



EP
PETROECUADOR

RENDICIÓN DE CUENTAS 2014



Empresa Pública de Hidrocarburos del Ecuador

CONTENIDO

- 06. GESTIÓN EMPRESARIAL
- 08. CIFRAS
- 11. PRINCIPALES LOGROS
- 12. RESULTADOS OPERACIONALES AL 2014
 - 1. TRANSPORTE DE CRUDO
 - 2. CARGAS DE CRUDO A REFINERÍAS
 - 3. PRODUCCIÓN DE DERIVADOS
 - 4. DEMANDA DE DERIVADOS
 - 5. EXPORTACIÓN DE CRUDO
 - 6. IMPORTACIÓN DE DERIVADOS
 - 7. EXPORTACIÓN DE DERIVADOS
 - 8. RESPONSABILIDAD SOCIAL
 - 9. TALENTO HUMANO
 - 10. SEGURIDAD, SALUD Y AMBIENTE
 - 11. PRINCIPALES PROYECTOS DE INVERSIÓN
- 44. ESTADOS FINANCIEROS
- 46. BALANCE GENERAL

Créditos:

Fuente: Unidades de Gestión
Compilación: Gerencia de Planificación y Control de Gestión
Coordinación General: Jefatura de Imagen y Comunicación EP PETROECUADOR
Diseño, Diagramación e Impresión:
Ediecuatorial





EMPRESA PÚBLICA DE
HIDROCARBUROS DEL ECUADOR

ENERO 2015

GESTIÓN EMPRESARIAL

En el 2014 la EP PETROECUADOR continuó consolidándose como una empresa de alta eficiencia y líder del desarrollo nacional. Ha manejado con eficacia las áreas de transporte, almacenamiento, refinación y comercialización interna y externa de hidrocarburos.

Fue un año de emprendimiento y consolidación de importantes proyectos estratégicos para el país y la industria hidrocarburífera nacional, entre estos destacan el Sistema de Recepción, Almacenamiento, Transporte y Distribución de Gas Licuado de Petróleo, el inicio del paro programado para la rehabilitación de la Refinería Esmeraldas. Además la construcción del Poliducto Pascuales Cuenca, con la que se incrementará la red de transporte de derivados en Ecuador, los cuales requirieron una inversión importante de recursos financieros.

Se cumplieron todas las metas operativas de transporte, refinación y comercialización interna y externa de hidrocarburos, lo cual se traduce en un abastecimiento continuo y oportuno de combustibles durante e 2014 en todo el territorio nacional. Para esto, las instalaciones y los técnicos de EP PETROECUADOR operan 24 horas, 7 días a la semana, los 365 días del año

En la búsqueda de la excelencia en nuestras actividades, continuamos en el empeño de una transformación profunda de la empresa, mediante la mo-

dernización de la estructura que incluye sistemas de moderna tecnología de gestión y control de las operaciones, mantenimiento, logística, talento humano, ventas, entre otros.

Destacados proyectos como: el Sistema de Recepción, Transporte y Despacho de GLP en Monteverde-Chorrillo, permitieron que por primera vez el país disponga de un sistema de almacenamiento en tierra con una capacidad que garantiza el abastecimiento de GLP a la población ecuatoriana.

Un objetivo importante de la Empresa es modernizar e incrementar toda la infraestructura de logística de los derivados para el mercado interno. La EP PETROECUADOR, además del citado proyecto Monteverde-Chorrillo, en este año continuó con las siguientes obras:

- Construcción del nuevo Poliducto Pascuales-Cuenca.
- Operación del nuevo Poliducto Ambato-Riobamba.

En julio del 2014 inició el programa de paros en la Refinería de Esmeraldas con las unidades de Crudo 1 y FCC, que finalizará en el 2015; permitiendo operar en forma normal la refinería a su capacidad instalada; esto es a 110.000 BPD.

Continuamos con la contratación de nuevos profesionales para la EP PETROECUADOR quienes serán

capacitados durante dos años en el país y en el exterior; serán la sangre nueva motivada y preparada para asumir las actividades de la empresa.

En Comercialización Nacional se abasteció al mercado por un volumen total de 95 millones de barriles, con un crecimiento del 5% con respecto al 2013, además que generaron ingresos por USD 3.777 MM.

En total, la EP PETROECUADOR tiene 48 gasolineras propias, 12 depósitos de pesca artesanal y una red de 207 estaciones afiliadas, con las cuales se ofrece a la ciudadanía combustibles con calidad y cantidad garantizadas.

En la línea de lubricantes, tenemos una amplia gama de aceites y grasas para uso industrial y automotriz, logrando captar un 10% del mercado nacional.

La exportación de petróleo, durante el 2014, fue de 138.6 millones de barriles, con un cumplimiento del 108%, lo cual generó ingresos por USD 11.691 millones.

La EP PETROECUADOR también efectuó una gran obra social en sus áreas de influencia con proyectos de educación, infraestructura comunitaria, salud, agua potable, proyectos productivos y de responsabilidad social, con una inversión de USD 30 millones.

Este año, la EP PETROECUADOR finalizó el programa

de modernización empresarial, que inició en 2011, con la instalación de herramientas tecnológicas como: ERP, Maximo, Primavera, entre otros, para garantizar el cumplimiento de nuestros objetivos empresariales de manera oportuna, eficiente y eficaz.

Así mismo se incrementó la oferta de la Gasolina Ecopais, en los cantones de Guayaquil, Durán, Daule, Samborondón, Milagro y Yaguachi. La oferta de gasolina Ecopais se amplió de 3.000 a 12.000 barriles diarios, en reemplazo de la gasolina Extra.

La gasolina Ecopais que contiene 5% de alcohol proveniente de la caña de azúcar, conserva el mismo octanaje y precio de la gasolina Extra y forma parte del cambio de la matriz energética, impulsada por el Gobierno Nacional. Constituye un aporte para el cuidado del ambiente por la reducción de las emisiones de los vehículos.

La EP PETROECUADOR, principal empresa de los ecuatorianos, continuará aportando al desarrollo del país, con la participación de técnicos y funcionarios capacitados y motivados para cumplir, a cabalidad, con la delicada responsabilidad de administrar y operar la industria del petróleo, principal recurso natural de nuestra patria.



EN CIFRAS

\$ FINANZAS

Exportación de crudo Millones de USD	Venta interna de derivados Millones de USD
11.057,2 → 2012	3.501,9 → 2012
11.900,9 → 2013	3.640,9 → 2013
11.691,9 → 2014	3.777,1 → 2014



OPERATIVO

Transporte de crudo Millones de bls.	Cargas de crudo Millones de bls.	Exportación de crudo Millones de bls.	Producción de derivados Millones de bls.
129,0 → 2012	55,6 → 2012	112,3 → 2012	71,6 → 2012
131,9 → 2013	51,3 → 2013	124,1 → 2013	69,6 → 2013
132,5 → 2014	45,7 → 2014	138,7 → 2014	65,9 → 2014

Exportación de derivados Millones de USD	Importación de derivados Millones de USD	Utilidades al Estado Millones de USD
1.013,1 → 2012	5.421,1 → 2012	5.864,5 → 2012
736,4 → 2013	5.807,5 → 2013	6.229,6 → 2013
237,1 → 2014	6.316,8 → 2014	5.168,2 → 2014

Transporte de derivados Millones de bls.	Despachos de derivados Millones de bls.	Importación de derivados Millones de bls.	Exportación de derivados Millones de bls.
66,5 → 2012	85,2 → 2012	43,0 → 2012	10,0 → 2012
70,7 → 2013	90,4 → 2013	48,6 → 2013	7,2 → 2013
74,3 → 2014	94,7 → 2014	57,4 → 2014	2,8 → 2014



RELACIONAMIENTO COMUNITARIO Y RESPONSABILIDAD SOCIAL

Relacionamiento Comunitario Millones de USD	Remediación Ambiental Millones de USD	Suelo remediado M ³
52,2 → 2012	1,9 → 2012	28.556 → 2012
30,4 → 2013	1,5 → 2013	28.117 → 2013
29,3 → 2014	3,0 → 2014	48.689 → 2014



PRINCIPALES LOGROS

- Abastecimiento de combustibles al país 365 días
- Operación de Sistema del GLP Monteverde - El Chorrillo
- Construcción Poliducto Pascuales-Cuenca 53%
- Operación Poliducto Ambato-Riobamba 100%
- Repotenciación de Poliducto Santo Domingo-Quito +10%
- Interconexión terminales de exportación de crudo Balao-OCP
- Programa de rehabilitación de Refinería Esmeraldas 85%
- Plan de Mejores Prácticas en REE
- Remodelación de 13 Gasolineras en Frontera
- Construcción de 2 nuevos depósitos de Pesca Artesanal
- Abastecimiento de Gasolina Ecopaís a provincia del Guayas
- Captación de 10% de mercado nacional de lubricantes
- Proyectos de Responsabilidad Social
- Programa de Modernización de EP PETROECUADOR 98%
- Acreditación de laboratorios El Beaterio y Pascuales

RESULTADOS OPERACIONALES AL 2014

AÑO 2014

EP PETROECUADOR, es la empresa pública encargada de realizar el transporte, refinación y comercialización interna y externa de crudo y derivados; durante el 2014 las operaciones realizadas presentan los siguientes resultados, los mismos que han sido validados por las diferentes unidades de gestión.



Foto: EP PETROECUADOR

Resumen Evaluación Plan Operativo

Período: Enero-Diciembre 2014 (miles de barriles)

	2013 (a)	Programado (b)	Ejecutado (c)	Var 14/13 d = c/a	% Cmpl. POA. e = c/b
TRANSPORTE DE SOTE	131.972	131.404	132.530	0,4%	101%
EXPORTACIÓN DE CRUDO ECUATORIANO	124.132	128.338	138.654	12%	108%
CARGAS DE CRUDO A REFINERÍAS	51.350	46.684	45.714	-11%	98%
PRODUCCIÓN DE DERIVADOS	69.693	66.227	65.985	-5%	100%
DESPACHO DE DERIVADOS	90.372	97.154	94.721	5%	97%
IMPORTACIÓN DE DERIVADOS	48.579	59.017	57.442	18%	97%
EXPORTACIÓN DE DERIVADOS	7.180	2.291	2.826	-61%	123%

Fuente: Gerencias de EP Petroecuador/EPR.

1. TRANSPORTE DE CRUDO

Los resultados operativos obtenidos durante este período han permitido demostrar el compromiso del personal con las actividades que desarrollan en beneficio de la Empresa Pública PETROECUADOR.

Las actividades de cada una de las fases de la industria hidrocarburífera de acción directa de EP Petroecuador, se detallan a continuación:



Foto: EP PETROECUADOR

El objetivo de la Gerencia de Transporte es llevar la producción de crudo desde el punto de fiscalización en Lago Agrio hasta el terminal de Balao, siendo esta la producción de Petroamazonas EP, Río Napo y compañías privadas.

Durante el 2014 se transportó por el Oleoducto SOTE un total de 132.5 millones de barriles, equivalentes a transportar un promedio diario de 363.097 barriles con un cumplimiento del 101% respecto a lo programado; y, con una mínima variación comparada con el 2013.

En el cuadro N° 2 y gráfico N° 1 se detalla lo descrito anteriormente:

Transporte de crudo

Período: Enero-Diciembre 2014

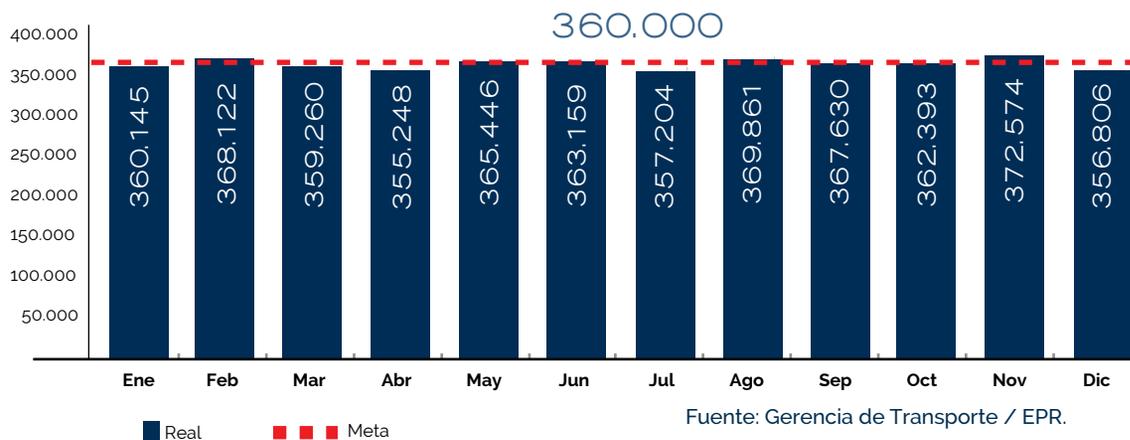
Cifras en miles de barriles

	2013 (a)	Programado (b)	Ejecutado (c)	Var 14/13 d = c/a	% Cumpl. POA. e = c/b
SOTE	131.972	131.404	132.530	0,4%	101%
PROMEDIO DIARIO	362	360	363	0,4%	101%

Transporte de crudo por el SOTE

Periodo: Enero-Diciembre 2014

Cifras barriles día



Fotos: EP PETROECUADOR



Fotos: EP PETROECUADOR



Paros del Sistema de Oleoducto Transecuatoriano

Período: Enero-Diciembre 2014

PAROS	HORAS
DAÑOS IMPREVISTOS	6:30
FALLA DE OPERACIÓN	19:06
MANTENIMIENTO PROGRAMADO	40:02
FALLA DE ENERGÍA	0:10
TOTAL	65:21

Fuente: Gerencia de Transporte.

2. CARGAS DE CRUDO A REFINERÍAS

La Gerencia de Refinación tiene a su cargo la industrialización de hidrocarburos en el territorio ecuatoriano, con el propósito de satisfacer la demanda interna de combustibles en el país, preservando el equilibrio ecológico mediante la prevención y control de la contaminación ambiental.

Actualmente se cuenta con tres refinerías: Esmeraldas, con una capacidad de procesamiento de 110.000 BPD; La Libertad, con 45.000 BPD; Shushufindi, con 20.000 BPD; y la Planta de Gas, con una captación de 25.000 MMPC.

Durante el período analizado las refinerías en conjunto cumplieron con el 98% de lo programado y con respecto al año anterior registró un decremento del 11%, esta disminución en el volumen de carga es efecto de diversos problemas operativos que enfrenta la Refinería de Esmeraldas y principalmente por el paro de las plantas Crudo 1 y FCC que inició el 12 de julio y que finalizará en septiembre del 2015. La Refinería de Esmeraldas tuvo un cumplimiento del 96%, La Libertad el 98% y Shushufindi 101%. En el siguiente cuadro se detalla el comportamiento de cada una de las refinerías con el grado de cumplimiento y su variación con respecto al mismo periodo del año anterior:



Foto: EP PETROECUADOR

Cargas de crudo a refinerías

Periodo: Enero-Diciembre 2014

Cifras en miles de barriles

REFINERÍAS	2013 (a)	Programado (b)	Ejecutado (c)	Var 14/13 d = c/a	% Cumpl. POA. e = c/b
ESMERALDAS	28.718	24.163	23.293	-19%	96%
LIBERTAD	15.535	15.379	15.137	-3%	98%
SHUSHUFINDI	7.097	7.142	7.241	2%	101%
TOTAL	51.350	46.684	45.671	-11%	98%
CARGA DE GAS ASOCIADO (MMPCS)	4.704	4.974	4.934	5%	99%

Fuente: Gerencia de Refinación.



Fotos: EP PETROECUADOR

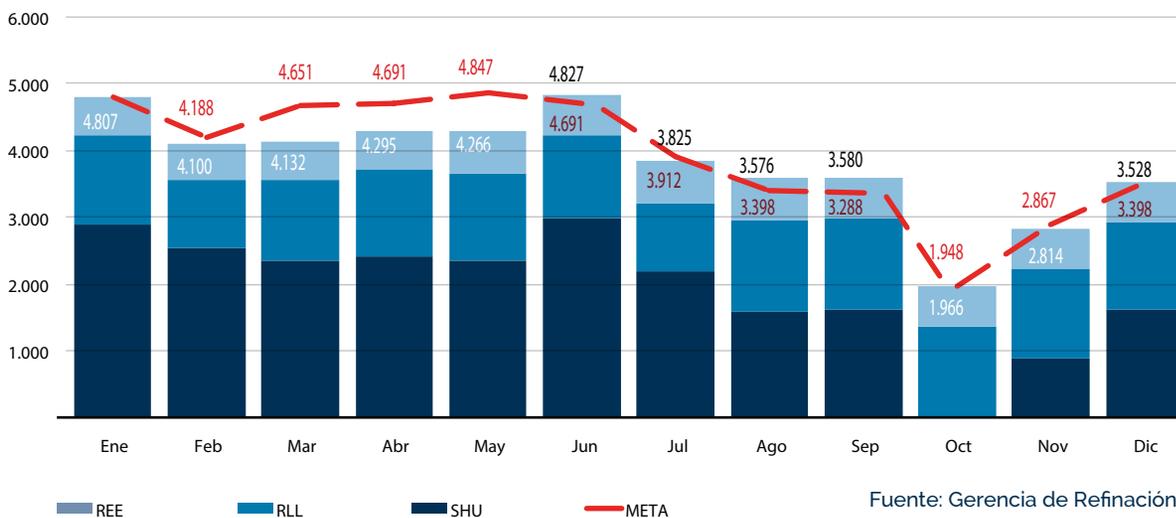


Foto: EP PETROECUADOR

Cargas de crudo a refinerías

Período: Enero - Diciembre 2014

Cifras en miles de barriles



Fuente: Gerencia de Refinación.

3. PRODUCCIÓN DE DERIVADOS

La producción de derivados durante el 2014 fue de 65.9 millones de barriles de derivados con un cumplimiento del 100% de lo planificado y con respecto al año 2013 una disminución del 5% por efectos del inicio del paro en la Refinería Esmeraldas. Cabe señalar que en el total de producción neta de derivados se incluyen productos importados que entran en calidad de materia prima como: Nafta de Alto Octano y Cutter Stock, con los cuales, mediante procesos de mezclas se obtienen productos finales como: gasolinas (Súper, Extra y Ecopais) y Fuel Oil (4 y 6).

Los paros afectaron también la producción de derivados ya que el mes que menor producción se tuvo fue en octubre. Igualmente se debe señalar que se incrementó la mezcla de gasolina Ecopais, que utiliza entre sus componentes etanol en el Terminal de Pascuales debido a mayor demanda en nuevas ciudades de la Costa ecuatoriana. En cambio, el bajo cumplimiento del Diesel Premium se debe a paros emergentes en la unidad FCC por disparo de la turbina del compresor, caída de energía eléctrica, entre los principales, así como por el paro en la unidad CCR que abastece de hidrógeno para la elaboración de este producto.

Producción de derivados

Periodo: Enero-Diciembre 2014

Cifras en miles de barriles

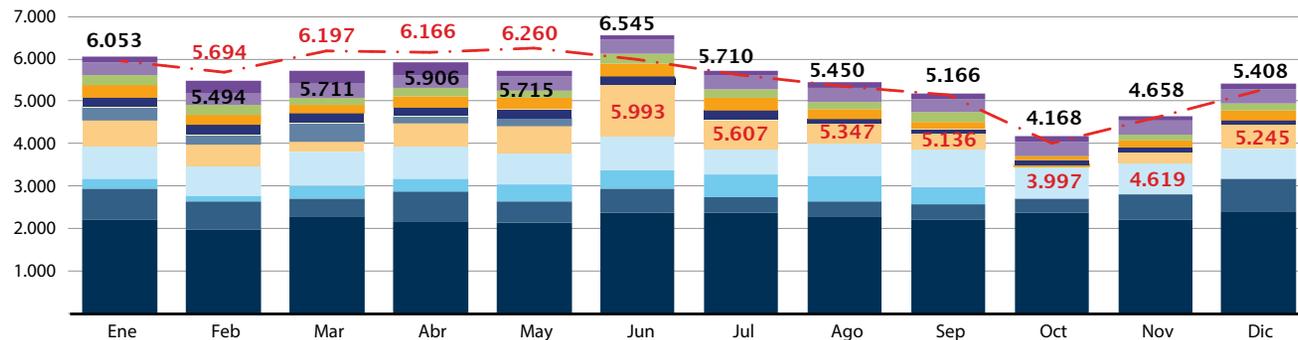
PRODUCTOS	2013 (a)	Programado (b)	Ejecutado (c)	Var 14/13 d = c/a	% Cumpl. POA. e = c/b
GASOLINAS	24.953	26.566	26.927	8%	101%
DIESEL OIL	6.943	5.323	6.432	-7%	121%
DIESEL PREMIUM	3.789	4.742	3.340	-12%	70%
FUEL OIL 4	8.718	8.902	9.067	4%	102%
FUEL OIL 6 NACIONAL	4.562	6.526	6.159	35%	94%
FUEL OIL 6 EXPORTACIÓN	6.203	1.374	1.342	-78%	98%
GLP	2.604	2.074	2.005	-23%	97%
JET A1	2.948	2.966	2.752	-7%	93%
ASFALTOS	2.377	2.419	2.222	-7%	92%
CRUDO REDUCIDO	3.680	3.687	3.830	4%	104%
OTROS	2.915	1.647	1.909	-34%	116%
TOTAL	69.693	66.227	65.985	-5%	100%

Fuente: Gerencia de Refinación y Gerencia de Transporte/EPR

Producción Nacional de Derivados

Período: Enero – Diciembre 2014

Cifras en miles de barriles



Fuente: Gerencia de Refinación y Gerencia de Transporte/EPR



Fotos: EP PETROECUADOR

4. DEMANDA DE DERIVADOS

El normal abastecimiento de derivados al mercado interno es efectuado por EP PETROECUADOR, a través de la Gerencia de Comercialización Nacional que realiza este abastecimiento con procesos altamente tecnificados, con el fin de satisfacer la demanda a nivel nacional, con estándares de cantidad, calidad, seguridad, oportunidad y responsabilidad, respetando al individuo y al ambiente.

Durante el 2014, se despachó un volumen total de 94.7 millones de barriles, lo que representa un cumplimiento del 97% respecto a lo programado, y con relación al mismo periodo del 2013 registra un incremento del 5%. Cabe señalar que el

decremento en la demanda de combustibles se debe al menor retiro de productos (Diesel, Fuel Oil y Residuo) por parte del sector eléctrico, además a partir del 1 de octubre se incrementó la demanda de gasolina Ecopais de 3.000 b/d a 12.000 b/d ya que se extendió su demanda en las ciudades de Guayaquil, Daule, Samborondón y Durán. Cabe señalar que no existió ninguna incidencia de desabastecimiento a nivel nacional de los productos que la Empresa Pública entrega.



Fotos: EP PETROECUADOR

A continuación se puede observar el despacho de derivados durante el 2014:



Foto: EP PETROECUADOR

Despacho de derivados

Período: Enero-Diciembre 2014

Cifras en miles de barriles

PRODUCTO	2013 (a)	Programado (b)	Ejecutado (c)	Var 14/13 d = c/a	% Cumpl. POA, e = c/b
GASOLINAS	24.929	26.524	26.479	6%	100%
DIESEL OIL	12.431	14.428	13.257	7%	92%
DIESEL PREMIUM	19.446	20.672	20.221	4%	98%
FUEL OIL 4	8.649	9.314	9.133	6%	98%
GLP	12.166	12.434	12.467	2%	100%
JET A1	2.854	2.975	2.827	-1%	95%
ASFALTOS	2.366	2.567	2.451	4%	95%
RESIDUO SECTOR ELÉCTRICO	5.309	6.146	5.845	10%	95%
OTROS	2.223	2.093	2.041	-8%	97%
TOTAL	90.372	97.154	94.721	5%	97%

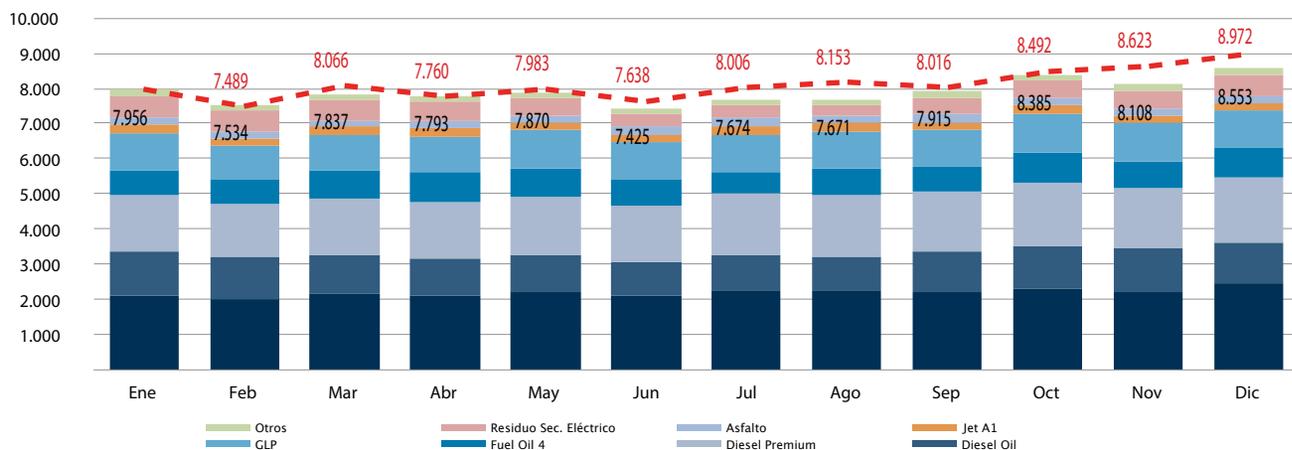
Fuente: Gerencia de Comercialización/EPR.



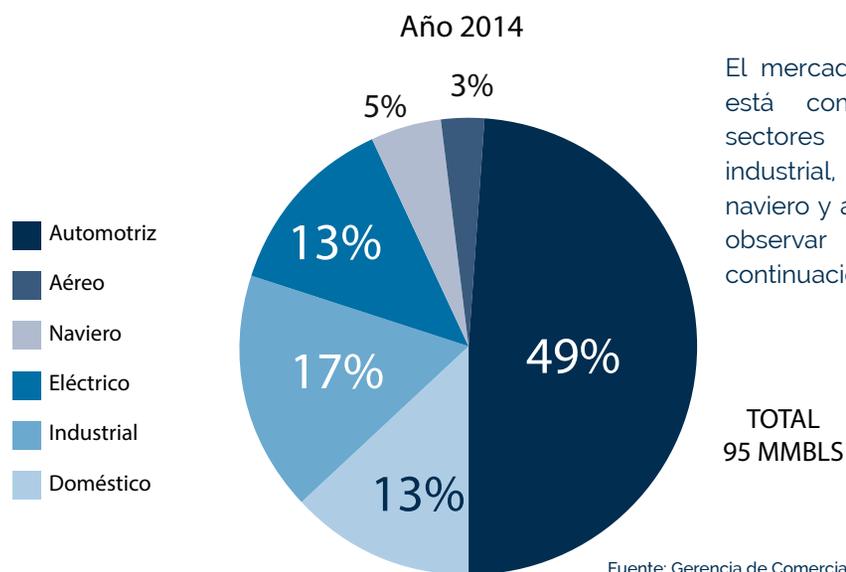
Despachos de derivados al mercado interno

Período: Enero-Diciembre 2014

Cifras en miles de barriles



Fuente: Gerencia de Comercialización/EPR.



El mercado interno de derivados está compuesto por algunos sectores como el automotriz, industrial, doméstico, eléctrico, naviero y aéreo como se lo puede observar en el gráfico que a continuación se presenta:

Despacho de derivados al sector eléctrico

Período: Enero-Diciembre 2014

Cifras en miles de barriles

Para la generación eléctrica por parte del este sector se planificó despachos de Diesel 2, Fuel Oil 4 y Residuo como a continuación se detalla:

PRODUCTO	PROGRAMADO	REAL	VAR. BLS	CUMPL.
DIESEL	3.796	2.861	935	75%
FUEL OIL 4	4.614	4.069	544	88%
RESIDUO	6.146	5.844	301	95%
TOTAL	14.557	12.775	1.781	88%

Fuente: Gerencia de Comercialización/EPR.

Como se puede observar el menor retiro por el sector eléctrico ocasionó que se disminuya el volumen de importación de diesel 2 y se incremente la exportación de Fuel Oil 6.

5. EXPORTACIÓN DE CRUDO

Una vez satisfecha la demanda de crudo para cubrir los requerimientos de las refinerías, es necesario realizar la comercialización de crudo tanto Oriente como Napo. A través de la Gerencia de Comercio Internacional se busca obtener los precios que más convengan a los intereses del país, con el fin de generar mayores recursos por esta actividad.

EP PETROECUADOR exportó un volumen de 138.6 millones de barriles, que representan un nivel de cumplimiento del 108% para el periodo en análisis. Con respecto al 2013 el incremento fue del 12%, esto responde directamente al incremento en la extracción de petróleo y al menor volumen entregado a la Refinería Esmeraldas por el inicio del paro de esta refinería el 12 de julio, como se lo detalla en el siguiente cuadro:



Foto: EP PETROECUADOR

Exportación de crudo

Periodo: Enero-Diciembre 2014

Cifras en miles de barriles

DETALLE	2013 (a)	Programado (b)	Ejecutado (c)	Var 14/13 d = c/a	% Cumpl. POA. e = c/b
CRUDO ECUATORIANO	124.132	128.338	138.654	12%	108%
- ORIENTE	82.671	81.433	90.014	9%	111%
- NAPO	41.461	46.905	48.640	17%	104%
TOTAL	124.132	128.338	138.654	12%	108%

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional/EPR

Por la comercialización de crudo ecuatoriano se generaron ingresos por USD 11.691 MM, en cambio existió una disminución con respecto al 2013 de 1,8% a pesar de que el volumen fue muy superior. Esto, debido al decremento de los precios por barril de

crudo, ya que el 2013 cerró en promedio por barril en USD 95,87 y el 2014 en USD 84,32 con un -12%. El comportamiento del precio promedio ponderado del crudo, durante el 2014, se lo puede observar en el siguiente cuadro:

Precio promedio de exportación de crudo EP PETROECUADOR

US\$/ Barril

Período: Enero-Diciembre 2014

MES	2013	2014			
	CRUDO ECUATORIANO	P.G.E.	ORIENTE	NAPO	CRUDO ECUATORIANO
Enero	100,46	86,40	92,40	90,16	91,63
Febrero	100,41	86,40	99,24	96,98	98,36
Marzo	97,85	86,40	97,71	94,54	96,56
Abril	95,90	86,40	99,28	94,90	98,24
Mayo	96,66	86,40	98,18	93,27	95,97
Junio	94,86	86,40	100,99	96,01	99,23
Julio	101,53	86,40	94,16	87,04	91,08
Agosto	97,98	86,40	88,06	82,32	86,27
Septiembre	97,58	86,40	84,94	79,79	83,50
Octubre	92,19	86,40	74,16	70,81	73,25
Noviembre	84,63	86,40	62,99	58,07	61,45
Diciembre	90,73	86,40	47,34	41,89	45,05
P.P.P	95,87	86,40	85,81	81,58	84,32

P.P.P.= Precio Promedio Ponderado

P.G.E.= Presupuesto General del Estado

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional

6. IMPORTACIÓN DE DERIVADOS

El constante crecimiento de la demanda interna de combustibles durante el 2014 y el inicio del paro de las unidades de Crudo 1 y FCC en julio generaron un volumen de importación de 57.4 millones de barriles con un cumplimiento del 97% y, con respecto al 2013, un incremento del 18%.

Los productos importados durante el 2014 fueron las Naftas de Alto Octano, Diesel Oil que debido al menor requerimiento por parte del sector eléctrico fue necesario importar solamente el 80% de lo programado. Además, por el paro anteriormente mencionado fue necesario importar Jet Fuel y Asfaltos, los egresos generados por esta actividad bordearon los USD 6.316 MM.



Foto: EP PETROECUADOR

Importación de derivados

Período: Enero-Diciembre 2014

Cifras en miles de barriles

PRODUCTO	2013 (a)	Programado (b)	Ejecutado (c)	Var 14/13 d = c/a	% Cmpl. POA. e = c/b
NAFTA DE ALTO OCTANO	16.006	18.898	20.121	26%	106%
GASOLINA EXTRA	-	1.040	-		
DIESEL 2	5.660	10.279	8.176	44%	80%
DIESEL PREMIUM	15.181	16.554	16.795	11%	101%
GLP	9.565	10.640	10.732	12%	101%
CUTTER STOCK	2.094	1.372	1.047	-50%	76%
AVGAS	33	33	36	9%	110%
JET FUEL	40	200	299	648%	149%
ASFALTOS	-	-	236		
TOTAL	48.579	59.017	57.442	18%	97%

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional/EPR



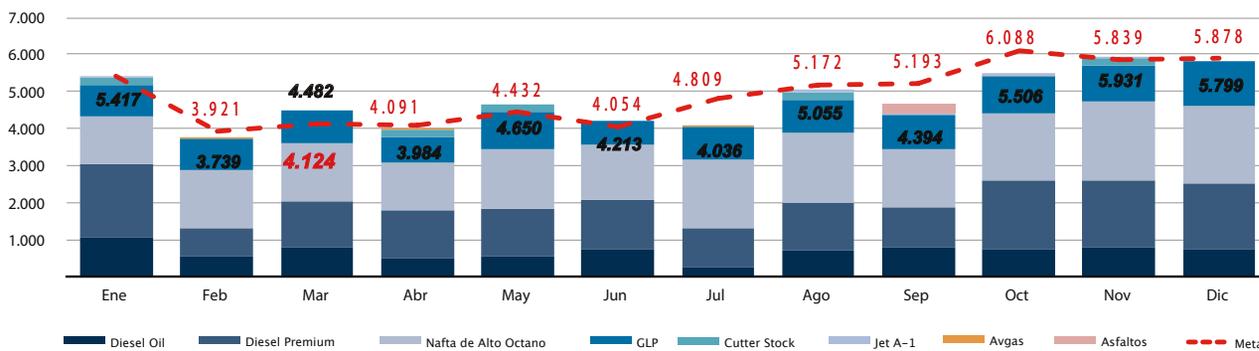


Importación de derivados

Foto: EP PETROECUADOR

Período: Enero-Diciembre 2014

Cifras en miles de barriles



Fuente: Gerencia de Comercio Internacional/EPR

7. EXPORTACIÓN DE DERIVADOS

Con la finalidad de mantener la operatividad de las plantas de refinación y a la vez abastecido el mercado interno de derivados, es necesario realizar exportaciones de productos remanentes como Residuo y Nafta Debutanizada. Del primero, mediante mezcla con Cutter Stock se obtiene el Fuel Oil 6 que se destina a exportación.

Durante el 2014 se exportó un volumen total de 2.8 millones de barriles de derivados los mismos

que corresponden a Fuel Oil 6, Nafta de Bajo Octano y Gasóleos, con un cumplimiento del 123%. Este incremento se debe a la disponibilidad de producto, cuyo consumo fue menor en el sector eléctrico y con respecto al 2013 un decremento del 60,6%; los ingresos generados por la exportación de estos productos fue de USD 237 millones.

A continuación se puede observar el grado de cumplimiento de las exportaciones correspondientes al 2014:

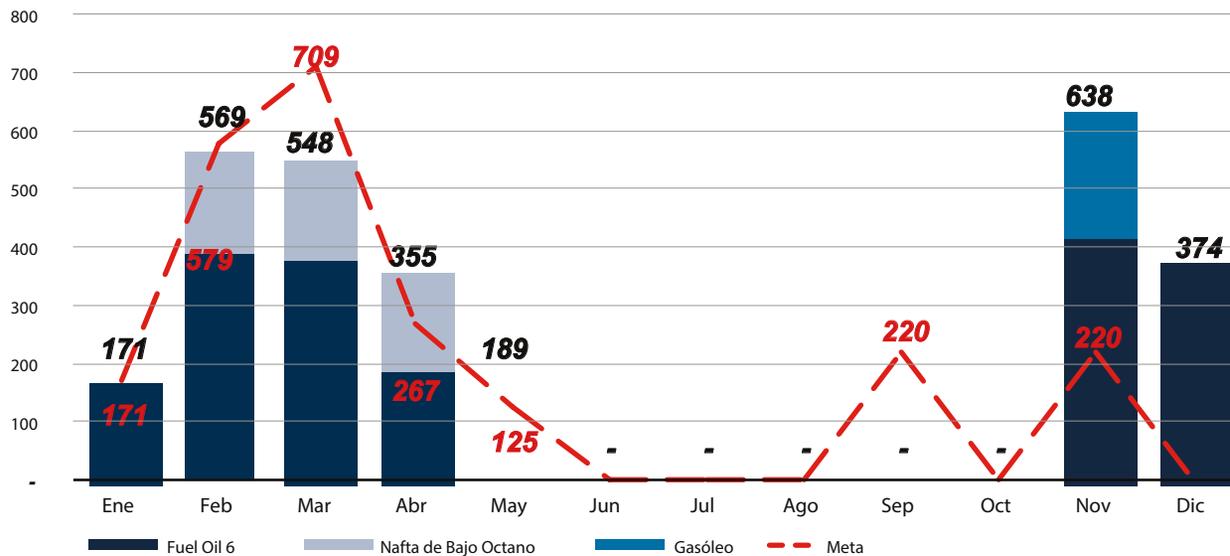
Exportación de derivados

Periodo: Enero-Diciembre 2014

Cifras en miles de barriles

PRODUCTO	2013 (a)	Programado (b)	Ejecutado (c)	Var 14/13 d = c/a	% Cumpl. POA. e = c/b
FUEL OIL 6	5.800	1.376	2.104	-64%	153%
NAFTA DEBUTANIZADA	1.379	475	520	-62%	109%
GASÓLEOS	-	440	202	-	46%
TOTAL	7.180	2.291	2.826	-60,6%	123%

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional – Planificación EP PEC/EPR



Fuente: Gerencia de Comercio Internacional – Planificación EP PEC/EPR

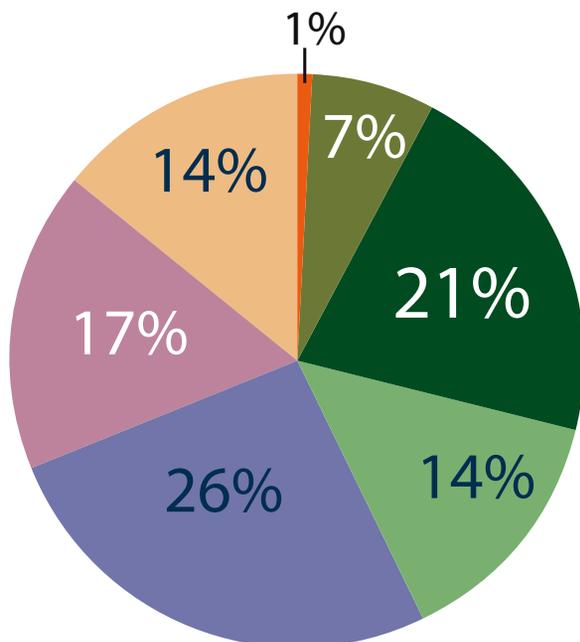


8. RESPONSABILIDAD SOCIAL Y RELACIONAMIENTO COMUNITARIO

La EPPETROECUADOR a través de la Subgerencia de Responsabilidad Social y Relacionamento Comunitario promueve el cumplimiento de la legislación y estándares socioambientales aplicables a la empresa, asegurando estricta observancia de los principios constitucionales, tratados internacionales, leyes y reglamentos relacionados con la gestión socioambiental.

Gestionando la implementación de las mejores prácticas empresariales en cuanto a políticas de sustentabilidad, derechos humanos y comportamiento ético, en el marco de la responsabilidad social empresarial.

En el 2014 se invirtieron USD 29,3 Millones, distribuidos de la siguiente manera:



Inversión en compensación social

Periodo: Enero-Diciembre 2014

- Indemnizaciones
- Responsabilidad Social
- Salud
- Educación
- Agua potable, alcantarillado y saneamiento ambiental
- Infraestructura vial, comunitaria y paisajística
- Proyectos productivos

Fuente: Subgerencia de Responsabilidad Social y Relacionamento Comunitario

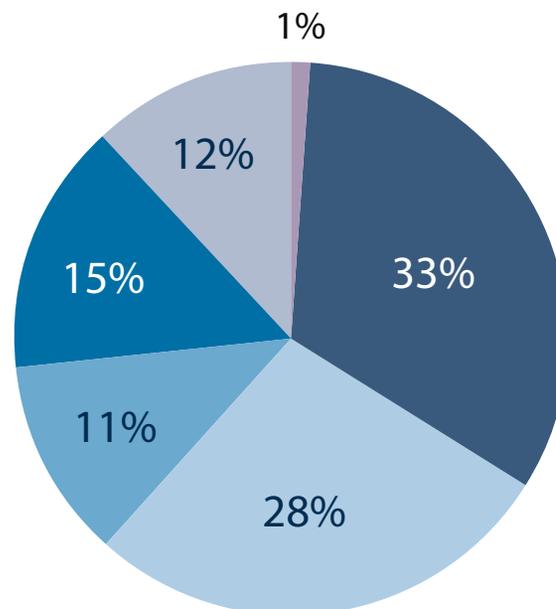
9. RECURSOS HUMANOS



El total de funcionarios de la EP PETROECUADOR al 31 diciembre de 2014 fue de 5.154, distribuidos de acuerdo al siguiente gráfico:

Personal distribuido por gerencias

Al 31 de diciembre de 2014



GERENCIAS	# Personas
Refinación	1.689
Transporte	1.435
Seguridad, Salud y Ambiente	593
Comercialización Nacional	760
Comercialización Internacional	66
Soporte Administrativo	611



10. SEGURIDAD, SALUD Y AMBIENTE

CONSTRUCCIÓN DE UNA CULTURA DE SEGURIDAD, SALUD Y AMBIENTE

Implementación del Sistema de Seguridad y Salud OHSAS 18001-SART:

En diciembre de 2014 se obtuvo por parte de SGS del Ecuador, la recomendación de certificación de la norma OHSAS 18001 para siete instalaciones de la EP PETROECUADOR:

terminales El Beaterio, Balao y Pascuales; refinerías Shushufindi y La Libertad, estaciones de servicio Amazonas y Guayaquil, lo cual es el inicio de un proyecto a mediano plazo que prevé la certificación OHSAS 18001 de todas las instalaciones de la Empresa hasta el 2018.

Implementación del Sistema de Gestión Ambiental ISO 14001: En el 2014 se realizó

el diagnóstico ISO 14001 en todas las instalaciones de la empresa, a partir del cual se estableció un plan para la implementación de dicho sistema. Se ha logrado establecer procedimientos comunes para los sistemas de gestión ambiental y de seguridad y salud, a fin de optimizar recursos y facilitar la aplicación de los mismos, esto ha permitido avanzar en la integración de ambos sistemas.

Convenios de cooperación interinstitucional:

Se suscribió un convenio con EMASEO, en el cual la participación de EP PETROECUADOR contempla la dotación de sitios de recolección diferenciada de desechos sólidos en las estaciones de servicio de Petrocomercial y la ejecución de talleres de toma de conciencia de manejo de residuos sólidos por parte de EMASEO, lo cual permitió llegar a 644 personas de las áreas administrativas de la empresa.

FORTALECIMIENTO DE ACTIVIDADES DE REMEDIACIÓN AMBIENTAL

Cumplimiento de metas de remediación planteadas:

En 2014 se superó ampliamente la meta de volumen de suelo remediado, ya que alcanzó el 156.75% debido al incremento de la capacidad de tratamiento en la Terminal de Productos Limpios Beaterio, Refinería Esmeraldas y área El Salado, lo cual ha permitido proyectar un volumen mayor de suelo remediado para el 2015 y posteriores.



Fotos: EP PETROECUADOR

Limpieza y remediación de fuentes de contaminación en refinерías: desde el 2010 hasta el 2014 se han eliminado 55 fuentes de contaminación de 75 inventariadas en Refinería Esmeraldas, se han remediado 76,8 mil m³ de suelo contaminado y rehabilitado 30 hectáreas, lo cual representa un avance del 73,33% en la eliminación de fuentes de contaminación en este centro refinador.

Se amplió la capacidad de tratamiento con la construcción de tres plataformas adicionales, de un total de siete más que se entregarán en el 2015 por parte de la Gerencia de Refinación. En Refinería La Libertad se realizó el tratamiento de hidrocarburo residual (slop) proveniente de las piscinas Aljibe 2, Megaterio y Tanque Anillo E, lo cual permitió eliminar

estos tres pasivos ambientales de dicha Refinería.

CONSOLIDACIÓN DEL LABORATORIO DE SEGURIDAD, SALUD Y AMBIENTE

Acreditación ISO 17025: El Laboratorio de Seguridad, Salud y Ambiente amplió su alcance de acreditación de 20 a 24 parámetros en el 2014, asegurando así la confiabilidad y calidad de sus resultados.

Ampliación del servicio de monitoreo ambiental: Ejecución propia del monitoreo ambiental interno para descargas líquidas y emisiones a la atmósfera en Refinería Shushufindi, estaciones del SOTE y estaciones de servicio de frontera y de la provincia de Pichincha.

11. PRINCIPALES PROYECTOS DE INVERSIÓN

11.1 MONTEVERDE - EL CHORRILLO

Objetivo

Eliminar costos de almacenamiento flotante y la operación de alijes, reemplazándolos por un sistema de almacenamiento en tierra para garantizar el abastecimiento de GLP a la zona sur del país hasta el 2030.

Beneficios

- Disponer de infraestructura de almacenamiento en tierra y distribución de GLP para la zona sur del país.
- Garantizar 30 días de abastecimiento a la zona sur del país.



Foto: EP PETROECUADOR

Situación actual

En operación.

Costo integral del proyecto

USD 606,7 MM

11.1 Construcción Poliducto Pascuales – Cuenca

OBJETIVO

Incrementar la capacidad de transporte de productos limpios para atender la demanda de gasolinas Súper y Extra, Diesel y GLP a las provincias del sur del país, asegurando un abastecimiento oportuno de acuerdo con la proyección de demanda.

BENEFICIOS

- Beneficiamos: La población de las provincias de Azuay, Cañar, El Oro, Loja, Morona Santiago y Zamora Chinchipe.
- Reducción de riesgos, deterioro de carreteras y de emisiones de CO₂ por menor utilización de autotanques

PRESUPUESTOS

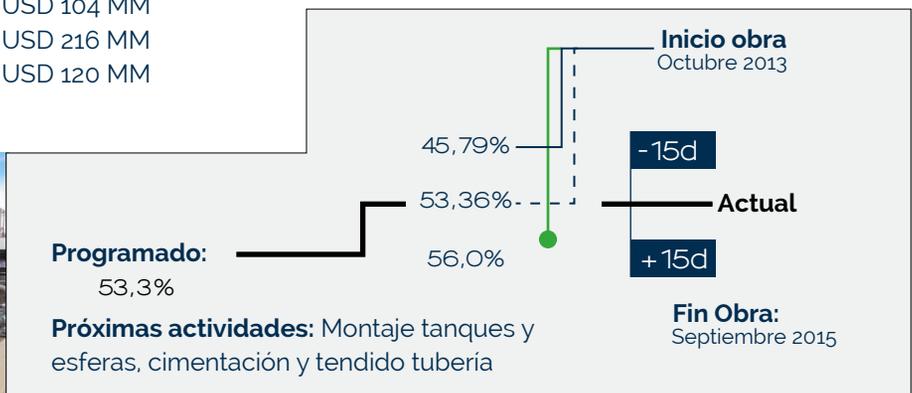
Costo total del proyecto:	USD 440 MM
Años anteriores:	USD 104 MM
Año 2014:	USD 216 MM
Años futuros:	USD 120 MM

DESCRIPCIÓN

Construir un poliducto de 210 km de longitud (10" y 8") para transporte de derivados, 5 estaciones de bombeo (Pascuales, La Troncal, La Delicia, Charcay, Ducur) y dos terminales de recepción, almacenamiento y distribución (La Troncal y Cuenca).

SITUACIÓN AL 31 DE DICIEMBRE

- Terminal Cuenca: Montaje tanques de almacenamiento productos limpios; ensamblaje pétalos, conformación estructura y soldadura placas esferas GLP.
- Terminal Troncal: Montaje esferas y anillos finales tanques de Diesel y Slop.
- Estaciones: Construcción casa bomba y edificios suministro energía.
- Tubería: tendido y tapado de tubería 109 km de 210 km.
- Proceso de expropiaciones en la ruta: 81.1% de 1.752 de un total de 2.159 predios.



10.2 REHABILITACIÓN REFINERÍA ESMERALDAS

OBJETIVOS

- Recuperar la integridad mecánica para alcanzar la continuidad operativa de la refinería al 100% de su capacidad esto es 110.000 BPD, en forma sostenida y segura tanto para el personal como sus instalaciones.
- Incrementar la capacidad operativa de la unidad FCC de 18.000 a 20.000 BPD.
- Mejorar la calidad de Diesel.

DESCRIPCIÓN

Trece proyectos orientados a recuperar la capacidad de diseño de las instalaciones, ampliar la Unidad FCC a 20.000 barriles diarios, rehabilitar las áreas de servicios auxiliares (calderas, efluentes, aire, agua, sistema eléctrico). Unidades No Catalíticas I y II, construcción de una planta nueva para tratamiento de sosa gastada, nueva planta de agua desmineralizada, nueva línea de agua cruda.

SITUACIÓN AL 31 DE DICIEMBRE

El programa Rehabilitación de Refinería Esmeraldas en diciembre 2014, logró un avance global del 87,69% (Programado 98,63%), y consta de fases: Fase Sostenimiento (avance 80,58%), Fase I (89,40%), y Fase II (92,51%).

- Fase de Sostenimiento: 100% ejecutada la ingeniería básica y de detalle para la Sección reactor, regenerador, fraccionamiento y gas combustible y 100% construcción reactor y

regenerador, 100% construida la nueva planta de tratamiento de sosa gastada y arribada a puerto de Esmeraldas, en diciembre 2014, en trámite la contratación de su instalación.

- Fase I: Se ejecutan trabajos de montaje de estructuras de plataformas y escaleras del regenerador (F-V3) y del reactor (F-V4)
- Fase II: Planta de desmineralización de agua y nueva tubería de agua cruda en operación. Verificación de trabajos finalizados de hornos recipientes de la Unidad de Crudo 1. Instalación de tuberías y pruebas hidrostáticas planificadas para el período de parada total de planta. En proceso de emisión de actas de terminación mecánica de seis subsistemas del sistema de Efluentes.
- 851 MM USD de inversión ejecutados desde 2008.

Fecha de inicio: 2008

Fecha de finalización: 2015

PRESUPUESTO

Presupuesto actual del proyecto	USD 968 MM
Ejecutado años anteriores	USD 641 MM
Presupuestado 2014	USD 216 MM
Años futuros	USD 111 MM

Se ha estimado un presupuesto de aproximadamente USD 1.068 millones para la Rehabilitación, el mismo que está en revisión, debido a la implementación de la estrategia para ejecutar el alcance de trabajos de las unidades Merox – Aminas y la planta de tratamiento de aguas amargas.



10.3 CONSTRUCCIÓN NUEVO EDIFICIO EN GUAYAQUIL

OBJETIVOS

- Oficinas para personal de la EPPETROECUADOR en la ciudad de Guayaquil, que actualmente laboran en el edificio La Previsora.

BENEFICIOS

- Utilización de instalaciones propias.
- Las instalaciones del edificio La Previsora serán utilizadas por otras instituciones estatales.

PRESUPUESTO 2014 – 2015

Costo total del proyecto	USD 18 MM
Años anteriores	USD 6 MM
Año 2014	USD 8 MM
Año 2015	USD 4 MM

DESCRIPCIÓN

- Construcción del nuevo edificio de 8 pisos (Planta baja + 7 pisos), 1200 m2 aprox, por cada planta.
- Se realizó los estudios de consultoría de la ingeniería básica y de detalle del nuevo edificio, como también se efectuó el derrocamiento del antiguo edificio Grace.
- Actualmente se encuentra en construcción el nuevo edificio.

SITUACIÓN AL 31 DE DICIEMBRE

- Planta baja: Terminada superestructura. Trabajando en mampostería, enlucidos, empaste, masillado para pintura, instalaciones eléctricas, sanitarias, climatización y sistema contra incendios.
- Primer y segundo pisos: Terminada superestructura. Trabajando en mampostería, enlucidos, empaste, masillado para pintura, instalaciones eléctricas, sanitarias, climatización.
- Tercer y cuarto pisos: Terminada superestructura. Trabajando en mampostería, enlucidos e instalaciones eléctricas.
- Quinto y sexto pisos: Terminada la construcción de superestructura.
- Séptimo piso: Terminada la construcción de la losa de entrepiso, trabajando en la construcción de muros y columnas.
- Obras exteriores: Trabajando en estructura de garita principal.
- Con Oficio No – 0035210 – PRY – DPP – TRA – 2014 se prorroga el plazo del contrato en 47 días calendario.





Foto: EP PETROECUADOR

10.4 REMODELACIÓN GASOLINERAS EN FRONTERA

OBJETIVOS

- Abastecer las zonas de frontera norte y sur mediante la participación de EP PETROECUADOR.
- Contribuir al control del uso indebido de los productos limpios.
- Brindar un óptimo servicio y cumplimiento de la normativa de operación y ambiental en la comercialización de combustibles.

BENEFICIOS

- Transparentar la demanda real de combustibles por medio de la automatización
- Beneficiarios: Población ecuatoriana que se encuentran en las zonas de fronteras

PRESUPUESTO 2014 – 2017

Costo total del proyecto:	USD 28 MM
Años anteriores:	USD 15 MM
Año 2014:	USD 6,5 MM
Años futuros:	USD 6,5 MM

DESCRIPCIÓN

Concluida la I fase de adquisición de estaciones de servicio de frontera.

Se está realizando la II fase que es la modernización de las estaciones adquiridas.

SITUACIÓN AL 31 DE DICIEMBRE

- E/S modernizadas y remodeladas (13): San Lorenzo, Mira, Centinela del Norte, Lumbaqui, Yantzaza, 11 de Abril, Santa Rosa, Cuyabeno, El Pailón, Zumbi, Zumba, Pangui y Pindal.
- E/S obras en ejecución (3): El Ángel, Montúfar y San Gabriel.
- E/S suscritos contratos de obras (3): Nueva Loja, Sucumbíos y Lago Agrio.
- E/S Sucumbíos adjudicada.
- Estudios técnicos para modernización en curso 9 E/S: Prov. Loja Prov. El Oro

10.5 DEPÓSITOS DE PESCA ARTESANAL

OBJETIVOS

- Abastecer de Gasolina Pesca Artesanal a la zona pesquera del país, mediante la participación directa de EP PETROECUADOR.
- Contribuir al control del uso indebido de este producto.
- Brindar un buen servicio y cumplimiento de la normativa de operación y ambiental.

BENEFICIOS

- Transparentar la demanda real de combustibles por medio de la automatización.
- Beneficiarios: sector pesquero artesanal del país.

PRESUPUESTO 2014 – 2017

Costo total del proyecto:	USD 8 MM
Años anteriores:	USD 1 MM
Año 2014:	USD 1.7MM
Años futuros:	USD 5.3 MM

DESCRIPCIÓN

La finalidad del proyecto es contribuir al control del mal uso de la gasolina pesca artesanal en el país. Para el efecto se requieren 22 depósitos de pesca artesanal. Los cuales serán adquiridos o construidos en las facilidades pesqueras del proyecto Propescar.

SITUACIÓN AL 31 DE DICIEMBRE

- Once depósitos en operación: provincia Esmeraldas (5): Esmeraldas, Limones, Rocafuerte, Tonchigue y La Tolita. Provincia Santa Elena (4): Salinas, Puerto Cayo, San Pedro y EL Palmar. Provincia Manabí (2): Crucita y Santa Marianita.
- Dos depósitos con pago consignado al juzgado: Río Verde y Punta Chopoya. Suspendido proceso.
- Tres depósitos trámite expropiación: Muisne, Súa, El Matal. Suspendido proceso
- Dos depósitos en trámite de expropiación: San Lorenzo y Puerto Chanduy. Se reiniciaron trámites.
- Construcción depósito de pesca artesanal Anconcito y Jaramijó: concluido y operando.
- Proceso precontractual depósito combustible pesca artesanal en Puerto San Mateo.
- En trámite obtención comodato de terreno de Autoridad Portuaria para construcción del depósito de combustible artesanal en puerto Esmeraldas. Se cuenta con estudios de "Diseño de Ingeniería Básica y de detalle Depósito de Pesca Artesal Esmeraldas", conforme a especificaciones del contrato suscrito.



Foto: EP PETROECUADOR

ESTADOS FINANCIEROS

AÑO 2014

Estado de resultados

Periodo: 01 de enero al 31 de diciembre 2014

Cifras expresadas en miles de dólares

CONCEPTO	2013	2014	VARIACIÓN	
			USD	%
INGRESOS				
EXPORTACIONES DE CRUDO*	11.900,90	11.691,88	(209,02)	-2%
EXPORTACIONES DE DERIVADOS*	736,37	237,06	(499,31)	-68%
VENTA DE GAS NATURAL*	56,25	60,98	4,73	8%
VENTA INTERNA DE DERIVADOS*	3.640,97	3.777,10	136,13	4%
TOTAL VENTAS*	16.334,49	15.767,02	(567,47)	-3%
COSTO DE VENTA				
EXPORTACIÓN DE CRUDO*	2.559,32	2.674,49	115,17	5%
EXPORTACIONES DE DERIVADOS*	193,64	77,57	(116,07)	-60%
VENTA DE GAS NATURAL*	6,47	42,17	9,90	31%
VENTA INTERNA DE DERIVADOS*	7.275,80	7.763,71	487,91	7%
TOTAL COSTOS DE VENTA*	10.035,23	10.557,94	496,91	5%
GASTOS DE ADMINISTRACION*	200,21	181,18	(19,03)	-10%
UTILIDAD OPERATIVA*	6.099,05	5.027,90	(1.045,35)	-17%
INGRESOS NO OPERATIVOS*	130,58	140,26	9,68	7%
UTILIDAD DEL EJERCICIO*	6.229,63	5.168,16	(1.035,67)	-17%

*Cifras Provisionales

El Estado de resultados de enero a diciembre de 2014, arrojó un decremento de USD 1035,7 millones en utilidades con respecto al 2013, con una disminución del 17%, producto del ingreso y egreso de los siguientes factores operacionales:

El total de ingreso para la EP PETROECUADOR de enero-diciembre 2014 producto de las actividades hidrocarbúferas fue de USD 15.767 millones, con un decremento del 3% respecto al año 2013.

De enero-diciembre de 2014, se observó que dentro del componente de ingresos, los rubros correspondientes a las exportaciones de crudo son los más representativos, con un valor de ejecución de USD 11.692 millones y un decremento del 3% con relación al mismo periodo del 2013. Este rubro contempló las exportaciones de crudo Oriente, crudo Napo y crudo reducido tanto del crudo de PETROAMAZONAS EP, como el crudo de la Secretaría de Hidrocarburos, producto del incremento en los volúmenes de producción y exportación.

Los ingresos correspondientes a la exportación de derivados, cuyo valor de ejecución durante el 2014 alcanzó USD 237 millones, mostraron una reducción del 68% con relación al mismo periodo del 2013.

Otro ingreso relevante es la venta interna de derivados, que asciende a USD 3.777 millones, valor que muestra

un incremento del 4% frente al 2013. Los precios de los combustibles no han registrado variaciones. En la venta interna de derivados también se contempla la de azufre y gas natural para atender la demanda de las empresas de cerámica y generadoras de energía eléctrica. Un gran porcentaje se destina como insumo para la elaboración de combustibles para la pesca artesanal y lubricantes.

Los egresos, en el periodo enero-diciembre del 2014, registraron un incremento del 5% con un monto de ejecución de USD 10.558 millones con relación al mismo periodo del 2013, rubro en el cual se considera todos los costos y gastos inherentes a las actividades operacionales e hidrocarbúferas arriba descritas. Este incremento va en concordancia con el nivel de ingresos alcanzados en el 2013.

Los costos por exportación de crudo en el periodo de enero-diciembre de 2014 registraron un incremento del 5% con relación al mismo periodo del 2013; esto se debe a que se exportó más crudo de los contratos administrados por la Secretaría de Hidrocarburos.

Otro concepto que tiene una variación significativa es los costos por exportación de derivados este concepto se reduce en 60% con respecto al periodo 2014 por la disminución de las exportaciones de derivados tanto de Fuel Oil 6 como de Nafta de Bajo Octano.

BALANCE GENERAL

Período: 01 de enero al 31 de diciembre 2014

Cifras expresadas en dólares

ACTIVO		
ACTIVO CORRIENTE	DICIEMBRE 2013	DICIEMBRE 2014
CAJA BANCOS*	478.790.392	351.799.437
INVERSIONES FINANCIERAS*	46.334	46.334
CUENTAS Y DOCUM. POR COBRAR*	1.914.862.204	1.881.036.439
INVENTARIOS DE PRODUCTOS Y MAT. PRIMAS*	771.263.689	765.801.138
GASTOS ANTICIPADOS*	491.100.301	541.068.953
TOTAL ACTIVO CORRIENTE*	3.656.062.920	3.539.752.301
ACTIVO FIJO		
TERRENOS*	149.116.047	149.437.863
EDIFICIOS*	87.558.289	80.849.135
VEHÍCULOS*	12.091.752	12.752.353
AEROPLANOS*	27.115.414	-
MOBILIARIO*	9.820.198	9.863.315
PLANTA, EQUIPO Y MAQUINARIA*	626.398.699	594.899.202
EQUIPOS DE COMPUTACIÓN*	19.473.414	21.532.182
OBRAS EN CURSO*	1.274.327.265	1.958.384.589
OTROS*	5.727.254	6.022.734
TOTAL ACTIVO FIJO NETO	2.211.628.332	2.833.741.373
OTROS ACTIVOS		
INVERSIONES A LARGO PLAZO*	993.872.755	1.261.856.041
OTROS ACTIVOS A LARGO PLAZO*	21.019.719	1.675.488.445
TOTAL OTROS ACTIVOS*	1.014.892.474	2.937.344.486
TOTAL ACTIVO*	6.882.583.726	9.310.838.160

Elaborado: Jefatura de Contabilidad General / Gerencia de Finanzas

* Cifras Provisionales

PASIVO		
PASIVO CORRIENTE	DICIEMBRE 2013	DICIEMBRE 2014
CUENTAS POR PAGAR*	2.441.421.795	2.797.008.000
CUENTAS POR PAGAR CORTO PLAZO*	739.494.129	158.369.779
ACREEDORES DIVERSOS*	117.059.068	93.215.418
OTROS PASIVOS A CORTO PLAZO*	116.008.799	13.063.294
TOTAL PASIVO CORRIENTE*	3.413.983.791	3.061.656.491
PASIVO A LARGO PLAZO		
OBLIGACIONES INST. NACIONALES*	-	-
OBLIGACIONES INST. EXTRANJERAS*	273.179.856	2.173.179.856
OTROS PASIVOS A LARGO PLAZO*	15.278.807	15.278.807
TOTAL PASIVO A LARGO PLAZO*	288.458.663	2.188.458.663
TOTAL PASIVO*	3.702.442.454	5.250.115.154
PATRIMONIO		
CAPITAL*	3.180.141.271	4.060.723.006
TOTAL PATRIMONIO*	3.180.141.271	4.060.723.006
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO*	6.882.583.726	9.310.838.160

Elaborado: Jefatura de Contabilidad General / Gerencia de Finanzas

*Cifras Provisionales



ecuador



ama la vida

TANQUE DE BUTANO
TQ-0602 A
CAP. NOM. 14.800 m³



ecuador



ama la vida



Foto: EP PETROECUADOR



Jefatura de Imagen y Comunicación EP PETROECUADOR • Alpallana E8-86 y Av. 6 de Diciembre
• Telf: (593-2) 3942 000 / 3942 100 • Casilla: 17-11-5007 / 17-11-5008 • Quito - Ecuador



www.eppetroecuador.ec