



EMPRESA PÚBLICA DE HIDROCARBUROS DEL ECUADOR  
EP PETROECUADOR

# RENDICIÓN DE CUENTAS 2012





Empresa Pública responsable de la exploración, extracción, transporte, industrialización, comercialización interna y externa de hidrocarburos, con calidad, cantidad y oportunidad, cumpliendo las normas ambientales vigentes.

Año 2012

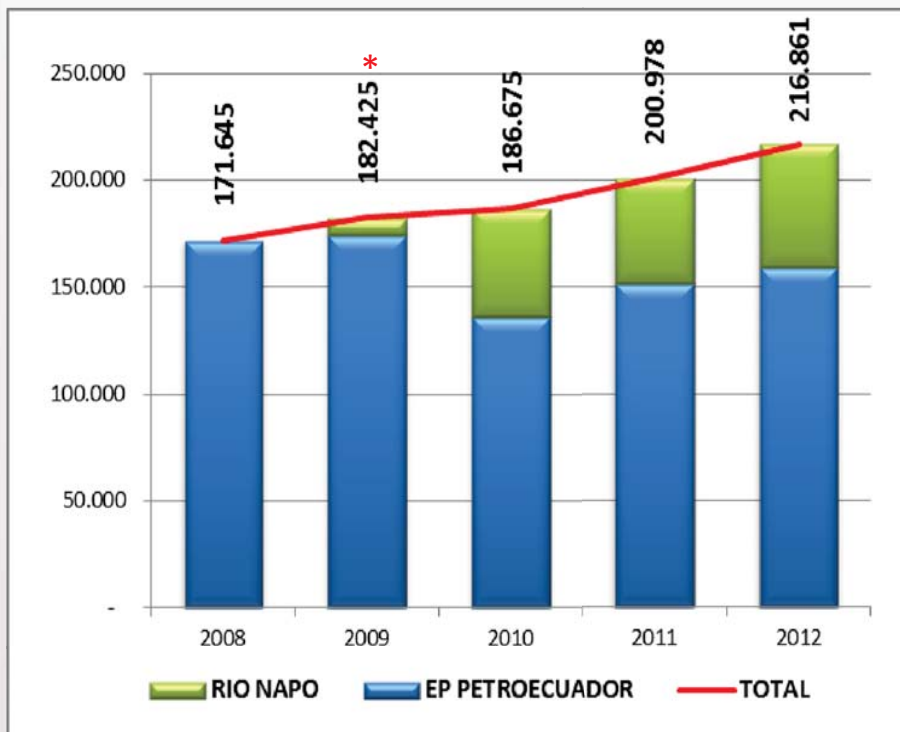
Cifras en miles de barriles

DETALLE	2011	2012	VAR 12/11	
			bls	%
<b>PRODUCCIÓN DE CRUDO</b>	<b>73.372</b>	<b>79.371</b>	<b>5.999</b>	<b>8,2%</b>
EP PETROECUADOR	55.297	58.258	2.960	5,4%
RIO NAPO	18.075	21.114	3.039	16,8%
<b>PRODUCCIÓN DE CRUDO - Promedio día</b>	<b>201.019</b>	<b>216.861</b>	<b>15.842</b>	<b>7,9%</b>
EP PETROECUADOR - Promedio Día	151.499	159.174	7.675	5,1%
RIO NAPO - Promedio Día	49.520	57.688	8.168	16,5%
<b>TRANSPORTE DE CRUDO SOTE</b>	<b>125.987</b>	<b>129.016</b>	<b>3.029</b>	<b>2,4%</b>
Promedio día	345.169	352.503	7.333	2,1%
			-	
<b>EXPORTACIÓN DE CRUDO</b>	<b>105.599</b>	<b>112.321</b>	<b>6.722</b>	<b>6,4%</b>
EP PETROECUADOR	105.599	112.321	6.722	6,4%
<b>PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL DESTINADO AL MERCADO INTERNO MMPCS</b>	<b>8.525</b>	<b>15.249</b>	<b>6.724</b>	<b>78,9%</b>
<b>CARGAS DE CRUDO</b>	<b>56.960</b>	<b>55.583</b>	<b>(1.377)</b>	<b>-2,4%</b>
ESMERALDAS	35.714	32.936	(2.778)	-7,8%
LIBERTAD	14.692	15.482	790	5,4%
AMAZONAS	6.555	7.165	610	9,3%
<b>PRODUCCIÓN DE DERIVADOS</b>	<b>70.645</b>	<b>71.566</b>	<b>921</b>	<b>1,3%</b>
<b>DESPACHO DE DERIVADOS</b>	<b>82.533</b>	<b>85.269</b>	<b>2.736</b>	<b>3,3%</b>
<b>IMPORTACIÓN DE DERIVADOS</b>	<b>41.021</b>	<b>43.015</b>	<b>1.995</b>	<b>4,9%</b>
<b>EXPORTACIÓN DE DERIVADOS</b>	<b>11.527</b>	<b>10.038</b>	<b>(1.489)</b>	<b>-12,9%</b>

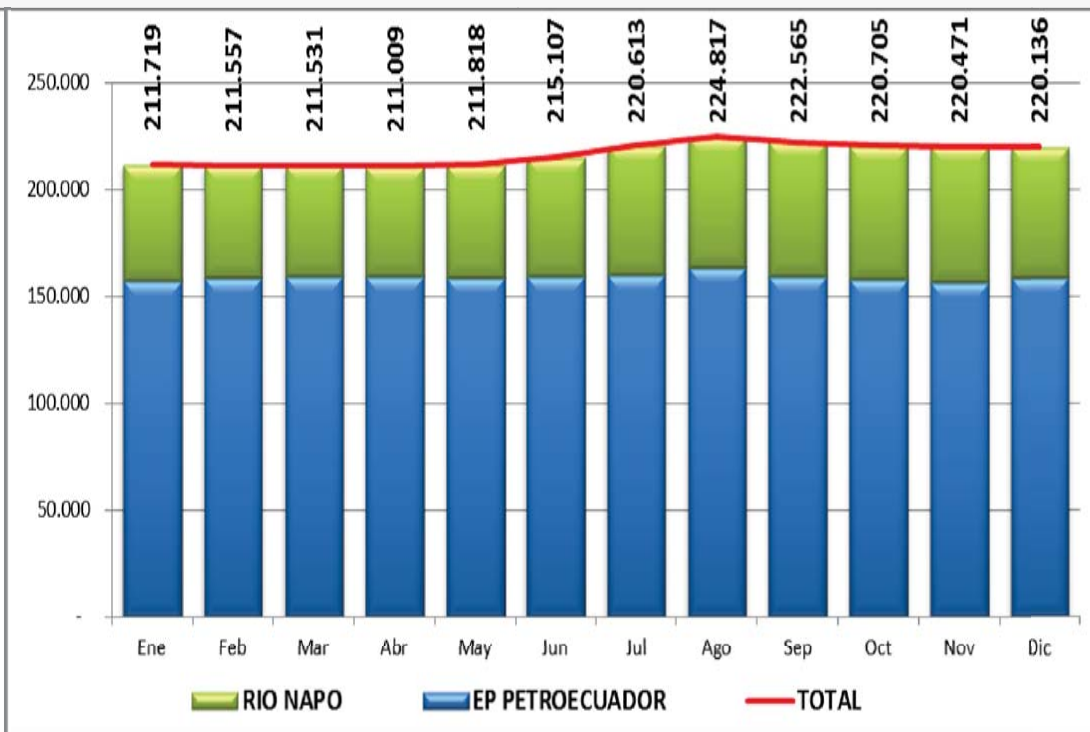
## PRODUCCIÓN DE CRUDO (EP PETROECUADOR – RIO NAPO)

Cifras en barriles día

2008 - 2012



Ene – Dic 2012



Nota: \* El 3 de noviembre del 2009, el campo Sacha pasa a ser operado por Rio Napo CEM.

**Promedio anual bls/día: 159.174**    **Var 12/11: + 5,4%**

**Costo operativo:**  
**8,87 US\$/bl.**

**Promedio anual bls/día PEC + RN 2012: 216.861**

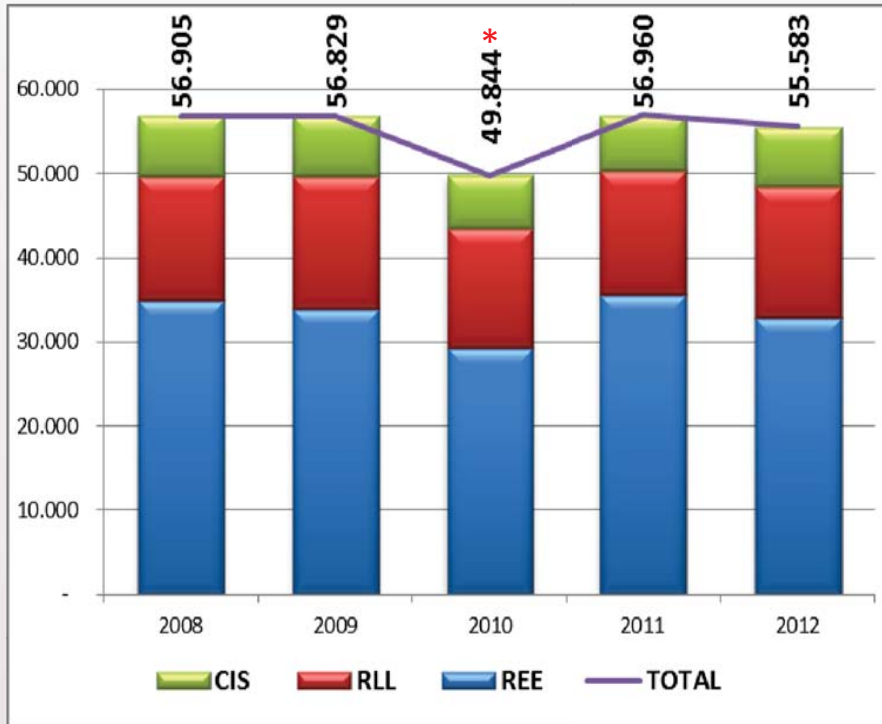
**Var 12/11: +8,2%**

**Costo operativo:**  
**11,03 US\$/bl.**

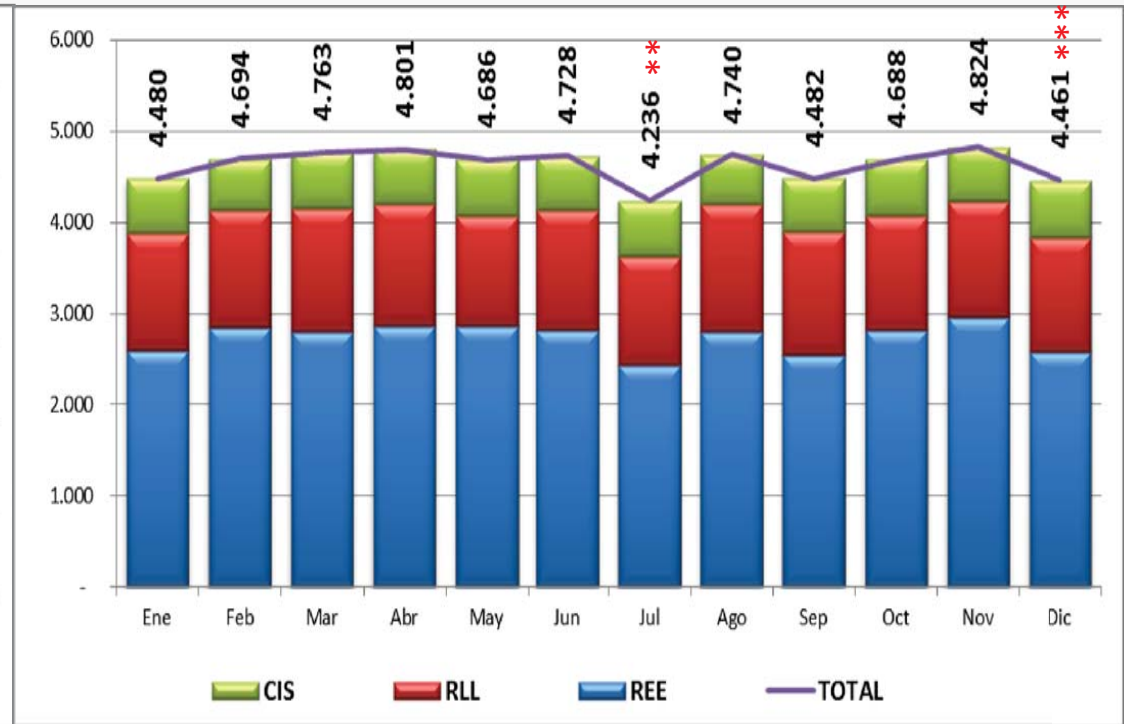
## CARGAS DE CRUDO

Cifras en miles de barriles

2008 - 2012



Ene - Dic 2012



Nota: \* Durante el año 2010 se prolongó el paro de la Unidad Crudo 1 por 58 días.

\*\* En el mes de julio 2012 la refinería Esmeraldas tuvo un paro general por 3 días debido a fallas en el Sistema Nacional Interconectado.

\*\*\* La Unidad Crudo 1 paro por 8 días por rotura en el tubo # 6 del Horno, Crudo 2 operó al 86% de capacidad por alta temperatura en hornos.

**Carga de crudo: 55,6 MMBLS**

**Var 12/11: -2,4%**

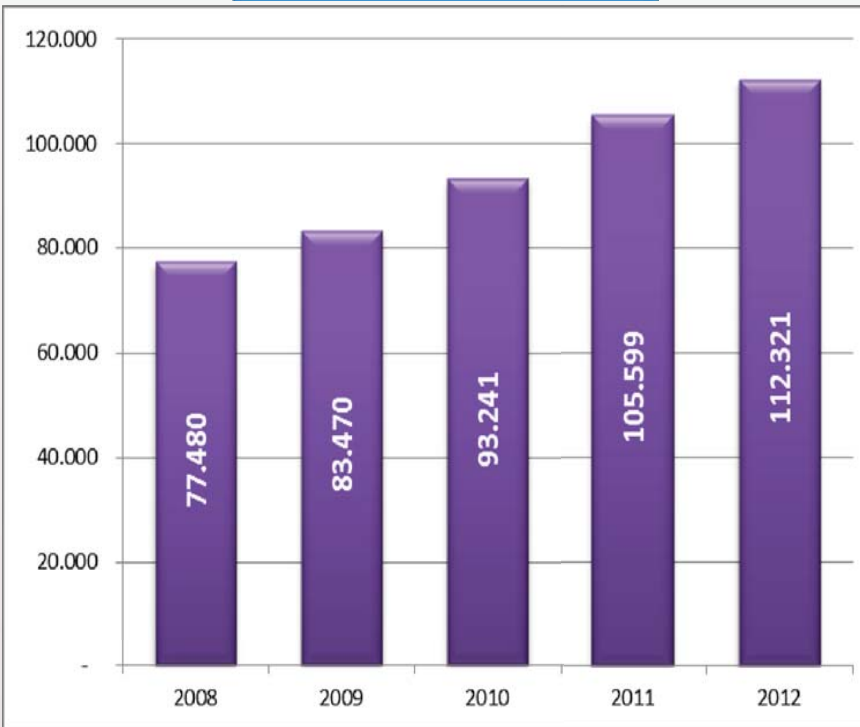
**Costo Operativo:**

**3,34 US\$/bl.**

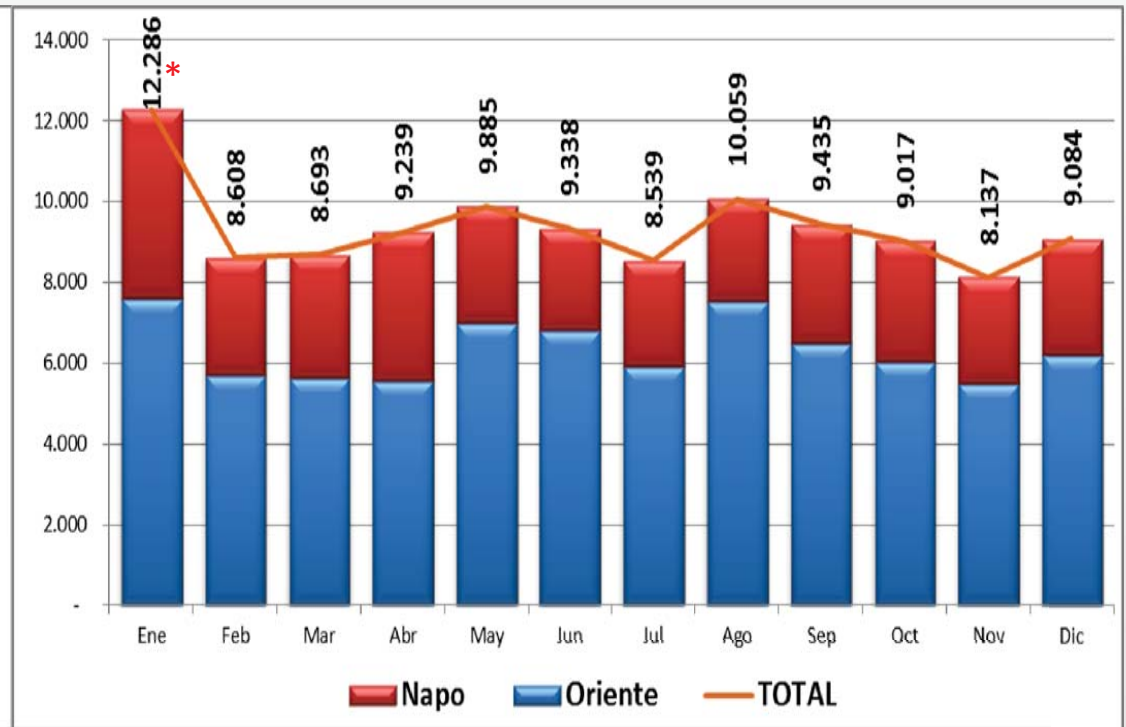
## EXPORTACIÓN DE CRUDO (PEC - ORN - PAM - SH)

Cifras en miles de barriles

2008 - 2012



Ene - Dic 2012



Nota: \* En el mes de enero del 2012 se exportó remanentes de petróleo del año 2011.

Exportación de crudo: **112,3 MMBLS**

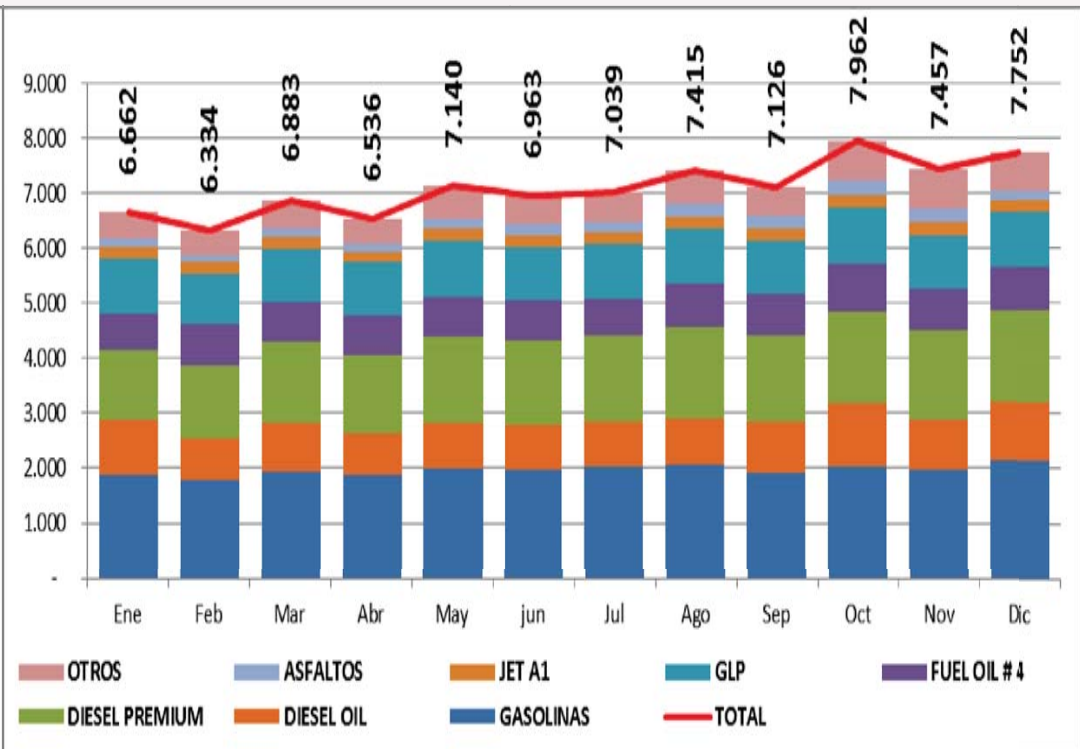
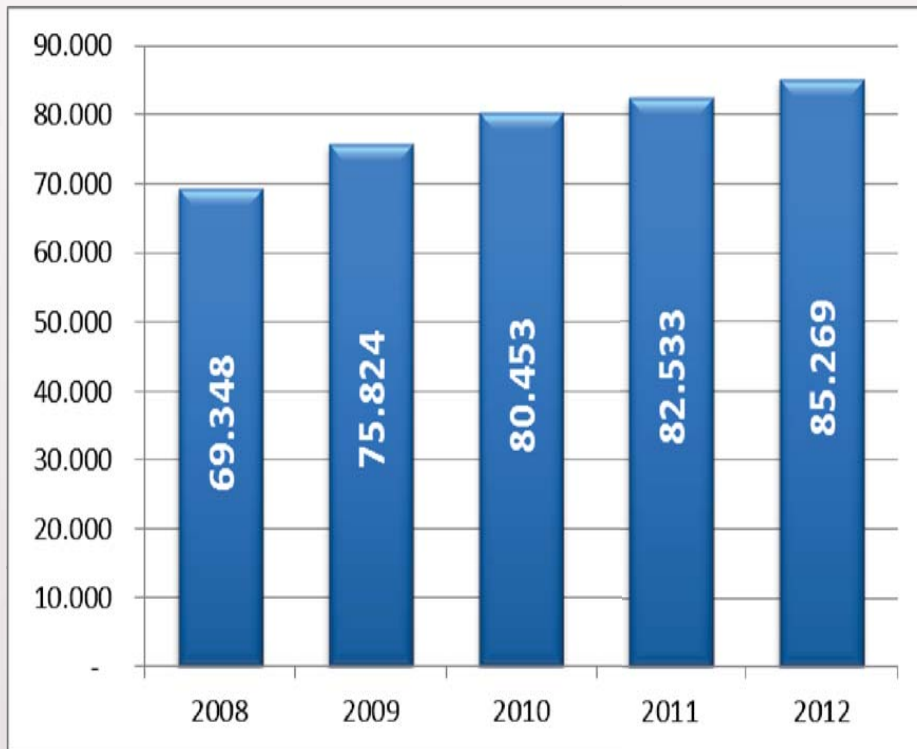
Var 12/11: **+ 6,4%**

## DEMANDA DE DERIVADOS AL MERCADO INTERNO

Cifras en miles de barriles

2008 - 2012

Ene – Dic 2012



**Demanda de derivados: 85,3 MMBLS**  
**Var 12/11: 3,3%**

**Costo Comercialización: 1,63 US\$/bl.**

Cifras en miles US \$

DETALLE	2011	2012	Variación 12/11	
			US \$	%
<b>Ingresos</b>	<b>14.846.322</b>	<b>16.042.901</b>	<b>1.196.579</b>	<b>8%</b>
+ Exportación de crudo (*)	10.312.199	11.063.936	751.737	7%
+ Venta Interna	3.343.043	3.879.951	536.908	16%
+ Exportación de derivados	1.125.392	1.034.215	- 91.177	-8%
+ Otros	65.688	64.799	889	-1%
<b>Egresos</b>	<b>8.585.994</b>	<b>9.107.744</b>	<b>521.750</b>	<b>6%</b>
(-) Costos y Gastos(**)	8.585.994	9.107.744	521.750	6%
<b>Resultado</b>	<b>6.260.328</b>	<b>6.935.157</b>	<b>674.829</b>	<b>11%</b>

**Información Preliminar**

**Precio Promedio de crudo: US\$ 97,68 (2011); US\$ 98,50 (2012)**

\* En la exportación de crudo se incluye los volúmenes exportados por parte del Estado (PEC-PAM-SH-ORN).

\*\* Se incluyen valores por pago de importación de derivados

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, Coordinación Senior de Costos, Subgerencia Financiera, EP PETROECUADOR.



Cifras en miles de US \$

GERENCIA	2011	2012	Variación 12/11	
			US \$	%
EXPLORACION Y PRODUCCION	416.806	527.203	110.397	26%
REFINACIÓN	213.887	286.665	72.778	34%
TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO	141.349	195.928	54.579	39%
COMERCIALIZACION	8.501	15.135	6.634	78%
SEGURIDAD, SALUD Y AMBIENTE	15.040	7.786	-7.254	-48%
DESARROLLO ORGANIZACIONAL	4.629	20.409	15.780	341%
GERENCIA DE GAS NATURAL	57.737	87.303	29.566	51%
<b>SUBTOTAL GERENCIAS</b>	<b>857.949</b>	<b>1.140.430</b>	<b>282.481</b>	<b>33%</b>
RIO NAPO	138.793	46.711	-92.082	-66%
REFINERIA DEL PACÍFICO	125.478	175.379	49.901	40%
<b>SUBTOTAL SUBSIDIARIAS</b>	<b>264.271</b>	<b>222.089</b>	<b>-42.182</b>	<b>-16%</b>
<b>TOTAL EP PETROECUADOR Y SUBSIDIARIAS</b>	<b>1.122.220</b>	<b>1.362.520</b>	<b>240.300</b>	<b>21%</b>

**Nota:** Cifras Provisionales

**Fuente:** Gerencias EP PETROECUADOR, Subgerencia Financiera

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

CONCEPTO	DETALLE DE EJECUCIÓN	% CUMPL. ENE-DIC	META TOTAL ANUAL
Gestión Ambiental Y Remediación Ambiental	<ul style="list-style-type: none"> <li>Ejecución de 34 Planes de Manejo Ambiental Plurianual (20 PMA en Transporte y Almacenamiento, 5 PMA en Exploración y Producción, 5 PMA en comercialización, 1 PMA en Gas Natural).</li> <li>23 PMA ejecutados totalmente, obteniéndose un avance de cumplimiento del 70%.</li> </ul>	70%	Ejecutar 34 Planes de Manejo Ambiental
	<b>186 pasivos ambientales eliminados (25 derrames, 43 piscinas, 118 fosas) y 41.958 m<sup>3</sup> de suelo remediado.</b>	105%	176 pasivos eliminados, 94.154 m <sup>3</sup> de suelo remediado.
	20.992 Bls. de crudo intemperizado tratado e incorporado a la producción nacional.	116%	18.000 Bls. de crudo recuperado
Compensación Social	51.100 beneficiarios directos por proyectos de compensación social a nivel nacional. Inversión: 12,51 MM USD	115%	10,84 MM USD
	45,88 MM USD invertidos en Plan de Compensación Social en Esmeraldas, beneficiando a 76 barrios aledaños a la Refinería.	100%	45,02 MM USD
	Asfaltado de vías de barrios aledaños a refinería Shushufindi y La Libertad.	100%	4,15 MM USD

- Contratos de Recuperación Mejorada en Campos Maduros
- Inicio de la campaña exploratoria offshore en Campo Amistad.
- Mejora de la calidad de gasolinas y diesel automotriz.
- Nuevo combustible GNL para sector industrial.
- Adquisición de 43 gasolineras en frontera y depósitos Pesca Artesanal.
- Comercialización directa de GLP en Galápagos y Región Amazónica.
- Comercialización de lubricantes con marca propia.
- Implementación de sistema de Planificación de Recursos Empresariales E.R.P.
- Plan de Remediación de Pasivos Ambientales en la Región Amazónica
- Desarrollo de programas de compensación social en áreas de influencia.

- Rehabilitación de Refinería Esmeraldas.
- Plantas para producción de combustibles más limpios en refinerías Esmeraldas y Amazonas.
- Infraestructura de almacenamiento y transporte de GLP en Monteverde y Chorrillos.
- Polductos Ambato-Riobamba y Pascuales-Cuenca.
- Ampliación del Terminal Marítimo de Esmeraldas.
- Incrementar la participación en el mercado de GLP.
- Incorporación de Biodiesel.
- Plan de Modernización de EP PETROECUADOR.
- Remediación de todos pasivos ambientales en las instalaciones y áreas de influencia de EP PETROECUADOR.