Hidrocarburífera II
Año 2016

Cifras en barriles /día

DETALLE	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Anual	
CRUDO														
Transporte	515.070	506.048	525.270	543.240	524.544	522.655	542.765	546.114	554.017	538.102	526.616	518.466	530.228	
SOTE	365.780	365.780	366.568	368.907	361.026	362.123	363.407	362.765	367.938	366.401	358.709	348.929	363.090	
OCP	149.289	140.267	158.702	174.333	163.518	160.532	179.359	183.349	186.079	171.702	167.907	169.537	167.138	
Cargas	157.999	164.452	172.557	160.087	140.434	143.415	143.307	147.283	148.692	135.930	148.012	140.813	150.173	
Refinería Esmeraldas	100.743	104.338	110.147	99.524	98.561	107.567	107.807	109.745	109.070	109.327	109.600	101.711	105.677	
Refinería La Libertad	37.157	39.960	42.361	40.664	21.805	15.640	15.289	17.367	19.562	12.553	18.051	18.957	24.881	
Refinería Shushufindi	20.099	20.154	20.049	19.899	20.067	20.209	20.211	20.172	20.060	14.049	20.361	20.145	19.614	
Exportación EP Petroecuador	351.992	318.711	326.138	306.033	374.229	364.234	409.976	310.701	326.130	381.588	321.832	336.093	344.267	
Crudo Oriente	212.573	226.044	197.069	216.755	218.588	261.211	251.041	190.275	228.376	218.957	223.506	230.260	222.766	
Crudo Napo	(a)	139.419	92.667	129.069	89.279	155.642	103.022	158.935	120.425	97.754	162.631	98.326	105.833	121.501
DERIVADOS														
Producción Nacional	(b)	209.602	209.394	221.533	210.204	200.579	198.470	196.304	196.634	202.109	199.795	202.517	198.210	203.753
Consumo Nacional		243.073	248.635	240.901	233.151	224.288	230.569	228.046	236.422	241.405	238.200	252.339	261.409	239.827
Transporte por Políuductos		210.324	208.809	190.753	195.258	191.080	198.915	207.851	209.369	217.404	229.406	223.588	226.329	209.095
Total Importaciones		144.174	133.395	122.637	110.772	98.737	125.587	127.418	147.956	130.753	119.794	143.487	147.515	129.349
Importación Diesel 2	25.224	27.166	15.425	8.659	-	17.321	8.383	8.357	17.129	8.229	17.311	8.477	13.381	
Importación Diesel Premium	33.545	26.236	25.136	25.844	23.998	33.559	32.872	57.540	35.020	42.075	35.171	59.199	35.940	
Importación de Nafta RON 93	49.592	44.775	33.515	36.229	24.619	26.388	40.699	48.727	44.410	33.171	34.415	31.100	37.284	
Importación de Nafta RON 87	-	-	16.850	-	16.815	17.438	8.265	-	-	-	8.662	8.230	6.388	
Importación GLP	28.876	20.130	24.723	25.707	26.259	23.808	30.393	26.292	27.203	29.545	33.603	33.688	27.559	
Importación de Cutter Stocks	6.936	14.795	6.989	14.333	6.769	7.073	6.807	6.783	6.991	6.774	14.045	6.822	8.707	
Importación de Avgas	-	293	-	-	277	-	-	257	-	-	280	-	91	
Total Exportaciones		29.804	31.954	24.487	50.902	41.860	39.164	31.067	41.853	37.092	11.304	34.928	22.549	33.005
Exportación de Fuel Oil N°6	29.804	31.954	24.487	45.068	36.372	33.264	31.067	41.853	37.092	11.304	34.928	22.549	31.579	
Exportación Nafta de Bajo Octano	-	-	-	5.833	5.488	5.900	-	-	-	-	-	-	1.427	

Notas:

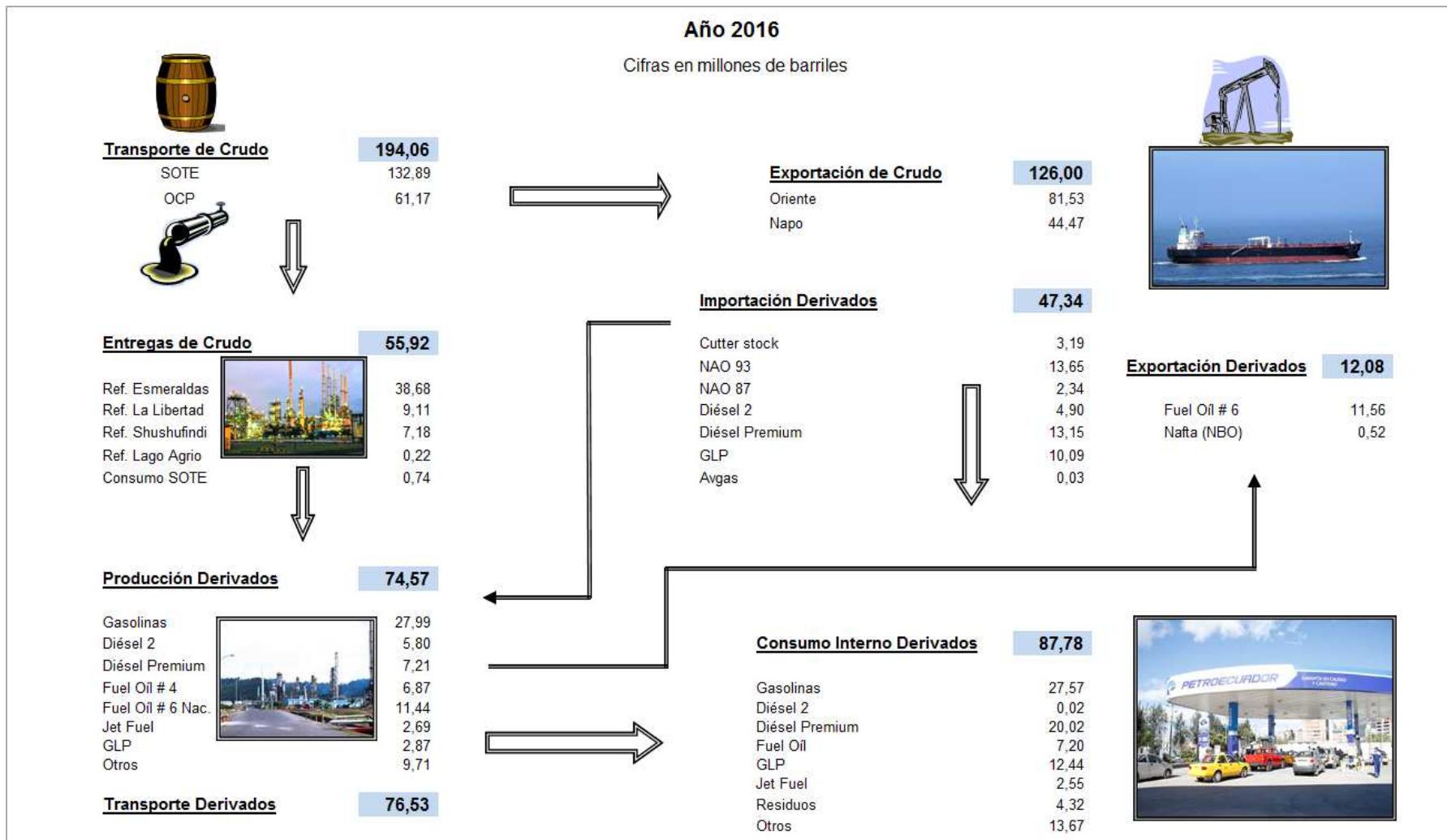
- a) Incluye crudo reducido
- b) No incluye la producción de nafta base que se envía a terminales ni Gasolina Natural de Ref. Amazonas

Fuente: Gerencias EP PETROECUADOR

Gráfico 1: Movimiento Hidrocarburífero EP PETROECUADOR

Año 2016

Cifras en millones de barriles



Fuente: Gerencias de EP PETROECUADOR



Transporte Crudo



2. TRANSPORTE DE CRUDO

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

2.1 Sistema de Oleoducto Transecuatoriano (SOTE)

El Sistema del Oleoducto Transecuatoriano (SOTE) constituye una de las obras de infraestructura más importantes del Ecuador. Tiene una capacidad de transporte de 360.000 BPPD para crudo de mínimo 23,7 °API, 78.8 c St. de viscosidad a 80° F y 390.000 BPPD utilizando químico reductor de fricción.

El ducto tiene una longitud de 497,7 Km; y con una potencia instalada de 101.150 HP, atraviesa tres regiones naturales del país Amazonía, Sierra y Costa, cruza por la Cordillera de los Andes a una altura máxima de 4.064 metros, cerca de la Virgen en Papallacta.

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 transportarlo desde los tanques hasta la playa; es decir, 5 kilómetros más de tuberías de carga aproximadamente y finalmente 7 kilómetros más de tuberías submarinas.

Además cuenta con seis estaciones de bombeo: Lago Agrio, Lumbaqui, El Salado, Baeza, Papallacta y Quinindé; cuatro estaciones reductoras de presión: San Juan, Chiriboga, La Palma y Santo Domingo y un Terminal Marítimo en Balao – Esmeraldas.

El oleoducto básicamente no ha sido modificado, únicamente se lo ha mantenido y adaptado para las condiciones de operaciones actuales.

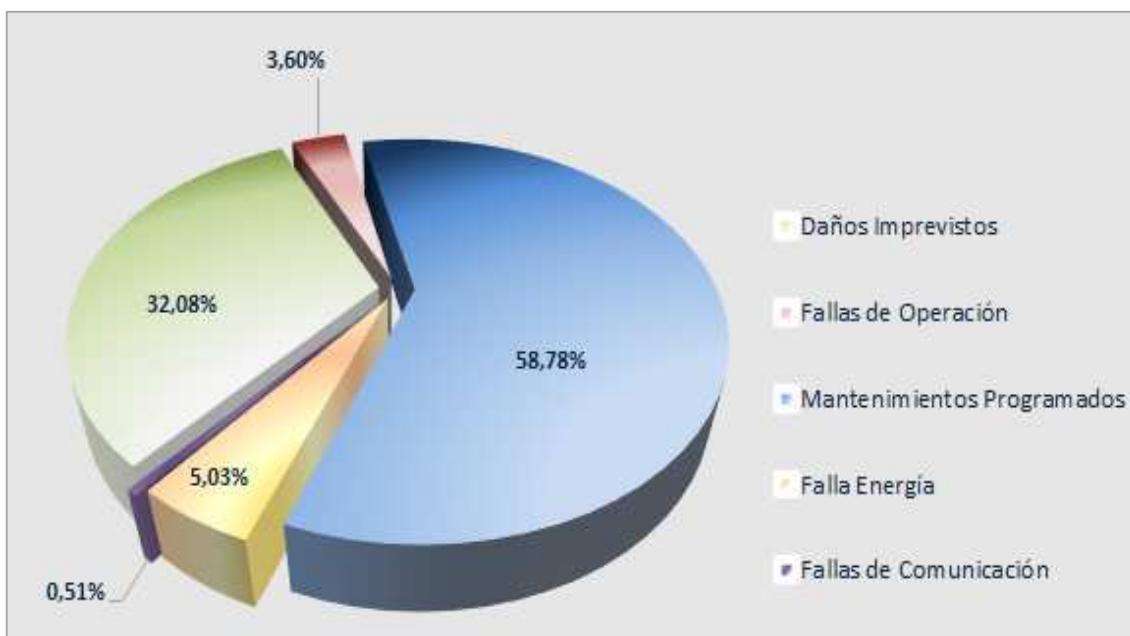


El volumen transportado de crudo por el SOTE durante el año 2016 fue de 132.9 millones de barriles de un crudo de 24,9 API promedio, disminuyéndose en un 0,6% con relación al año 2015, esto responde directamente a la producción de crudo en la Región Oriental.

Las paralizaciones de bombeo por el SOTE en el período de análisis, han totalizado 32 horas y 50 minutos, siendo mayor el tiempo paralizado por mantenimiento programado del oleoducto y el menor por fallas de comunicación como se detalla en el siguiente cuadro:

**Tabla 3: Paradas del Oleoducto Transecuatoriano
Año 2016**

Detalle	Horas	Minutos	%
Daños Imprevistos	10	32	32,08
Fallas de Operación	1	11	3,60
Mantenimientos Programados	19	18	58,78
Falla Energía	1	39	5,03
Fallas de Comunicación	0	10	0,51
TOTAL	32	50	100,00



Fuente: Gerencia de Transporte – EP PETROECUADOR

2.2 Oleoducto de Crudos Pesados (OCP)

Debido al incremento de la producción de crudo fue necesario incrementar el volumen de transporte de crudo, por tal motivo se construyó el Oleoducto de Crudos Pesados por parte de las compañías privadas, iniciando su operación en el año 2003, cuenta con una capacidad de transporte de 450.000 BPPD.

Tabla 4: Crudo Bombeado por Oleoductos
Año 2016

Mes	Oleoducto Transecuatoriano (SOTE) (a)			Oleoducto de Crudos Pesados (OCP) (b)			TOTAL = SOTE +OCP		Participación %	
	API° Prom./mes	Volumen	Prom/día	API° Prom./mes	Volumen	Prom/día	Volumen	Prom/día	SOTE	OCP
Enero	24,91	11.311.025	364.872	19,50	4.627.973	149.289	15.938.997	514.161	70,96	29,04
Febrero	24,90	10.607.629	365.780	19,20	4.067.749	140.267	14.675.378	506.048	72,28	27,72
Marzo	24,90	11.363.619	366.568	19,70	4.919.747	158.702	16.283.366	525.270	69,79	30,21
Abril	24,90	11.067.211	368.907	19,80	5.230.001	174.333	16.297.212	543.240	67,91	32,09
Mayo	24,83	11.191.814	361.026	19,70	5.069.048	163.518	16.260.862	524.544	68,83	31,17
Junio	24,82	10.863.683	362.123	20,70	4.815.957	160.532	15.679.640	522.655	69,29	30,71
Julio	24,86	11.265.606	363.407	19,60	5.560.119	179.359	16.825.725	542.765	66,95	33,05
Agosto	24,91	11.245.729	362.765	20,70	5.683.808	183.349	16.929.537	546.114	66,43	33,57
Septiembre	24,98	11.038.150	367.938	19,60	5.582.373	186.079	16.620.523	554.017	66,41	33,59
Octubre	24,94	11.358.419	366.401	19,00	5.322.753	171.702	16.681.172	538.102	68,09	31,91
Noviembre	24,90	10.761.266	358.709	18,70	5.037.217	167.907	15.798.483	526.616	68,12	31,88
Diciembre	25,04	10.816.807	348.929	18,80	5.255.643	169.537	16.072.451	518.466	67,30	32,70
TOTAL	24,91	132.890.957	363.090	19,59	61.172.388	167.138	194.063.345	530.228	68,48	31,52
Ene - Dic 2015	25,15	133.668.526	366.215	20,53	62.059.061	170.025	195.727.587	536.240	68,3	31,71
Var. % 16/15		-0,6	-0,9		-1,4	-1,7	-0,9	-1,1	0,3	-0,6

Notas:

- a) El SOTE tiene la capacidad operativa de 360.000 bpd y 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
- b) El OCP tiene la capacidad operativa 450.000 bpd y bombea un crudo de entre 19 y 21 grados API. El bombeo por este oleoducto incluye crudo colombiano.

Fuente: Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR - Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero

Gráfico 2: Transporte de Crudo

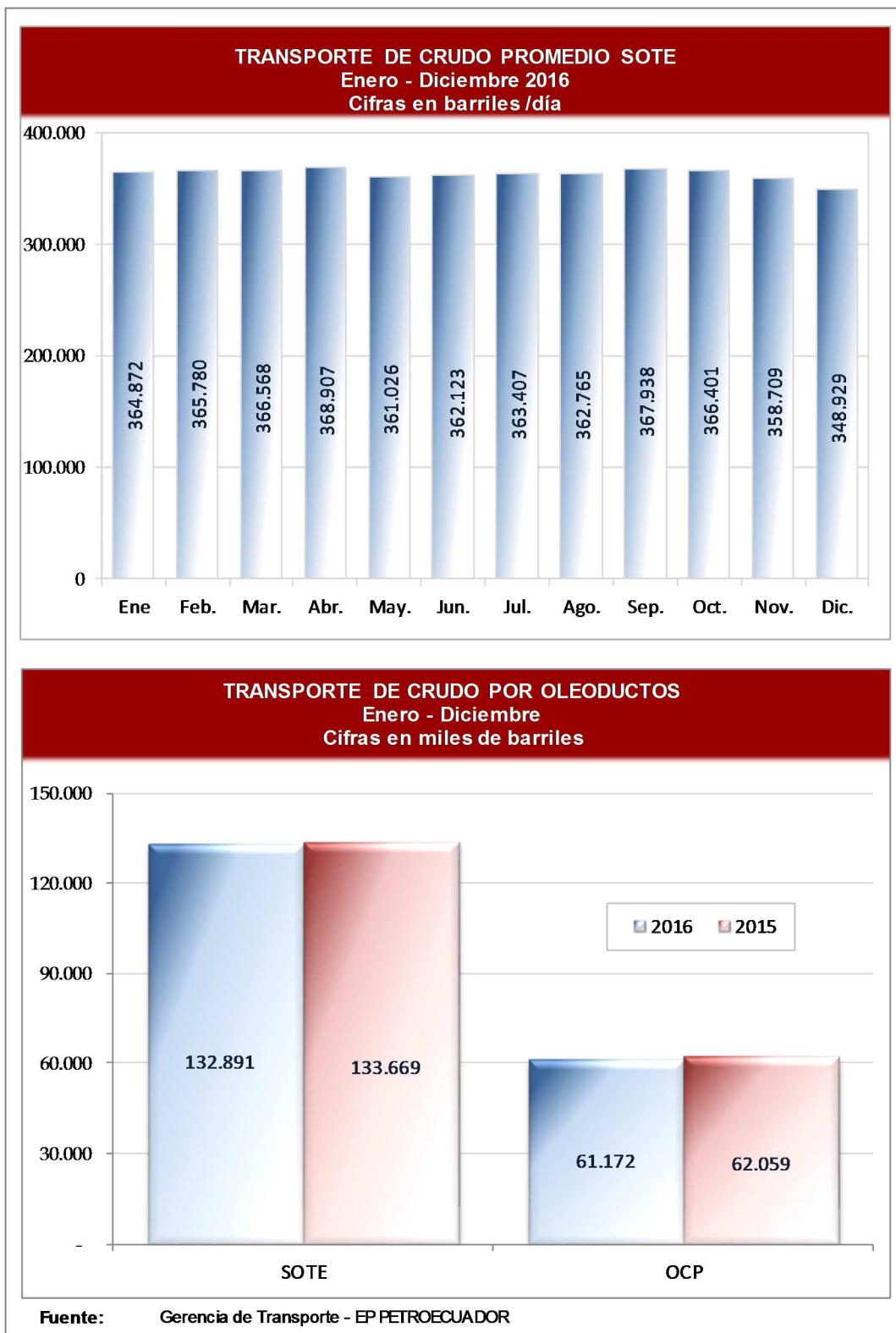


Tabla 5: Consumo de Crudo en Estaciones de Bombeo
Año 2016

Cifras en Barriles

Mes	Lago Agrio	Lumbaqui	Salado	Baeza	Papallacta	Quinindé	TOTAL
Enero	11.184	11.149	8.913	13.089	13.032	4.907	62.274
Febrero	10.646	10.338	8.456	12.430	12.701	4.996	59.566
Marzo	11.504	11.748	9.170	13.276	13.656	4.444	63.797
Abril	10.866	11.293	9.061	12.885	13.378	5.027	62.511
Mayo	11.050	11.514	9.238	13.009	13.649	4.609	63.068
Junio	10.798	11.057	9.395	13.385	13.363	4.835	62.834
Julio	11.192	11.757	9.016	13.341	13.437	5.183	63.926
Agosto	11.041	11.604	8.920	13.082	13.034	4.469	62.150
Septiembre	11.310	11.363	8.953	12.965	12.835	4.640	62.066
Octubre	11.349	11.434	9.014	13.244	13.289	4.979	63.309
Noviembre	10.528	10.554	8.222	12.466	12.495	4.105	58.369
Diciembre	10.379	10.480	8.247	12.555	12.152	4.380	58.193
TOTAL	131.847	134.291	106.605	155.727	157.021	56.573	742.065
Ene - Dic 2015	132.905	132.496	108.060	159.344	158.384	59.869	751.058
Var % 16/15	-0,8	1,4	-1,3	-2,3	-0,9	-5,5	-1,2

Fuente:

Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR



Refinación Crudo



3. REFINACIÓN DE CRUDO



El petróleo crudo no es directamente utilizable, salvo a veces como combustible. Para obtener sus diversos subproductos es necesario refinarlo, obteniendo los productos acabados y las materias químicas más diversas. La refinación comprende una serie de procesos de separación, transformación y purificación, mediante los cuales el petróleo crudo es convertido en productos útiles con innumerables usos, con la finalidad de satisfacer la demanda nacional; para lo cual el país cuenta con las siguientes 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 de 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 atmosférica, 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

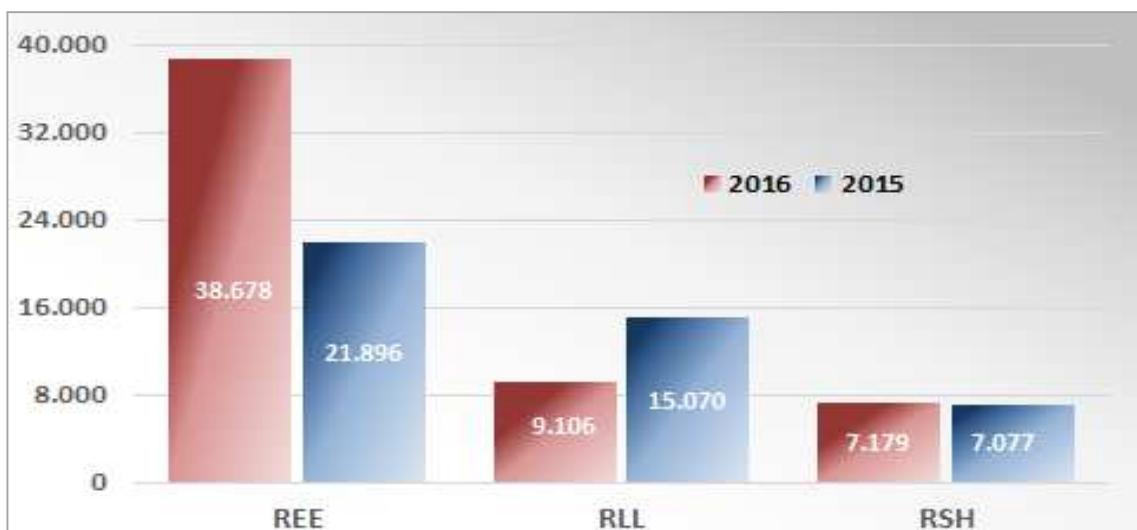
Durante el año 2016 la carga de crudo en las tres refinerías alcanzó los 55.0 millones de barriles, presentando un incremento del 24,8% con respecto al 2015, debido a que concluyó la Rehabilitación de Refinería Esmeraldas.

Tabla 6: Cargas de crudo a Refinerías

Cifras en miles de barriles

Año 2016

Refinerías	2016	2015	Var %
Esmeraldas	38.678	21.896	76,64
La Libertad	9.106	15.070	-39,57
Shushufindi	7.179	7.077	1,44
TOTAL	54.963	44.043	24,79



3.2 Paros de refinerías

Esmeraldas

Unidad	Días paro	Detalle
CRUDO 1	7,34	Emergencia por sismo de 7,8 (escala Richter 16/04/2016) se activan alarmas y protecciones de sistema eléctrico, turbogeneradores y equipos en general, emergencias eléctricas S.N.I. y sismo de 5,8 (escala Richter 19/12/2016).
VACIO 1	7,87	
VISBREAKING 1	22,85	
CRUDO 2	8,59	Emergencia por sismo de 7,8 (escala Richter 16/04/2016) se activan alarmas y protecciones de sistema eléctrico, turbogeneradores y equipos en general, emergencias eléctricas S.N.I. y sismo de 5,8 (escala Richter 19/12/2016). Mantenimiento Visbreaking 2.
VACIO 2	8,48	
VISBREAKING 2	89,69	
FCC	34,30	Trabajos de mantenimiento, emergencia eléctrica al salir S.N.I/caída de la PGEE-CCS, cambio de servo válvula, pérdida de diferenciales de las válvulas de regenerado / agotado, taponamiento vapor primario a boquilla de carga N°5 y los sismos de 7,8 (escala Richter 16/04/2016) y de 5,8 (escala Richter 19/12/2016).
CCR	26,52	
HDT	26,80	
HDS	47,67	
UNIDAD S	119,75	Sismos de 7,8 (escala Richter 16/04/2016) y de 5,8 (escala Richter 19/12/2016), taponamiento en S-E2, S-H1, disparo en el S-C1, y presencia de condensado y azufre sólidos en los compartimentos de la piscina S-T1

La Libertad

Unidad	Días paro	Detalle
PARSONS	236,61	Paro emergente 11 de mayo por conato de incendio en bomba de carga de crudo y mantenimiento el resto del año
UNIVERSAL	35,26	Paros especialmente por interconexión de los equipos con generación eléctrica, fuga intercambiador C-E21, falla de vapor y mantenimiento programado entre junio y julio
CAUTIVO	27,26	Puesta en marcha del horno C1-H2 proceso de arranque y mantenimiento programado entre octubre y noviembre.

Shushufindi

Unidad	Días paro	Detalle
CRUDO 1	1,32	Paros emergentes especialmente por falla eléctrica de Petroamazonas.
CRUDO 2	2,97	Paro de mantenimiento programado en el mes de octubre.
PLANTA DE GAS	16,67	Paro de mantenimiento programado entre julio y agosto.

3.3 Producción Nacional de Derivados

En la producción nacional de derivados se toma las siguientes premisas:

- ✓ **Producción de derivados terminados en refinerías:** se refiere a los derivados producidos y comercializados directamente al mercado interno y externo, sin considerar las naftas enviadas a terminales y utilizadas como materia prima para mezclas, como es el caso de la gasolina súper producida en REE; por esta razón en la producción de derivados terminados no se considera gasolina súper de REE y RLL.
- ✓ **Mezclas en terminales:** se refiere a las mezclas de gasolinas como extra, extra con etanol, pesca artesanal; la mezcla de súper se considera en la disponibilidad de esta gasolina.
- ✓ **Disponibilidad de gasolina súper a nivel nacional:** se considera al despacho de gasolina súper de los terminales Sto. Domingo, El Beaterio y Pascuales, así como también lo despachado por llenaderas y la producción de RLL.

La producción nacional de derivados en el año 2016 fue de 74.6 millones de barriles, presentando con un incremento de 12,7% en comparación con el año 2015, esta variación se debe principalmente a la finalización de los trabajos establecidos en el programa de rehabilitación de REE en noviembre del 2015.

Tabla 7: Producción Nacional de Derivados

Cifras en miles de barriles

Año 2016

Detalle	2016	2015	Var %
Ref. Esmeraldas	34.734	20.557	68,96
Ref. Libertad	9.786	14.408	-32,08
Ref. Shushufindi	7.356	7.287	0,95
Mezclas en Terminales	17.488	17.664	-0,99
Disponibilidad de G. Super	5.209	6.270	-16,92
TOTAL	74.573	66.184	12,68

Fuente: Gerencia de Refinación - EP PETROECUADOR

Tabla 8: Crudo Recibido en Refinerías y Consumo en Oleoducto

Año 2016

Cifras en barriles netos

Mes	Refinería Esmeraldas	Refinería Libertad	Refinería Shushfindi	Refinería Lago Agrio	Consumo Estaciones SOTE	TOTAL CONSUMO INTERNO
Enero	3.105.701	1.149.582	621.192	15.909	62.274	4.954.658
Febrero	3.002.449	1.146.082	582.154	170	59.566	4.790.422
Marzo	3.396.833	1.312.195	621.035	150	63.797	5.394.010
Abril	2.963.320	1.219.913	596.063	24.695	62.511	4.866.501
Mayo	3.031.312	673.916	622.084	31.877	63.068	4.422.258
Junio	3.197.471	469.185	605.815	25.960	62.834	4.361.264
Julio	3.320.462	473.948	626.546	149	63.926	4.485.032
Agosto	3.384.357	538.371	622.492	25.568	62.150	4.632.938
Septiembre	3.257.765	584.253	600.166	30.922	62.066	4.535.172
Octubre	3.367.288	389.141	427.633	32.431	63.309	4.279.801
Noviembre	3.275.247	541.531	610.043	25.094	58.369	4.510.285
Diciembre	3.142.336	587.652	621.990	30.849	58.193	4.441.020
TOTAL	38.444.541	9.085.769	7.157.213	243.774	742.065	55.673.362
Ene - Dic 2015	21.727.858	15.039.549	7.047.665	367.804	751.058	44.933.933
Var % 16/15	76,94	-39,59	1,55	-33,72	-1,20	23,90

Fuente:

Gerencia de Refinación-EP PETROECUADOR

Tabla 9: Producción de Crudo Reducido y Gasolina Natural

Año 2016

Cifras en barriles

Mes	Producción de Crudo Reducido	Crudo Reducido a Llenaderas	Crudo Reducido Inyectado al SOTE	Producción de Gasolina Natural	Gasolina Natural a Tanques Ref. Shushufindi
Enero	288.542	133.725	166.932	56.673	57.901
Febrero	242.255	115.064	127.095	51.253	50.914
Marzo	272.498	97.776	168.919	56.551	52.028
Abril	295.311	95.245	201.201	56.942	57.469
Mayo	299.626	49.835	251.777	61.151	58.234
Junio	308.601	35.707	274.743	55.439	61.017
Julio	321.500	37.651	287.122	42.665	41.489
Agosto	306.568	45.359	259.547	45.466	45.648
Septiembre	290.338	55.575	238.069	61.814	57.422
Octubre	173.790	81.989	83.332	57.818	63.857
Noviembre	241.854	106.381	134.740	60.618	55.199
Diciembre	236.272	126.164	108.838	64.443	49.347
TOTAL	3.277.156	980.471	2.302.315	670.833	650.527
Ene - Dic 2015	3.700.337	1.817.508	1.869.862	552.896	550.965
Var % 16/15	-11,44	-46,05	23,13	21,33	18,07

Fuente:

Gerencia de Refinación-EP PETROECUADOR

Tabla 10: Materia Prima Procesada en Refinerías del País
Año 2016

Cifras en barriles

Meses	Refinería Esmeraldas					Refinería La Libertad					Refinería Shushufindi					TOTAL			Refinería Lago Agrio (b)	Planta Gas Shushufindi
	°API	Crudo	Otros (a)	Total	Rendimiento Operativo Bls./día	°API	Crudo	Otros (a)	Total	Rendimiento Operativo Bls./día	°API	Crudo	Otros (a)	Total	Rendimiento Operativo Bls./día	°API	Bariles	Rendimiento Operativo Bls./día	Crudo	Gas Asociado MM.PC. (c)
Enero	25,50	3.105.701	17.340	3.123.042	100.743	26,64	1.149.582	2.280	1.151.862	37.157	26,40	621.192	1.879	623.071	20.099	25,88	4.897.974	157.999	13.354	481
Febrero	25,50	3.002.449	23.358	3.025.807	104.338	26,76	1.146.082	12.771	1.158.853	39.960	26,40	582.154	2.306	584.461	20.154	25,92	4.769.121	164.452	164	372
Marzo	25,40	3.396.833	17.715	3.414.549	110.147	26,52	1.312.195	995	1.313.190	42.361	26,50	621.035	489	621.524	20.049	25,80	5.349.263	172.557	152	467
Abri	25,60	2.963.320	22.412	2.985.732	99.524	26,48	1.219.913	-	1.219.913	40.664	26,40	596.063	894	596.957	19.899	25,92	4.802.601	160.087	22.480	456
Mayo	25,60	3.031.312	24.088	3.055.400	98.561	26,61	673.916	2.052	675.968	21.805	26,40	620.745	1.340	622.084	20.067	25,87	4.353.453	140.434	28.308	502
Junio	26,00	3.197.471	29.538	3.227.009	107.567	26,64	469.185	-	469.185	15.640	26,50	605.815	441	606.256	20.209	26,14	4.302.450	143.415	21.999	484
Julio	26,30	3.320.462	21.547	3.342.009	107.807	26,84	473.948	-	473.948	15.289	26,30	626.546	-	626.546	20.211	26,36	4.442.503	143.307	-	366
Agosto	25,80	3.384.357	17.735	3.402.093	109.745	26,60	538.371	-	538.371	17.367	26,50	622.492	2.830	625.322	20.172	25,99	4.565.786	147.283	23.560	380
Septiembre	25,60	3.257.765	14.341	3.272.106	109.070	26,40	584.253	2.619	586.872	19.562	26,30	600.166	1.631	601.797	20.060	25,80	4.460.775	148.692	27.568	505
Octubre	25,50	3.367.288	21.861	3.389.148	109.327	26,70	389.141	-	389.141	12.553	26,30	427.633	7.895	435.528	14.049	25,69	4.213.817	135.930	28.870	523
Noviembre	25,40	3.275.247	12.740	3.287.987	109.600	26,92	541.531	-	541.531	18.051	26,30	610.043	794	610.837	20.361	25,71	4.440.355	148.012	22.060	529
Diciembre	25,60	3.142.336	10.715	3.153.050	101.711	26,70	587.652	-	587.652	18.957	27,50	621.990	2.498	624.489	20.145	26,02	4.365.191	140.813	27.192	535
TOTAL	25,65	38.444.541	233.392	38.677.933	105.677	26,63	9.085.769	20.717	9.106.486	24.881	26,49	7.155.873	22.998	7.178.871	19.614	25,92	54.963.290	150.173	215.707	5.599
Ene - Dic 2015	26,09	21.727.858	168.537	21.896.395	59.990	27,34	15.039.549	30.153	15.069.702	41.287	26,59	7.047.665	29.177	7.076.842	19.389	26,50	44.042.940	120.666	330.678	5.132
Var % 16/15		76,94	38,48	76,64	76,16		-39,59	-31,29	-39,57	-39,74		1,54	-21,18	1,44	1,16		24,79	24,45	-34,77	9,11

Notas:

- a) Incluye slop
- b) Su producción se destina a autoconsumo.
- c) Millones de pies cúbicos

Fuente: Gerencia de Refinación-EP PETROECUADOR, PETROAMAZONAS EP

Tabla 11: Producción Nacional de Derivados

Cifras en barriles

Productos (a)	Año 2016												Enero - Diciembre		Var. % 16/15
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2016	2015	
SUBTOTAL GASOLINAS (Súper+Extra+Ecopais)	2.319.593	2.163.727	2.320.002	2.179.050	2.271.487	1.931.450	2.436.286	2.465.245	2.468.912	2.577.853	2.375.486	2.481.515	27.990.606	29.099.271	-3,8%
Súper (b)	400.085	392.397	401.864	380.310	412.655	424.785	395.396	449.477	396.108	558.632	476.015	521.683	5.209.408	6.269.643	-16,9%
Extra	1.558.681	1.433.629	1.558.094	1.438.483	1.467.193	1.117.053	1.645.916	1.597.935	1.614.255	1.518.893	1.338.073	1.336.046	17.624.251	18.461.475	-4,5%
ECOPAÍS (extra con etanol)	360.827	337.701	360.044	360.257	391.639	389.612	394.974	417.833	458.549	500.327	561.397	623.786	5.156.947	4.368.153	18,1%
Diésel 1	22.461	3.149	11.720	10.087	-	13.865	2.883	9.171	13.402	5.897	21.635	10.433	124.703	145.681	-14,4%
Diésel 2	527.524	351.423	537.949	611.456	441.704	402.701	465.641	504.135	477.092	465.950	405.144	604.567	5.795.283	5.695.619	1,7%
Diésel Premium	690.436	689.617	758.783	519.727	697.409	678.008	584.938	288.562	442.676	650.286	675.563	530.924	7.206.930	3.892.977	85,1%
Fuel Oil #4	685.805	679.364	782.256	732.031	604.646	279.747	476.527	724.968	345.377	651.512	463.448	446.399	6.872.079	8.698.446	-21,0%
Fuel Oil #6 Nacional	561.378	401.191	310.956	342.032	348.033	10.092	368.325	44.879	195.439	528.387	76.377	134.118	3.311.206	4.971.595	-33,4%
Fuel Oil #6 exportación (c)	718.078	970.526	1.191.641	890.567	782.185	1.556.800	774.310	1.060.295	1.116.024	352.953	1.022.149	1.003.218	11.438.746	2.788.153	310,3%
Residuo (Crudo Reducido) (d)	288.542	242.255	272.498	295.311	299.626	308.601	321.500	306.568	290.338	173.790	241.854	236.272	3.277.156	3.700.337	-11,4%
Jet A-1	243.506	203.163	235.971	194.397	202.370	177.142	246.459	215.773	207.798	277.251	258.580	224.769	2.687.178	2.739.477	-1,9%
GLP	252.979	180.503	266.636	232.944	225.488	237.894	216.765	240.466	260.906	253.703	277.818	226.022	2.872.124	1.521.757	88,7%
Spray Oil (aceite agrícola)	10.375	26.087	29.429	-	-	-	-	-	-	-	-	-	65.892	202.662	-67,5%
Solventes (Rub. S 1M.T.)	6.732	14.003	11.800	11.523	14.845	10.975	11.034	10.444	14.886	5.690	12.610	18.952	143.495	162.174	-11,5%
Asfaltos AP3-RC250	94.079	57.846	69.172	47.346	92.494	100.585	123.760	158.557	170.340	188.706	189.165	164.791	1.456.841	1.513.143	-3,7%
Absorber Oil	-	-	476	-	-	-	-	-	-	-	-	-	476	943	-49,5%
Nafta Excedente (e)	-	-	-	175.005	170.115	176.213	-	-	-	-	-	-	521.332	181.198	187,7%
Nafta Pesca Artesanal (f)	76.168	64.387	68.240	64.636	67.553	70.041	66.984	66.595	60.080	61.654	55.679	62.520	784.536	857.662	-8,5%
Nafta Sector Eléctrico (g)	-	25.184	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	25.184	13.342	88,8%
TOTAL PRODUCTOS (h)	6.497.654	6.072.425	6.867.528	6.306.111	6.217.956	5.954.112	6.085.412	6.095.657	6.063.269	6.193.632	6.075.509	6.144.500	74.573.765	66.184.435	12,7%
Azufre Kilos	442.260	278.500	323.200	199.850	69.300	233.760	217.420	151.030	221.700	272.060	-	-	2.409.080	462.830	

Notas:

- a) No se consideran los consumos internos
- b) A partir del año 2012 se registra la oferta nacional de G. Súper disponible, sumando la zona norte, mezcla terminal Pascuales, y producción de RLL.
- c) Incluye un volumen de 2'148.295 bls. Cutter Stock importado empleado como diluyente y 9'290.451 bls. de Residuo para la mezcla de Fuel Oil # 6, además incluye Fuel Oil Base.
- d) Producción de Residuo, que mediante envío a llenaderas se abastece al sector eléctrico e industrial y la diferencia se reinvierte al SOTE como Crudo Reducido, para exportación.
- e) Consta el remanente de la producción de nafta del cual una parte se destina a la exportación y otra parte al sector eléctrico
- f) 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.
- g) Desde el año 2011, se registra la Nafta Base de REE y RLL destinada al sector eléctrico, la misma que en años anteriores estuvo incluida en la Nafta Excedente
- h) Incluye las mezclas de: gasolina extra, gasolina súper, gasolina con etanol y pesca artesanal que se realiza en terminales.

Fuente: Reportes Gerencia de Refinación y Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR

Tabla 12: Producción de Derivados Refinería Esmeraldas

Año 2016

Cifras en barriles

Mes	Gasolinas			Nafta Excedente (c)	NAFTA SECTOR ELECTRICO (c)	Diésel 2	Diésel Premium (d)	Fuel Oil # 4	Fuel Oil # 6 Consumo Nacional	Fuel Oil # 6 Exportación (e)	Jet A-1	GLP	Asfaltos (AC-20, RC-250)	Nafta Base para Pesca Artesanal (Motor 2 tiempos)	Nafta a Terminales (f)	TOTAL (Excl. Azufre)	Azufre Kilos
	NAO Propia + Importada (b)	Extra	SUBTOTAL														
Enero	543.453	226.257	769.710	-	-	172.331	690.436	-	521.008	718.078	192.916	146.081	94.079	30.428	264.146	3.335.065	442.260
Febrero	528.178	348.658	876.836	-	25.184	-	689.617	-	332.294	970.526	163.125	85.043	57.846	20.993	268.166	3.221.465	278.500
Marzo	685.260	275.453	960.712	-	-	177.200	758.783	-	251.495	1.191.641	168.968	161.701	69.172	23.457	315.147	3.763.128	323.200
Abril	498.254	179.775	678.029	175.005	-	255.549	519.727	-	317.853	890.567	138.892	130.493	47.346	25.204	63.674	3.178.664	199.850
Mayo	402.623	225.010	627.632	170.115	-	129.435	697.409	200.589	317.369	782.185	187.895	119.350	92.494	22.750	170.623	3.347.223	69.300
Junio	371.411	239.010	610.420	176.213	-	152.348	678.008	-	-	1.556.800	177.142	136.905	100.585	26.479	170.593	3.614.902	233.760
Julio	561.567	289.170	850.737	-	-	201.181	584.938	198.717	344.548	774.310	246.459	142.341	123.760	26.314	341.601	3.493.305	217.420
Agosto	366.868	293.279	660.146	-	-	237.850	288.562	405.521	20.402	1.060.295	215.773	172.138	158.557	22.738	429.823	3.241.981	151.030
Septiembre	728.438	350.556	1.078.994	-	-	200.513	442.676	-	169.637	1.116.024	207.798	154.911	170.340	24.176	112.252	3.565.069	221.700
Octubre	329.593	294.008	623.601	-	-	276.548	650.286	421.643	466.249	352.953	276.529	150.330	188.706	22.717	380.237	3.429.562	272.060
Noviembre	748.225	187.294	935.519	-	-	139.175	675.563	144.973	-	1.022.149	258.580	172.807	189.165	19.491	436.896	3.557.423	-
Diciembre	422.713	231.023	653.736	-	-	304.700	530.924	99.990	51.514	1.003.218	224.769	112.804	164.791	26.202	236.869	3.172.647	-
TOTAL (a)	6.186.581	3.139.492	9.326.073	521.332	25.184	2.246.831	7.206.930	1.471.433	2.792.367	11.438.746	2.458.845	1.684.904	1.456.841	290.948	3.190.026	40.920.433	2.409.080
Ene - Dic 2015	5.871.364	3.162.574	9.033.937	181.198	-	1.514.443	3.892.977	-	4.971.595	2.788.153	1.857.772	328.905	1.513.143	345.883	880.204	26.428.006	190.230
Var.% 16/15	5,4	-0,7	3,2	187,7	-	48,4	85,1	-	-43,8	310,3	32,4	412,3	-3,7	-15,9	262,4	54,8	-

Notas:

- a) No se consideran consumos internos.
- b) Este producto se despacha una parte como gasolina super y otra parte se envía como materia prima a Terminales
- c) Consta el remanente de la producción de Nafta, del cual una parte se destina a la exportación y otra parte al sector eléctrico
- d) No incluye importación de este derivado
- e) Incluye un volumen de 2'148.295 bls. Cutter Stock importado empleado como diluyente y 9'290.451 bls. de Residuo para la mezcla de Fuel Oil # 6, además incluye Fuel Oil Base.
- f) La producción de Nafta tratada y reformada se envía a Terminal Pascuales para la preparación de gasolinas, por lo que no se incluye en el total producción de REE.

Fuente: Reportes Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR

Tabla 13: Gasolina Súper Disponible al Mercado Interno

Año 2016

Cifras en barriles

Mes	TOTAL NAO REE (b)	NAO de REE a Llenaderas (c) (1)	NAO de REE despachada como Súper en Terminal Sto. Dom. (d) (2)	NAO de REE despachada como Súper en Terminal Beaterio (e) (3)	OFERTA SÚPER ZONA NORTE (4) = 1+2+3	Súper en Terminal Pascuales (5)	Producción de G. Súper en RLL (6)	OFERTA NACIONAL SÚPER (8=5+6+7)	DEMANDA SÚPER
Enero	543.453	7.030	26.088	161.553	194.671	200.045	5.369	400.085	393.800
Febrero	528.178	6.972	25.502	161.707	194.180	187.351	10.866	392.397	383.143
Marzo	685.260	6.391	26.478	165.188	198.057	193.736	10.071	401.864	393.844
Abril	498.254	5.863	24.826	155.758	186.446	188.598	5.266	380.310	379.793
Mayo	402.623	6.037	25.730	162.545	194.312	212.093	6.250	412.655	394.156
Junio	371.411	5.768	24.833	185.344	215.944	199.866	8.975	424.785	373.875
Julio	561.567	7.106	26.586	137.647	171.340	215.462	8.594	395.396	382.697
Agosto	366.868	21.631	29.384	152.999	204.014	241.671	3.792	449.477	400.648
Septiembre	728.438	16.915	17.086	138.812	172.813	213.967	9.328	396.108	372.657
Octubre	329.593	5.161	29.284	231.156	265.601	289.838	3.193	558.632	377.164
Noviembre	748.225	7.668	23.237	152.963	183.868	282.906	9.242	476.015	375.264
Diciembre	422.713	6.128	67.190	173.465	246.784	274.900	-	521.683	418.572
TOTAL (a)	6.186.581	102.671	346.222	1.979.136	2.428.030	2.700.432	80.946	5.209.408	4.645.613

Notas:

- a) Cálculo de la disponibilidad de gasolina súper en base a los despachos de NAO desde REE a terminales
- b) Se refiere a la NAO producida en REE incluyendo importaciones
- c) Llenaderas se refiere a la NAO que se envía por brazos de carga hacia autotanques y se despacha como gasolina súper sin incluir lo despachado a cabecera Shushufindi
- d) NAO de REE que se recibe en el Terminal Santo Domingo y se despacha como gasolina súper
- e) NAO de REE que se recibe en el Terminal Beaterio y se despacha como gasolina súper incluido el despacho por el poliducto Ambato- Riobamba

Fuente:

Reportes Gerencias de Refinación y Transporte - EP PETROECUADOR

Tabla 14: Producción de Derivados Refinería La Libertad
Año 2016
Cifras en barriles

Mes	Gasolina Extra	Gasolina Súper	Gasolina Ecopáis	Diésel 1	Diésel 2	Fuel Oil #4	Jet A-1	G L P	Spray Oil (Aceite Agrícola)	Solventes (\$2, M.T)	Absorver Oil	Nafta Base Sector Eléctrico	Nafta Base a Terminales	TOTAL (b)
Enero	211.554	5.369	-	22.461	190.134	685.805	50.590	439	10.375	6.732	-		129.059	1.183.458
Febrero	152.415	10.866	-	3.149	198.967	679.364	40.038	-	26.087	14.003	-		128.638	1.124.889
Marzo	171.361	10.071	-	11.720	197.324	782.256	67.003	1.430	29.429	11.800	476		154.453	1.282.870
Abril	152.216	5.266	-	10.087	199.956	732.031	55.506	1.534	-	11.523	-		153.836	1.168.120
Mayo	176.707	6.250	-	-	147.045	404.057	14.475	-	-	14.845	-		65.100	763.379
Junio	146.684	8.975	-	13.865	84.576	279.747	-	-	-	10.975	-		58.563	544.821
Julio	189.892	8.594	-	2.883	102.689	277.810	-	-	-	11.034	-		35.813	592.902
Agosto	218.427	3.792	-	8.829	109.675	319.447	-	-	-	10.444	-		26.146	670.614
Septiembre	192.565	9.328	-	13.402	117.411	345.377	-	-	-	14.886	-		34.795	692.969
Octubre	156.510	3.193	28.171	5.897	81.261	229.869	722	-	-	5.690	-		8.713	511.314
Noviembre	164.782	9.242	39.941	18.610	104.510	318.475	-	-	-	12.610	-		42.366	668.170
Diciembre	116.971	-	43.360	10.433	127.738	346.409	-	-	-	18.952	-		47.280	663.863
TOTAL (a)	2.050.083	80.946	111.472	121.336	1.661.286	5.400.646	228.334	3.403	65.892	143.495	476	-	884.762	9.867.368
Ene - Dic 2015	2.042.305	103.411	-	137.960	2.324.992	8.698.446	799.749	24.969	202.662	162.174	943	13.342	2.097.920	14.510.953
Var. % 16/15	0,38	-21,72	-	-12,05	-28,55	-37,91	-71,45	-86,37	-67,49	-11,52	-49,50	-	-57,83	-32,00

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 884.762 bls. de Nafta Base que se envía a los Terminales de Pascuales y Libertad, para mezcla de Gasolina Extra, Gasolina para Pesca Artesanal y Sector Eléctrico.

Fuente: Reportes Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR

Tabla 15: Producción de Derivados Refinería Shushufindi
Año 2016

REFINERÍA SHUSHUFINDI ^(a)										REFINERÍA LAGO AGRIOS ^(b)						
Mes	Cifras en barriles									Mes	Cifras en barriles					
	Gasolina Extra (c)	Diésel 1	Diésel 2	Jet A-1	G L P	Fuel Oil # 6	Residuo (Crudo Reducido) (d)	Nafta Base a Terminales	Gasolina Natural	TOTAL (e)	Gasolina	Diésel 2	Jet A-1	Residuo	TOTAL	
Enero	42.861	-	165.059	-	106.460	40.370	288.542	103.632	56.673	643.291	(f)	435	2.848	605	8.122 12.009	
Febrero	43.465	-	152.456	-	95.460	68.896	242.255	97.142	51.253	602.532	Febrero	-	-	-	-	
Marzo	46.009	-	163.424	-	103.505	59.461	272.498	101.817	56.551	644.898	Marzo	-	-	-	-	
Abril	34.866	-	155.950	-	100.917	24.179	295.311	101.530	56.942	611.223	Abril	517	4.167	2.104	12.464 19.252	
Mayo	40.189	-	165.225	-	106.138	30.664	299.626	105.655	61.151	641.841	Mayo	244	6.006	1.456	16.242 23.949	
Junio	37.710	-	165.776	-	100.988	10.092	308.601	102.048	55.439	623.167	Junio	688	4.062	461	13.293 18.503	
Julio	40.052	-	161.771	-	74.424	13.778	321.500	108.410	42.665	611.525	Julio	(g)	-	-	-	
Agosto	31.588	342	156.610	-	68.329	24.477	306.568	107.609	45.466	587.914	Agosto	936	4.365	2.621	13.113 21.034	
Septiembre	41.524	-	159.167	-	105.995	25.802	290.338	99.969	61.814	622.826	Septiembre	936	4.365	2.621	15.801 23.723	
Octubre	50.290	-	108.140	-	103.372	62.138	173.790	65.591	57.818	497.731	Octubre	732	5.699	3.160	16.312 25.902	
Noviembre	33.241	3.025	161.458	-	105.010	76.377	241.854	110.092	60.618	620.967	Noviembre	728	4.298	2.699	12.662 20.387	
Diciembre	44.001	-	172.129	-	113.219	82.604	236.272	112.375	64.443	648.225	Diciembre	1.045	5.134	2.772	15.217 24.168	
TOTAL	485.796	3.367	1.887.166	-	1.183.817	518.839	3.277.156	1.215.872	670.833	7.356.140	TOTAL	6.260	40.943	18.500	123.226 188.929	
Ene - Dic 2015	472.999	7.721	1.856.183	81.955	1.167.883	-	3.700.337	1.140.628	552.896	7.287.078	Ene - Dic 2015	9.825	69.959	25.401	178.498	283.683
Var. % 16/15	2,71	-56,39	1,67		1,36		-11,44	6,60	21,33	0,95	Var. % 16/15	-36,3	-41,5	-27,2	-31,0	-33,4

Notas:

- a) Se refiere a producción en planta de derivados terminados, considera transferencias para mezclas. No se consideran consumos internos.
- b) Producción que se destina al consumo interno de PETROAMAZONAS EP
- c) Incluye 364.800 bls. de Nafta de Alto Octano importado, que se utiliza para preparar este derivado.
- d) Producción de Residuo, que mediante envío a llenaderas se abastece al sector eléctrico e industrial, y la diferencia se reinyecta al SOTE como Crudo Reducido, para exportación
- e) No incluye 670.833 Bls. 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 1'215.872 bls de Nafta base que se envía al Terminal El Beaterío para mezclas.
- f) A partir del 17 de enero se apaga la planta de Refinería Lago Agrio por problemas en el horno; hasta el 4 de abril del 2016.
- g) A partir del 26 de junio hasta 31 de julio Refinería Lago Agrio se apaga por mantenimiento programado

Fuente: Reportes Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR y PETROAMAZONAS EP

Gráfico 3: Producción de Derivados

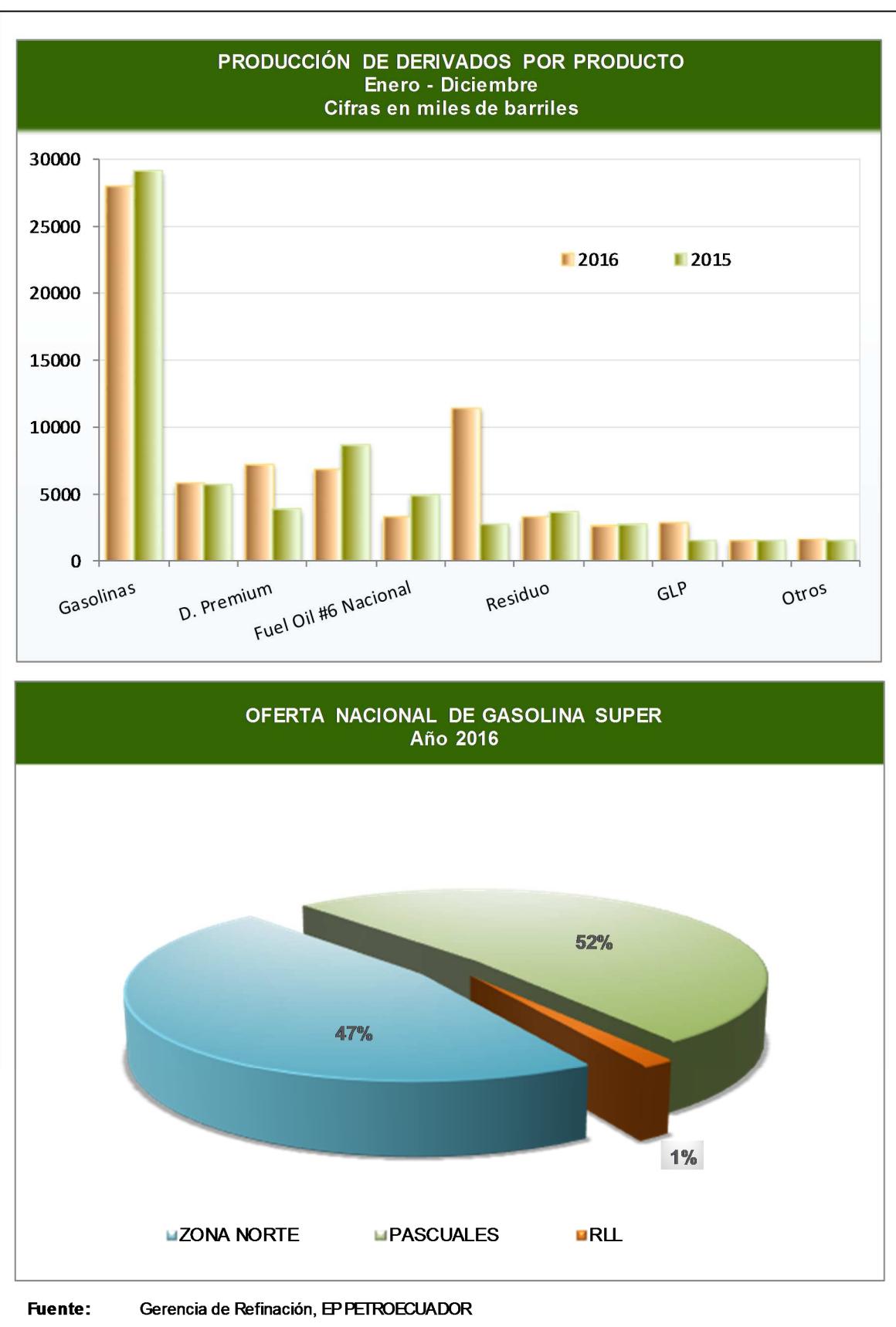


Tabla 16: Producción de Derivados Mediante Mezclas en Terminales

Año 2016

Cifras en barriles

Mes	TERMINAL PASCUALES										TERMINAL BEATERIO			TOTAL MEZCLA GASOLINA EXTRA	TERMINAL LIBERTAD				
	GASOLINA EXTRA					GASOLINA SÚPER					GASOLINA EXTRA				PESCA ARTESANAL				
	Nafta Bajo Octano	Nafta Alto Octano	Gasolina Extra	Premezcla	Destilado	SUBTOTAL	Nafta Bajo Octano	Nafta Alto Octano	Gasolina Extra / Nafta 87	Premezcla	Destilado	TOTAL	Nafta Bajo Octano	Nafta Alto Octano	SUBTOTAL	Nafta Bajo Octano	Aceite	TOTAL	
Enero	126.961	285.891	-	-	334	413.186	27.125	328.553	8.779	-	633	365.090	178.860	485.964	664.823	1.078.010	44.893	847	45.740
Febrero	142.356	228.870	-	-	496	371.722	7.252	24.987	-	-	95	32.334	133.218	384.151	517.370	889.091	42.606	787	43.394
Marzo	166.398	262.158	-	26.097	705	455.358	29.679	154.332	-	-	-	184.011	154.241	455.672	609.914	1.065.272	43.967	816	44.783
Abril	69.572	74.120	273.990	-	682	418.364	28.002	200.105	-	-	95	228.202	153.611	499.651	653.262	1.071.626	38.712	719	39.432
Mayo	80.116	174.406	108.000	-	518	363.040	22.756	181.947	7.390	-	-	212.093	162.098	500.150	662.248	1.025.288	43.982	822	44.804
Junio	19.815	16.400	23.824	-	630	60.669	-	102.571	44.398	-	497	147.466	171.179	461.802	632.981	693.650	42.775	786	43.561
Julio	99.965	230.338	151.530	-	575	482.409	26.727	188.490	-	-	246	215.462	147.693	496.700	644.393	1.126.802	39.911	759	40.670
Agosto	182.804	242.718	-	33.068	166	458.757	22.560	218.879	-	-	232	241.671	137.464	458.421	595.884	1.054.641	43.059	798	43.857
Septiembre	173.838	241.402	-	2.813	592	418.645	21.368	188.939	-	3.331	328	213.967	151.754	459.210	610.965	1.029.610	35.256	648	35.904
Octubre	147.294	198.842	-	23.551	337	370.024	8.222	281.241	-	-	375	289.838	152.709	495.351	648.061	1.018.085	38.232	705	38.937
Noviembre	75.904	93.886	99.831	8.834	87	278.541	26.682	255.780	-	-	443	282.906	150.445	523.771	674.215	952.757	35.538	650	36.188
Diciembre	59.889	97.032	110.456	30.752	271	298.400	18.433	256.119	-	-	347	274.900	167.551	478.100	645.651	944.051	35.671	648	36.318
TOTAL	1.344.913	2.146.063	767.631	125.116	5.393	4.389.115	238.806	2.381.945	60.567	3.331	3.291	2.687.940	1.860.823	5.698.943	7.559.766	11.948.881	484.603	8.986	493.588
Ene - Dic 2015	935.147	1.705.247	2.895.255	-	22.595	5.558.245	247.764	2.143.669	60.124	-	3.070	2.454.628	1.890.865	5.334.488	7.225.353	12.783.598	502.472	9.307	511.780
Var % 16/15	43,82	25,85	-73,49	-	-76,13	-21,03	-3,62	11,12	0,74	-	7,21	9,50	-1,59	6,83	4,63	-6,53	-3,56	-3,46	-3,55

Fuente: Reportes Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR

Tabla 17: Producción de Gasolina Ecopáis Mediante Mezclas en Terminales

Año 2016

Cifras en barriles

Mes	GASOLINA ECOPAÍS						TOTAL MEZCLA GASOLINA ECOPAÍS	
	PASCUALES			LA TOMA-LOJA (a)				
	Premezcla	Etanol	SUBTOTAL	Premezcla	Etanol	SUBTOTAL		
Enero	353.165	7.662	360.827				360.827	
Febrero	330.656	7.045	337.701				337.701	
Marzo	342.184	17.861	360.044				360.044	
Abril	342.111	18.146	360.257				360.257	
Mayo	371.757	19.882	391.639				391.639	
Junio	378.360	11.252	389.612				389.612	
Julio	378.100	16.874	394.974				394.974	
Agosto	396.780	21.054	417.833				417.833	
Septiembre	436.935	21.614	458.549				458.549	
Octubre	449.889	22.267	472.156				472.156	
Noviembre	438.265	21.287	459.552	58.644	3.261	61.905	521.456	
Diciembre	489.101	23.912	513.014	63.908	3.504	67.412	580.426	
TOTAL	4.707.303	208.855	4.916.158	122.551	6.765	129.317	5.045.475	
Ene - Dic 2015	4.204.034	164.119	4.368.153				4.368.153	
Var % 16/15	11,97	27,26	12,55				15,51	

Nota:

a) A partir de noviembre del año 2016 se comienza la preparación de Gasolina Ecopáis en el Terminal La Toma.

Fuente:

Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR

Tabla 18: Preparación de Fuel Oíl Refinería Esmeraldas

Año 2016

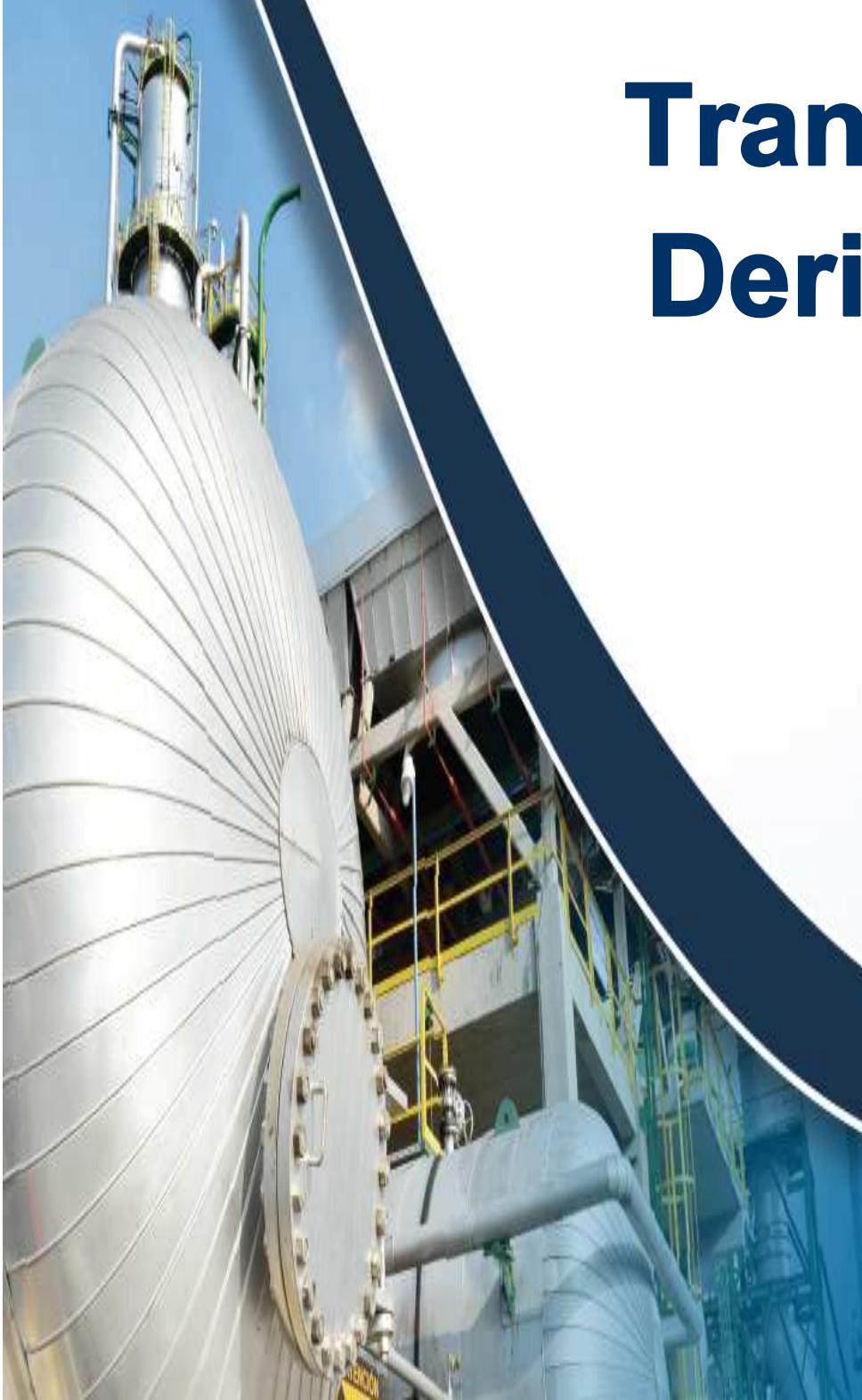
Cifras en barriles

Mes	Fuel Oíl # 4			Fuel Oíl # 6 Nacional			Fuel Oíl # 6 de Exportación		
	Residuo	Diluyente	Total	Residuo	Diluyente	Total	Residuo	Diluyente	Total
Enero	-	-	-	184.010	336.998	521.008	718.078	-	718.078
Febrero	-	-	-	139.236	193.058	332.294	970.526	-	970.526
Marzo	-	-	-	160.896	90.599	251.495	951.315	240.326	1.191.641
Abril	-	-	-	264.649	53.204	317.853	687.764	202.802	890.567
Mayo	200.589	-	200.589	300.276	17.093	317.369	520.734	261.451	782.185
Junio	-	-	-	-	-	-	1.270.560	286.240	1.556.800
Julio	195.628	3.089	198.717	344.548	-	344.548	446.403	327.907	774.310
Agosto	405.521	-	405.521	20.402	-	20.402	1.025.906	34.389	1.060.295
Septiembre	-	-	-	145.740	23.897	169.637	932.230	183.794	1.116.024
Octubre	330.755	90.888	421.643	422.954	43.294	466.249	218.890	134.062	352.953
Noviembre	101.068	43.904	144.973	-	-	-	765.757	256.393	1.022.149
Diciembre	49.679	50.311	99.990	44.638	6.875	51.514	782.287	220.931	1.003.218
TOTAL	1.283.241	188.192	1.471.433	2.027.349	765.018	2.792.367	9.290.451	2.148.295	11.438.746
Ene - Dic 2015	-	-	-	3.673.475	1.298.495	4.971.971	2.424.923	363.230	2.788.153
Var % 16/15	-	-	-	-44,8	-41,1	-43,8	283,1	491,4	310,3

Fuente: Gerencia de Refinación - EP PETROECUADOR



Transporte Derivados



4. TRANSPORTE DE DERIVADOS



La Gerencia de Transporte, es la encargada de gestionar el transporte y almacenamiento de hidrocarburos, con eficiencia, eficacia y seguridad, contribuyendo al normal y oportuno abastecimiento del mercado interno, con alcance nacional y preservando el ambiente, a través de la red de poliductos con los que cuenta el país se transporta derivados como gasolinas, diésel, Jet Fuel, Fuel Oil y GLP, desde las refinerías y terminales marítimos, hasta los centros operativos de despacho de producto; la red de poliductos tiene las siguientes características:

Tabla 19: Características de Poliductos
Año 2016

Poliducto	Longitud Km	Diámetro Tubería Plg	Capacidad Bombeo Bls/día	Caudal Máximo Bls/hr
Esmeraldas – Santo Domingo	164,6	16	60.504	2.521
Santo Domingo – Quito	88,3	12	46.752	1.948
Santo Domingo – Pascuales	276,5	10	36.480	1.600
Quito – Ambato	110,4	6	11.700	488
Ambato – Riobamba	40,7	6	12.480	520
Shushufindi – Quito	304,8	6-4	10.800	450
Libertad – Pascuales	126,7	10	21.600	900
Libertad – Manta	170,6	6	8.400	350
Tres Bocas – Pascuales	20,6	12	108.000	4.500
Tres Bocas – Fuel Oíl	5,6	14	48.000	2.000
Monteverde – Chorrillo	124,2	12	81.000	3.375
Pascuales – La Troncal	103,0	10	46.500	1.938
La Troncal - Cuenca	112,0	8	30.800	1.283
TOTAL	1.648,0		523.016	

Además se cuenta con centros de almacenamiento que se distribuyen en terminales, depósitos y cabeceras, para recibir productos provenientes de refinerías e importación, que luego son transportados por poliductos y despachados a través de autotanques hacia los centros de distribución.

El sistema de poliductos transportó en el año 2016 un volumen de 76,5 millones de barriles de derivados, con un incremento del 0,2% con respecto al año 2015; cabe señalar que el volumen total solamente se refiere a los volúmenes transportados desde los centros de producción, sin incluir los volúmenes transportados por los ramales de los Poliductos Santo Domingo – Quito y Santo Domingo – Pascuales y Ambato – Riobamba



Es importante señalar que durante este año inició la puesta en marcha del Poliducto Pascuales – Cuenca; operando desde el mes de junio el tramo Pascuales – La Troncal y desde el mes de septiembre el tramo La Troncal – Cuenca.

El Poliducto permite transportar gasolina y diésel desde el Terminal Pascuales, y gas licuado de petróleo, desde el Terminal El Chorrillo hasta la ciudad de Cuenca; entre Pascuales y La Troncal se ha instalado un ducto de 10 pulgadas de diámetro y, entre La Troncal y Cuenca el ducto es de 8 pulgadas de diámetro. La longitud total del ducto es de 215 kilómetros; también cuenta con seis estaciones: Pascuales, El Chorrillo, La Troncal, La Delicia, Ducur y Charcay.

Tabla 20: Volumen de Combustibles Transportados por Poliductos

Año 2016

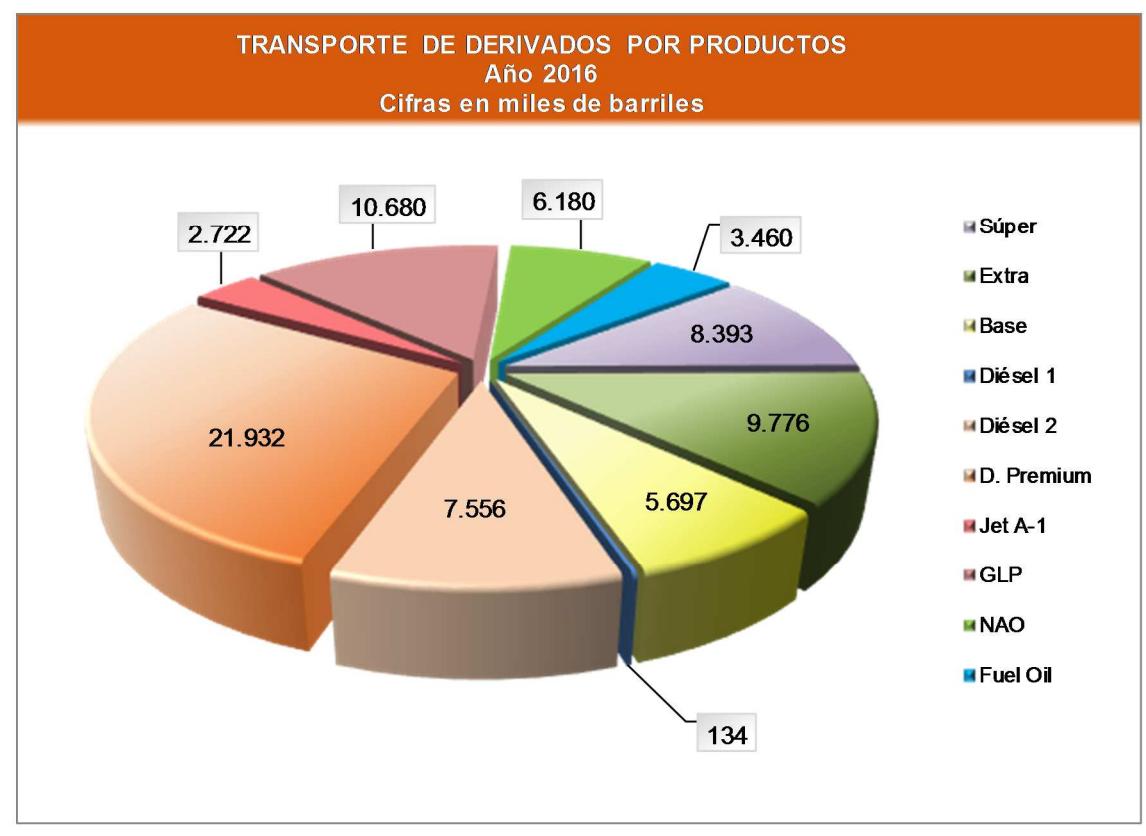
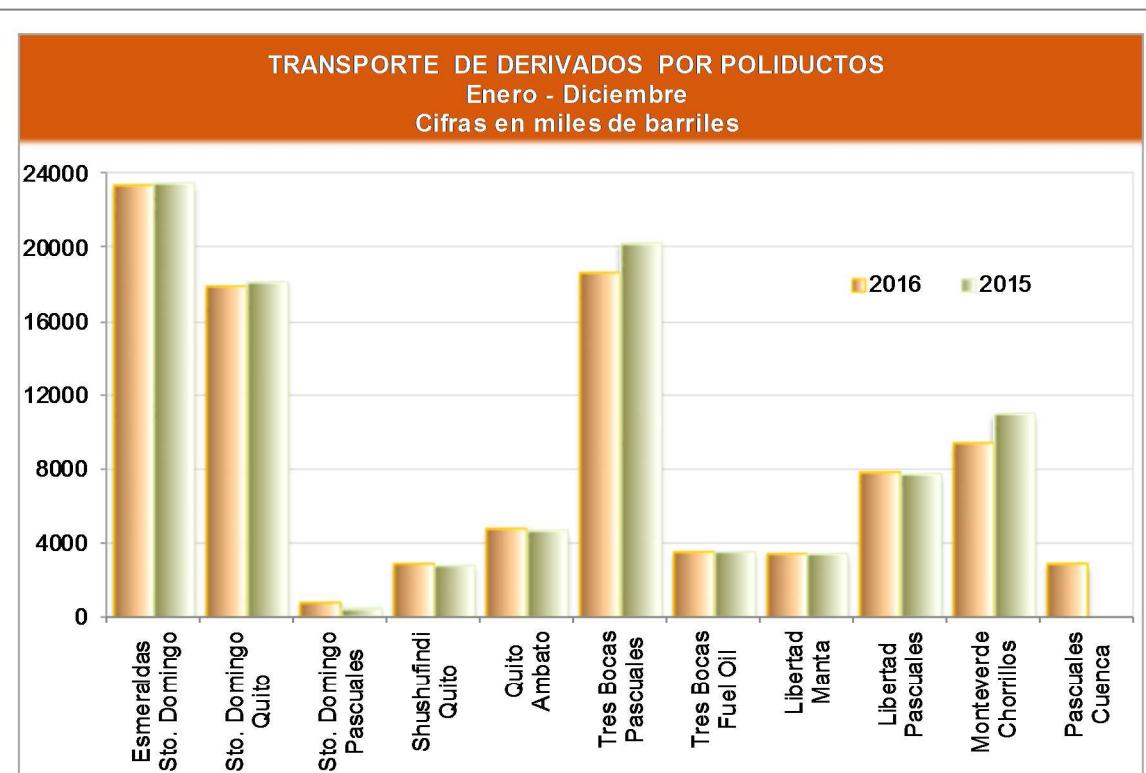
Cifras en barriles

Poliductos Mes	Quito Ambato Riobamba	Esmeraldas Sto. Domingo	Sto. Domingo Beaterio	Sto. Domingo Pascuales	Shushufindi Quito	Tres Bocas Pascuales	Tres Bocas Fuel Oil	Libertad Manta	Libertad Pascuales	Monteverde Chorillos	Pascuales Cuenca (b)	TOTAL (a)
Enero	409.452	2.010.078	1.490.416	95.707	260.427	1.707.572	361.991	291.381	738.439	740.703	-	6.520.043
Febrero	376.127	1.851.752	1.419.518	86.319	224.205	1.645.871	357.800	253.570	626.765	719.386	-	6.055.475
Marzo	410.504	1.909.880	1.505.603	71.055	231.473	1.401.780	327.234	274.370	654.116	703.976	-	5.913.332
Abril	380.421	1.804.862	1.397.503	45.973	241.669	1.396.997	279.393	262.941	643.595	847.861	-	5.857.739
Mayo	408.271	1.956.674	1.551.311	68.793	244.808	1.300.893	300.170	273.415	631.421	807.815	-	5.923.467
Junio	396.088	1.856.858	1.365.114	134.636	255.811	1.462.560	208.205	278.767	543.878	741.655	223.638	5.967.459
Julio	393.158	1.973.799	1.486.933	100.371	205.202	1.469.785	261.719	290.757	655.138	799.883	393.952	6.443.393
Agosto	420.543	2.010.658	1.559.925	38.209	201.002	1.502.374	207.976	300.728	603.180	827.156	416.816	6.490.433
Septiembre	379.741	1.898.908	1.418.953	98.126	239.085	1.611.621	231.542	304.067	632.424	774.326	450.408	6.522.122
Octubre	398.082	2.078.507	1.593.876	15.128	214.912	1.751.159	256.165	313.925	776.157	840.018	482.668	7.111.593
Noviembre	395.851	1.993.369	1.556.571	4.758	233.900	1.700.867	331.494	279.637	571.844	738.464	462.208	6.707.634
Diciembre	388.664	2.054.920	1.543.086	-	261.294	1.726.020	335.992	306.639	700.512	829.985	412.187	7.016.211
TOTAL	4.756.900	23.400.265	17.888.810	759.075	2.813.788	18.677.497	3.459.680	3.430.197	7.777.467	9.371.227	2.841.877	76.528.900
Ene - Dic 2015	4.608.169	23.430.538	18.117.447	449.687	2.728.542	20.222.260	3.437.984	3.366.353	7.653.003	10.908.094	-	76.354.943
Var % 16/15	3,2	-0,1	-1,3	68,8	3,1	-7,6	0,6	1,9	1,6	-14,1		0,2

Notas:

- a) El total se refiere a los volúmenes transportados desde los centros de producción por lo que se excluyen los volúmenes transportados por los ramales de los poliductos: Santo Domingo-Quito, Santo Domingo-Pascuales.
- b) A partir de junio del año 2016 se empezó a transportar en forma continua derivados por este poliducto.

Fuente: Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR

Gráfico 4: Transporte de Derivados

Fuente: Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR

Tabla 21: Volumen Transportado Poliductos: Esmeraldas – Santo Domingo / Santo Domingo – Quito / Santo Domingo – Pascuales
Año 2016

Cifras en barriles

Mes	Producto	Gasolina		Diésel 2	Diésel Premium	Jet A-1	TOTAL POLIDUCTO
		Súper	Extra				
ESMERALDAS - STO. DOMINGO							
Enero	789.130	219.046	145.187	669.026	187.689		2.010.078
Febrero	642.517	295.589	130.206	627.022	156.418		1.851.752
Marzo	601.460	222.218	185.741	737.825	162.636		1.909.880
Abril	680.315	147.255	175.896	658.593	142.803		1.804.862
Mayo	659.518	200.721	160.709	751.606	184.120		1.956.674
Junio	698.272	210.798	120.374	617.860	209.554		1.856.858
Julio	633.993	230.492	145.327	743.771	220.216		1.973.799
Agosto	678.957	277.827	181.860	784.663	87.350		2.010.658
Septiembre	595.910	219.515	201.709	682.842	198.933		1.898.908
Octubre	713.987	235.491	203.583	809.031	116.415		2.078.507
Noviembre	634.506	234.368	235.221	798.673	90.602		1.993.369
Diciembre	778.616	195.224	219.645	750.419	111.017		2.054.920
TOTAL	8.107.180	2.688.543	2.105.457	8.631.331	1.867.755		23.400.265
STO. DOMINGO - QUITO (BEATERIO)							
Enero	709.444	33.892	104.776	531.161	111.142		1.490.416
Febrero	522.139	153.784	141.380	502.298	99.917		1.419.518
Marzo	657.303	90.809	136.878	529.130	91.482		1.505.603
Abril	695.102	8.899	153.821	454.382	85.300		1.397.503
Mayo	693.553	35.792	145.367	576.471	100.128		1.551.311
Junio	562.533	50.850	134.584	522.144	95.002		1.365.114
Julio	690.990	64.852	146.053	470.962	114.077		1.486.933
Agosto	653.703	108.465	157.416	568.714	71.627		1.559.925
Septiembre	582.184	58.492	175.212	502.887	100.179		1.418.953
Octubre	689.097	88.144	179.388	556.065	81.182		1.593.876
Noviembre	634.930	58.118	156.838	617.383	89.302		1.556.571
Diciembre	627.908	42.350	207.368	545.051	120.409		1.543.086
TOTAL	7.718.886	794.447	1.839.082	6.376.649	1.159.746		17.888.810
STO. DOMINGO - PASCUALES							
Enero	-	-	-	10.029	85.677		95.707
Febrero	-	-	-	12.426	73.893		86.319
Marzo	-	-	-	-	71.055		71.055
Abril	-	-	-	-	45.973		45.973
Mayo	-	-	-	5.341	63.452		68.793
Junio	-	-	-	-	134.636		134.636
Julio	-	-	-	-	100.371		100.371
Agosto	-	-	-	-	38.209		38.209
Septiembre	-	-	-	10.345	87.781		98.126
Octubre	-	-	-	-	15.128		15.128
Noviembre	-	-	-	-	4.758		4.758
Diciembre	-	-	-	-	-		-
TOTAL	-	-	-	38.141	720.933		759.075

Fuente: Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR

Tabla 22: Volumen Transportado Poliductos: Shushufindi – Quito / Quito – Ambato – Riobamba

Año 2016

Cifras en Barriles

Mes \ Producto	Gasolina			Diésel 1	Diésel 2	Diésel Premium	Jet A-1	GLP	TOTAL POLIDUCTO
	Súper	Extra	Base						
SHUSHUFINDI - QUITO									
Enero	-	-	164.283	274	2.085	-	-	93.786	260.427
Febrero	-	-	148.932	218	1.505	-	-	73.550	224.205
Marzo	-	-	144.948	292	1.480	-	-	84.753	231.473
Abril	-	-	160.990	227	1.595	-	-	78.856	241.669
Mayo	-	-	157.753	481	3.102	-	-	83.473	244.808
Junio	-	-	165.276	248,26	1.519,71	-	-	88.767	255.811
Julio	-	-	156.663	324	1.768	-	-	46.447	205.202
Agosto	-	-	144.588	223	1.117	-	-	55.075	201.002
Septiembre	-	-	153.791	231	1.509	-	-	83.554	239.085
Octubre	-	-	134.066	245	1.492	-	-	79.109	214.912
Noviembre	-	-	148.761	279	1.500	-	-	83.360	233.900
Diciembre	-	-	162.995	261	1.507	-	-	96.532	261.294
TOTAL	-	-	1.843.045	3.302	20.179	-	-	947.261	2.813.788
QUITO - AMBATO - RIOBAMBA									
Enero	28.752	230.475	-	-	6.683	143.142	400	-	409.452
Febrero	25.088	205.237	-	-	4.989	140.534	279	-	376.127
Marzo	27.297	224.015	-	-	11.054	147.664	473	-	410.504
Abril	22.054	183.017	-	-	22.439	152.436	475	-	380.421
Mayo	21.235	209.059	-	-	8.706	168.894	376	-	408.271
Junio	21.158	214.951	-	-	9.935	149.693	351	-	396.088
Julio	25.013	220.735	-	-	9.922	137.132	356	-	393.158
Agosto	28.398	231.510	-	-	13.276	146.976	382	-	420.543
Septiembre	17.512	188.151	-	-	10.111	163.483	483	-	379.741
Octubre	25.697	224.858	-	-	11.860	135.172	496	-	398.082
Noviembre	21.459	201.959	-	-	16.813	155.106	514	-	395.851
Diciembre	22.576	210.232	-	-	15.764	139.585	508	-	388.664
TOTAL	286.238	2.544.200	-	-	141.553	1.779.816	5.093	-	4.756.900

Fuente: Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR

Tabla 23: Volumen Transportado Poliductos: Libertad – Manta / Libertad – Pascuales / Monteverde – Chorrillos
Año 2016

Cifras en barriles

Producto Mes	Gasolina Base	Gasolina Extra/ Import.	Nafta Alto Octano	Diésel 1	Diésel 2	Diésel Premium	Jet A-1	GLP	TOTAL POLIDUCTO
LIBERTAD - MANTA									
Enero	-	134.999	-	2.507	53.224	100.652	-	-	291.381
Febrero	-	116.439	-	2.012	60.172	74.947	-	-	253.570
Marzo	-	121.488	-	2.350	58.900	91.631	-	-	274.370
Abril	-	110.452	-	2.580	72.971	76.938	-	-	262.941
Mayo	-	122.827	-	2.659	52.235	95.695	-	-	273.415
Junio	-	125.824	-	2.253	52.839	97.852	-	-	278.767
Julio	-	140.654	-	2.535	36.118	111.449	-	-	290.757
Agosto	-	148.070	-	2.794	33.761	116.103	-	-	300.728
Septiembre	-	154.294	-	2.206	26.444	121.122	-	-	304.067
Octubre	-	139.708	-	2.194	34.784	137.239	-	-	313.925
Noviembre	-	132.420	-	2.128	45.357	99.732	-	-	279.637
Diciembre	-	144.818	-	2.232	38.250	121.339	-	-	306.639
TOTAL	-	1.591.994	-	28.451	565.054	1.244.699	-	-	3.430.197
LIBERTAD - PASCUALES									
Enero	164.851	-	101.422	11.887	276.839	123.633	59.808	-	738.439
Febrero	84.210	-	142.308	-	223.244	132.012	44.991	-	626.765
Marzo	107.997	-	65.043	12.142	149.362	271.245	48.326	-	654.116
Abril	113.513	83.741	40.447	-	81.698	244.202	79.994	-	643.595
Mayo	79.368	26.332	103.629	3.136	179.269	206.364	33.323	-	631.421
Junio	-	139.922	41.681	5.830	158.845	197.599	-	-	543.878
Julio	53.940	53.505	100.225	3.428	191.602	252.438	-	-	655.138
Agosto	139.627	-	128.318	10.488	188.771	135.976	-	-	603.180
Septiembre	101.478	-	84.121	4.326	223.772	218.726	-	-	632.424
Octubre	121.744	11.888	114.969	7.940	215.300	304.317	-	-	776.157
Noviembre	35.807	58.452	32.697	11.424	248.965	184.500	-	-	571.844
Diciembre	50.044	38.656	121.210	7.189	158.678	261.282	63.452	-	700.512
TOTAL	1.052.579	412.496	1.076.069	77.790	2.296.346	2.532.293	329.894	-	7.777.467
MONTEVERDE - CHORRILLOS									
Enero	-	-	-	-	-	-	-	-	740.703
Febrero	-	-	-	-	-	-	-	-	719.386
Marzo	-	-	-	-	-	-	-	-	703.976
Abril	-	-	-	-	-	-	-	-	847.861
Mayo	-	-	-	-	-	-	-	-	807.815
Junio	-	-	-	-	-	-	-	-	741.655
Julio	-	-	-	-	-	-	-	-	799.883
Agosto	-	-	-	-	-	-	-	-	827.156
Septiembre	-	-	-	-	-	-	-	-	774.326
Octubre	-	-	-	-	-	-	-	-	840.018
Noviembre	-	-	-	-	-	-	-	-	738.464
Diciembre	-	-	-	-	-	-	-	-	829.985
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	9.371.227
Fuente:	Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR								

Tabla 24: Volumen Transportado Poliductos: Tres Bocas – Pascuales / Tres Bocas – Fuel Oil / Pascuales – Cuenca
Año 2016

Cifras en barriles

Producto Mes	Gasolina Base	Gasolina Extra/ Import.	Nafta Alto Octano	Diésel 1	Diésel 2	Diésel Premium	Fuel Oil	Jet A-1	GLP	TOTAL POLIDUCTO
TRES BOCAS - PASCUALES										
Enero	100.704	-	665.963	2.491	389.100	549.314	-	-	-	1.707.572
Febrero	216.382	-	443.823	2.408	272.429	710.829	-	-	-	1.645.871
Marzo	304.313	-	475.912	1.915	250.300	369.339	-	-	-	1.401.780
Abril	102.310	341.941	288.724	2.027	197.668	464.327	-	-	-	1.396.997
Mayo	90.277	141.666	408.859	1.364	186.394	472.333	-	-	-	1.300.893
Junio	161.692	442.677	203.209	2.300	145.680	507.001	-	-	-	1.462.560
Julio	246.838	182.335	440.756	2.366	147.530	417.942	-	32.018	-	1.469.785
Agosto	244.917	-	527.971	1.865	40.002	625.272	-	62.347	-	1.502.374
Septiembre	392.107	-	367.382	-	210.245	609.295	-	32.593	-	1.611.621
Octubre	310.451	-	484.006	3.131	149.014	662.548	-	142.008	-	1.751.159
Noviembre	347.198	152.319	322.203	2.097	197.588	554.579	-	124.883	-	1.700.867
Diciembre	283.839	123.606	305.936	2.107	241.415	644.117	-	125.000	-	1.726.020
TOTAL	2.801.030	1.384.544	4.934.744	24.071	2.427.365	6.586.896	-	518.848	-	18.677.497
TRES BOCAS - FUEL OIL										
Enero	-	-	-	-	-	-	361.991	-	-	361.991
Febrero	-	-	-	-	-	-	357.800	-	-	357.800
Marzo	-	-	-	-	-	-	327.234	-	-	327.234
Abril	-	-	-	-	-	-	279.393	-	-	279.393
Mayo	-	-	-	-	-	-	300.170	-	-	300.170
Junio	-	-	-	-	-	-	208.205	-	-	208.205
Julio	-	-	-	-	-	-	261.719	-	-	261.719
Agosto	-	-	-	-	-	-	207.976	-	-	207.976
Septiembre	-	-	-	-	-	-	231.542	-	-	231.542
Octubre	-	-	-	-	-	-	256.165	-	-	256.165
Noviembre	-	-	-	-	-	-	331.494	-	-	331.494
Diciembre	-	-	-	-	-	-	335.992	-	-	335.992
TOTAL	-	-	-	-	-	-	3.459.680	-	-	3.459.680
PASCUALES - CUENCA										
Enero	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Febrero	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Marzo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Abril	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Mayo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Junio	-	71.226	18.954	-	-	114.000	-	-	19.458	223.638
Julio	-	154.599	25.438	-	-	156.439	-	-	57.476	393.952
Agosto	-	156.349	34.447	-	-	178.493	-	-	47.528	416.816
Septiembre	-	186.029	27.494	-	-	175.722	-	-	61.164	450.408
Octubre	-	159.329	27.038	-	-	219.542	-	-	76.758	482.668
Noviembre	-	219.805	15.726	-	-	185.799	-	-	40.879	462.208
Diciembre	-	206.743	20.109	-	-	126.646	-	-	58.689	412.187

Fuente: Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR



Comercio Interno



5. COMERCIO INTERNO



La Gerencia de Comercialización Nacional es la encargada de comercializar derivados de petróleo con procesos altamente tecnificados a fin de satisfacer la demanda nacional, con estándares de cantidad, calidad, seguridad, oportunidad y responsabilidad, respetando a las personas y al ambiente.

Para el despacho de combustibles, se cuenta con 49 estaciones de servicio propias y 13 depósitos de pesca artesanal, así como 203 estaciones afiliadas que se distribuyen de la siguiente manera:

Gráfico 5: Estaciones Propias y Afiliadas a Nivel Nacional
Diciembre 2016



Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional

Durante el año 2016, la demanda de combustibles a nivel nacional fue satisfecha al 100%, al igual que los requerimientos solicitados por la CENACE para Generación Eléctrica – Térmica.

La demanda para el período en análisis fue de 87.8 millones de barriles de derivados menor en un 5,45 % con respecto al año 2015, debido retiro de los subsidios al sector industrial y naviero y principalmente a la entrada en operación de las centrales hidroeléctricas, lo cual disminuyó el consumo de combustibles en este sector eléctrico como se indica en la siguiente tabla:

Tabla 25: Demanda Nacional por Sectores

Cifras en miles barriles

Año 2016

Sector	2016	2015	Var %
Automotriz	47.581	47.730	-0,31
Industrial	10.878	11.903	-8,61
Eléctrico	9.545	12.558	-23,99
Naviero	3.975	4.323	-8,06
Aéreo	2.580	2.726	-5,36
Doméstico	13.218	13.593	-2,76
TOTAL	87.777	92.833	-5,45

Fuente: Gerencia Comercialización Nacional - EP PETROECUADOR

A continuación en la siguiente tabla se desglosa los derivados despachados al sector eléctrico:

Tabla 26: Demanda Sector Eléctrico

Cifras en miles barriles

Año 2016

Producto	2016	2015	Var %
Diésel	2.292	3.175	-27,82
Fuel Oil	2.951	3.676	-19,71
Residuo	4.277	5.694	-24,88
Nafta Base	25	13	88,75
TOTAL	9.545	12.558	-23,99

Fuente: Gerencia Comercialización Nacional - EP PETROECUADOR

Tabla 27: Despachos Totales de Derivados Abastecedora

Cifras en barriles

Producto	AÑO 2016												Enero - Diciembre		Var % 16/15	
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2016	2015		
GASOLINAS:	2.187.051	2.129.539	2.228.082	2.194.606	2.297.210	2.285.305	2.333.126	2.418.302	2.297.947	2.344.937	2.309.035	2.540.139	27.565.279	27.317.942	0,91	
Súper	393.800	383.143	393.844	379.793	394.156	373.875	382.697	400.648	372.658	377.165	375.263	418.572	4.645.613	5.312.337	-12,55	
Extra	1.432.946	1.409.101	1.474.419	1.454.399	1.511.495	1.522.562	1.555.629	1.599.961	1.467.279	1.468.144	1.372.947	1.498.125	17.767.007	17.638.273	0,73	
Ecopais	360.305	337.295	359.820	360.413	391.558	388.868	394.800	417.693	458.010	499.629	560.826	623.443	5.152.659	4.367.333	17,98	
ABSORVER	-	238	-	-	-	-	-	-	-	233	-	-	471	714	-33,99	
DIÉSEL 1:	1.484	1.273	4.107	1.805	1.155	2.076	1.454	1.180	2.077	1.840	2.322	1.993	22.766	36.815	-38,16	
Terrestre - Industrial	1.484	1.273	2.074	1.038	1.155	2.076	1.454	1.180	2.077	1.840	2.322	1.993	19.966	24.771	-19,40	
Marino Internacional	-	-	2.033	767	-	-	-	-	-	-	-	-	2.800	12.044	-76,75	
DIÉSEL 2:	1.200.823	1.015.502	928.204	848.060	812.068	826.769	793.810	846.696	887.764	861.792	1.004.210	1.138.274	11.163.973	12.644.197	-11,71	
Industrial - Otros	493.868	487.325	530.927	520.679	544.717	580.153	598.644	641.121	637.958	645.988	645.221	656.319	6.982.920	7.564.366	-7,69	
Eléctrico	532.346	385.676	243.364	152.129	78.398	62.878	64.939	46.425	77.490	62.416	223.614	362.132	2.291.806	3.175.015	-27,82	
Marino	174.609	142.501	153.914	175.253	188.953	183.738	130.227	159.149	172.317	153.388	135.375	119.824	1.889.247	1.904.816	-0,82	
DIÉSEL PREMIUM	1.528.266	1.461.471	1.555.238	1.566.345	1.631.292	1.656.452	1.672.815	1.791.519	1.760.421	1.804.020	1.745.485	1.842.183	20.015.508	20.412.333	-1,94	
FUEL OIL #4:	661.530	685.022	800.497	683.999	623.382	526.805	618.306	516.259	537.082	450.189	502.575	591.946	7.197.592	7.920.951	-9,13	
Nacional - Industrial	168.022	167.678	180.422	178.664	177.264	178.640	183.722	202.684	173.716	196.745	161.877	193.930	2.163.364	2.163.364	1.838.648	17,66
Eléctrico	376.782	352.460	366.566	252.421	306.961	172.266	232.740	137.929	119.993	153.130	203.627	276.316	2.951.192	3.675.828	-19,71	
Marino	116.725	164.884	253.508	252.914	139.158	175.899	201.844	175.646	243.373	100.314	137.071	121.699	2.083.036	2.406.476	-13,44	
ASFALTO:	83.239	64.246	65.277	55.187	86.879	111.117	125.789	173.141	168.263	191.997	180.824	143.668	1.449.628	1.509.379	-3,96	
AP-20	76.993	57.203	58.506	50.957	77.939	101.661	112.517	160.914	152.812	177.329	167.098	132.651	1.326.579	1.394.851	-4,89	
RC-250	6.246	7.043	6.771	4.230	8.941	9.456	13.273	12.227	15.451	14.668	13.726	11.017	123.049	114.528	7,44	
SOLVENTES:	8.808	12.331	12.533	10.702	14.571	12.998	8.808	11.327	15.892	7.729	10.198	17.123	143.020	159.805	-10,50	
Mineral Turpentine	2.143	4.878	4.952	4.745	5.500	4.777	3.996	3.040	6.747	2.844	3.654	6.051	53.329	60.781	-12,26	
Rubber Solvent	6.664	7.453	7.581	5.957	9.071	8.221	4.811	8.286	9.145	4.885	6.544	11.072	89.691	99.024	-9,42	
SPRAY OIL	18.541	21.970	22.759	6.818	7.439	-	-	-	-	-	-	-	77.526	200.081	-61,25	
GLP	998.714	926.478	1.007.011	1.033.322	1.036.130	1.016.312	1.068.751	1.074.371	1.065.807	1.097.070	1.046.610	1.070.173	12.440.747	12.736.946	-2,33	
JET A-1	204.546	195.369	205.238	218.266	215.463	217.794	223.165	219.966	206.625	212.290	207.323	219.803	2.545.848	2.687.793	-5,28	
Nacional	68.912	63.614	65.267	64.180	59.462	61.452	61.216	60.886	54.657	56.406	56.287	58.930	731.269	1.234.038	-40,74	
Internacional	135.633	131.754	139.972	154.086	156.001	156.342	161.949	159.080	151.969	155.884	151.036	160.873	1.814.580	1.453.755	24,82	
AVGAS	3.557	2.915	2.894	3.496	3.758	2.580	2.435	2.299	2.937	2.395	2.331	2.608	34.206	38.361	-10,83	
Nacional	3.548	2.904	2.885	3.477	3.747	2.568	2.426	2.286	2.923	2.372	2.319	2.590	34.044	38.152	-10,77	
Internacional	10	10	10	19	11	12	9	14	13	23	12	18	161	208	-22,63	
NAFTA BASE 90 (Sectro Eléctrico)	-	25.184	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	25.184	13.342	88,75	
PESCA ARTESANAL	69.433	66.199	69.624	61.922	70.095	69.043	65.290	68.862	59.262	61.185	56.467	59.925	777.307	856.223	-9,22	
RESIDUO:	569.269	602.684	566.469	309.989	153.471	189.833	155.663	205.173	238.067	348.510	502.792	475.836	4.317.758	6.298.321	-31,45	
Industrial	4.029	2.683	3.805	4.700	3.133	3.133	3.133	2.910	3.133	4.476	2.910	2.910	40.955	604.883	-93,23	
Eléctrico	565.241	600.001	562.664	305.289	150.338	186.699	152.530	202.264	234.934	344.034	499.883	472.926	4.276.803	5.693.437	-24,88	
TOTAL NACIONAL (a)	7.535.261	7.210.420	7.467.933	6.994.516	6.952.914	6.917.083	7.069.412	7.329.095	7.242.145	7.384.189	7.570.174	8.103.670	87.776.813	92.833.202	-5,45	
AZUFRE (Kg)	494.780	221.500	284.620	234.110	152.500	199.840	130.520	228.300	176.040	308.930	209.910	100.210	2.741.260	329.910		
GAS NATURAL (MMBTU)	1.115.529	1.476.068	1.614.780	1.510.156	1.530.028	1.364.459	1.328.625	1.310.195	1.281.730	1.332.237	1.274.550	1.236.041	16.374.398	17.630.071	-7,12	
GAS NATURAL LICUADO (MMBTU)	89.907	130.655	126.994	127.064	151.994	176.433	182.977	176.202	197.205	195.775	179.436	176.846	1.911.488	712.047	168,45	
LUBRICANTES (Gls)	212.118	242.482	221.597	189.548	196.230	207.371	221.199	204.116	216.203	266.236	210.132	340.548	2.727.779	2.283.967	19,43	

Suma 1+2+3

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

Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional - EP PETROECUADOR

Tabla 28: Despachos Comercializadora EP PETROECUADOR

Cifras en barriles

Producto	Año 2016												Enero - Diciembre		Var % 16/15
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2016	2015	
GASOLINAS:	556.162	537.842	554.161	537.668	554.191	552.158	537.829	544.847	508.328	510.455	494.488	540.125	6.428.254	7.174.833	-10,41
Súper	133.081	126.322	125.607	117.978	119.006	110.933	102.206	102.039	90.304	88.291	84.621	91.995	1.292.384	1.912.416	-32,42
Extra	378.494	375.170	390.070	382.367	394.389	401.227	399.417	405.387	376.220	379.168	356.425	385.454	4.623.788	4.709.100	-1,81
Ecopais	44.587	36.349	38.484	37.323	40.796	39.998	36.206	37.421	41.803	42.996	53.441	62.676	512.082	553.316	-7,45
ABSORVER	-	238	-	-	-	-	-	-	-	233	-	-	471	714	-33,99
DIÉSEL 1:	307	331	260	331	307	473	236	379	475	285	306	355	4.044	7.747	-47,80
Terrestre - Industrial	307	331	260	331	307	473	236	379	475	285	306	355	4.044	7.516	-46,20
Marino Internacional	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	231	
DIÉSEL 2:	810.606	649.019	539.383	450.943	369.352	389.360	395.341	375.105	414.739	399.595	571.325	704.930	6.069.696	7.051.627	-13,92
Industrial	230.274	229.838	256.442	256.314	258.971	272.728	294.510	295.263	294.539	296.299	302.388	314.698	3.302.263	3.390.746	-2,61
Eléctrico	530.988	384.549	241.963	151.007	77.231	61.800	63.722	44.975	76.184	61.435	222.399	361.245	2.277.497	3.157.214	-27,86
Marino	49.343	34.632	40.978	43.623	33.150	54.832	37.108	34.867	44.016	41.860	46.538	28.987	489.935	503.668	-2,73
DIÉSEL PREMIUM	340.258	320.304	332.757	340.066	344.914	345.207	347.554	363.912	354.336	360.804	349.350	361.701	4.161.164	4.735.141	-12,12
FUEL OIL # 4:	390.225	369.117	388.229	276.281	313.156	200.768	242.387	166.581	126.394	180.099	219.675	281.874	3.154.785	3.894.241	-18,99
Industrial	6.150	5.050	6.414	5.545	6.195	5.231	7.087	7.505	6.401	8.002	5.912	5.557	75.049	92.610	-18,96
Eléctrico	376.782	352.460	366.566	252.421	306.961	172.266	232.740	137.929	119.993	153.130	203.627	276.316	2.951.192	3.675.828	-19,71
Marino Internacional	7.292	11.607	15.249	18.315	-	23.271	2.560	21.146	-	18.967	10.136	-	128.544	125.803	2,18
ASFALTO:	5.512	8.110	14.663	13.162	30.464	29.122	31.856	35.207	29.220	30.699	27.852	13.685	269.553	77.088	249,67
AC-20	4.395	4.962	10.449	10.776	26.528	25.398	28.599	30.941	26.338	25.864	24.832	10.867	229.948	58.762	291,32
RC-250	1.117	3.148	4.215	2.386	3.937	3.724	3.258	4.266	2.882	4.835	3.020	2.818	39.605	18.327	116,11
SOLVENTES:	2.678	3.504	3.734	2.651	4.105	3.428	2.089	2.894	3.730	2.547	2.874	3.330	37.563	43.120	-12,89
Mineral Turpentine	1.602	2.382	2.601	2.091	2.608	2.375	1.527	1.813	2.635	1.429	1.651	2.112	24.826	26.334	-5,73
Rubber Solvent	1.076	1.122	1.133	561	1.497	1.052	562	1.080	1.095	1.118	1.223	1.218	12.738	16.786	-24,12
SPRAY OIL	637	659	1.366	940	989	-	-	-	-	-	-	-	4.590	3.848	19,31
GLP	3.264	2.663	2.967	3.167	3.202	3.307	3.276	3.307	3.036	3.093	2.884	3.195	37.362	187.610	-80,09
JET A-1	204.546	195.369	205.238	218.266	215.463	217.794	223.165	219.966	206.625	212.290	207.323	219.803	2.545.848	2.687.793	-5,28
Nacional	68.912	63.614	65.267	64.180	59.462	61.452	61.216	60.886	54.657	56.406	56.287	58.930	731.269	1.234.038	-40,74
Internacional	135.633	131.754	139.972	154.086	156.001	156.342	161.949	159.080	151.969	155.884	151.036	160.873	1.814.580	1.453.755	24,82
AVGAS	3.557	2.915	2.894	3.496	3.758	2.580	2.435	2.299	2.937	2.395	2.331	2.608	34.206	38.361	-10,83
Nacional	3.548	2.904	2.885	3.477	3.747	2.568	2.426	2.286	2.923	2.372	2.319	2.590	34.044	38.152	-10,77
Internacional	10	10	10	19	11	12	9	14	13	23	12	18	161	208	-22,63
NAFTA BASE (Sector Eléctrico)	-	25.184	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	25.184	13.342	88,75
PESCA ARTESANAL	26.841	23.474	27.020	25.405	28.867	27.840	25.771	25.620	22.581	23.649	22.508	23.667	303.244	344.218	-11,90
RESIDUO:	520.400	567.379	524.110	279.262	119.676	160.785	129.687	172.439	209.879	307.226	459.818	436.482	3.887.143	5.273.943	-26,30
Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eléctrico	520.400	567.379	524.110	279.262	119.676	160.785	129.687	172.439	209.879	307.226	459.818	436.482	3.887.143	5.273.943	-26,30
TOTAL (a)	2.864.992	2.706.106	2.596.783	2.151.638	1.988.444	1.932.823	1.941.626	1.912.556	1.882.280	2.033.371	2.360.735	2.591.755	26.963.107	31.533.626	-14,49
AZUFRE (Kg)	494.780	221.500	284.620	234.110	152.500	199.840	130.520	228.300	176.040	308.930	209.910	100.210	2.741.260	329.910	
GAS NATURAL (MMBTU)	1.115.529	1.476.068	1.614.780	1.510.156	1.530.028	1.364.459	1.328.625	1.310.195	1.281.730	1.332.237	1.274.550	1.236.041	16.374.398	17.630.071	-7,12
GAS NATURAL LICIADO (MMBTU)	89.907	130.655	126.994	127.064	151.994	176.433	182.977	176.202	197.205	195.775	179.436	176.846	1.911.488	712.047	168,45
LUBRICANTES (GlS)	212.118	242.482	221.597	189.548	196.230	207.371	221.199	204.116	216.203	266.236	210.132	340.548	2.727.779	2.283.967	19,43

*1

Notas: a) Los volúmenes que fueron transferidos a las Estaciones de Servicio de propiedad de EP PETROECUADOR para su comercialización, no se encuentran reflejados en el presente cuadro.

Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional - EP PETROECUADOR

Tabla 29: Despachos Comercializadoras Privadas

Cifras en barriles

Producto	Año 2016												Enero - Diciembre		Var % 16/15
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2016	2015	
GASOLINAS:	1.507.734	1.473.430	1.551.085	1.537.819	1.620.479	1.609.243	1.659.663	1.744.734	1.668.712	1.709.965	1.691.078	1.868.313	19.642.252	18.579.732	5,72
Súper	234.055	231.723	242.791	237.449	251.499	240.498	257.996	277.598	261.206	268.550	270.680	304.548	3.078.593	3.033.145	1,50
Extra	963.299	945.865	992.531	982.325	1.023.557	1.025.214	1.048.118	1.092.203	996.344	989.887	932.162	1.023.544	12.015.048	11.806.256	1,77
Ecopaís	310.380	295.841	315.762	318.045	345.423	343.531	353.548	374.934	411.162	451.528	488.236	540.221	4.548.611	3.740.331	21,61
ABSORVER	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DIÉSEL 1:	1.177	943	3.847	1.474	848	1.603	1.218	801	1.603	1.555	2.016	1.638	18.722	29.067	-35,59
Terrestre - Industrial	1.177	943	1.815	707	848	1.603	1.218	801	1.603	1.555	2.016	1.638	15.923	17.255	-7,72
Marino Internacional	-	-	2.033	767	-	-	-	-	-	-	-	-	2.800	11.813	-76,30
DIÉSEL 2:	376.208	352.147	376.367	381.398	426.426	422.708	383.805	455.557	459.189	445.936	416.344	416.438	4.912.524	5.531.163	-11,18
Industrial	249.585	243.151	262.031	248.646	269.456	292.724	289.470	329.825	329.583	333.427	326.292	324.714	3.498.904	4.112.213	-14,91
Eléctrico	1.357	1.127	1.401	1.122	1.167	1.078	1.216	1.450	1.306	981	1.216	887	14.308	17.801	-19,62
Marino	125.266	107.868	112.936	131.630	155.803	128.906	93.119	124.282	128.301	111.528	88.837	90.837	1.399.312	1.401.148	-0,13
DIÉSEL PREMIUM	1.113.831	1.069.434	1.146.976	1.151.023	1.207.186	1.237.474	1.247.557	1.340.718	1.324.041	1.357.010	1.309.286	1.387.446	14.891.982	14.656.412	1,61
FUEL OIL # 4:	271.305	315.905	412.268	407.718	310.226	326.037	375.919	349.678	410.689	270.090	282.900	310.072	4.042.807	4.026.710	0,40
Industrial	161.873	162.628	174.008	173.119	171.069	173.409	176.636	195.179	167.315	188.742	155.965	188.373	2.088.315	1.746.038	19,60
Marino Internacional	109.432	153.277	238.259	234.599	139.158	152.628	199.284	154.500	243.373	81.347	126.936	121.699	1.954.492	2.280.673	-14,30
ASFALTO:	77.728	56.136	50.614	42.025	56.415	81.995	93.933	137.935	139.043	161.298	152.973	129.982	1.180.075	1.432.291	-17,61
AC-20	72.598	52.241	48.057	40.181	51.411	76.263	83.918	129.973	126.473	151.464	142.267	121.784	1.096.631	1.336.089	-17,92
RC-250	5.129	3.895	2.557	1.844	5.004	5.732	10.015	7.961	12.569	9.833	10.706	8.198	83.444	96.202	-13,26
SOLVENTES:	6.130	8.827	8.799	8.051	10.467	9.571	6.719	8.433	12.162	5.182	7.324	13.793	105.457	116.685	-9,62
Mineral Turpentine	542	2.496	2.351	2.654	2.892	2.401	2.469	1.227	4.112	1.416	2.003	3.939	28.503	34.447	-17,26
Rubber Solvent	5.588	6.331	6.448	5.397	7.575	7.169	4.249	7.206	8.050	3.767	5.321	9.854	76.954	82.237	-6,42
SPRAY OIL	17.904	21.311	21.393	5.878	6.450	-	-	-	-	-	-	-	72.935	196.233	-62,83
GLP	985.708	913.076	994.115	1.021.182	1.023.497	1.004.854	1.056.853	1.061.630	1.052.609	1.083.742	1.034.178	1.056.971	12.288.416	12.418.158	-1,04
PESCA ARTESANAL	22.610	21.939	22.647	19.745	21.982	21.774	20.978	22.416	19.127	20.031	16.858	18.291	248.399	261.016	-4,83
RESIDUO:	48.869	35.305	42.359	30.727	33.795	29.048	25.976	32.734	28.188	41.284	42.974	39.354	430.615	1.024.378	-57,96
Industrial	4.029	2.683	3.805	4.700	3.133	3.133	3.133	2.910	3.133	4.476	2.910	40.955	604.883	-93,23	
Eléctrico	44.841	32.622	38.555	26.027	30.662	25.914	22.843	29.825	25.055	36.808	40.065	36.445	389.660	419.495	-7,11
TOTAL	4.429.204	4.268.453	4.630.470	4.607.040	4.717.771	4.744.304	4.872.621	5.154.637	5.115.363	5.096.092	4.955.930	5.242.296	57.834.184	58.271.845	-0,75
AZUFRE (Kg)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

*2

Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional - EP PETROECUADOR

Tabla 30: Transferencias de Despachos

Cifras en barriles

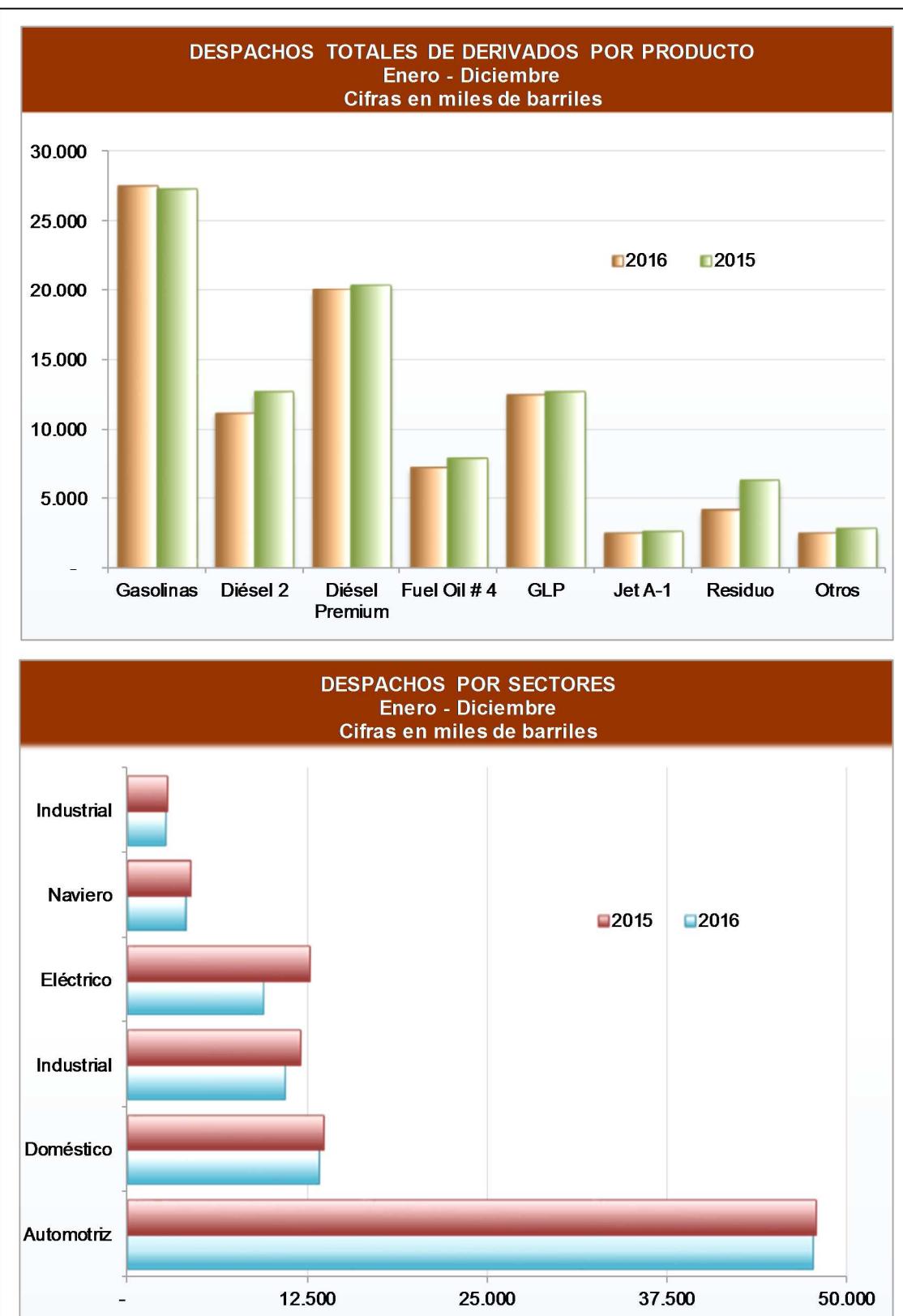
Producto	Año 2016												Enero - Diciembre		Var % 16/15
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2016	2015	
GASOLINAS:	123.156	118.268	122.836	119.119	122.539	123.904	135.635	128.721	120.907	124.518	123.469	131.702	1.494.772	1.563.378	-4,39
Súper	26.664	25.098	25.446	24.366	23.651	22.444	22.495	21.012	21.147	20.324	19.962	22.029	274.636	366.776	-25,12
Extra	91.154	88.066	91.817	89.707	93.550	96.121	108.095	102.371	94.715	99.089	84.359	89.127	1.128.170	1.122.917	0,47
Ecopáis	5.339	5.104	5.573	5.045	5.339	5.339	5.045	5.339	5.045	5.104	19.148	20.546	91.966	73.685	24,81
DIÉSEL 2	14.009	14.336	12.454	15.719	16.291	14.702	14.664	16.034	13.836	16.262	16.541	16.907	181.753	61.407	195,98
DIÉSEL PREMIUM	74.177	71.733	75.506	75.256	79.192	73.771	77.704	86.889	82.044	86.207	86.849	93.036	962.362	1.020.780	-5,72
GLP	9.741	10.739	9.928	8.972	9.431	8.150	8.622	9.433	10.161	10.236	9.548	10.007	114.969	131.179	-12,36
PESCA ARTESANAL	19.982	20.786	19.956	16.772	19.247	19.429	18.540	20.826	17.554	17.505	17.100	17.967	225.665	250.988	-10,09
TOTAL TRANSFERENCIAS (a)	241.065	235.862	240.680	235.838	246.699	239.956	255.165	261.902	244.502	254.726	253.508	269.619	2.979.522	3.027.732	-1,59
Lubricantes (Gls)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

*3

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

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

Gráfico 6: Despachos de Derivados



Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional - EP PETROECUADOR

Tabla 31: Despachos por Sectores Abastecedora

Cifras en barriles

SECTOR	AÑO 2016												Enero - Diciembre		Var % 16/15
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2016	2015	
AUTOMOTRIZ	3.714.845	3.589.997	3.783.273	3.760.905	3.928.360	3.942.089	4.004.984	4.210.783	4.058.343	4.147.790	4.053.720	4.385.696	47.580.783	47.730.275	-0,31
Gasolinas	2.187.051	2.129.491	2.227.988	2.194.559	2.297.068	2.285.637	2.333.126	2.418.302	2.297.939	2.344.944	2.309.036	2.540.134	27.565.275	27.317.942	0,91
Diésel Premium	1.527.794	1.460.506	1.555.286	1.566.345	1.631.292	1.656.452	1.671.857	1.792.481	1.760.404	1.802.846	1.744.684	1.845.562	20.015.508	20.412.333	-1,94
INDUSTRIAL	777.990	757.745	817.796	778.019	834.927	888.118	921.552	1.032.363	1.001.039	1.049.011	1.003.350	1.015.942	10.877.853	11.902.647	-8,61
Diésel 1	1.484	1.273	2.074	1.038	1.155	2.076	1.455	1.180	2.077	1.840	2.322	1.993	19.967	24.771	-19,40
Diésel 2	493.868	487.325	530.927	520.678	544.717	580.153	598.645	641.121	637.958	645.987	645.222	656.318	6.982.921	7.564.366	-7,69
Fuel Oil # 4	168.022	167.678	180.422	178.895	177.032	178.640	183.722	202.684	173.716	196.745	161.876	193.930	2.163.364	1.838.648	17,66
Asfaltos	83.239	64.246	65.277	55.187	86.879	111.117	125.790	173.141	168.261	191.998	180.823	143.669	1.449.628	1.509.379	-3,96
Solventes	27.348	34.301	35.292	17.520	22.010	12.998	8.808	11.327	15.893	7.730	10.197	17.123	220.547	359.886	-38,72
Residuo	4.029	2.683	3.805	4.700	3.133	3.133	3.134	2.909	3.133	4.477	2.909	2.910	40.955	604.883	-93,23
Absorber Oil	-	238	-	-	-	-	-	-	-	233	-	-	471	714	-33,99
ELÉCTRICO	1.473.874	1.363.320	1.172.737	670.609	546.383	411.157	450.704	386.619	432.417	559.580	826.794	1.097.103	9.391.297	12.557.622	-23,99
Diésel 2	531.850	385.676	243.506	151.986	89.084	52.192	65.434	46.426	77.490	62.417	203.991	381.754	2.291.806	3.175.015	-27,82
Fuel Oil # 4	376.782	352.460	366.566	252.421	306.961	172.266	232.740	137.929	119.993	153.130	203.627	276.316	2.951.191	3.675.828	-19,71
Residuo	565.241	600.001	562.664	266.202	150.338	186.699	152.530	202.264	234.934	344.034	419.176	439.032	4.123.116	5.693.437	-24,88
Nafta Base	-	25.184	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	25.184	13.342	88,75
NAVIERO	283.676	307.385	417.113	428.934	328.111	359.637	331.833	335.033	415.691	253.702	272.446	241.523	3.975.083	4.323.335	-8,06
Diésel 1	-	-	2.033	767	-	-	-	-	-	-	-	-	2.800	12.044	-76,75
Diésel 2	174.243	142.501	154.280	175.253	188.953	183.738	129.989	159.387	172.317	153.388	135.375	119.824	1.889.247	1.904.816	-0,82
Fuel Oil # 4	109.432	164.884	260.801	252.914	139.158	175.899	201.844	175.646	243.374	100.315	137.071	121.699	2.083.036	2.406.476	-13,44
AÉREO	208.104	198.283	208.086	221.807	219.221	220.372	225.602	222.265	209.530	214.715	209.657	222.412	2.580.054	2.726.154	-5,36
Jet A-1	204.546	195.369	205.192	218.311	215.463	217.795	223.164	219.966	206.600	212.314	207.325	219.804	2.545.849	2.687.793	-5,28
Avgas	3.557	2.915	2.894	3.496	3.758	2.577	2.438	2.299	2.930	2.402	2.332	2.608	34.206	38.361	-10,83
DOMÉSTICO	1.068.147	992.677	1.076.634	1.095.244	1.106.225	1.085.354	1.134.042	1.143.233	1.125.069	1.158.254	1.103.076	1.130.098	13.218.053	13.593.169	-2,76
GLP	998.714	926.478	1.007.011	1.033.322	1.036.130	1.016.311	1.068.752	1.074.371	1.065.806	1.097.070	1.046.610	1.070.173	12.440.746	12.736.946	-2,33
Pesca Artesanal	69.433	66.199	69.624	61.922	70.095	69.043	65.290	68.862	59.262	61.185	56.467	59.925	777.307	856.223	-9,22
TOTAL NACIONAL (a)	7.526.635	7.209.407	7.475.640	6.955.518	6.963.227	6.906.726	7.068.716	7.330.296	7.242.088	7.383.052	7.469.043	8.092.774	87.623.123	92.833.202	-5,45
AZUFRE (Kg)	494.780	221.500	284.620	234.110	152.500	199.840	130.520	228.300	176.040	308.930	209.910	100.210	2.741.260	329.910	
GAS NATURAL (MMBTU)	1.115.529	1.476.068	1.614.780	1.510.156	1.530.028	1.364.459	1.328.625	1.310.195	1.281.730	1.332.237	1.274.550	1.236.041	16.374.398	17.630.071	-7,12
GAS NATURAL LICUADO (MMBTU)	89.907	130.655	126.994	127.064	151.994	176.433	182.977	176.202	197.205	195.775	179.436	176.846	1.911.488	712.047	168,45
LUBRICANTES (Gls)	212.118	242.483	221.597	189.754	201.455	202.038	221.199	204.454	216.243	266.181	210.187	340.548	2.728.256	2.283.967	19,43

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

Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional, EP PETROECUADOR

Tabla 32: Despachos Valorados Abastecedora

Cifras en dólares

Producto	Año 2016											Enero - Diciembre	Var % 16/15		
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre				
GASOLINAS:	119.782.032	116.638.496	121.794.952	119.922.737	125.677.621	124.657.023	126.527.706	131.843.455	125.172.508	127.633.009	125.695.781	138.599.298	1.503.944.617	1.497.497.341	0,43
Súper	26.064.933	25.430.055	26.071.468	25.141.847	26.229.081	24.804.841	25.354.376	26.724.150	24.731.286	25.093.135	24.996.404	27.912.290	308.553.866	350.154.361	-11,88
Extra	74.164.385	72.910.289	76.210.426	75.206.078	78.174.332	78.772.684	79.755.151	82.459.178	75.549.423	75.364.259	70.932.584	77.556.282	917.055.071	910.834.925	0,68
Ecopaís	19.552.714	18.298.153	19.513.058	19.574.812	21.274.208	21.079.498	21.418.180	22.660.126	24.891.798	27.175.615	29.766.793	33.130.726	278.335.680	236.508.055	17,69
ABSORVER	-	15.818	-	16.342	-	-	32.160	54.488	-40,98						
DIÉSEL 1:	109.960	84.593	224.997	92.456	60.406	124.636	99.767	84.592	135.457	128.874	160.527	152.745	1.459.009	2.304.377	-36,69
Terrestre - Industrial	109.960	84.593	115.346	53.850	60.406	124.636	99.767	84.592	135.457	128.874	160.527	152.744	1.310.751	1.106.931	18,41
Marino Internacional	-	-	109.651	38.606	-	-	-	-	-	-	-	1	148.258	1.197.446	-87,62
DIÉSEL 2:	57.825.046	48.154.294	41.904.223	37.019.837	36.665.254	40.145.189	43.379.937	48.089.399	46.567.009	48.062.882	52.023.772	61.851.667	561.688.509	546.821.839	2,72
Industrial - Otros	30.620.109	27.601.608	26.378.969	24.244.567	25.464.645	30.466.968	35.211.159	39.094.530	36.110.739	38.641.455	38.178.326	41.974.983	393.988.059	347.747.147	13,30
Eléctrico	20.155.590	14.616.002	9.228.171	5.759.852	3.376.021	2.020.137	2.523.623	1.790.745	2.988.982	2.407.545	7.868.493	14.725.273	87.460.434	120.323.878	-27,31
Marino	7.049.346	5.936.684	6.297.083	7.015.418	7.824.588	7.658.084	5.645.155	7.204.124	7.467.288	7.013.882	5.976.953	5.151.410	80.240.017	78.750.814	1,89
DIÉSEL PREMIUM	56.381.503	53.847.440	56.687.451	57.061.541	59.578.665	60.715.852	61.094.349	65.584.133	64.402.699	65.932.523	63.805.177	67.600.010	732.691.343	746.756.526	-1,88
FUEL OIL # 4:	17.526.332	19.421.845	19.788.519	16.932.182	16.426.989	16.386.373	20.404.346	18.100.638	19.585.926	16.627.207	20.927.019	19.939.313	222.066.689	240.829.952	-7,79
Nacional - Industrial	6.535.473	7.868.096	6.122.082	5.264.846	5.553.394	6.203.283	7.495.433	8.958.849	7.718.743	9.223.674	10.143.390	8.555.916	89.643.180	62.994.599	42,30
Eléctrico	8.522.638	7.972.466	8.291.558	5.709.642	6.943.306	3.957.566	5.358.313	3.175.510	2.762.561	3.525.469	4.688.052	6.361.553	67.268.631	83.145.458	-19,10
Marino Internacional	2.468.222	3.581.283	5.374.879	5.957.694	3.930.289	6.225.524	7.550.600	5.966.280	9.104.622	3.878.064	6.095.577	5.021.844	65.154.878	94.689.895	-31,19
ASFALTO:	4.009.258	3.080.455	3.130.910	2.650.816	4.228.901	5.503.456	6.237.387	8.558.136	8.289.265	9.436.812	8.909.523	7.042.343	71.077.262	72.844.550	-2,43
AC-20	3.724.207	2.759.063	2.821.887	2.457.771	3.816.142	5.062.649	5.616.842	7.984.547	7.568.291	8.750.698	8.268.043	6.528.957	65.359.098	67.615.082	-3,34
RC-250	285.051	321.391	309.022	193.045	412.759	440.807	620.545	573.589	720.974	686.114	641.479	513.386	5.718.164	5.229.469	9,35
SOLVENTES:	604.893	846.888	860.720	735.005	1.000.741	909.849	616.791	793.173	1.112.897	541.264	714.150	1.199.062	9.935.432	10.975.158	-9,47
Mineral Turpentine	147.196	335.030	340.073	325.868	377.738	334.441	279.856	212.908	472.505	199.185	255.909	423.734	3.704.441	4.174.370	-11,26
Rubber Solvent	457.697	511.858	520.648	409.137	623.004	575.408	336.936	580.264	640.392	342.079	458.241	775.327	6.230.991	6.800.789	-8,38
SPRAY OL	802.065	950.419	984.549	294.940	321.789	-	3.353.763	8.655.492	-61,25						
GLP	12.823.215	11.819.521	12.925.827	12.957.062	13.034.583	12.793.000	13.755.378	14.019.157	14.573.859	14.288.829	13.918.398	14.279.627	161.188.455	170.161.744	-5,27
JET A-1	14.542.091	11.700.105	12.110.513	12.885.006	12.717.154	13.963.631	15.516.308	15.794.869	13.672.700	14.341.735	13.633.273	14.970.072	165.847.456	202.257.282	-18,00
Nacional	4.800.106	3.802.250	3.851.321	3.787.175	3.509.019	3.939.394	4.255.612	4.371.522	3.616.159	3.810.259	3.700.921	4.011.609	47.455.349	91.070.968	-47,89
Internacional	9.741.984	7.897.855	8.259.192	9.097.832	9.208.135	10.024.237	11.260.695	11.423.346	10.056.541	10.531.476	9.932.352	10.958.463	118.392.107	111.186.314	6,48
AVGAS	369.714	303.076	300.580	363.305	390.318	272.664	257.904	243.543	310.150	255.050	246.779	276.707	3.589.790	4.058.247	-11,54
Nacional	367.892	301.147	299.139	360.521	388.540	270.718	256.405	241.416	307.692	251.165	245.091	273.152	3.562.877	4.029.870	-11,59
Internacional	1.822	1.929	1.441	2.784	1.779	1.945	1.499	2.127	2.458	3.885	1.688	3.555	26.913	28.377	-5,17
NAFTA BASE (Sector Eléctrico)	-	776.965	-	776.965	411.628	88,75									
PESCA ARTESANAL	1.662.697	1.526.917	1.669.969	1.518.091	1.709.675	1.663.795	1.567.373	1.610.519	1.398.367	1.464.485	1.319.840	1.406.730	18.518.457	20.349.796	-9,00
RESIDUO:	9.728.859	10.317.799	9.715.839	4.579.335	2.606.942	3.340.890	2.833.308	3.743.033	4.327.173	6.352.267	7.563.706	7.894.034	73.003.183	116.080.203	-34,74
Industrial	156.697	125.912	129.103	138.321	98.283	108.805	127.832	128.604	139.224	209.850	182.314	128.365	1.673.310	19.077.130	-91,23
Eléctrico	9.572.162	10.191.886	9.586.735	4.441.014	2.508.659	3.232.086	2.705.475	3.614.429	4.187.949	6.142.417	7.381.392	7.765.669	71.329.874	97.003.073	-23,63
AZUFRE (Kg)	17.959	8.040	10.331	8.497	5.535	7.383	4.822	8.434	6.503	11.413	7.755	3.702	100.373	11.974	
GAS NATURAL (MMBTU)	3.435.829	4.546.289	4.973.522	4.651.280	4.712.486	4.277.580	4.165.239	4.107.461	4.018.224	4.176.562	3.995.714	3.874.989	50.935.177	54.300.619	-6,20
GAS NATURAL LICUADO (MMBTU)	534.695	777.031	755.259	755.675	903.939	1.067.042	1.107.633	1.066.621	1.193.761	1.185.105	1.086.198	1.070.520	11.503.477	3.917.889	193,61
LUBRICANTES (Gs)	1.262.036	1.579.873	1.321.206	1.142.284	1.207.147	1.240.282	1.418.951	1.230.850	1.487.588	1.896.094	1.424.058	2.444.955	17.655.324	15.508.021	13,62
TOTAL NACIONAL (a)	301.418.183	286.395.864	289.159.366	273.570.048	281.248.146	287.068.644	298.987.199	314.878.012	306.254.084	312.350.453	315.431.670	342.605.771	3.609.367.441	3.713.797.127	-2,74

Notas: a) No se incluyen valores por las transferencias realizadas a las Estaciones de Servicio de EP PETROECUADOR

Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional-EP PETROECUADOR

Tabla 33: Precios de Venta a Nivel de Terminal para Comercializadoras

Período: del 01 al 31 de diciembre del 2016

PRODUCTO	UNIDAD DE MEDIDA	PRECIO TERMINAL (Incluye 14 % IVA)
DECRETO EJECUTIVO No. 799		
SECTOR PETROLERO MINERO		
Gasolina Extra Petrolero	Galones	1,838242
Gasolina Súper Petrolero	Galones	1,872876
Diésel 1 Petrolero	Galones	1,821669
Diésel 2 Petrolero	Galones	1,821669
Diésel Premium Petrolero	Galones	1,898311
Absorver Petrolero	Galones	1,821669
Fuel Oil Petrolero	Galones	2,226246
SECTOR INDUSTRIAL		
Diésel 1 Industrial	Galones	1,821669
Diésel 2 Industrial	Galones	1,821669
Diésel Premium Industrial	Galones	1,898311
Extra Industrial	Galones	1,838242
Fuel Oil Liviano	Galones	1,048602
Residuo Industrial	Galones	1,048602
Residuo Cementero	Galones	1,048602
GLP industrial	Kilogramos	0,709545
SECTOR NAVIERO		
Diésel Marino MDO 1	Tonelada Métrica	569,305366
Diésel Marino MDO 2	Tonelada Métrica	569,305366
Fuel Oil 5000	Tonelada Métrica	262,070070
Diésel Premium Marino	Galones	1,898311
Diésel Premium Turista	Galones	1,898311
SECTOR AÉREO COMBUSTIBLES		
Jet Fuel Internacional	Galones	1,615571
Avgas Nacional (Subsidiado)	Galones	2,508000
Avgas Internacional	Galones	4,122756
SECTOR USO PARTICULAR Y PESCA DEPORTIVA		
Extra Internacional	Galones	1,838242
Súper Internacional	Galones	1,872876
Diésel Internacional	Galones	1,821669
SECTOR ASFALTO		
NO OBRA PÚBLICA		
Cemento Asfáltico No Obra Pública	Kilogramos	0,303810
Asfalto Industriales No Obra Pública	Kilogramos	0,303810
OBRA PÚBLICA		
Cemento Asfáltico Obra Pública	Kilogramos	0,303810
Asfalto Industriales Obra Pública	Kilogramos	0,303810
DECRETO EJECUTIVO No. 338		
PRODUCTO	UNIDAD DE MEDIDA	PRECIO TERMINAL (Incluye 14 % IVA)
Gasolina Pesca Artesanal	Galones	0,796870
Gasolina Súper Automotriz	Galones	1,670098
Gasolina Extra Automotriz	Galones	1,306114
Diesel Premium Automotriz	Galones	0,898257
Gasolina Extra Camaronero	Galones	1,332546
Diésel 2 Camaronero	Galones	0,900704
Diésel 2 Pesquero	Galones	0,900704
Spray Oil	Galones	1,030000
Solventes Industrial	Galones	1,664400
GLP Doméstico	Kilogramos	0,106666
GLP Taxis	Kilogramos	0,185784
GLP Agrícola	Kilogramos	0,185784
Diésel 2 Eléctrico	Galones	0,916788
Fuel Oil Eléctrico - La Libertad	Galones	0,547200



Comercio Externo



6. COMERCIO EXTERNO

La Gerencia de Comercio Internacional de la EP PETROECUADOR se encarga de la comercialización externa de hidrocarburos, su principal objetivo es propender a la obtención del mayor beneficio económico para el país, al colocar en el mercado internacional los saldos exportables de Crudo Oriente y Napo, así como también productos derivados de petróleo.



6.1. Exportación de Crudo

Durante el año 2016, la exportación total de crudo fue de 126.0 millones de barriles, con un decremento del 4,1% con respecto al año 2015, como se detalla a continuación:

Tabla 34: Exportación de Crudo
Cifras en miles de barriles

Crudo Oriente	
Venta Directa	63.316
Regalías Producción	18.217
SUBTOTAL	81.533
Crudo Napo	
Bloque 12 – 15 Pañacocha	15.850
Regalías Petroamazonas EP	1.757
SH Estado Andes Petroleum Bloque 62 - 63	5.030
SH Estado Bloque 14 - 17	1.472
SH Estado Bloque 16 y Tivacuno 67	2.800
PETROAMAZONAS EP Activo Shushufindi base	4.025
PETROAMAZONAS EP Bloque 31 Apaika - Nenke	5.883
EP PETROECUADOR Crudo Reducido	2.695
Gente Oíl Sigue Bloque 53	762
PETROAMAZONAS Kamana Services S. A. Edén Yuturi	1.805
PETROAMAZONAS EP Activo Yanaquinchá	1.079
PETROAMAZONAS EP ITT	1.311
SUBTOTAL	44.469
TOTAL	126.002

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional – EP PETROECUADOR

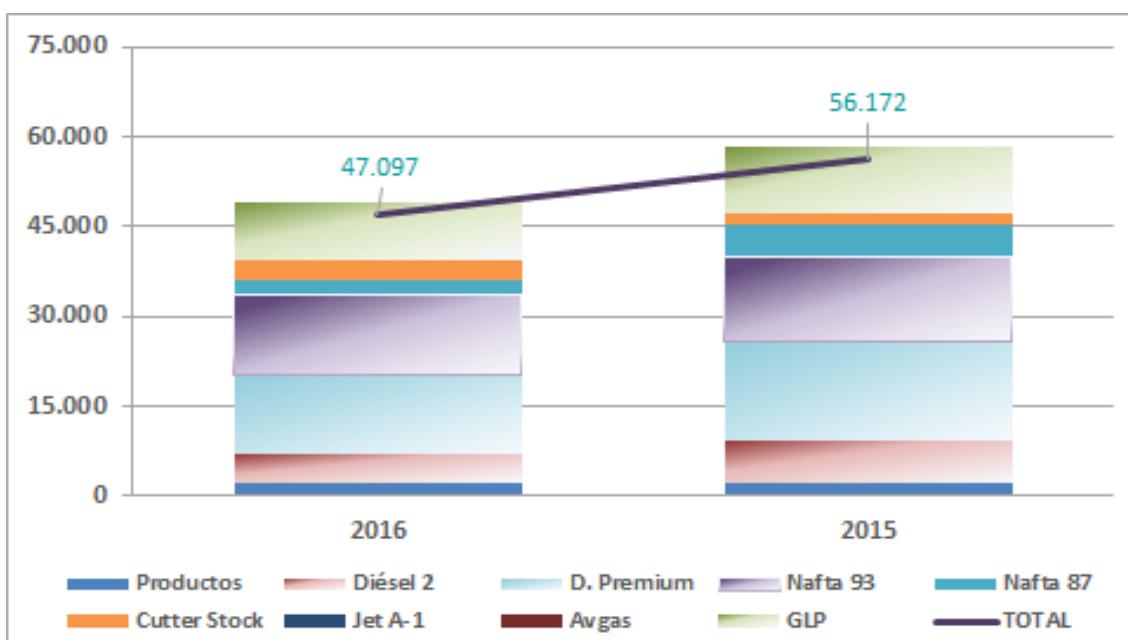
Las exportaciones de crudo realizadas por EP PETROECUADOR generaron ingresos para el Estado por US\$ 4.441 millones, los mismos que comparándolos con el período 2015 nos determina un decrecimiento de 19,82%; debido al precio promedio de US\$ 35,35 por barril, menor al precio promedio del año anterior que fue de US\$ 42,17 por barril.

6.2. Importación de Derivados

EP PETROECUADOR en el 2016 realizó importaciones por un volumen de 47.3 millones de barriles de derivados, obteniéndose un decrecimiento del 15,7% comparado con el año 2015; lo cual se debe principalmente al incremento de la producción nacional de derivados por la finalización de los trabajos del programa de Rehabilitación de Refinería Esmeraldas.

Tabla 35: Importación de Derivados
Cifras en miles de barriles
Año 2016

Productos	2016	2015	Var %
Diésel 2	4.897	7.115	-31,17
Diésel Premium	13.154	16.562	-20,58
Nafta Ron 93	13.646	14.237	-4,15
Nafta Ron 87	2.338	5.266	-55,61
Cutter Stock	3.187	1.890	68,63
Jet A-1	-	211	
Avgas	33	43	-22,79
GLP	10.086	10.848	-7,02
TOTAL	47.341	56.172	-16,16



Fuente: Gerencia de Comercio Internacional – EP PETROECUADOR

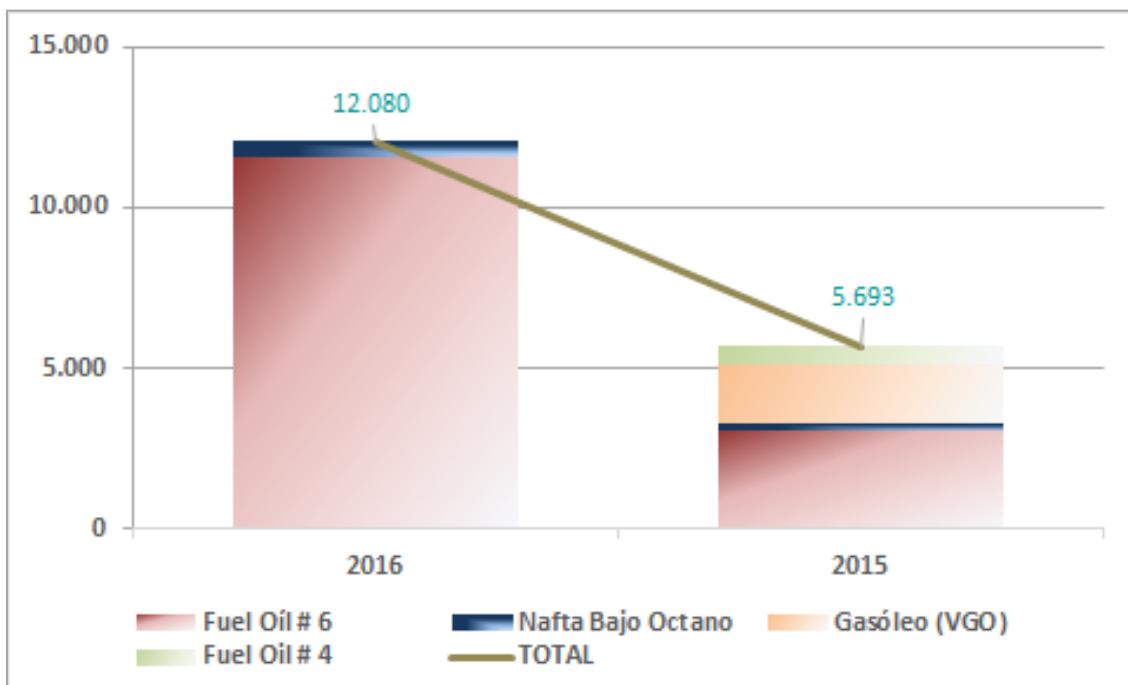
6.3. Exportación de Derivados

Una vez satisfecha la demanda interna de derivados, la empresa procedió a exportar un volumen de 12.1 millones de barriles de derivados, incrementándose en un 112,2% con respecto al 2015.

En comparación con el año anterior, el Fuel Oíl # 6 tuvo un incremento del 272,0% y la exportación de Nafta de Bajo Octano fue mayor en 188,1%; adicionalmente; en este año no se realizaron exportaciones de Gasóleo (VGO) y Fuel Oíl # 4.

Tabla 36: Exportación de Derivados
Cifras en miles de barriles
Año 2016

Productos	2016	2015	Var %
Fuel Oíl # 6	11.558	3.107	272,00
Nafta de Bajo Octano	522	181	26,43
Gasóleo (VGO)	-	1.819	-
Fuel Oil # 4	-	586	-
TOTAL	12.080	5.693	112,19



Fuente: Gerencia de Comercio Internacional – EP PETROECUADOR

Tabla 37: Exportación Total Crudo Oriente y Napo
Año 2016

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	6.589.768	23,25	153.239.809,29	4.321.984	19,44	84.025.712,13	10.911.752	21,74	237.265.521,42
Febrero	6.555.289	24,98	163.744.386,25	2.687.335	16,38	44.010.361,72	9.242.623	22,48	207.754.747,98
Marzo	6.109.127	30,57	186.783.488,89	4.001.143	25,19	100.803.077,37	10.110.270	28,44	287.586.566,26
Abril	6.502.638	36,11	234.821.854,71	2.678.366	29,89	80.066.845,73	9.181.004	34,30	314.888.700,44
Mayo	6.776.222	40,42	273.884.832,27	4.824.892	33,63	162.255.971,91	11.601.114	37,59	436.140.804,18
Junio	7.836.344	40,93	320.761.819,25	3.090.662	37,36	115.474.686,65	10.927.006	39,92	436.236.505,90
Julio	7.782.268	36,98	287.779.872,39	4.926.975	32,72	161.211.415,78	12.709.244	35,33	448.991.288,18
Agosto	5.898.535	39,09	230.567.547,12	3.733.182	34,51	128.842.538,78	9.631.717	37,32	359.410.085,90
Septiembre	6.851.278	41,25	282.632.228,78	2.932.611	34,52	101.226.280,67	9.783.889	39,23	383.858.509,45
Octubre	6.787.674	42,54	288.723.531,90	5.041.550	38,96	196.424.487,01	11.829.224	41,01	485.148.018,91
Noviembre	6.705.191	41,35	277.236.689,59	2.949.773	34,65	102.200.548,02	9.654.964	39,30	379.437.237,61
Diciembre	7.138.075	46,30	330.495.299,54	3.280.818	40,82	133.916.445,60	10.418.893	44,57	464.411.745,13
TOTAL (a)	81.532.408	37,17	3.030.671.359,99	44.469.292	31,72	1.410.458.371,36	126.001.700	35,25	4.441.129.731,35
Ene - Dic 2015	91.666.381	43,44	3.982.129.052,22	39.698.576	39,22	1.556.998.894,74	131.364.957	42,17	5.539.127.946,96
Var.% 16/15	-11,06	-14,43	-23,89	12,02	-19,13	-9,41	-4,08	-16,41	-19,82

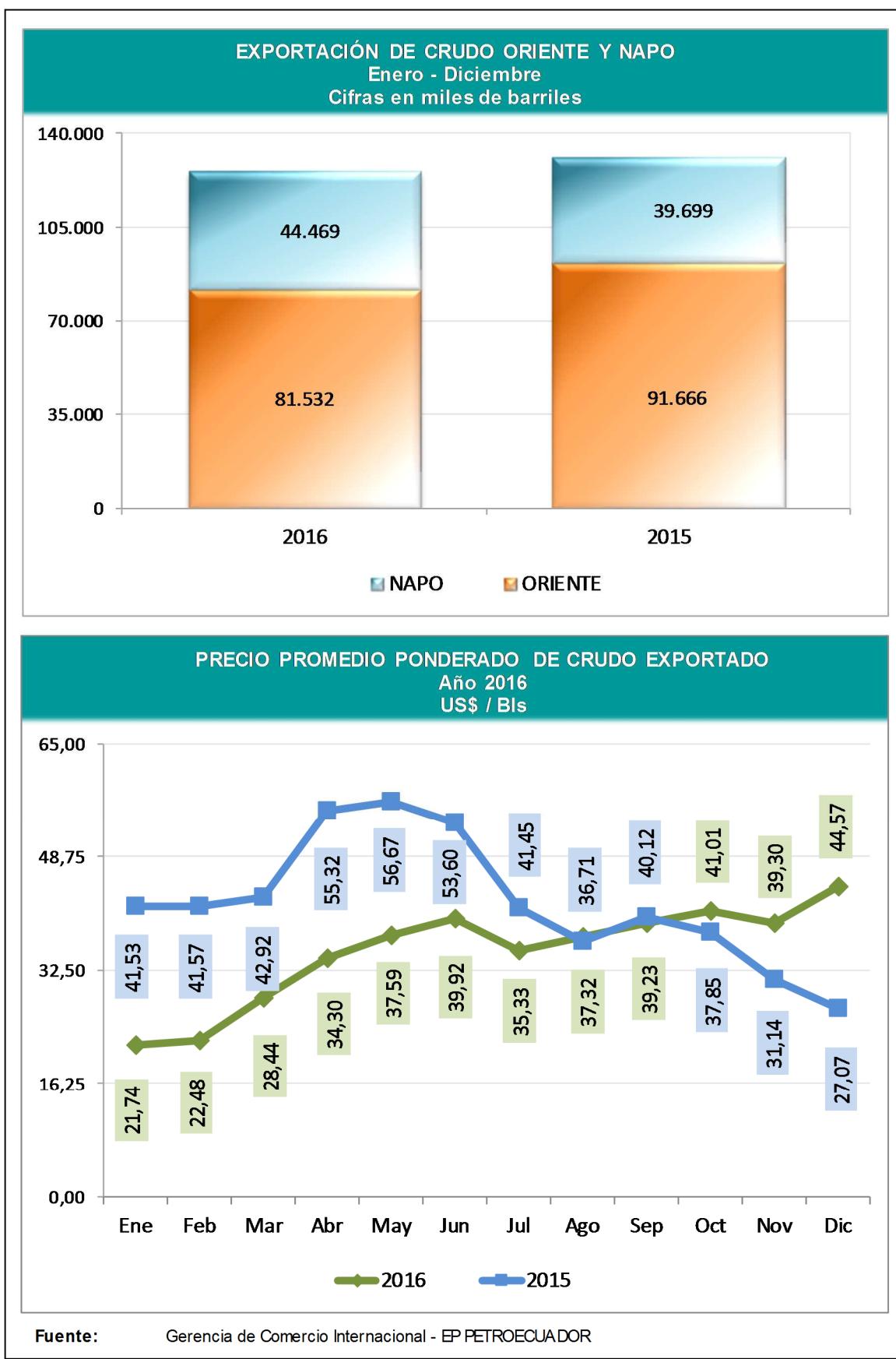
Nota:

a) Los volúmenes y valores corresponden a la facturación de cada mes.

Fuente:

Gerencia de Comercio Internacional - EP PETROECUADOR

Gráfico 7: Exportación de Crudo



**Tabla 38: Exportación de Crudo por Cuentas
Año 2016**

Mes	Venta Directa			Regalías Producción (a)			TOTAL		
	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	4.641.918	23,08	107.141.781,97	1.947.850	23,67	46.098.027,31	6.589.768	23,25	153.239.809,29
Febrero	4.735.724	24,57	116.364.029,75	1.819.565	26,04	47.380.356,50	6.555.289	24,98	163.744.386,25
Marzo	5.527.039	30,48	168.472.336,89	582.088	31,46	18.311.152,00	6.109.127	30,57	186.783.488,89
Abril	6.160.881	36,16	222.762.058,95	341.757	35,29	12.059.795,77	6.502.638	36,11	234.821.854,71
Mayo	4.839.581	40,28	194.916.244,27	1.936.640	40,78	78.968.588,00	6.776.222	40,42	273.884.832,27
Junio	6.498.876	41,11	267.177.854,75	1.337.468	40,06	53.583.964,50	7.836.344	40,93	320.761.819,25
Julio	5.756.435	36,85	212.134.750,65	2.025.833	37,34	75.645.121,74	7.782.268	36,98	287.779.872,39
Agosto	4.058.629	39,26	159.336.263,67	1.839.907	38,71	71.231.283,45	5.898.535	39,09	230.567.547,12
Septiembre	5.304.741	41,09	217.951.091,24	1.546.537	41,82	64.681.137,55	6.851.278	41,25	282.632.228,78
Octubre	4.030.301	42,71	172.124.947,75	2.757.373	42,29	116.598.584,15	6.787.674	42,54	288.723.531,90
Noviembre	5.884.065	41,36	243.387.046,22	821.126	41,22	33.849.643,37	6.705.191	41,35	277.236.689,59
Diciembre	5.877.488	46,37	272.541.960,71	1.260.587	45,97	57.953.338,83	7.138.075	46,30	330.495.299,54
TOTAL	63.315.677	37,18	2.354.310.366,82	18.216.731	37,13	676.360.993,17	81.532.408	37,17	3.030.671.359,99
Ene - Dic 2015	72.907.135	43,58	3.177.546.705,55	18.759.247	42,89	804.582.348,39	91.666.381	43,44	3.982.129.053,93
Var.% 16/15	-13,16	-14,68	-25,91	-2,89	-13,43	-15,94	-11,06	-14,43	-23,89

Nota:

a) A partir del año 2012, todas la cuentas de regalías de exportación de crudo están a nombre de PETROAMAZONAS EP.

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional - EP PETROECUADOR

Tabla 39: Desglose “Venta Directa” Exportación Crudo Oriente

Cifras en barriles

Cuentas (a)	AÑO 2016												Enero - Diciembre		Var % 16/15
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2016	2015	
Petroamazonas EP Activo Bloque 18	176.000	222.500	174.667	-	110.000	168.500	166.500	166.000	166.500	43.000	43.000	-	1.436.667	1.748.398	-17,83
Petroamazonas EP Activo Bloque 7	565.657	575.500	529.000	342.233	341.391	362.354	299.673	291.869	199.949	400.000	300.000	279.953	4.487.577	5.493.732	-18,31
Petroamazonas EP Activo Libertador	-	124.910	90.000	85.000	86.000	445.624	-	-	-	299.288	293.340	300.000	1.724.163	1.931.839	-10,75
Petroamazonas EP Bloque 21	200.000	-	-	-	150.000	191.749	34.000	41.000	41.000	42.349	42.000	-	742.098	993.987	-25,34
Petroamazonas EP Provisión Servicios Específicos Integrados Consorcio Shushufindi S.A. (Oriente-SOTE)	864.540	1.186.809	1.210.681	556.767	1.394.643	1.297.071	323.178	545.107	160.831	-	1.319.893	223.626	9.083.147	13.496.069	-32,70
Petroamazonas EP Provisión Servicios Específicos Integrados Pardaliservices S.A. (Oriente-SOTE)	240.000	233.244	232.963	-	199.874	211.409	293.542	446.804	253.140	-	200.000	-	2.310.976	2.466.481	-6,30
Petroamazonas EP Servicios Específicos Río Napo Sacha (Oriente-SOTE)	452.985	476.500	658.814	1.142.033	783.631	612.415	2.169.377	377.709	-	-	-	-	6.673.463	17.306.860	-61,44
S.H. Estado AGP Oil Bloque 10	48.280	21.519	308.531	-	298.208	-	200.000	-	214.000	-	230.000	-	1.320.538	1.595.000	-17,21
S.H. Estado Consorcio Pegaso Puma Bloque 45	25.008	18.040	21.792	15.444	21.174	23.534	22.000	18.000	18.000	-	34.000	-	216.992	272.000	-20,22
S.H. Estado Petrosud Petroriva Pindo Bloque 65	-	5.006	-	51.206	-	68.636	22.000	120.000	-	21.400	35.000	120.000	443.247	789.040	-43,82
S.H. Estado Pacifpetrol Gustavo Galindo Península Bloque 2	3.465	10.000	-	-	-	6.000	3.000	10.000	-	19.000	-	-	51.465	106.000	-51,45
S.H. Estado Consorcio Palanda Yuca Sur Bloque 64	18.642	40.498	-	-	-	-	-	18.000	-	8.500	20.000	-	105.639	737.755	-85,68
S.H. Estado Petrobell Tiguino Bloque 66	19.279	30.000	-	66.314	-	61.061	-	69.000	-	50.000	-	-	295.655	354.500	-16,60
S.H. Estado Tecpecuador Bermejo Bloque 49	-	-	-	19.554	-	12.000	-	20.000	-	76.000	-	54.000	181.554	508.441	-64,29
S.H. Estado Sipetrol Mauro Dávalos Bloque 46 (Incluye incremental)	236.688	214.289	243.512	271.305	270.981	189.390	330.000	180.000	267.000	258.000	229.717	260.000	2.950.883	3.144.732	-6,16
S.H. Estado Sipetrol Paraíso, Biguno, Huachito Bloque 47	122.514	127.617	155.291	369.592	192.805	100.000	80.000	110.000	125.000	110.000	110.000	170.000	1.772.819	1.459.001	21,51
S.H. Estado Consorcio DJC Singue Bloque 53	107.141	86.342	85.000	57.779	40.000	159.827	80.000	70.000	94.000	-	50.000	-	830.089	1.463.770	-43,29
S.H. Estado Orion En Rom Bloque 54	34.313	150.000	105.000	86.618	114.499	130.000	240.000	197.000	165.997	53.100	286.900	45.000	1.608.427	942.000	70,75
S.H. Estado Consorcio Interpec Océano Peña Blanca Bloque 52	58.367	-	10.000	17.539	17.145	38.962	200.000	130.000	104.000	114.372	80.000	100.000	870.384	459.835	89,28
Petroamazonas EP Producción Bloque 1 (Pacoa) Restitución Crudo Penínsular	-	3.333	3.333	-	3.333	-	-	-	-	7.500	-	-	17.499	18.500	-5,41
Petroamazonas EP Pucuna	-	-	39.851	-	19.363	50.000	-	-	-	16.000	-	-	125.214	-	-
Petroamazonas EP Activo Auca (Oriente-SOTE)	866.609	691.667	866.127	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.424.403	10.644.197	-77,22
Petroamazonas EP Campos Región Amazonica (Oriente-SOTE)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Petroamazonas EP Activo Lago Agrio (Oriente-SOTE)	150.000	178.052	186.143	342.795	92.000	131.000	-	27.352	-	69.367	214.600	214.600	1.605.910	1.674.090	-4,07
Petroamazonas EP Activo Cuyabeno (Oriente-SOTE)	296.430	121.900	425.000	684.398	125.000	713.153	-	-	-	391.609	244.000	342.792	3.344.283	4.308.206	-22,37
Petroamazonas EP Servicios Específicos Integrados Serv. Petrol. IGAPO Lago Agrio (Oriente-SOTE)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6.239	-
Petroamazonas EP Servicios Específicos Integrados Serv. Petrol. IGAPO Palo Azul (Oriente-SOTE)	-	53.000	53.333	-	-	61.000	-	-	-	-	-	-	167.333	151.412	10,51
Petroamazonas EP Servicios Específicos Integrados Serv. Petrol. IGAPO Pacuna (Oriente-SOTE)	-	-	-	-	30.960	-	-	27.770	-	-	-	-	58.730	18.494	217,56
Petroamazonas EP Activo Indilana Bloque 15 (Oriente-SOTE)	156.000	165.000	128.000	340.978	-	70.397	265.670	-	-	-	-	-	1.126.045	300.000	275,35
Petroamazonas EP Activo Shushufindi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	516.557	-	-
Petroamazonas EP Servicios Específicos Integrados Shaya Bloque 61 (Oriente-SOTE)	-	-	-	1.711.327	548.575	1.369.794	1.027.496	1.019.839	-	1.368.843	1.027.164	1.028.526	9.101.563	-	-
Petroamazonas EP Prov. S. Integrados SVCS Pañatúri Limoncocha	-	-	-	-	-	25.000	-	52.000	-	-	-	-	77.000	-	-
Petroamazonas EP Activo SACHA (Oriente-SOTE)	-	-	-	-	-	-	-	121.179	3.495.323	681.972	1.124.451	2.738.991	8.161.917	-	-
TOTAL VENTA DIRECTA	4.641.918	4.735.724	5.527.039	6.160.881	4.839.581	6.498.876	5.756.435	4.058.629	5.304.741	4.030.301	5.884.065	5.877.488	63.315.677	72.907.135	-13,16

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

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional - EP PETROECUADOR

Tabla 40: Exportación Crudo Napo I
Año 2016

Meses	Petroamazonas EP Bloque 12 Y 15-Pañacocha-Limoncocha			Regalías Petroamazonas EP			SH Estado Andes Petroleum Bloque 62 y 63			SH Estado Bloque 14 Y 17			SH Estado Bloque 16 y Tivacuno 67			Petroamazonas EP Activo Shushufindi Base			SUBTOTAL		
	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	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB
Enero	2.228.013	19,33	43.070.280,77	285.000	18,36	5.233.744,60	344.541	20,85	7.183.991,81	209.774	20,76	4.354.750,93	218.100	21,32	4.650.838,55	399.645	18,94	7.570.096,31	3.685.073	19,56	72.063.702,98
Febrero	1.254.891	15,26	19.146.388,07	-	-	-	345.000	18,25	6.297.915,32	93.000	14,66	1.363.828,91	344.444	18,25	6.287.758,33	400.000	16,79	6.716.597,60	2.437.335	16,33	39.812.488,22
Marzo	1.596.089	26,10	41.653.866,19	190.000	27,32	5.191.289,99	750.000	24,83	18.625.819,65	260.000	23,19	6.029.981,64	285.054	22,95	6.541.868,65	200.000	27,75	5.550.129,80	3.281.143	25,48	83.592.955,92
Abril	658.239	30,64	20.168.252,52	495.000	32,59	16.132.801,91	648.307	28,12	18.228.765,28	210.805	29,06	6.126.872,78	414.181	28,85	11.949.787,89	-	-	-	2.426.532	29,92	72.606.480,37
Mayo	2.807.392	33,13	93.012.039,22	120.000	35,62	4.274.243,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-	310.000	35,62	11.041.796,38	3.237.392	33,46	108.328.079,36
Junio	1.148.720	37,11	42.628.687,53	230.000	36,13	8.309.990,85	774.200	37,41	28.959.615,51	251.700	37,23	9.371.735,22	221.000	38,90	8.597.815,72	-	-	-	2.625.620	37,27	97.867.844,83
Julio	774.000	30,62	23.698.089,63	200.000	36,56	7.311.049,60	285.434	34,25	9.775.887,58	41.000	29,91	1.226.213,25	518.261	34,25	17.750.014,90	737.322	33,54	24.729.176,94	2.556.016	33,06	84.490.431,90
Agosto	1.286.831	34,57	44.491.647,67	-	-	-	329.717	30,61	10.092.101,55	119.000	31,75	3.777.656,79	-	-	-	740.000	36,78	27.220.693,54	2.475.548	34,57	85.582.099,55
Septiembre	1.226.985	33,97	41.676.322,77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	740.000	35,33	26.145.016,96	1.966.985	34,48	67.821.339,73
Octubre	1.137.219	39,12	44.486.441,20	237.200	37,91	8.991.995,11	760.282	39,33	29.901.301,79	244.400	38,86	9.496.373,74	604.729	39,42	23.835.777,43	-	-	-	2.983.830	39,11	116.711.889,28
Noviembre	1.201.467	34,68	41.662.563,65	-	-	-	300.000	34,36	10.307.431,50	22.000	34,36	755.878,31	-	-	-	266.000	35,38	9.410.171,61	1.789.467	34,72	62.136.045,07
Diciembre	530.000	40,79	21.617.918,25	-	-	-	492.000	41,06	20.202.434,14	20.000	40,67	813.301,30	194.060	41,06	7.968.448,56	232.247	40,79	9.472.997,47	1.468.306	40,91	60.075.099,72
TOTAL	15.849.846	30,11	477.312.497,48	1.757.200	31,55	55.445.115,82	5.029.481	31,73	159.575.264,13	1.471.679	29,43	43.316.592,86	2.799.828	31,28	87.582.310,03	4.025.213	31,76	127.856.676,62	30.933.247	30,75	951.088.456,93
Ene - Dic 2015	14.105.369	38,50	543.075.720,57	6.239.448	38,55	240.524.133,97	4.578.487	38,69	177.151.922,00	1.589.000	40,51	64.363.897,69	3.347.702	40,34	135.053.203,26	5.387.256	40,59	218.675.090,47	35.247.261	39,12	1.378.843.967,95
Var.% 16/15	12,37	-21,78	-12,11	-71,84	-18,15	-76,95	9,85	-18,00	-9,92	-7,38	-27,34	-32,70	-16,37	-22,46	-35,15	-25,28	-21,75	-41,53	-12,24	-21,40	-31,02

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional - EP PETROECUADOR

Tabla 41: Exportación Crudo Napo II
Año 2016

Meses	Petroamazonas EP Bloque 31 Apaika-Nenke			EP Petroecuador Crudo Reducido			Gente Oil Singue Bloque 53			Petroamazonas EP Kamana Services S.A. Edén Yuturi			Petroamazonas EP Activo Yananchincha			Petroamazonas EP ITT			TOTAL		
	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	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB
Enero	299.484	19,91	5.961.470,58	266.000	17,78	4.730.336,52	71.427	17,78	1.270.202,05	-	-	-	-	-	-	-	-	4.321.984	19,44	84.025.712,13	
Febrero	250.000	16,79	4.197.873,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.687.335	16,38	44.010.361,72	
Marzo	200.000	25,72	5.143.463,20	385.000	23,42	9.016.913,87	135.000	22,59	3.049.744,39	-	-	-	-	-	-	-	-	4.001.143	25,19	100.803.077,37	
Abril	-	-	-	225.835	29,69	6.704.696,89	26.000	29,06	755.668,47	-	-	-	-	-	-	-	-	2.678.366	29,89	80.666.845,73	
Mayo	1.200.000	33,80	40.555.269,40	100.000	35,62	3.561.869,80	-	-	-	287.500	34,12	9.810.753,35	-	-	-	-	-	4.824.892	33,63	162.255.971,91	
Junio	130.029	36,91	4.798.764,62	225.013	37,73	8.490.165,35	110.000	39,25	4.317.911,84	-	-	-	-	-	-	-	-	3.090.662	37,36	115.474.686,65	
Julio	990.432	31,50	31.199.447,85	462.000	35,10	16.215.160,02	40.000	29,30	1.172.185,80	299.000	34,15	10.212.209,46	579.527	30,93	17.921.980,76	-	-	4.926.975	32,72	161.211.415,78	
Agosto	539.634	36,78	19.850.267,74	280.000	31,75	8.888.604,20	120.000	31,75	3.809.401,80	190.000	33,69	6.400.350,45	128.000	33,69	4.311.815,04	-	-	3.733.182	34,51	128.842.538,78	
Septiembre	673.626	35,33	23.799.959,80	292.000	32,89	9.604.981,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.932.611	34,52	101.226.280,67	
Octubre	600.000	39,77	23.860.411,20	178.400	36,75	6.555.561,15	220.000	39,16	8.614.757,24	733.000	38,94	28.545.282,42	116.320	38,00	4.419.837,74	210.000	36,75	7.716.747,99	5.041.550	38,96	196.424.487,01
Noviembre	500.000	34,10	17.049.052,50	280.817	34,36	9.648.355,78	40.000	34,36	1.374.324,20	-	-	35.488	34,89	1.238.288,63	304.000	35,38	10.754.481,84	2.949.773	34,65	102.200.548,02	
Diciembre	500.000	40,79	20.394.262,50	-	-	-	-	-	-	295.465	40,67	12.015.094,08	220.000	40,67	8.946.314,30	797.047	40,76	32.485.675,00	3.280.818	40,82	133.916.445,60
TOTAL	5.883.205	33,45	196.810.242,89	2.695.065	30,95	83.416.644,71	762.427	31,96	24.364.195,79	1.804.965	37,11	66.983.689,75	1.079.335	34,13	36.838.236,46	1.311.047	38,87	50.956.904,83	44.469.292	31,72	1.410.458.371,36
Ene - Dic 2015	1.546.695	40,74	63.014.788,16	1.372.657	43,89	60.241.909,04	990.424	39,78	39.395.594,33	541.539	28,63	15.502.636,24	-	0,00	-	-	0,00	-	39.698.576	39,22	1.556.998.895,72
Var.% 16/15	280,37	-17,89	212,32	96,34	-29,47	38,47	-23,02	-19,66	-38,16	233,30	29,64	332,08	-	-	-	-	-	-	12,02	-19,13	-9,41

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional - EP PETROECUADOR

Tabla 42: Exportación de Fuel Oil # 6

Meses	Año 2015 (a)			Año 2016			VARIACIÓN 2016/2015		
	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen %	Precio %	Valor %
Enero	-	-	-	923.925	17,17	15.864.562,90	-	-	-
Febrero	598.100	47,42	28.362.226,34	926.671	19,64	18.202.395,46	55	-59	-36
Marzo	382.805	42,91	16.425.227,97	759.104	22,79	17.299.186,65	98	-47	5
Abril	-	-	-	1.352.045	23,50	31.767.735,17	-	-	-
Mayo	379.719	51,16	19.424.967,18	1.127.547	29,49	33.254.929,35	197	-42	71
Junio	195.441	49,92	9.756.811,59	997.922	32,55	32.478.144,65	411	-35	233
Julio	404.100	40,97	16.554.937,63	963.069	31,21	30.055.766,27	138	-24	82
Agosto	383.541	34,01	13.044.655,89	1.297.444	31,30	40.608.403,50	238	-8	211
Septiembre	-	-	-	1.112.774	34,50	38.393.803,70	-	-	-
Octubre	194.553	34,80	6.770.437,79	350.437	38,71	13.564.293,98	80	11	100
Noviembre	190.556	32,22	6.139.719,48	1.047.844	36,45	38.192.131,74	450	13	522
Diciembre	378.109	20,33	7.687.665,74	699.029	43,08	30.117.152,92	85	112	292
TOTAL	3.106.924	39,96	124.166.649,61	11.557.811	29,40	339.798.506,28	272,00	-26,43	173,66

Nota: a) A partir del año 2015 se registra el valor FOB de las exportaciones de derivados.

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional - EP PETROECUADOR

Tabla 43: Exportación de Otros Productos Derivados

Meses	2015 (a)			2016			VARIACIÓN 16/15		
	Volumen Bls	Precio US \$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US \$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen %	Precio %	Valor %
NAFTA BAJO OCTANO	181.198	51,97	9.417.002,42	522.105	43,66	22.795.749,46	188,14	-15,99	142,07
Abril	-	-	-	175.005	41,36	7.238.541,92	-	-	-
Mayo	-	-	-	170.115	45,64	7.764.076,69	-	-	-
Junio	-	-	-	176.985	44,03	7.793.130,85	-	-	-
Agosto	181.198	51,97	9.417.002,42	-	-	-	-	-	-
GASÓLEO (VGO)	1.819.239	60,79	110.586.778,32	-	-	-	-	-	-
Enero	203.323	45,12	9.174.861,37	-	-	-	-	-	-
Febrero	200.055	57,16	11.436.098,35	-	-	-	-	-	-
Marzo	198.637	57,08	11.337.418,43	-	-	-	-	-	-
Abril	409.779	64,76	26.535.436,70	-	-	-	-	-	-
Mayo	214.392	69,76	14.956.408,05	-	-	-	-	-	-
Junio	396.814	66,40	26.348.273,90	-	-	-	-	-	-
Julio	196.240	55,03	10.798.281,52	-	-	-	-	-	-
FUEL OIL # 4	380.249	44,61	16.962.270,47	-	-	-	-	-	-
Agosto	199.931	33,57	6.712.495,82	-	-	-	-	-	-
Octubre	180.318	34,80	6.275.423,56	-	-	-	-	-	-
Diciembre	205.287	19,36	3.974.351,09	-	-	-	-	-	-
TOTAL	2.380.686	57,53	136.966.051,21	522.105	43,66	22.795.749,46	-78,07	-24,11	-83,36

Nota:

a) A partir del año 2015 se registra el valor FOB de la exportaciones de derivados.

Fuente:

Gerencia de Comercio Internacional - EP PETROECUADOR

Tabla 44: Importación de GLP

Mes	Año 2015			Año 2016 (a)			VARIACIÓN 16/15		
	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ DAT (b)	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ DAT (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
Enero	900.764	38,76	34.913.955,35	895.161	28,93	25.895.516,61	-0,62	-25,37	-52,14
GCI	-	-	-	509.562	32,79	16.710.792,53			
FLOPEC	-	-	-	385.599	23,82	9.184.724,08			
Febrero	768.450	39,99	30.732.637,31	583.774	28,74	16.775.736,15	-24,03	-28,15	-45,41
GCI	-	-	-	377.976	31,38	11.862.462,52			
FLOPEC	-	-	-	205.798	23,87	4.913.273,63			
Marzo	920.072	41,85	38.504.981,82	766.404	29,72	22.780.415,91	-16,70	-28,98	-40,84
GCI	-	-	-	356.134	33,43	11.905.143,25			
FLOPEC	-	-	-	410.270	26,51	10.875.272,66			
Abril	959.992	39,36	37.787.061,98	771.204	27,53	21.230.990,25	-19,67	-30,06	-43,81
GCI	-	-	-	362.345	29,82	10.804.578,54			
FLOPEC	-	-	-	408.859	25,50	10.426.411,71			
Mayo	1.037.630	38,41	39.852.708,25	814.022	30,11	24.513.280,13	-21,55	-21,59	-38,49
GCI	-	-	-	403.199	31,96	12.884.318,98			
FLOPEC	-	-	-	410.823	28,31	11.628.961,15			
Junio	927.650	32,73	30.359.736,75	714.246	31,42	22.443.629,22	-23,00	-3,99	-26,07
GCI	-	-	-	403.517	31,65	12.770.123,72			
FLOPEC	-	-	-	310.729	31,13	9.673.505,50			
Julio	886.836	33,83	30.001.079,74	942.173	32,06	30.205.229,86	6,24	-5,23	0,68
GCI	-	-	-	630.886	33,08	20.866.665,90			
FLOPEC	-	-	-	311.287	30,00	9.338.563,96			
Agosto	1.208.686	33,30	40.243.956,19	815.045	27,96	22.786.867,02	-32,57	-16,03	-43,38
GCI	-	-	-	405.784	29,59	12.008.538,92			
FLOPEC	-	-	-	409.261	26,34	10.778.328,10			
Septiembre	826.683	35,30	29.180.433,62	816.090	29,26	23.879.474,70	-1,28	-17,10	-18,17
GCI	-	-	-	407.074	31,38	12.773.096,41			
FLOPEC	-	-	-	409.016	27,15	11.106.378,29			
Octubre	976.953	36,91	36.059.562,19	915.910	33,50	30.686.493,21	-6,25	-9,23	-14,90
GCI	-	-	-	503.935	35,41	17.843.511,99			
FLOPEC	-	-	-	411.975	31,17	12.842.981,22			
Noviembre	694.164	35,58	24.701.030,66	1.008.097	33,23	33.497.509,41	45,22	-6,62	35,61
GCI	-	-	-	597.836	34,09	20.377.262,88			
FLOPEC	-	-	-	410.261	31,98	13.120.246,53			
Diciembre	739.900	34,40	25.450.234,96	1.044.323	35,88	37.468.304,67	41,14	4,31	47,22
GCI	-	-	-	723.485	38,80	28.069.307,33			
FLOPEC	-	-	-	320.838	29,30	9.398.997,34			
TOTAL	10.847.780	36,67	397.787.378,82	10.086.449	30,95	312.163.447,14	-7,02	-15,60	-21,53
TOTAL TM.	931.139,88	427,20	397.787.378,82	840.357,85	371,46	312.163.447,14	-9,75	-13,05	-21,53

Notas:

- a) A partir de diciembre del 2015 FLOPEC realiza entregas de propano y butano a EP PETROECUADOR, las mismas que se registran desde el mes de enero del 2016 de acuerdo a la facturación, a excepción de la entrega #1 que se registra en diciembre 2016.
b) No incluye valor del IVA, gastos operacionales, pago de tributos por nacionalización del producto en Aduanas, valor pago CORPEI y costo de seguro

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional - EP PETROECUADOR

Tabla 45: Importación de Diésel 2 y Diésel Premium

Productos (a)	Año 2015			Año 2016			VARIACIÓN % 16/15		
	Volumen Bls	Precio US\$/Bl	Valor US\$ DAT (b)	Volumen Bls	Precio US\$/Bl	Valor US\$ DAT (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
DIÉSEL OÍL	7.115.023	68,07	484.300.326,42	4.897.351	52,30	256.135.505,61	-31,17	-23,16	-47,11
Enero	492.412	94,03	46.302.268,49	781.951	46,43	36.305.722,10	58,80	-50,62	-21,59
Febrero	-	-	-	787.807	43,11	33.965.505,08	-	-	-
Marzo	-	-	-	478.167	43,48	20.789.285,71	-	-	-
Abril	752.630	70,56	53.103.482,55	259.762	48,97	12.720.545,14	-65,49	-30,60	-76,05
Mayo	754.805	81,55	61.557.891,22	-	-	-	-	-	-
Junio	241.171	79,32	19.128.860,57	519.632	59,47	30.902.805,06	115,46	-25,02	61,55
Julio	517.181	70,04	36.224.855,68	259.880	54,47	14.154.442,16	-49,75	-22,24	-60,93
Agosto	1.043.451	63,99	66.768.586,02	259.081	58,71	15.211.681,83	-75,17	-8,24	-77,22
Septiembre	992.871	61,94	61.495.184,58	513.875	57,25	29.419.930,73	-48,24	-7,57	-52,16
Octubre	759.230	62,49	47.441.937,94	255.091	63,71	16.252.153,72	-66,40	1,96	-65,74
Noviembre	1.047.591	63,11	66.112.557,69	519.329	57,80	30.019.284,17	-50,43	-8,41	-54,59
Diciembre	513.682	50,94	26.164.701,68	262.776	62,39	16.394.149,91	-48,84	22,48	-37,34
DIÉSEL PREMIUM	16.562.283	78,89	1.306.533.199,67	13.153.934	60,22	792.189.419,05	-20,58	-23,66	-39,37
Enero	1.780.206	104,06	185.251.602,31	1.039.898	49,61	51.587.330,99	-41,59	-52,33	-72,15
Febrero	1.851.728	97,98	181.429.696,57	760.849	44,73	34.030.257,49	-58,91	-54,35	-81,24
Marzo	1.234.309	81,97	101.181.604,50	779.201	49,33	38.436.794,14	-36,87	-39,82	-62,01
Abril	1.275.986	77,32	98.659.388,77	775.315	52,26	40.517.622,00	-39,24	-32,41	-58,93
Mayo	1.290.078	83,46	107.668.320,07	743.939	58,37	43.422.036,36	-42,33	-30,06	-59,67
Junio	1.601.505	79,57	127.438.762,42	1.006.773	64,05	64.480.930,65	-37,14	-19,51	-49,40
Julio	1.282.769	79,07	101.424.658,93	1.019.030	62,75	63.943.900,69	-20,56	-20,64	-36,95
Agosto	1.011.695	69,82	70.638.152,54	1.783.729	61,32	109.373.986,45	76,31	-12,18	54,84
Septiembre	1.034.479	65,70	67.966.289,85	1.050.590	63,60	66.817.329,40	1,56	-3,20	-1,69
Octubre	1.574.224	64,81	102.021.316,08	1.304.331	66,10	86.210.070,20	-17,14	1,99	-15,50
Noviembre	1.506.322	63,05	94.973.421,82	1.055.125	64,85	68.423.537,14	-29,95	2,85	-27,96
Diciembre	1.118.982	60,66	67.879.985,81	1.835.154	68,08	124.945.623,54	64,00	12,24	84,07

Notas:

- a) Se registran los volúmenes de los productos importados cuando estos son facturados
- b) No incluye valor del IVA, gastos operacionales, pago de tributos por nacionalización del producto en aduanas, valor pago CORPEI y costo de seguro

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional - EP PETROECUADOR

Tabla 46: Importación de Nafta

Productos (a)	Año 2015			Año 2016			VARIACIÓN % 16/15		
	Volumen Bls	Precio US\$/Bl	Valor US\$ DAT (b)	Volumen Bls	Precio US\$/Bl	Valor US\$ DAT (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
NAFTARON 93	14.236.790	81,54	1.160.811.733,08	13.645.833	60,65	827.677.872,85	-4,15	-25,61	-28,70
Enero	1.045.420	81,13	84.819.046,47	1.537.357	54,82	84.276.652,92	47,06	-32,43	-0,64
Febrero	1.044.058	82,09	85.702.981,06	1.298.470	50,41	65.460.873,15	24,37	-38,58	-23,62
Marzo	1.038.483	85,40	88.684.376,78	1.038.959	55,11	57.262.185,85	0,05	-35,46	-35,43
Abril	1.278.115	88,29	112.848.362,34	1.086.875	60,56	65.818.307,84	-14,96	-31,41	-41,68
Mayo	1.046.819	95,26	99.718.924,89	763.197	65,76	50.185.471,31	-27,09	-30,97	-49,67
Junio	1.013.774	99,14	100.502.593,22	791.646	67,35	53.316.022,31	-21,91	-32,07	-46,95
Julio	1.100.151	98,73	108.616.504,96	1.261.662	63,92	80.645.336,64	14,68	-35,26	-25,75
Agosto	1.278.635	85,83	109.747.421,37	1.510.529	61,68	93.167.970,14	18,14	-28,14	-15,11
Septiembre	1.561.216	80,55	125.760.485,00	1.332.302	63,87	85.089.005,25	-14,66	-20,72	-32,34
Octubre	1.545.685	67,17	103.820.782,64	1.028.286	64,90	66.737.004,29	-33,47	-3,38	-35,72
Noviembre	1.264.652	62,96	79.627.077,33	1.032.462	58,15	60.036.661,41	-18,36	-7,65	-24,60
Diciembre	1.019.781	59,78	60.963.177,02	964.089	68,13	65.682.381,74	-5,46	13,96	7,74
NAFTARON 87	5.266.407	78,48	413.316.018,68	2.337.957	62,20	145.422.183,42	-55,61	-20,75	-64,82
Enero	541.507	61,49	33.297.578,88	-	-	-	-	-	-
Febrero	799.034	75,78	60.547.751,46	-	-	-	-	-	-
Marzo	815.356	80,63	65.746.147,55	522.359	56,79	29.662.969,59	-35,93	-29,58	-54,88
Abril	514.803	80,19	41.283.768,72	-	-	-	-	-	-
Mayo	506.105	89,58	45.336.707,20	521.258	62,18	32.410.351,31	2,99	-30,59	-28,51
Junio	789.639	91,02	71.873.876,25	523.149	65,84	34.442.915,02	-33,75	-27,67	-52,08
Julio	263.464	96,38	25.391.734,35	256.209	61,94	15.869.228,94	-2,75	-35,73	-37,50
Agosto	259.010	90,76	23.508.375,58	-	-	-	-	-	-
Septiembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Octubre	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Noviembre	515.108	61,21	31.528.216,23	259.849	64,04	16.639.820,49	-49,55	4,62	-47,22
Diciembre	262.381	56,41	14.801.862,46	255.133	64,27	16.396.898,07	-2,76	13,92	10,78

Notas:

- a) Se registran los volúmenes de los productos importados cuando estos son facturados
- b) No incluye valor del IVA, gastos operacionales, pago de tributos por nacionalización del producto en aduanas, valor pago CORPEI y costo de seguro

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional - EP PETROECUADOR

Tabla 47: Importación de Otros Productos

Productos (a)	Año 2015			Año 2016			VARIACIÓN % 15/14		
	Volumen Bls	Precio US\$/Bl	Valor US\$ C&F (b)	Volumen Bls	Precio US\$/Bl	Valor US\$ C&F (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
CUTTER STOCK (c)	1.889.706	61,10	115.464.677,07	3.186.605	49,68	158.299.495,22	68,63	-18,70	37,10
Enero	212.154	66,04	14.011.282,08	215.017	34,85	7.493.333,39	1,35	-47,23	-46,52
Febrero	207.180	68,92	14.279.605,03	429.058	35,14	15.075.865,97	107,09	-49,02	5,58
Marzo	-	-	-	216.663	39,67	8.595.362,71	-	-	-
Abril	209.045	72,66	15.189.002,27	429.999	45,84	19.709.649,29	105,70	-36,92	29,76
Mayo	-	-	-	209.843	55,10	11.562.562,45	-	-	-
Junio	210.049	68,18	14.320.656,90	212.179	57,75	12.252.332,93	1,01	-15,30	-14,44
Julio	209.873	63,33	13.291.797,78	211.005	53,49	11.286.272,83	0,54	-15,54	-15,09
Agosto	211.139	56,33	11.893.195,24	210.276	57,01	11.987.347,07	-0,41	1,21	0,79
Septiembre	211.498	56,62	11.974.343,56	209.732	53,72	11.266.491,10	-0,83	-5,12	-5,91
Octubre	209.633	56,48	11.840.792,50	209.994	59,26	12.444.819,46	0,17	4,92	5,10
Noviembre	-	-	-	421.343	56,71	23.894.040,17	-	-	-
Diciembre	209.137	41,43	8.664.001,71	211.497	60,20	12.731.417,85	1,13	45,31	46,95
JET A-1	211.173	103,33	21.820.705,86	-	-	-	-	-	-
Febrero	43.063	122,64	5.281.422,88	-	-	-	-	-	-
Abrial	43.093	93,49	4.028.919,70	-	-	-	-	-	-
Mayo	43.094	105,46	4.544.520,86	-	-	-	-	-	-
Noviembre	81.923	97,24	7.965.842,42	-	-	-	-	-	-
Diciembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AVGAS	43.325	157,94	6.842.550,05	33.452	136,88	4.579.025,64	-22,79	-13,33	-33,08
Enero	8.778	169,31	1.486.194,96	-	-	-	-	-	-
Febrero	-	-	-	8.497	121,14	1.029.252,62	-	-	-
Abrial	8.720	149,49	1.303.524,90	-	-	-	-	-	-
Mayo	-	-	-	8.573	142,09	1.218.106,71	-	-	-
Junio	8.722	176,90	1.542.922,57	-	-	-	-	-	-
Agosto	-	-	-	7.976	139,49	1.112.489,33	-	-	-
Septiembre	8.754	147,83	1.294.084,56	-	-	-	-	-	-
Noviembre	-	-	-	8.407	145,02	1.219.176,98	-	-	-
Diciembre	8.351	145,59	1.215.823,06	-	-	-	-	-	-

Notas:

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

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional - EP PETROECUADOR

Tabla 48: Resumen Importaciones de Derivados

PRODUCTOS		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Enero - Diciembre		Var 16/15 %	
														2016	2015		
Diésel 2	Bls.	781.951	787.807	478.167	259.762	-	519.632	259.880	259.081	513.875	255.091	519.329	262.776	4.897.351	7.115.023	-31,17	
	US\$	36.305.722	33.965.505	20.789.286	12.720.545	-	30.902.805	14.154.442	15.211.682	29.419.931	16.252.154	30.019.284	16.394.150	256.135.506	484.300.326	-47,11	
	P.P.P.	46,43	43,11	43,48	48,97	-	59,47	54,47	58,71	57,25	63,71	57,80	62,39	52,30	68,07	-23,16	
Diésel Premium	Bls.	1.039.898	760.849	779.201	775.315	743.939	1.006.773	1.019.030	1.783.729	1.050.590	1.304.331	1.055.125	1.835.154	13.153.934	16.562.283	-20,58	
	US\$	51.587.331	34.030.257	38.436.794	40.517.622	43.422.036	64.480.931	63.943.901	109.373.986	66.817.329	86.210.070	68.423.537	124.945.624	792.189.419	1.306.533.200	-39,37	
	P.P.P.	49,61	44,73	49,33	52,26	58,37	64,05	62,75	61,32	63,60	66,10	64,85	68,08	60,22	78,89	-23,66	
Nafta Ron 93	Bls.	1.537.357	1.298.470	1.038.959	1.086.875	763.197	791.646	1.261.662	1.510.529	1.332.302	1.028.286	1.032.462	964.089	13.645.833	14.236.790	-4,15	
	US\$	84.276.653	65.460.873	57.262.186	65.818.308	50.185.471	53.316.022	80.645.337	93.167.970	85.089.005	66.737.004	60.036.661	65.682.382	827.677.873	1.160.811.733	-28,70	
	P.P.P.	54,82	50,41	55,11	60,56	65,76	67,35	63,92	61,68	63,87	64,90	58,15	68,13	60,65	81,54	-25,61	
Nafta Ron 87	Bls.	-	-	522.359	-	521.258	523.149	256.209	-	-	-	259.849	255.133	2.337.957	5.266.407	-55,61	
	US\$	-	-	29.662.970	-	32.410.351	34.442.915	15.869.229	-	-	-	16.639.820	16.396.898	145.422.183	413.316.019	-64,82	
	P.P.P.	-	-	56,79	-	62,18	65,84	61,94	-	-	-	64,04	64,27	62,20	78,48	-20,75	
Cutter Stock	Bls.	215.017	429.058	216.663	429.999	209.843	212.179	211.005	210.276	209.732	209.994	421.343	211.497	3.186.605	1.889.706	68,63	
	US\$	7.493.333	15.075.866	8.595.363	19.709.649	11.562.562	12.252.333	11.286.273	11.987.347	11.266.491	12.444.819	23.894.040	12.731.418	158.299.495	115.464.677	37,10	
	P.P.P.	34,85	35,14	39,67	45,84	55,10	57,75	53,49	57,01	53,72	59,26	56,71	60,20	49,68	61,10	-18,70	
Jet A-1	Bls.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	211.173	-	
	US\$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	21.820.706	-	
	P.P.P.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	103,33	-	
AVGAS	Bls.	-	8.497	-	-	8.573	-	-	7.976	-	-	8.407	-	33.452	43.325	-22,79	
	US\$	-	1.029.253	-	-	1.218.107	-	-	1.112.489	-	-	1.219.177	-	4.579.026	6.842.550	-33,08	
	P.P.P.	-	121,14	-	-	142,09	-	-	139,49	-	-	145,02	-	136,88	157,94	-13,33	
TOTAL GLP	Bls.	895.161	583.774	766.404	771.204	814.022	714.246	942.173	815.045	816.090	915.910	1.008.097	1.044.323	10.086.449	10.847.780	-7,02	
	US\$	25.895.517	16.775.736	22.780.416	21.230.990	24.513.280	22.443.629	30.205.230	22.786.867	23.879.475	30.686.493	33.497.509	37.468.305	312.163.447	397.787.379	-21,53	
	P.P.P.	28,93	28,74	29,72	27,53	30,11	31,42	32,06	27,96	29,26	33,50	33,23	35,88	30,95	36,67	-15,60	
SUBTOTAL GLP-GCI	Bls.	509.562	377.976	356.134	362.345	403.199	403.517	630.886	405.784	407.074	503.935	597.836	723.485	5.681.733,00			
	US\$	16.710.793	11.862.463	11.905.143	10.804.579	12.884.319	12.770.124	20.866.666	12.008.539	12.773.096	17.843.512	20.377.263	28.069.307	188.875.802,97			
SUBTOTAL GLP-FLOPEC	Bls.	385.599	205.798	410.270	408.859	410.823	310.729	311.287	409.261	409.016	411.975	410.261	320.838	4.404.716			
	US\$	9.184.724	4.913.274	10.875.273	10.426.412	11.628.961	9.673.506	9.338.564	10.778.328	11.106.378	12.842.981	13.120.247	9.398.997	123.287.644			
TOTAL IMPORTACIONES		4.469.384	3.868.454	3.801.754	3.323.155	3.060.832	3.767.623	3.949.959	4.586.635	3.922.589	3.713.612	4.304.613	4.572.972	47.341.582	56.172.487	-15,72	
		US\$	205.558.556	166.337.490	177.527.014	159.997.115	163.311.808	217.838.635	216.104.411	253.640.342	216.472.231	212.330.541	233.730.030	273.618.776	2.496.466.949	3.906.876.590	-36,10

Nota:

A partir de diciembre del 2015 FLOPEC realiza entregas de propano y butano a EP PETROECUADOR, las mismas que se registran desde el mes de enero del 2016 de acuerdo a la facturación, a excepción de la entrega #1 que se registra en diciembre 2016.

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional - EP PETROECUADOR

Tabla 49: Resumen Exportaciones de Derivados

PRODUCTOS		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Enero - Diciembre		Var 16/15 %	
														2016	2015		
Fuel Oil # 6	Bls.	923.925	926.671	759.104	1.352.045	1.127.547	997.922	963.069	1.297.444	1.112.774	350.437	1.047.844	699.029	11.557.811	3.106.924	272,00	
	US\$	15.864.563	18.202.395	17.299.187	31.767.735	33.254.929	32.478.145	30.055.766	40.608.403	38.393.804	13.564.294	38.192.132	30.117.153	339.798.506	124.166.650	173,66	
	P.P.P.	17,17	19,64	22,79	23,50	29,49	32,55	31,21	31,30	34,50	38,71	36,45	43,08	29,40	39,96	-26,43	
NBO	Bls.	-	-	-	175.005	170.115	176.985	-	-	-	-	-	-	522.105	181.198	188,14	
	US\$	-	-	-	7.238.542	7.764.077	7.793.131	-	-	-	-	-	-	22.795.749	9.417.002	142,07	
	P.P.P.	-	-	-	41,36	45,64	44,03	-	-	-	-	-	-	43,66	51,97	-15,99	
Gasóleo (VGO)	Bls.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.819.239	-	
	US\$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	110.586.778	-	
	P.P.P.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	60,79	-	
Fuel Oil # 4	Bls.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	585.536	-	
	US\$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16.962.270	-	
	P.P.P.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	28,97	-	
TOTAL EXPORTACIONES		Bls.	923.925	926.671	759.104	1.527.050	1.297.662	1.174.907	963.069	1.297.444	1.112.774	350.437	1.047.844	699.029	12.079.916	5.692.897	112,19
		US\$	15.864.563	18.202.395	17.299.187	39.006.277	41.019.006	40.271.276	30.055.766	40.608.403	38.393.804	13.564.294	38.192.132	30.117.153	362.594.256	261.132.701	38,85

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional - EP PETROECUADOR



Gestión Ambiental



7. GESTIÓN AMBIENTAL



La EP PETROECUADOR desarrolla sus actividades con el firme compromiso de respeto a la naturaleza y a la normativa ambiental, así como también, de prevención y vigilancia de enfermedades ocupacionales, protección integral del personal, bienes e instalaciones de la Empresa, todo ello con el fin de contribuir al eficiente desarrollo de las operaciones hidrocarburíferas y en beneficio del país.

7.1 Gestión Ambiental

El objetivo es incrementar la gestión ambiental preventiva en las áreas de operación de la EP PETROECUADOR, mediante el cumplimiento de los planes de manejo ambiental y sistemas de gestión certificables.

Las estrategias para cumplir con el objetivo son: prevenir, controlar y mitigar los impactos socio-ambientales en las instalaciones de la EP PETROECUADOR, implementación de sistemas de gestión ambiental bajo norma ISO 14001:2015 en las instalaciones de la empresa y control del cumplimiento de los planes de manejo ambiental.

Durante el año 2016 se realizaron 35 Auditorías Ambientales; el porcentaje de instalaciones que cuentan con sistemas de gestión ambiental certificados bajo norma ISO 14001:2015 es de 18,69% lo que corresponde a 23 instalaciones; en cuanto a la ejecución de los Planes de Manejo Ambiental de las facilidades operativas de la EP PETROECUADOR que cuentan con licencia ambiental o estudios ambientales aprobados por el Ministerio del Ambiente, se la puede observar en el siguiente cuadro:

Tabla 50: Cumplimiento Planes de Manejo Ambiental

Coordinación	Porcentaje de Cumplimiento
Transporte: SOTE	100,00%
Transporte: Poliducto Zona Norte	100,35%
Transporte: Poliducto Zona Sur	100,00%
Comercialización Nacional	95,65%
Refinería Esmeraldas	100,00%
Refinería La Libertad	100,03%
Refinería Shushufindi	99,68%

Fuente: Subgerencia de Seguridad, Salud y Ambiente

7.2 Restauración Ambiental

El objetivo es la remediación de suelo y la limpieza de áreas contaminadas con hidrocarburo, para tal efecto se miden el número de fuentes de contaminación eliminadas y el volumen de suelo remediado. Adicionalmente se realiza la limpieza de las piscinas API obteniendo galones de agua tratada y combustible / hidrocarburo recuperado. A estas actividades se suma el apoyo que cada campo realiza a las áreas operativas, así como la entrega de mapas elaborados.

Gráfico 8: Limpieza de Áreas Contaminadas

Fuente: Subgerencia de Seguridad, Salud y Ambiente

Durante el año 2016, el volumen de material (suelo, sedimento, lodo y afines) proveniente de las fuentes de contaminación eliminadas de operaciones hidrocarburíferas fue de 73.909 m³ de acuerdo al siguiente detalle:

Refinería Esmeraldas

Volumen de suelo remediado: El volumen de suelo remediado para Refinería Esmeraldas fue de 55.108,17 m³ teniendo un cumplimiento del 100,2% de la meta propuesta.

Fuentes de contaminación eliminadas: Se tuvo un cumplimiento del 100% de la meta propuesta certificándose 9 fuentes de contaminación.

Apoyo al área operativa: Dentro del apoyo al área operativa se ha realizado una contingencia y limpieza para la Gerencia de Comercialización (derrame en la Estación Cabecera) y Transporte, tres contingencias, tres limpiezas y un apoyo para el Terminal Marítimo Balao.

Refinería La Libertad – Terminal Pascuales

Volumen de suelo remediado: En Refinería La Libertad se ha remediado 10.240,45 m³ de suelo contaminado superando la meta planteada con un porcentaje de ejecución del 120.47%.

Tratamiento de Desechos Oleosos: Durante el periodo enero – diciembre se han tratado residuos oleosos; es decir, agua tratada 148.000 galones y se ha recurrido 1.171,59 barriles de hidrocarburo/combustible.

Apoyo al área operativa: En el periodo enero–diciembre 2016 se colaboró con el área Operativa en las emergencias originadas por derrame de Fue Oil en el Km 24 vía Daule, sector La Merced y derrame de combustible en el terminal de Productos Limpios La Troncal.

Campo El Salado – Lago Agrio

Volumen de suelo remediado: El suelo remediado de enero a diciembre para el Campo El Salado fue 8.326,27 m³.

Fuentes de contaminación eliminadas: Las fuentes de contaminación intervenidas durante el periodo enero – diciembre 2016 fueron de 1.313,94 m³. Adicionalmente se han intervenido otras fuentes y/o eliminado en el Salado como son: PK 105 2D, PK-107 y PK 108, derrame tubería CIS Pacayacu km 37, derrame OSLA km 14, Estación Papallacta, Estación de Bombeo El Salado, PK 105 1D y PK 107 2D.

Apoyo al área operativa: Se intervino en el pozo de quemados de la planta de gas en CIS, el equipo del Departamento de Restauración Ambiental Lago Agrio y El Salado brindaron apoyo en la contingencia del derrame por robo de combustible en la línea de flujo Planta Modular Secoya – CIS, como también brindaron apoyo en la emergencia por incendio debido a ruptura de línea de fluidos de la Estación Sacha Norte – CIS.

Estación y Terminal de Productos Limpios Santo Domingo

Volumen de suelo remediado: El área operativa de Santo Domingo ha remediado 234,31 m³ durante el periodo enero – diciembre 2016.

Fuentes de contaminación eliminadas: Trabajos ejecutados para la intervención y/o eliminación de las fuentes de contaminación en: PK 128 +500, PK-46+900 y PK 169+975.

Tratamiento de Desechos Oleosos: Durante el periodo enero – diciembre se han tratado residuos oleosos; es decir, agua tratada 112.954,82 galones y se ha recurrido 303,16 barriles de hidrocarburo/combustible.

Apoyo al área operativa: Operativo de cambio de válvula en el PK 209+225, apoyo con el camión y dos tanques de armado rápido a los damnificados por el terremoto del 16 de abril de 2016 y operativo cambio de tubería en el PK 168.

Estación y Terminal de Productos Limpios Beaterio

Fuentes de contaminación eliminadas: Piscina taponada 5, ha sido intervenida con personal obrero y maquinaria pesada; se realizaró trabajos de restauración en cuatro fuentes de contaminación adicionales como: derrame planta extracción de vapores, tanque TB 1003, tanque sumidero laboratorio control de calidad y tanque 1022.

Tratamiento de Desechos Oleosos: Se trató residuos oleosos como: agua tratada 229.752 galones y se recurrió 199,96 barriles de hidrocarburo/combustible.

Apoyo al área operativa: Los trabajos de apoyo al área operativa se realizaron con colaboración del área de SSA; en cuanto al almacenamiento y pesaje de material peligroso, apoyó en un evento de fuga de residuos oleosos y combustible hacia la piscina API en donde se recuperaron 4.000 galones de hidrocarburo/combustible.

Número de Mapas Geomáticos elaborados

La información geográfica generada y relacionados a la operación de la EP PETROECUADOR fue de 198 mapas geomáticos y 19 informes geológicos.

7.3 Laboratorio de Seguridad, Salud y Ambiente

Los laboratorios son los encargados de prevenir, monitorear, controlar y mitigar los impactos socio-ambientales y riesgos de seguridad y salud en las instalaciones de la EP PETROECUADOR; así como implementar y mejorar los sistemas de gestión de seguridad, salud y ambiente en las instalaciones de la empresa.

El laboratorio SSA durante los días 23 y 24 de noviembre del 2016 recibió por parte del SERVICIO DE ACREDITACIÓN ECUATORIANO (SAE) la auditoría de ampliación de alcance y vigilancia, resultado de esto se detectaron 9 No conformidades y 2 comentarios. Se remitió al SAE mediante oficio N° 36588-GAM-2016 de 27 de diciembre de 2016 el cierre de las no conformidades correspondientes a los parámetros acreditados.

7.4 Seguridad Industrial

El Departamento de Seguridad Industrial consolida y analiza el índice de accidentabilidad vista desde el indicador de índice de Frecuencia, índice de Gravedad y Tasa de Riesgo, los cuales son determinados en cumplimiento de lo dispuesto en la Resolución CD 513 del Consejo Directivo del Instituto Ecuatoriano de Seguridad Social.

Se realizaron 33 auditorías en el año 2016, que incluyen auditorías internas del SGS&SO (Sistema de Gestión Seguridad y Salud Ocupacional), auditorías de seguimiento a la certificación OHSAS 18001:2007 y revisión de implementación de procedimientos del SGS&SO.

Adicionalmente, se capacitó a los funcionarios de los edificios administrativos de Quito y Guayaquil en los siguientes temas: plan de emergencias, evacuación, control de incendios, control de emergencias durante sismos, control de emergencias en erupciones volcánicas y primeros auxilios.

**Gráfico 9: Capacitación en Planes de Contingencia
Casos de Emergencia**



Fuente: Subgerencia de Seguridad, Salud y Ambiente

7.5 Relaciones Comunitarias

La EP PETROECUADOR en cumplimiento de la legislación ambiental y con la finalidad de precautelar los derechos de la naturaleza y del ser humano, trabaja conjuntamente con las comunidades mediante la ejecución de contratos y convenios de Compensación Social, que permiten la normal continuidad de las operaciones de la empresa y contribuyen al desarrollo de las comunidades del área de influencia.

Gráfico 10: Obras de Compensación Social

Alrededor de 189.000 habitantes de la provincia de Esmeraldas beneficiados con centros de salud construidos en Las Palmas y Nueva San Rafael.



#RefEsmeraldas

Como parte de nuestras obras de inversión social, entregamos hoy una cancha de uso múltiple a la comunidad #Tiwinka



Fuente: Jefatura Corporativa de Responsabilidad Social y Relacionamiento Comunitario

Como mecanismo en el proceso de fortalecimiento de relaciones positivas empresa-comunidad, la EP PETROECUADOR suscribe contratos y convenios de compensación social entendidos como:

“Acuerdos realizados entre la Empresa Pública de Hidrocarburos del Ecuador, EP PETROECUADOR y la institución del sector público o privado sin fines de lucro, para financiar proyectos de beneficio comunitario”

Durante el año 2016 se invirtió 31.4 millones de dólares, distribuidos de la siguiente manera:

Tabla 51: Inversión en Compensación Social por Programas

Programas	US\$
Salud	1.622.148,43
Infraestructura Comunitaria	4.842.130,78
Infraestructura Vial	8.643.049,16
Agua Potable	5.118.144,91
Riego	187.866,11
Alcantarillado	8.495.894,87
Derecho de Vía	864.420,00
Responsabilidad Social	13.210,00
Saneamiento Ambiental	80.344,33
Proyectos Productivos	1.578.461,26
Indemnizaciones	15.863,31
TOTAL	31.461.533,16

Fuente: Jefatura Corporativa de Responsabilidad Social y Relacionamiento Comunitario – EP PETROECUADOR

Tabla 52: Inversión en Compensación Social por Provincias

Provincias	US\$
Guayas	1.925.114,70
Santa Elena	3.328.465,02
Manabí	294.600,00
Cañar	3.633.201,71
Esmeraldas	17.770.683,23
Santo Domingo de los Tsáchilas	118.830,06
Chimborazo	209.647,37
*Nacional	543.065,98
Sucumbíos	2.439.459,87
Orellana	854.160,39
Pichincha	13.590,90
Azuay	328.398,72
Cotopaxi	2.315,20
TOTAL	31.461.533,16

Fuente: Jefatura Corporativa de Responsabilidad Social y Relacionamiento Comunitario – EP PETROECUADOR



Finanzas



8. FINANZAS

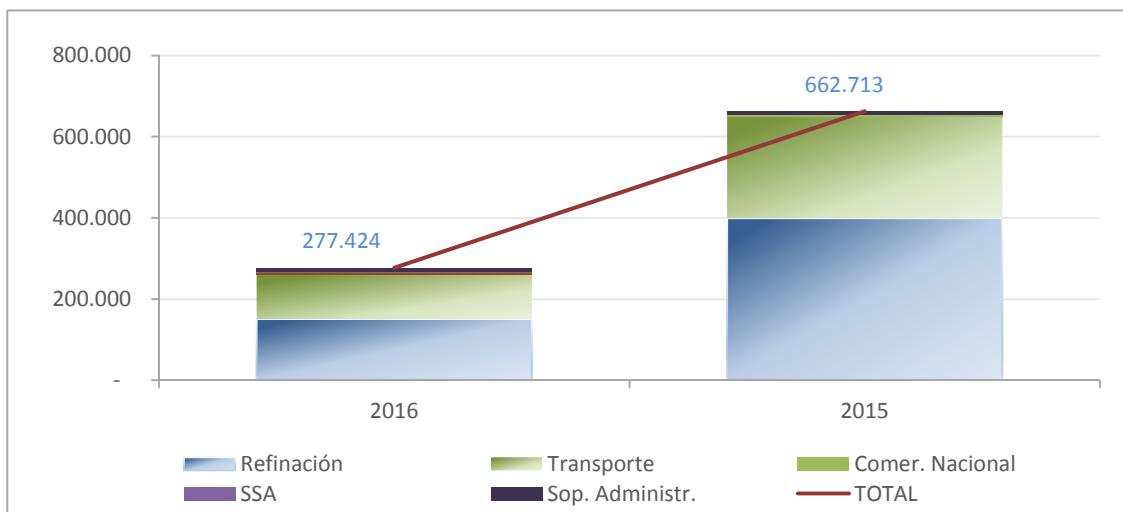
De acuerdo a lo que dispone el Código Orgánico de Planificación y Finanzas Públicas, en el Art. 121 y las Normas Técnicas de Presupuesto, emitidas por el Ministerio de Finanzas, en los numerales 2.6.2.6 y 2.6.2.7, se presenta las cifras financieras de la Empresa Pública de Hidrocarburos del Ecuador – EP PETROECUADOR, correspondiente al período 01 de enero al 31 de diciembre del 2016; las mismas que se respaldan en la información operativa y presupuestaria registradas en los términos establecidos en las leyes y normas vigentes.

8.1. Presupuesto de Inversiones

El presupuesto de inversiones y activos fijos ejecutado de las diferentes Unidades de Negocio de la EP PETROECUADOR, fue de 227.4 millones de dólares, monto inferior en un 58,1% en comparación al año 2015.

Tabla 53: Ejecución Presupuestaria de Inversiones
Cifras en miles de dólares

Unidades de Negocio	2016	2015	Var. %
Refinación	150.775	399.471	-62,26
Transporte	109.337	249.127	-56,11
Comercialización Nacional	5.209	5.014	3,90
Seguridad, Salud y Ambiente	3.025	556	444,43
Soporte Administrativo	9.078	8.545	6,24
TOTAL	277.425	662.713	-58,14



Fuente: Subgerencia de Planeación Financiera y Presupuesto – EP PETROECUADOR

8.2. Ejecución Presupuestaria de Costos y Gastos

En cuanto a la ejecución del presupuesto de costos y gastos, la misma fue de 927.8 millones de dólares, que representan un decremento del 16,4% con relación al año anterior.

Tabla 54: Ejecución Presupuestaria de Costos y Gastos
Cifras en miles de dólares

Unidades de Negocio	2016	2015	Var. %
Refinación	211.410	390.403	-45,85
Transporte	157.063	173.182	-9,31
Comercialización Nacional	168.500	163.785	2,88
Comercio Internacional	96.131	92.275	4,18
Seguridad, Salud y Ambiente	13.460	17.315	-22,26
Soporte Administrativo	168.629	166.140	1,5
Logística y Abastecimiento	101.729	81.932	24,26
Unidad de Industrias Básicas	10.831	24.551	-55,88
TOTAL	927.753	1.109.583	-16,39

Fuente: Subgerencia de Planeación Financiera y Presupuesto - EP PETROECUADOR

A continuación se detalla los costos operativos del año 2016 por actividades operativas:

Tabla 55: Costos Operativos
Año 2016

Detalle	US\$/BBL
Exportación de Crudo	0,056
Exportación de Derivados	2,335
Refinación de Derivados	7,554
Cabotaje de Crudo	1,102
Cabotaje de Derivados	2,248
Transporte de Crudo	1,003
Transporte y Almacenamiento de Derivados	1,585
Comercialización Interna de Derivados	2,488
Importación de Derivados	53,251

Fuente: Subgerencia de Finanzas, Jefatura de Costos - EP PETROECUADOR

Tabla 56: Ejecución Presupuestaria de Inversiones por Gerencia

Cifras en dólares

Unidades de Negocio	Año 2016												Enero - Diciembre		Var % 16/15
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2016	2015	
Refinación	16.282.478	24.129.883	11.493.253	34.060.148	8.215.841	4.475.749	13.698.850	3.023.647	6.150.396	5.894.773	9.001.233	14.349.170	150.775.421	399.471.192	-62,26
Transporte y Almacenamiento	1.072.501	2.548.563	24.816.147	7.272.259	12.530.091	9.709.454	3.494.632	2.847.430	21.072.673	7.155.228	938.081	15.880.057	109.337.116	249.127.411	-56,11
Comercialización Nacional	758.709	236.879	320.245	1.083.468	451.621	64.592	110.997	682.036	277.330	206.704	251.753	764.844	5.209.178	5.013.555	3,90
Seguridad, Salud y Ambiente	328.668	34.201	226.027	152.386	1.509.212	75.896	197.721	164.433	251.907	84.512	-	-	3.024.962	555.625	444,43
Soporte Administrativo	20.590	22.000	1.044.369	395.075	111.071	73.138	86.558	58.320	741.247	1.038.947	252.046	5.234.599	9.077.961	8.544.916	6,24
TOTAL	18.462.946	26.971.527	37.900.041	42.963.336	22.817.835	14.398.829	17.588.758	6.775.865	28.493.553	14.380.164	10.443.114	36.228.671	277.424.638	662.712.698	-58,14

Fuente: Jefatura de Planificación y Programación Presupuestaria - EP PETROECUADOR

Tabla 57: Ejecución Presupuestaria de Costos y Gastos por Gerencia

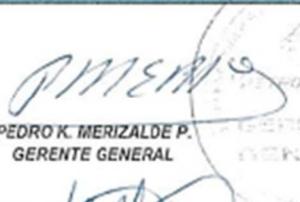
Cifras en dólares

Unidades de Negocio	Año 2016												Enero - Diciembre		Var. % 16/15
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2016	2015	
Refinación	6.670.981	10.371.767	34.895.787	19.972.085	15.241.733	13.954.874	13.672.280	17.115.961	13.145.548	10.543.488	21.958.826	33.866.545	211.409.874	390.402.772	-45,85
Transporte y Almacenamiento	11.696.807	13.739.241	11.748.988	15.150.178	15.058.117	12.082.155	11.148.474	9.638.379	13.910.343	9.164.531	10.420.587	23.304.792	157.062.590	173.182.158	-9,31
Comercialización Nacional	13.376.938	10.921.320	12.863.673	13.023.828	14.745.590	12.299.612	14.416.582	14.531.069	13.616.991	13.819.708	16.534.614	18.350.222	168.500.148	163.784.622	2,88
Comercio Internacional	1.986.950	7.855.092	10.016.519	1.787.651	8.816.296	7.326.749	2.664.366	16.135.708	7.762.639	7.847.912	11.503.091	12.428.426	96.131.399	92.275.162	4,18
Seguridad, Salud y Ambiente	719.171	876.478	1.018.158	1.321.837	1.073.095	1.043.273	981.767	934.734	1.037.925	938.576	1.679.461	1.835.270	13.459.744	17.314.444	-22,26
Soporte Administrativo	6.345.170	23.503.716	11.756.837	16.312.106	17.737.457	11.249.086	8.841.330	8.620.411	14.430.192	8.191.238	27.357.978	14.283.036	168.628.557	166.140.323	1,50
Logística y Abastecimiento	3.171.473	5.656.156	5.931.298	10.546.317	6.951.326	9.609.778	7.416.538	8.962.197	11.136.890	6.897.777	7.854.124	17.594.983	101.728.859	81.932.332	24,16
Unidad de Industrias Básicas	35.188	33.687	35.404	1.777.628	35.366	1.294.019	28.153	2.027.189	26.646	1.178.192	2.220.119	2.139.815	10.831.406	24.551.015	-55,88
TOTAL	44.002.677	72.957.457	88.266.665	79.891.629	79.658.980	68.859.547	59.169.489	77.965.649	75.067.175	58.581.421	99.528.801	123.803.088	927.752.578	1.109.582.828	-16,39

Fuente: Jefatura de Planificación y Programación Presupuestaria - EP PETROECUADOR

Tabla 58: Balance General EP PETROECUADOR
Al 31 de diciembre de 2016
Cifras en dólares

ACTIVO		PASIVO			
	A DICIEMBRE 2016	A DICIEMBRE 2015	A DICIEMBRE 2016		
ACTIVO CORRIENTE			PASIVO CORRIENTE		
CAJA BANCOS	657.850.307	374.758.982	CUENTAS POR PAGAR	727.228.404	1.074.515.600
CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR	1.067.803.112	1.177.980.076	CUENTAS POR PAGAR CORTO PLAZO	1.049.681.891	723.045.063
INVENTARIOS DE PRODUCTOS Y MATERIALES PRIMAS	755.217.387	1.037.187.494	OTROS PASIVOS A CORTO PLAZO	29.210.672	260.896.016
GASTOS ANTICIPADOS	107.493.668	203.789.110	TOTAL PASIVO CORRIENTE	1.806.120.966	2.058.516.679
TOTAL ACTIVO CORRIENTE	2.518.314.453	2.793.715.462			
ACTIVO NO CORRIENTE			PASIVO NO CORRIENTE		
TERRENOS	192.202.104	192.202.104	OBLIGACIONES INST. EXTRANJERAS	2.634.213.448	1.944.357.587
EDIFICIOS	313.211.977	325.418.236	TOTAL PASIVO A LARGO PLAZO	2.634.213.448	1.944.357.587
VEHICULOS	32.607.653	35.057.104	TOTAL PASIVO	4.640.334.414	4.002.894.205
MOBILIARIO	7.055.921	8.576.552			
PLANTA, EQUIPO Y MAQUINARIA	1.839.345.291	1.923.928.264			
EQUIPOS DE COMPUTACIÓN	25.487.090	25.206.853			
OBRA EN CURSO	2.536.305.761	2.316.089.840			
OTROS	5.569.569	3.568.724			
TOTAL ACTIVO NO CORRIENTE	4.951.785.366	4.830.027.477	PATRIMONIO		
OTROS ACTIVOS			CAPITAL	6.283.569.429	5.668.662.954
INVERSIÓN A LARGO PLAZO	1.228.599.080	1.126.876.310	TOTAL PATRIMONIO	6.283.569.418	5.668.662.954
OTROS ACTIVOS A LARGO PLAZO	2.151.154.933	910.937.770			
TOTAL OTROS ACTIVOS	3.381.754.013	2.037.814.080			
TOTAL ACTIVO	10.923.903.832	9.661.557.220	TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO	10.923.903.832	5.661.567.120


PEDRO K. MERIZALDE P.
GERENTE GENERAL

MARJORIE B. MENDOZA C.
JEFE CORPORATIVO DE GESTIÓN CONTABLE, ENC


CARLA V. ARELLANO N.
SUBGERENTE DE FINANZAS, ENC

MANUEL E. PARRA C.
JEFE DE CONTABILIDAD GENERAL, ENC



Fuente: Subgerencia de Gestión Contable – EP PETROECUADOR

Tabla 59: Estado de Resultados EP PETROECUADOR
 Del 1 de enero al 31 de diciembre
 Cifras en dólares

CONCEPTO	2016	2015
VENTAS		
EXPORTACIÓN DE CRUDO	4.441.129.730	5.539.127.950
EXPORTACIÓN DE DERIVADOS	380.469.295	255.857.483
VENTA INTERNA DE DERIVADOS	3.296.603.489	3.439.539.059
VENTA DE GAS NATURAL	55.905.811	49.931.033
TOTAL VENTAS	8.174.108.325	9.284.455.524
COSTO DE VENTA		
EXPORTACIÓN DE CRUDO	2.174.530.788	2.586.187.658
EXPORTACIÓN DE DERIVADOS	326.938.142	222.589.519
VENTA INTERNA DE DERIVADOS	4.021.062.794	5.472.591.520
VENTA DE GAS NATURAL	56.667.997	32.164.484
TOTAL COSTO DE VENTA	6.579.199.721	8.313.533.180
GASTOS DE ADMINISTRACIÓN	143.271.227	276.246.600
UTILIDAD OPERATIVA	1.451.637.377	694.675.744
INGRESOS NO OPERATIVOS	38.848.991	57.109.590
UTILIDAD DEL EJERCICIO	1.490.486.368	751.785.334



PEDRO K. MERIZALDE P.
GERENTE GENERAL



CARLA V. ARELLANO N.
SUBGERENTE DE FINANZAS, ENC


 MARJORIE B. MENDOZA C.
 JEFE CORPORATIVO DE GESTIÓN
 CONTABLE, ENC



MANUEL E. PARPA C.
 JEFE DE CONTABILIDAD GENERAL, ENC

Fuente: Subgerencia de Gestión Contable – EP PETROECUADOR



Talento Humano



9. TALENTO HUMANO

El Talento Humano se ha convertido en la actualidad en una serie de prácticas y/o políticas, las cuales buscan desplegar las acciones necesarias para controlar y dirigir al personal de la empresa.



La Gestión de Talento Humano, juega un rol protagónico en el desarrollo actual y futuro de nuestra institución, debido a que el personal es el activo más flexible, el que posee tanto habilidades como características que le dan vida y movimiento, es el mismo que otorga una mayor vitalidad a la organización, sin él se haría imposible innovar y enfrentar todas las exigencias que se presentan en el entorno y ambiente global de la organización.

Hoy podemos observar como las organizaciones exigen que la responsabilidad empresarial se reparta en muchas personas, por tal motivo es primordial que la administración del Talento Humano en la empresa, cree un estilo de liderazgo en los empleados con el fin de diseñar de manera conjunta los objetivos estratégicos que tanto se desea alcanzar; de este modo podemos percibir los factores que influirán en el futuro de nuestra empresa para hacer que se vuelva más competitiva.

9.1 Organigramas

La estructura orgánica de EP PETROECUADOR constituye un instrumento administrativo que determina la forma como se encuentra organizada la Institución, esta forma de organización se fundamenta en una gestión ordenada y compartida, siendo fundamental el fortalecimiento de la coordinación interna y un ambiente de fluidez de comunicaciones en procura de otorgar una atención integral y de calidad a los usuarios.

A continuación se presenta el desglose del personal y los organigramas de la empresa:

Tabla 60: Número de personal por Género

Unidad de Negocio	Género	Año 2016												DICIEMBRE		Var. % 16/15
		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2016	2015	
Transporte	Masculino	1.221	1.218	1.213	1.205	1.202	1.194	1.173	1.174	1.168	1.197	1.198	1.223	1.223	1.209	1,16
	Femenino	83	84	85	83	84	83	84	85	85	86	86	87	87	83	4,82
Subtotal		1.304	1.302	1.298	1.288	1.286	1.277	1.257	1.259	1.253	1.283	1.284	1.310	1.310	1.292	1,39
Refinación	Masculino	1.192	1.150	1.143	1.149	1.142	1.134	1.121	1.119	1.108	1.101	1.099	1.106	1.106	1.225	-9,71
	Femenino	86	88	87	89	87	87	83	83	87	86	86	87	87	87	0,00
Subtotal		1.278	1.238	1.230	1.238	1.229	1.221	1.204	1.202	1.195	1.187	1.185	1.193	1.193	1.312	-9,07
Comercialización Nacional	Masculino	448	441	459	455	454	466	463	463	459	456	455	455	455	458	-0,66
	Femenino	150	152	152	152	153	155	156	155	156	157	157	155	155	151	2,65
Subtotal		598	593	611	607	607	621	619	618	615	613	612	610	610	609	0,16
Resto	Masculino	846	834	838	833	825	816	832	835	825	827	817	825	825	857	-3,73
	Femenino	526	515	509	500	488	487	493	494	492	494	492	491	491	532	-7,71
Subtotal		1.372	1.349	1.347	1.333	1.313	1.303	1.325	1.329	1.317	1.321	1.309	1.316	1.316	1.389	-5,26
Total	Masculino	3.707	3.643	3.653	3.642	3.623	3.610	3.589	3.591	3.560	3.581	3.569	3.609	3.609	3.749	-3,73
	Femenino	845	839	833	824	812	812	816	817	820	823	821	820	820	853	-3,87
TOTAL		4.552	4.482	4.486	4.466	4.435	4.422	4.405	4.408	4.380	4.404	4.390	4.429	4.429	4.602	-3,76

Fuente: Subgerencia de Talento Humano - EP PETROECUADOR

Tabla 61: Número de personal por Gerencia y Zona Geográfica

Unidad de Negocio	ZONA	Año 2016												DICIEMBRE		Var. % 16/15
		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2016	2015	
Transporte	Centro Norte	289	289	275	273	255	251	247	247	249	257	256	277	277	294	-5,78
	Oriente	257	255	256	256	262	258	250	249	247	248	251	234	234	262	-10,69
	Sur	369	372	373	369	376	375	371	373	369	392	394	393	393	348	12,93
	Sur Occidente	198	198	197	194	195	194	195	195	194	192	192	192	192	201	-4,48
	Nor Occidente	191	188	197	196	198	199	194	195	194	194	191	214	214	187	14,44
	En blanco	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Subtotal		1.304	1.302	1.298	1.288	1.286	1.277	1.257	1.259	1.253	1.283	1.284	1.310	1.310	1.292	1,39
Refinación	Centro Norte	-	-	-	-	-	2	2	2	2	2	1	1	1	-	-
	Oriente	233	233	232	232	231	231	231	231	230	230	230	233	233	234	-0,43
	Sur	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Sur Occidente	247	247	247	254	250	250	249	248	244	239	239	239	239	264	-
	Nor Occidente	798	758	751	752	748	738	722	721	719	716	715	720	720	814	-11,55
	En blanco	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Subtotal		1.278	1.238	1.230	1.238	1.229	1.221	1.204	1.202	1.195	1.187	1.185	1.193	1.193	1.312	-9,07
Comercialización Nacional	Centro Norte	223	222	225	224	226	238	235	235	234	237	235	234	234	224	4,46
	Oriente	45	42	40	39	39	40	39	39	39	39	40	40	40	46	-13,04
	Sur	226	224	231	230	228	227	228	226	226	222	221	221	221	233	-5,15
	Sur Occidente	27	27	27	28	31	34	34	35	35	35	35	35	35	27	29,63
	Nor Occidente	77	78	88	86	83	82	83	83	81	80	81	80	80	79	1,27
	En blanco	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Subtotal		598	593	611	607	607	621	619	618	615	613	612	610	610	609	0,16
Resto	Centro Norte	763	744	724	717	700	697	697	697	698	701	703	706	706	771	-8,43
	Oriente	121	119	123	124	122	128	137	136	137	134	130	132	132	122	8,20
	Sur	156	155	155	153	154	152	158	158	158	158	154	153	153	157	-2,55
	Sur Occidente	112	111	116	112	112	115	113	115	111	116	116	117	117	119	-1,68
	Nor Occidente	220	220	229	227	225	211	220	223	213	212	206	208	208	220	-5,45
	En blanco	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Subtotal		1.372	1.349	1.347	1.333	1.313	1.303	1.325	1.329	1.317	1.321	1.309	1.316	1.316	1.389	-5,26
Total	Centro Norte	1.275	1.255	1.224	1.214	1.181	1.188	1.181	1.181	1.183	1.197	1.195	1.218	1.218	1.289	-5,51
	Oriente	656	649	651	651	654	657	657	655	653	651	651	639	639	664	-3,77
	Sur	751	751	759	752	758	754	757	757	753	772	769	767	767	738	3,93
	Sur Occidente	584	583	587	588	588	593	591	593	584	582	582	583	583	611	-4,58
	Nor Occidente	1.286	1.244	1.265	1.261	1.254	1.230	1.219	1.222	1.207	1.202	1.193	1.222	1.222	1.300	-6,00
	En blanco	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
TOTAL		4.552	4.482	4.486	4.466	4.435	4.422	4.405	4.408	4.380	4.404	4.390	4.429	4.429	4.602	-3,76

Fuente: Subgerencia de Talento Humano - EP PETROECUADOR

Tabla 62: Número de personal por Rango de Edad

Unidad de Negocio	Rango	Año 2016												DICIEMBRE		Var. % 16/15
		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2016	2015	
Transporte	20 - 29 años	169	171	127	127	124	120	119	116	113	121	120	129	129	153	-15,69
	30 - 39 años	384	383	375	371	373	372	366	369	365	384	383	395	395	379	4,22
	40 - 49 años	350	350	341	341	337	337	331	331	326	323	322	322	322	346	-6,94
	50 - 59 años	342	341	379	378	380	374	369	367	373	373	374	378	378	348	8,62
	Mas de 60 años	59	57	76	71	72	74	72	76	76	82	85	86	86	66	30,30
Subtotal		1.304	1.302	1.298	1.288	1.286	1.277	1.257	1.259	1.253	1.283	1.284	1.310	1.310	1.292	1,39
Refinación	20 - 29 años	181	182	135	137	131	130	123	121	120	113	109	110	110	183	-39,89
	30 - 39 años	403	399	395	398	396	389	379	378	376	379	379	388	388	408	-4,90
	40 - 49 años	326	319	315	314	315	312	311	312	308	306	308	305	305	332	-8,13
	50 - 59 años	340	319	355	357	357	358	359	359	361	360	359	360	360	355	1,41
	Mas de 60 años	28	19	30	32	30	32	32	32	30	29	30	30	30	34	-11,76
Subtotal		1.278	1.238	1.230	1.238	1.229	1.221	1.204	1.202	1.195	1.187	1.185	1.193	1.193	1.312	-9,07
Comercializacion Nacional	20 - 29 años	242	241	214	210	205	209	207	204	201	197	194	190	190	244	-22,13
	30 - 39 años	213	211	239	241	247	259	259	259	255	254	254	253	253	216	17,13
	40 - 49 años	95	93	102	100	101	100	99	100	104	107	109	112	112	100	12,00
	50 - 59 años	42	43	50	50	49	48	49	51	49	49	49	47	47	43	9,30
	Mas de 60 años	5	5	6	6	5	5	5	4	6	6	6	8	8	6	33,33
Subtotal		597	593	611	607	607	621	619	618	615	613	612	610	610	609	0,16
Resto	20 - 29 años	133	137	104	102	100	102	103	100	103	91	86	86	86	131	-34,35
	30 - 39 años	492	491	482	472	475	472	481	485	477	492	492	486	486	491	-1,02
	40 - 49 años	404	393	372	373	369	365	379	375	376	378	374	382	382	408	-6,37
	50 - 59 años	299	288	340	334	320	317	316	320	314	313	313	316	316	311	1,61
	Mas de 60 años	45	40	49	52	49	47	46	49	47	47	44	46	46	48	-4,17
Subtotal		1.373	1.349	1.347	1.333	1.313	1.303	1.325	1.329	1.317	1.321	1.309	1.316	1.316	1.389	-5,26
Total	20 - 29 años	725	731	580	576	560	561	552	541	537	522	509	515	515	711	-27,57
	30 - 39 años	1.492	1.484	1.491	1.482	1.491	1.492	1.485	1.491	1.473	1.509	1.508	1.522	1.522	1.494	1,87
	40 - 49 años	1.175	1.155	1.130	1.128	1.122	1.114	1.120	1.118	1.114	1.114	1.113	1.121	1.121	1.186	-5,48
	50 - 59 años	1.023	991	1.124	1.119	1.106	1.097	1.093	1.097	1.097	1.095	1.095	1.101	1.101	1.057	4,16
	Mas de 60 años	137	121	161	161	156	158	155	161	159	164	165	170	170	154	10,39
TOTAL		4.552	4.482	4.486	4.466	4.435	4.422	4.405	4.408	4.380	4.404	4.390	4.429	4.429	4.602	-3,76

Fuente: Subgerencia de Talento Humano - EP PETROECUADOR

Gráfico 11: Organigrama Estructural EP PETROECUADOR

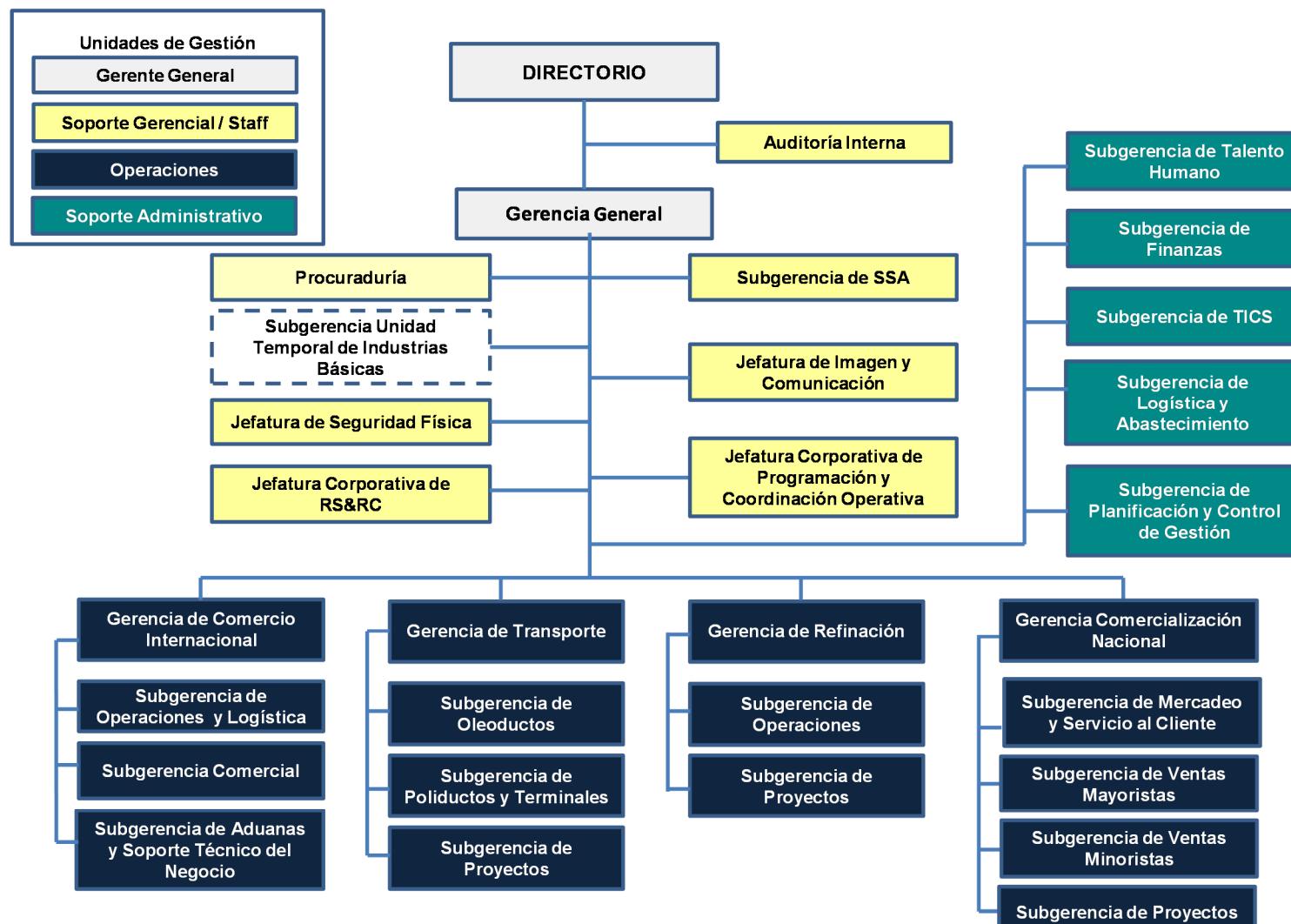


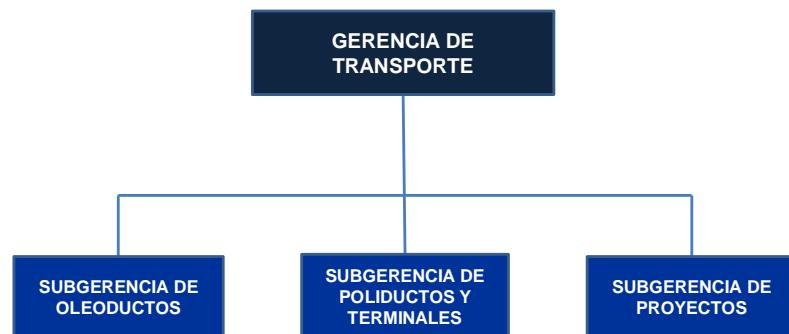
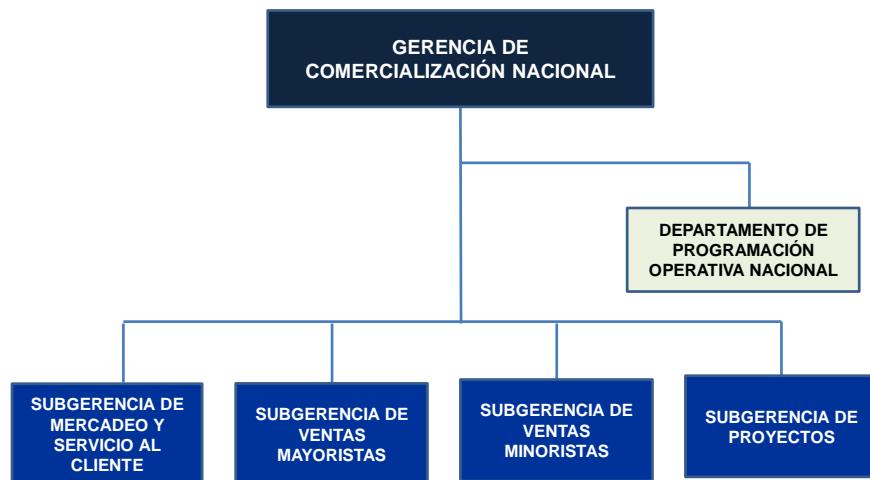
Gráfico 12: Organigrama Estructural Gerencia de Comercio Internacional**Gráfico 13: Organigrama Estructural Gerencia de Transporte****Gráfico 14: Organigrama Estructural Gerencia de Comercialización Nacional**

Ilustración 15: Organigrama Estructural Gerencia de Refinación



Gráfico 16: Organigrama Estructural Subgerencia de Talento Humano

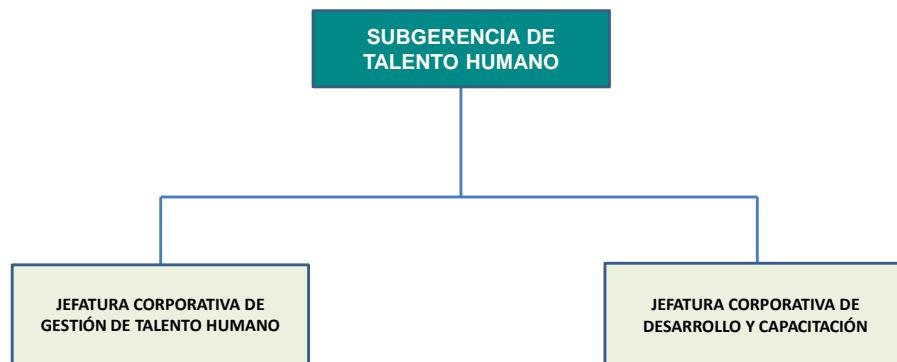


Gráfico 17: Organigrama Estructural Subgerencia de Finanzas

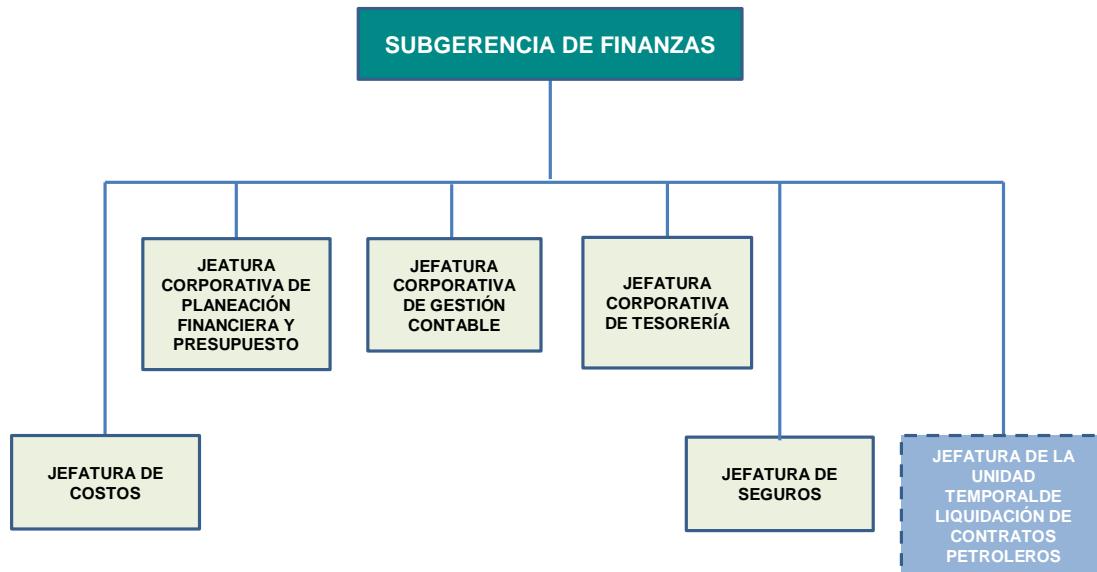


Gráfico 18: Organigrama Estructural Subgerencia de Tecnologías de la Información y Comunicación



Gráfico 19: Organigrama Estructural Subgerencia de Logística y Abastecimiento

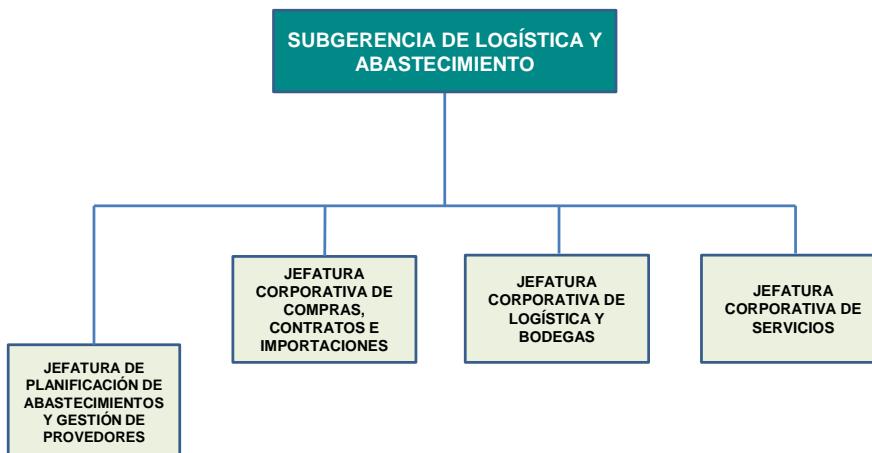
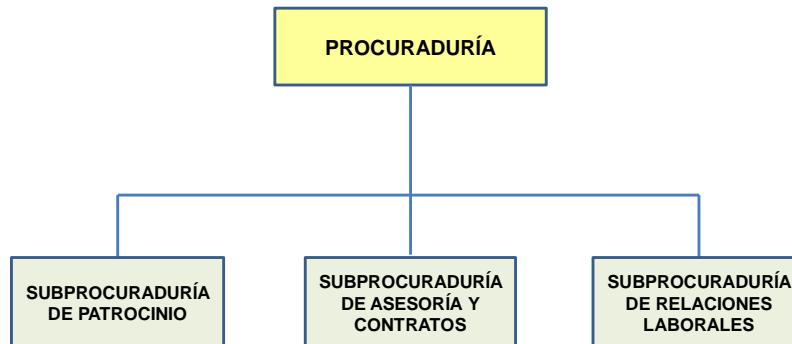
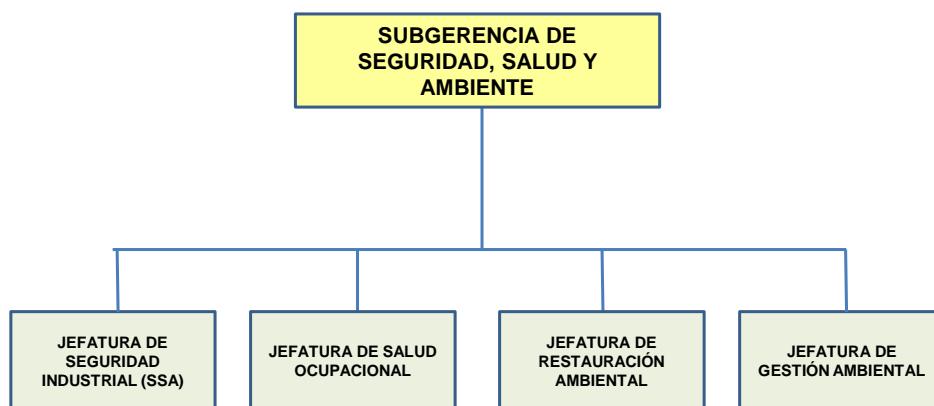


Gráfico 20: Organigrama Estructural Subgerencia de Planificación y Control de Gestión



Gráfico 21: Organigrama Estructural Procuraduría**Gráfico 22: Organigrama Estructural Subgerencia Seguridad, Salud y Ambiente****Gráfico 23: Organigrama Estructural Jefatura Corporativa de Programación y Coordinación Operativa**