



**EP**  
**PETROECUADOR**

EMPRESA PÚBLICA DE HIDROCARBUROS DEL ECUADOR



## INFORME DE GESTIÓN 2010 - 2011

QUITO, 7 ABRIL 2011

## CREACIÓN DE LA EMPRESA PÚBLICA



*23 de junio de 1972*



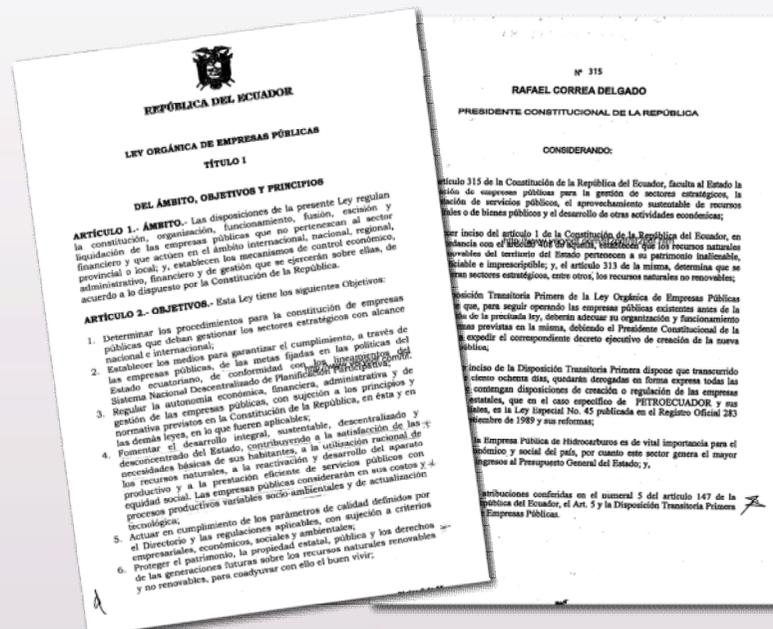
*29 de septiembre de 1989*



*6 de abril de 2010*

## CREACIÓN DE LA EMPRESA PÚBLICA

El 6 de abril de 2010, mediante Decreto Ejecutivo No. 315 se creó la **Empresa Pública de Hidrocarburos del Ecuador, EP PETROECUADOR**, con patrimonio propio, autonomía presupuestaria, financiera, económica, administrativa y de gestión.



## CREACIÓN DE LA EMPRESA PÚBLICA

**Art. 2.- El objeto principal de EP PETROECUADOR, es la gestión del sector estratégico de los recursos naturales no renovables, para su aprovechamiento sustentable, conforme a la Ley Orgánica de Empresas Públicas y la Ley de Hidrocarburos, para lo cual intervendrá en todas las fases de la actividad hidrocarburífera, bajo condiciones de preservación ambiental y de respeto de los derechos de los pueblos.**





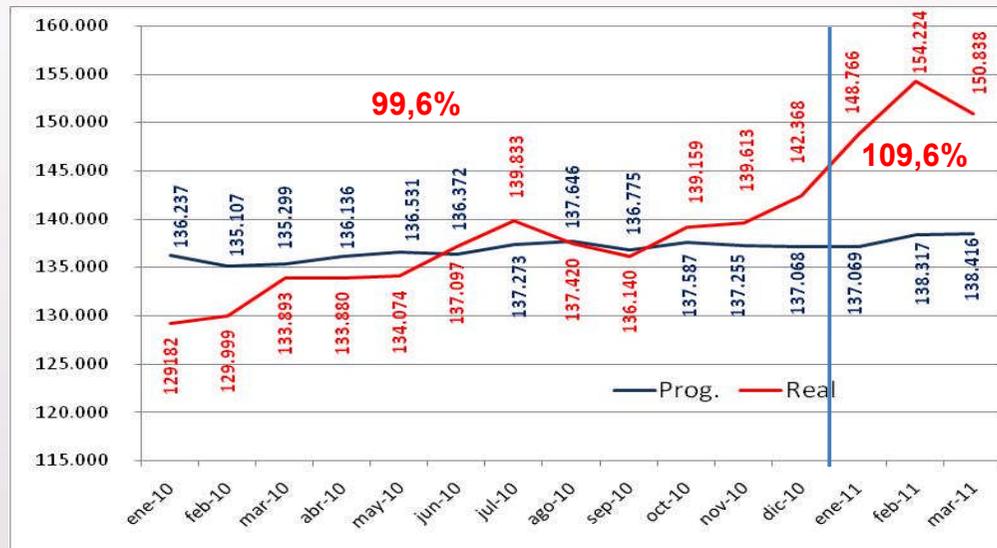
## Gerencia de Exploración y Producción

## EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

### PRODUCCIÓN PROMEDIO DIARIA DE CRUDO

Período: Enero 2010 - Marzo 2011

Cifras en barriles día

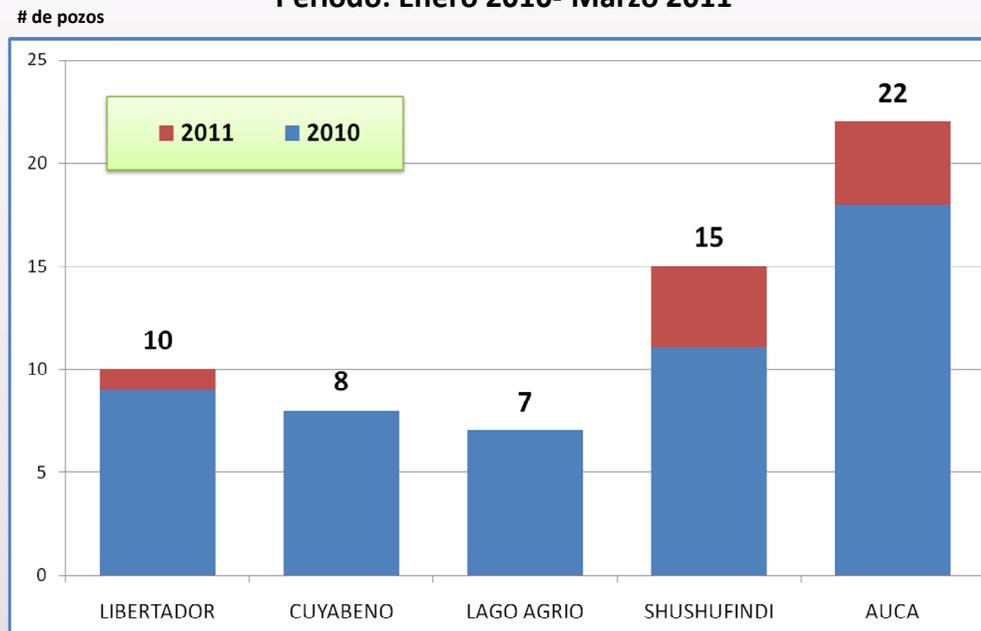


La producción adicional de crudo durante el primer trimestre del 2011, representa un incremento de 1.193.085 barriles, generando ingresos extraordinarios aproximados de US \$ 100 millones para el País.

## EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

### PERFORACIÓN DE POZOS

Período: Enero 2010- Marzo 2011



2010: 53 pozos perforados

2011: 9 pozos en el periodo (tres torres)

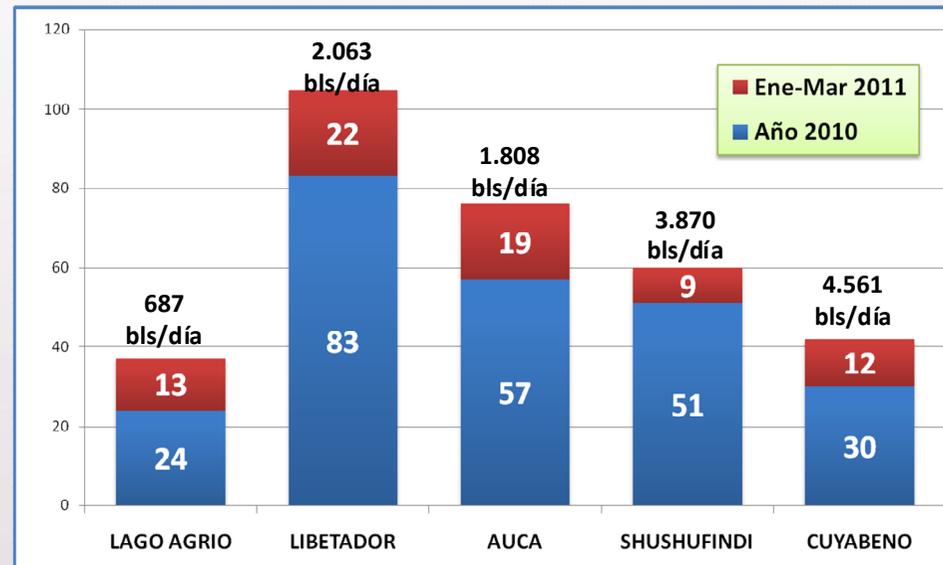
57 pozos año (siete torres)

## EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

### REACONDICIONAMIENTO DE POZOS

Período: Enero 2010- Marzo 2011

# de reacondicionamientos



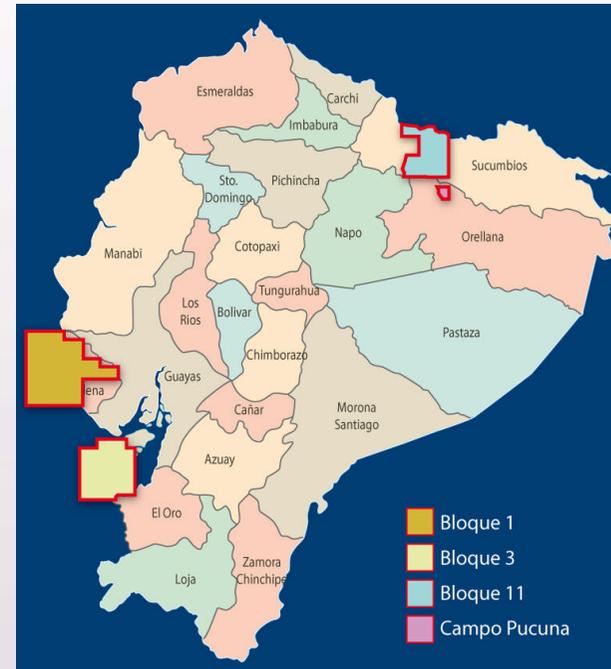
Reacondicionamientos 2010: **245**

Reacondicionamientos 2011: **75 / 320**

Mantenimiento de la producción enero 2010-marzo 2011: **12.989 bbls/día**

### REVERSIONES DE ÁREAS A EP PETROECUADOR

Con la renegociación de los contratos petroleros, se asignó a EP PETROECUADOR la operación de los bloques 1, 3, 11 y el campo Pucuna.





## Gerencia de Gas Natural

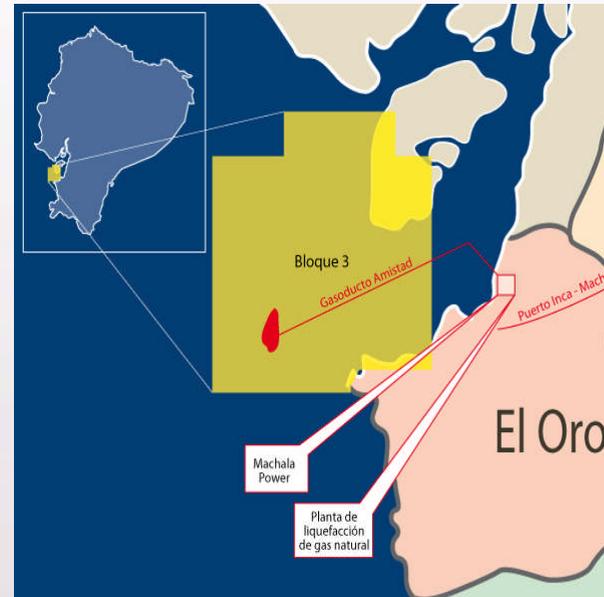
## GAS NATURAL

**Gerencia de Gas Natural**, a cargo de la gestión administrativa y operativa de la plataforma del Bloque 3.

**Ubicación:** a 65 kilómetros de la provincia de El Oro, en el Golfo de Guayaquil.

**Producción:** 35 MMPCD de gas natural, con tres pozos.

En 2011 se incrementará la producción de gas natural a 45 MMPCD, con el reacondicionamiento de cuatro pozos.





## Gerencia de Transporte y Almacenamiento



## TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO

La Red de Poliductos a nivel nacional posee una longitud total de 1.245 Km.

De enero 2010 a marzo 2011 se transportaron 72,8 MMBLS de derivados de petróleo por los poliductos.

Por autotanques se transportó un total de 13,9 MMBLS, y mediante alijes y cabotajes: 48,7 MMBLS.



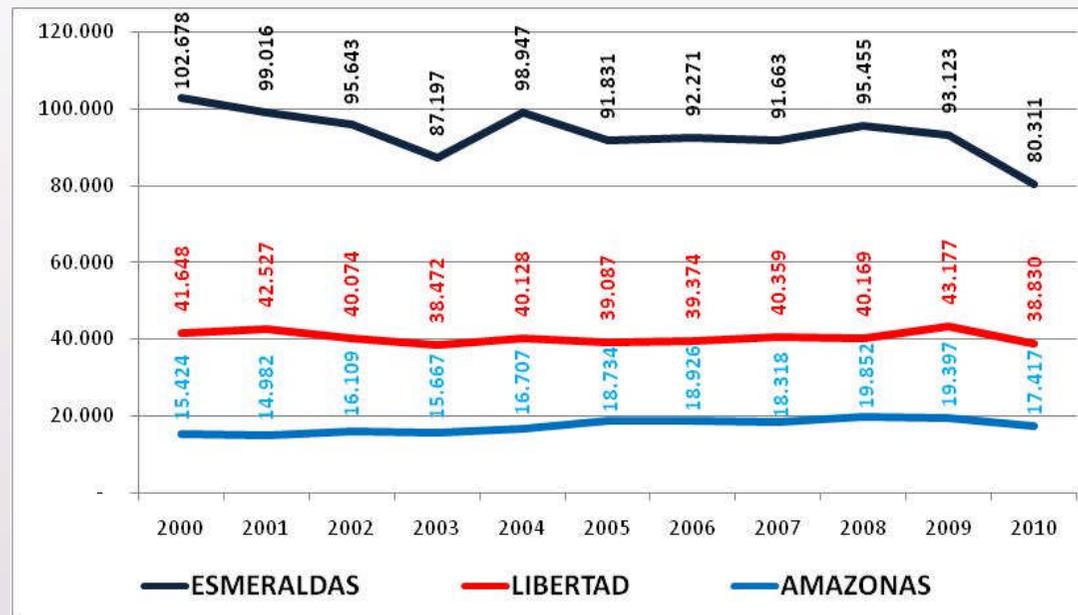


## Gerencia de Refinación

## CARGAS DE CRUDO A REFINERÍAS

Período: 2000-2010

Cifras en BPD

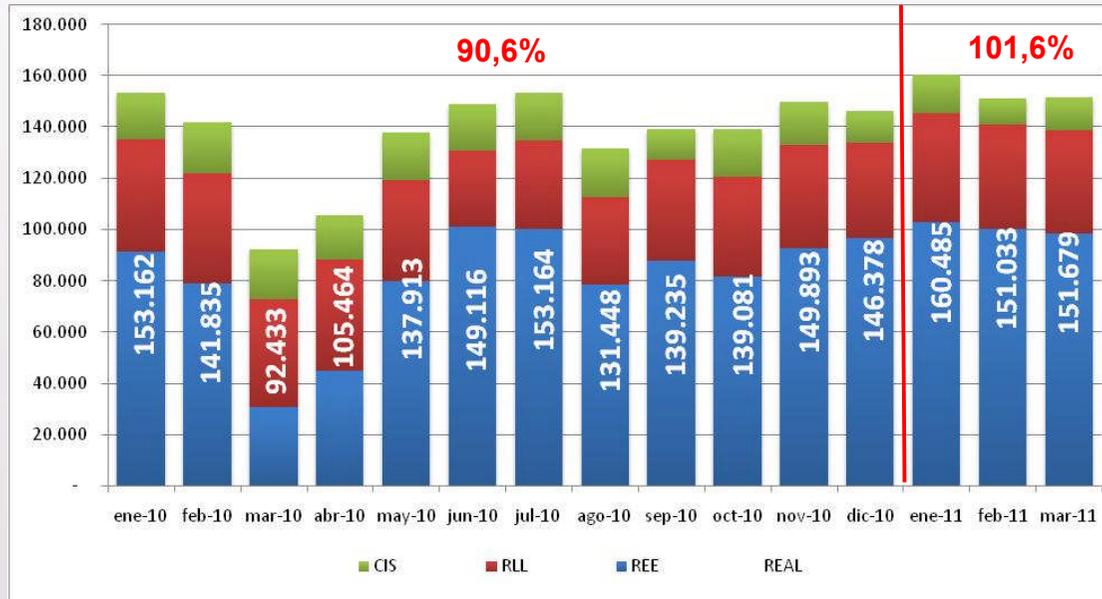


## REFINACIÓN

### CARGAS DE CRUDO A REFINERÍAS

Período: Enero 2010- Marzo 2011

Cifras en barriles día



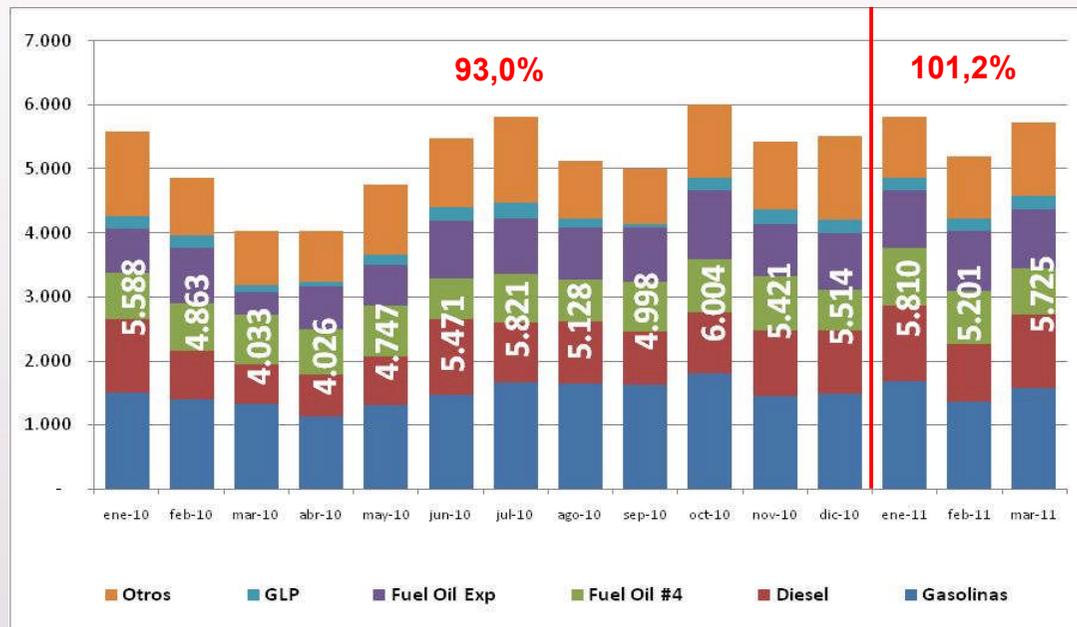
TOTAL 2010: 49.843.528 Barriles  
TOTAL 2011: 14.045.547 Barriles

## REFINACIÓN

### PRODUCCIÓN DE DERIVADOS

Período: Enero 2010- Marzo 2011

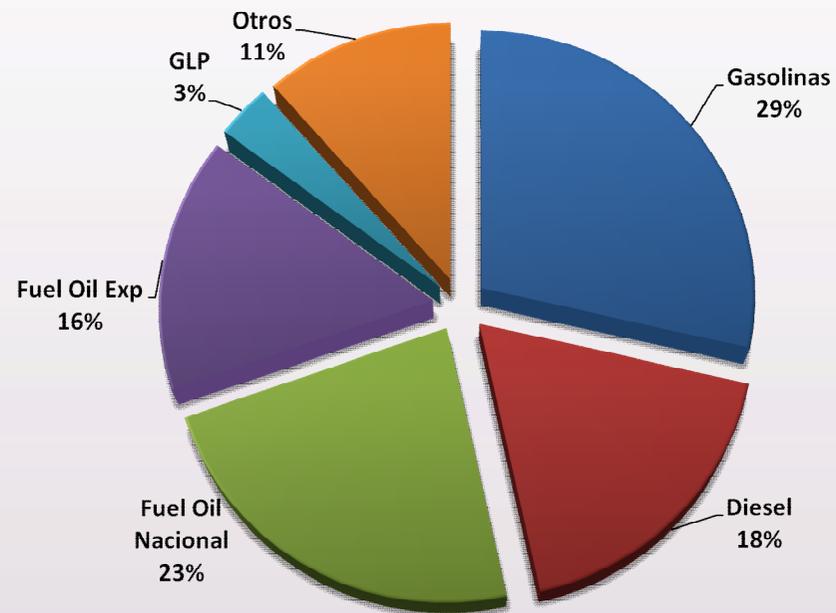
Cifras en miles de barriles



TOTAL 2010: 61.613.892 Barriles  
 TOTAL 2011: 16.736.168 Barriles

## PRODUCCIÓN DE DERIVADOS

Período: Enero 2010- Marzo 2011





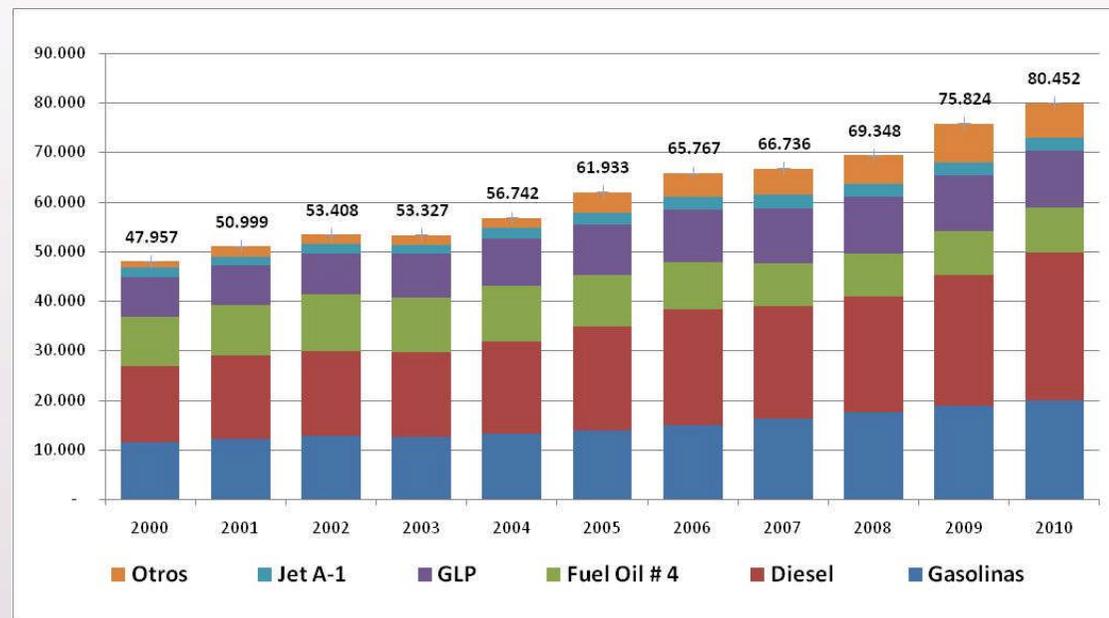
## Gerencia de Comercialización

## COMERCIALIZACIÓN

### DESPACHO DE DERIVADOS

Período: 2000-2010

Cifras en miles de barriles

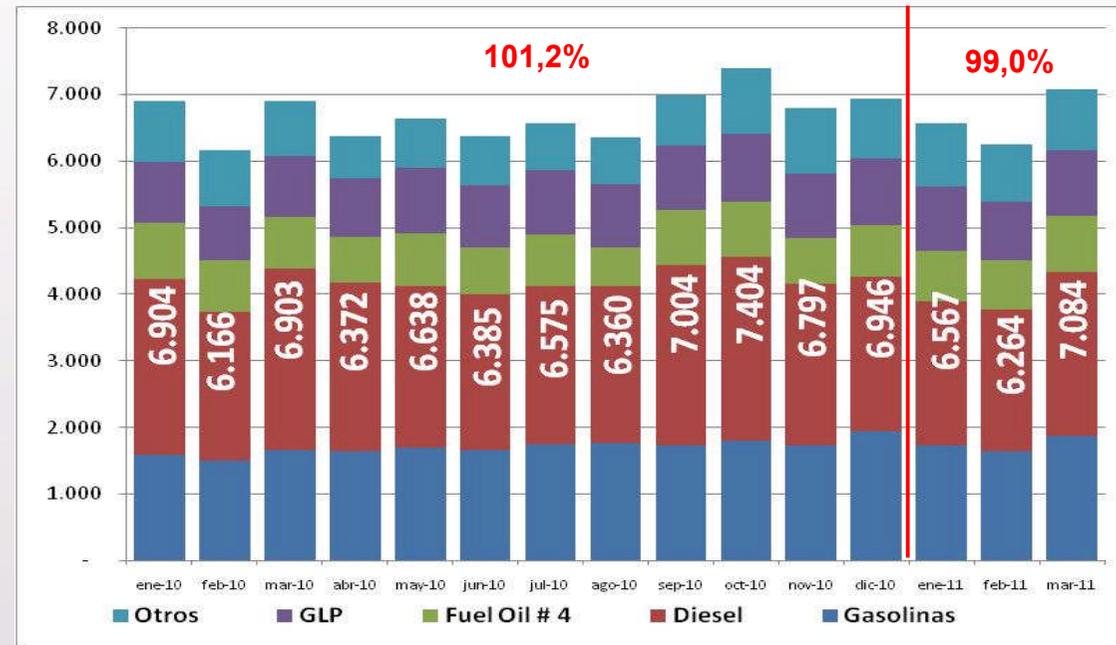


## COMERCIALIZACIÓN

### DESPACHO DE DERIVADOS

Período: Enero 2010- Marzo 2011

Cifras en miles de barriles

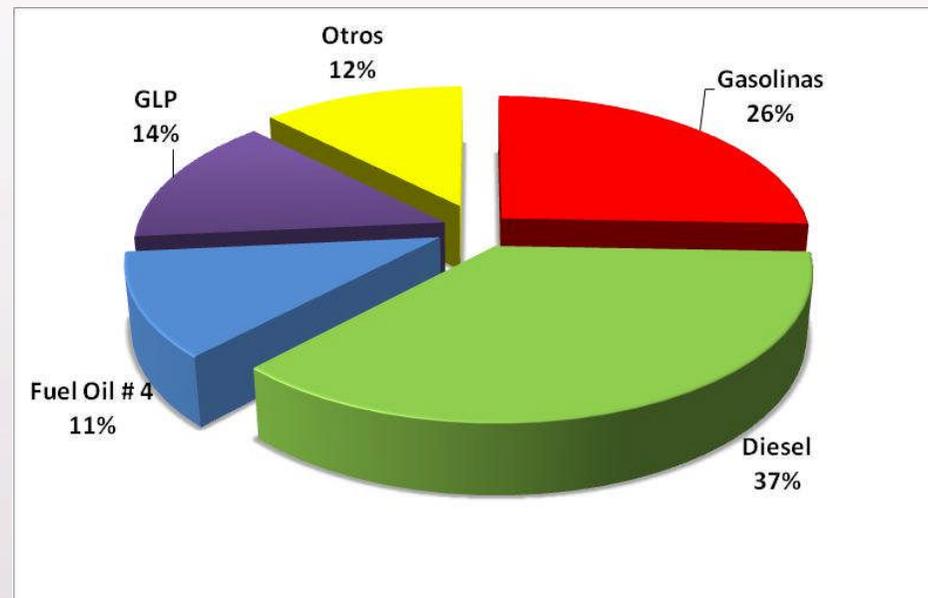


TOTAL 2010: 80.452.821 Barriles  
 TOTAL 2011: 19.915.350 Barriles

## COMERCIALIZACIÓN

### DESPACHO DE DERIVADOS

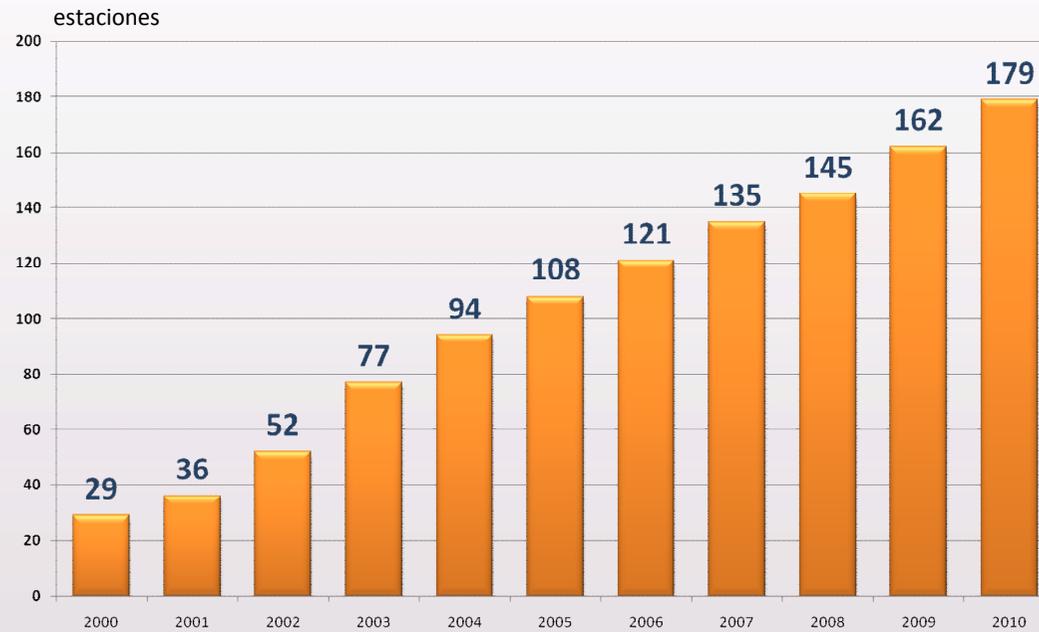
Período: Enero 2010 - Marzo 2011



TOTAL: 100.368.171 Barriles  
TOTAL: US\$ 3.845 MILLONES

## COMERCIALIZACIÓN

### ESTACIONES DE SERVICIO AFILIADAS A EP PETROECUADOR

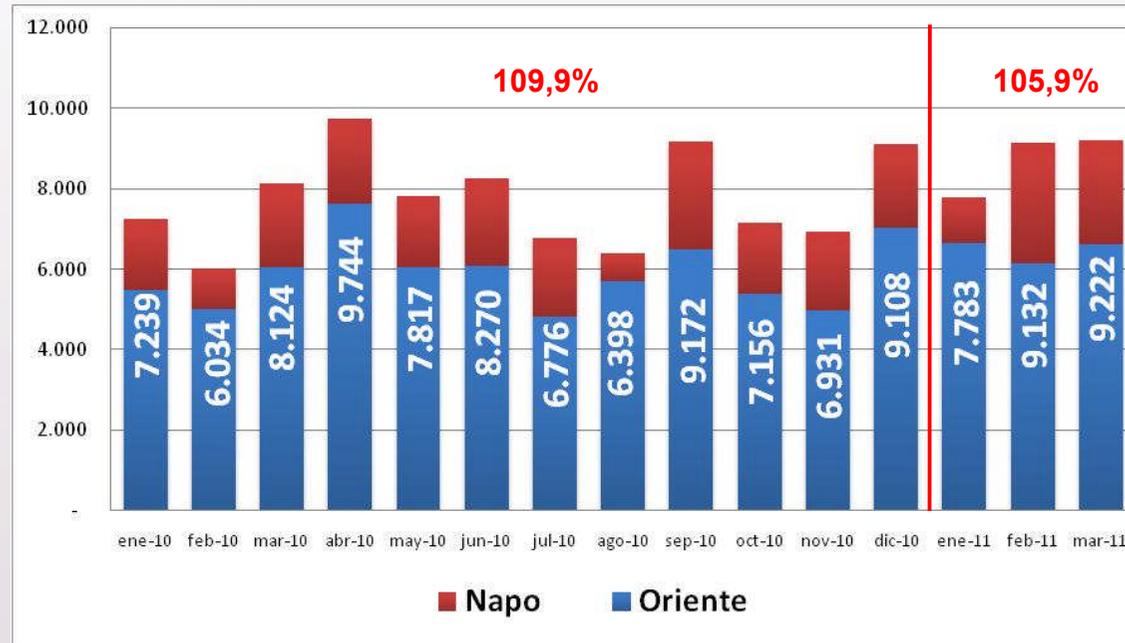


## COMERCIALIZACIÓN

### EXPORTACIONES DE CRUDOS

Período: Enero 2010 - Marzo 2011

Cifras en miles de barriles

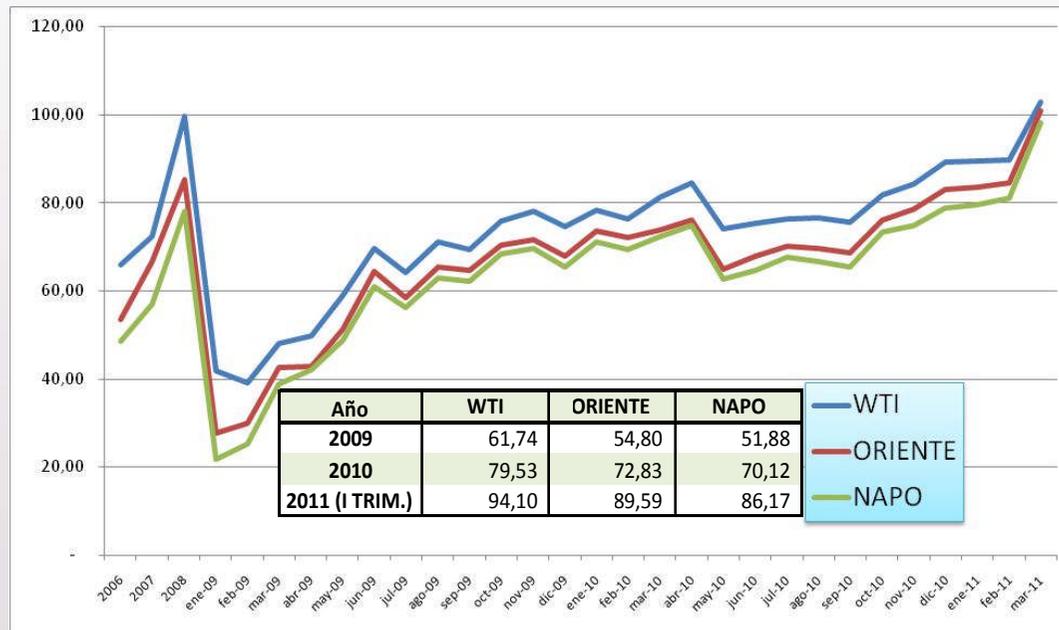


## COMERCIALIZACIÓN

### PRECIOS DE EXPORTACIÓN DE CRUDO

Período: 2006 - Marzo 2011

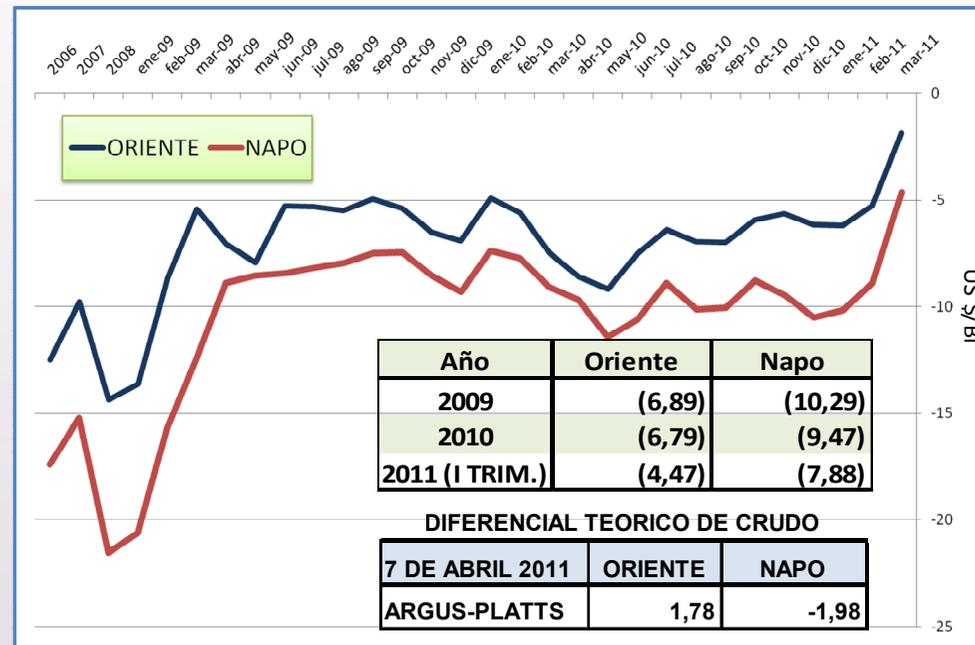
US \$/Bls



## COMERCIALIZACIÓN

### DIFERENCIALES DE PRECIO DE CRUDO

Período: 2006 - Marzo 2011

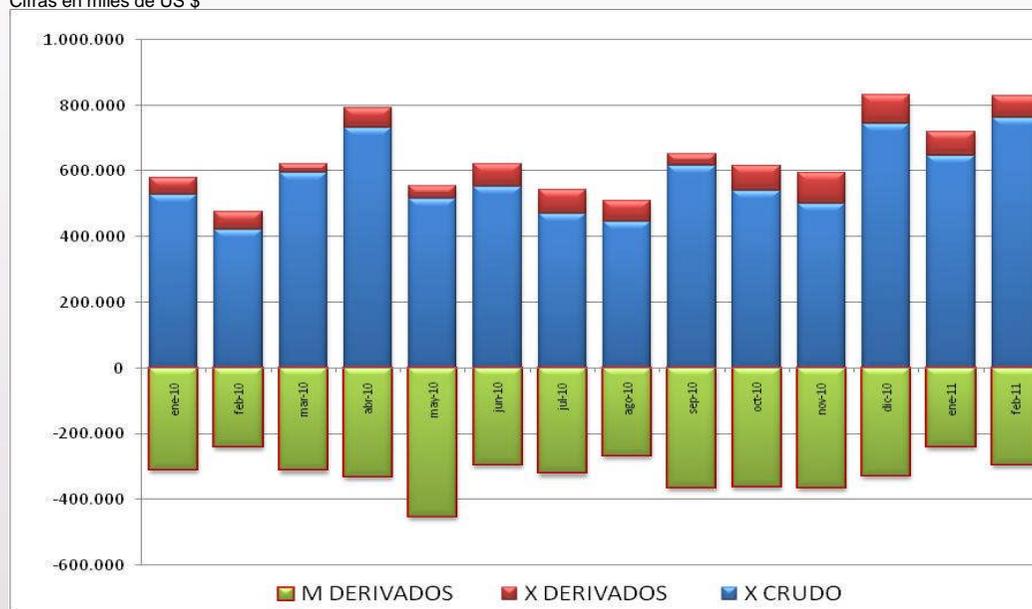


## COMERCIALIZACIÓN

### BALANZA COMERCIAL PETROLERA EXTERNA

Período: Enero 2010 - Febrero 2011

Cifras en miles de US \$



**TOTAL EXPORTACIONES: US\$ 8.948'436.582**  
**TOTAL IMPORTACIONES: US\$ 4.456'616.405**

## COMERCIALIZACIÓN

### IMPORTACION DE DERIVADOS

Período: Enero 2010- Marzo 2011

Cifras en miles de barriles



TOTAL 2010: 44.913.916 barriles

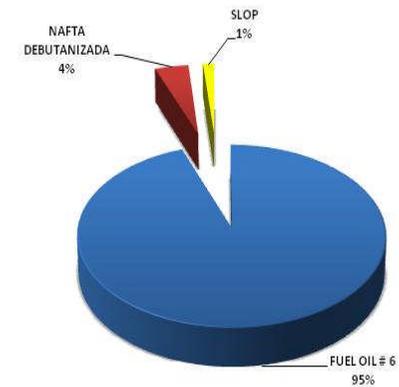
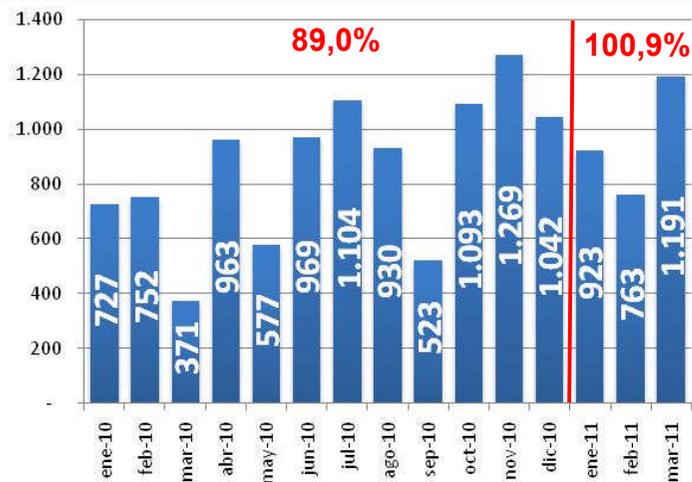
TOTAL 2011: 8.593.836 barriles

## COMERCIALIZACIÓN

### EXPORTACION DE DERIVADOS

Período: Enero 2010- Marzo 2011

Cifras en miles de barriles



TOTAL 2010: 10.318.525 barriles

TOTAL 2011: 2.877.047 barriles



## Gerencia de Seguridad, Salud y Ambiente

## SEGURIDAD, SALUD Y AMBIENTE

### GESTION SOCIAL

2010:

- 21 proyectos en 5 convenios de apoyo a las comunidades por un monto de \$ 2.2 MM.

2011 :

- 7 proyectos mediante 4 convenios en diferentes comunidades por un monto de \$ 1.1 MM.

22 negociaciones exitosas con autoridades locales, comunidades y organizaciones sociales en áreas de influencia de las operaciones hidrocarburíferas.

### GESTION AMBIENTAL

- Concluyó el diseño e implementación del Sistema de Información Geográfica Socio – Ambiental.
- En operación el Centro de Investigación de Tecnologías Ambientales, ubicado en Sacha con una inversión de \$ 3.0 MM.
- En Refinería Esmeraldas se está instalando un sistema de monitoreo de emisiones de fuentes fijas.



## SEGURIDAD, SALUD Y AMBIENTE

### REMEDIACIÓN AMBIENTAL

EP PETROECUADOR tiene identificados 1.342 Pasivos Ambientales, producto de 40 años de operaciones hidrocarburíferas.

En el último año se eliminaron 102 pasivos, lo que significa 126.463 m<sup>3</sup> de suelo remediado, trabajos realizados por técnicos, operadores y obreros de la empresa. Para este año se tiene previsto remediar 168 Pasivos Ambientales .

Se reforestaron 450.000 m<sup>2</sup> y se produjeron 193.000 plantas, entre árboles y plantas arbustivas en los 2 viveros del Distrito Amazónico.

Plantas de tratamiento de Slop en REE, iniciando su operación el 3 de agosto del 2010, su capacidad de diseño es de 360m<sup>3</sup>/día, durante el primer trimestre ha procesado 6.750 m<sup>3</sup>.

Se contrato la construcción de una nueva planta de Slop en RLL

Desmantelamiento de plantas de utilización de REE, RLL y CIS.



**PRINCIPALES PROYECTOS  
EN EJECUCIÓN**

## EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

### INCREMENTO DE RESERVAS DE PETRÓLEO EN CAMPOS DE EP PETROECUADOR

#### OBJETIVO:

Incrementar reservas mediante: Sísmica 3D (Auca, Culebra Yulebra), Perforación Exploratoria, Desarrollo de Campos y Estudios de Ingeniería de Reservorios.

#### DESCRIPCIÓN:

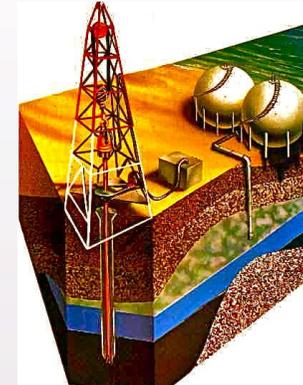
En el año 2010 se incorporaron 51,0 MM Bls de Reservas Posibles (Sísmica 3D), 44,5 MMBLS de Reservas Probadas (33,0 MMBLS por Desarrollo de Campos y 11 MMBLS por Estudios de Reservorios).

#### SITUACIÓN ACTUAL:

- POES: 9.072 MMBLS, Reserva Inicial: 3.455 MMBLS, Reserva Probable: 140 MMBLS, Producción Acumulada: 2.377 MMBLS, Reservas Remanentes: 1.078 MMBLS
- Reservas Probadas en Campos no desarrollados: 1.100 MMBLS
- Reservas Probables en Campos no desarrollados: 1.530 MMBLS
- Reservas Posibles (Prospectos Exploratorios): 221 MMBLS

#### INFORMACIÓN ECONÓMICA:

- I. Inversión Total: US \$770MM
- II. Plazo de ejecución: Ejecutado



## EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

### OPTIMIZACIÓN DE LA PRODUCCIÓN E INCREMENTO DE RESERVAS EN CAMPOS DE EP PETROECUADOR

#### OBJETIVO:

Implementar la optimización de la producción y recuperación mejorada (EOR) para incrementar las reservas en los campos Maduros de EP PETROECUADOR

#### DESCRIPCIÓN:

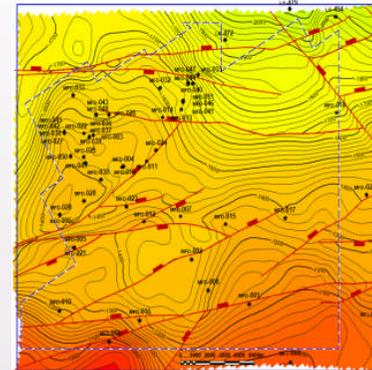
Optimizar la producción e incrementar las reservas mediante la contratación de servicios con compañías especializadas en el manejo de Campos Maduros.

#### SITUACIÓN ACTUAL:

Se recibieron 11 Cartillas con información de las empresas interesadas, para la selección de los mejores Socios Tecnológicos en cada uno de los 5 proyectos: Lago Agrio, Libertador, Shushufindi, Auca y Cuyabeno.  
Una Comisión técnica realizó la evaluación de las Cartillas para iniciar, previo al cumplimiento de requisitos establecidos, las negociaciones.

#### INFORMACIÓN ECONÓMICA:

Las empresas han planteado inversiones mínimas en EOR por US\$ 1.614 MM:  
Libertador \$ 303 MM, Shushufindi \$ 700 MM, Auca \$ 331 MM, Cuyabeno \$ 280 MM.



# EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

## DESARROLLO DEL CAMPO DRAGO

### OBJETIVO:

Ejecutar el Plan de Desarrollo del Campo Drago que alcanzará un pico de producción de 23.000 BPPD.

### DESCRIPCIÓN:

- Perforación y Completación de 24 pozos (10 pozos en el año 2011) para drenar un volumen de reservas de 34.0 MMBIs.
- Construcción de Facilidades de Producción y reinyección de agua.

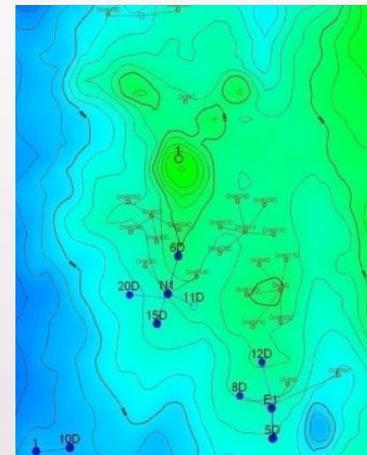
### SITUACIÓN ACTUAL:

En Campo Drago se tiene 13 pozos perforados con una producción de 8.600 BPPD.

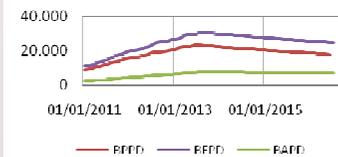
El Proyecto está en construcción de Facilidades Tempranas y en proceso de Contratación de la Ingeniería Básica, de Detalle y de Procura.

### INFORMACIÓN ECONÓMICA:

- I. Inversión Total: US\$ 26.8 MM
- II. Plazo de Ejecución: 2 años



PROYECCION DE PRODUCCION  
CAMPO DRAGO



# EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

## PERFORACIÓN DE POZOS EN EL D.A. 2011

### OBJETIVOS:

Incrementar la producción de petróleo, contrarrestar la declinación natural de los campos e incrementar sus reservas de crudo, a través de la perforación de nuevos pozos de avanzada, desarrollo y exploratorios en los campos operados por la Gerencia de Exploración y Producción.

### DESCRIPCIÓN:

- Perforación de 59 pozos de desarrollo y 3 exploratorios, en los campos Shushufindi, Libertador, Lago Agrio, Auca y Cuyabeno, con 7 torres.
- La capacidad estimada de producción por pozo oscilará entre 300 y 1.500 barriles de petróleo por día.

### SITUACIÓN ACTUAL:

Torres en operación: 4 . Torre adicional contratada: 1 (se incorpora en mayo). Torres en proceso de contratación: 2.

Se han perforado 4 pozos de desarrollo y el Exploratorio COBRA-1.

Se ha priorizado la perforación en las áreas Shushufindi y Auca.

En perforación 4 pozos (AGU-13D, SSF-128D, AUC-95D y CDZ SE-01)

### INFORMACIÓN ECONÓMICA:

I. Inversión Total: US\$ 230.6 MM

II. Plazo de Ejecución: 1 año



## PROYECTO EXPLORACIÓN MICROSÍSMICA CON TECNOLOGÍA ANCHAR

### OBJETIVO:

Determinar la presencia de anomalías indicadoras de hidrocarburos

### DESCRIPCIÓN:

- 25 enero 2011 se firmó el contrato con ILVETECNICA para detección directa de hidrocarburos mediante sísmica de baja frecuencia. (Método Anchar).
- 27 marzo 2011 finalizó la primera etapa de registro de adquisición en mar abierto en un área total de 134 km2.



### INFORMACIÓN ECONÓMICA:

**INVERSIÓN:** USD 1.8 millones

**FECHA DE FINALIZACIÓN:** 30 junio 2011

## TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO

### TRANSPORTE DE GLP MONTEVERDE – CHORRILLOS

#### OBJETIVOS:

- Transportar GLP desde el terminal marítimo de Monteverde en construcción por parte de FLOPEC hasta Guayaquil.
- Garantizar el abastecimiento oportuno y confiable a la zona sur del país hasta el 2030

#### DESCRIPCIÓN:

##### FLOPEC:

- Terminal marítimo, con capacidad de 75.000 TM de peso muerto.
- Almacenamiento criogénico en esferas de 70.000 TM.

##### EP PETROECUADOR:

- Una estación de bombeo, dos islas de carga para despacho a granel con una capacidad de 5.300 TMD y dos tanques presurizados de almacenamiento de 13.350 TMD en Monteverde.
- Terminal de Almacenamiento y Distribución de GLP en Chorrillos.

#### INFORMACIÓN ECONÓMICA:

**INVERSIÓN:** USD 170 millones

**INICIO DE OPERACIÓN:** mayo 2012



## TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO

### PLANTA DE LICUEFACCIÓN DE GAS NATURAL DE 200 TMD

#### OBJETIVOS:

- Construcción de una planta de licuefacción de gas natural proveniente del campo Amistad operado por EP PETROECUADOR, en Bajo Alto, provincia El Oro.

#### DESCRIPCIÓN:

- Proveer de gas natural licuado, mediante tanqueros criogénicos al sector industrial y vehicular de las provincias del Azuay, El Oro y Guayas



#### INFORMACIÓN ECONÓMICA:

**INVERSIÓN:** USD 57,1 MM  
**INICIO DE OPERACIÓN:** agosto 2011

## TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO

### POLIDUCTO PASCUALES – CUENCA

#### OBJETIVOS:

Atender la demanda de combustibles a través del poliducto a las provincias del sur del país.

#### DESCRIPCIÓN:

- Construcción de un poliducto de 210 km. de longitud, estaciones de bombeo y estaciones reductoras.
- Un terminal de almacenamiento en La Troncal y ampliación del actual Depósito de Cuenca.

#### BENEFICIO:

- Abastecer de combustible a las provincias del sur del país. Descongestionar el terminal Pascuales, al reemplazar el sistema de transporte de autotanques.



#### INFORMACIÓN ECONÓMICA:

**INVERSIÓN:** USD 280 MM

**INICIO DE OPERACIÓN:** diciembre 2013

## TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO

### ALMACENAMIENTO DE PRODUCTOS LIMPIOS EN RIOBAMBA

#### OBJETIVOS:

Garantizar el abastecimiento de gasolina y diesel al centro y sur del país.

#### DESCRIPCIÓN:

**Primera Fase.-** Construcción de un terminal de almacenamiento con capacidad de 76.600 BLS.

**Segunda Fase.-** Construcción del poliducto Ambato-Riobamba.

#### INFORMACIÓN ECONÓMICA:

**INVERSIÓN:** USD 44,3 millones

**INICIO DE OPERACIÓN:**

Primera Fase : En operación desde agosto 2010.

Segunda Fase: junio 2012.



## TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO

### MODERNIZACIÓN Y REPOTENCIACIÓN DE POLIDUCTO ESMERALDAS-STO. DOMINGO-QUITO Y STO. DOMINGO – PASCUALES

#### OBJETIVOS:

Garantizar el transporte y abastecimiento de derivados de petróleo en los Terminales de Santo Domingo y El Beaterio en los próximos 20 años.

#### DESCRIPCIÓN:

- Reemplazo de las unidades de bombeo existentes, por otras de mayor capacidad.
- Instalación de una nueva estación en el cantón La Unión.
- Cambio de la tubería en límite de retiro.

#### INFORMACIÓN ECONÓMICA:

**INVERSIÓN:** USD 83 millones

**INICIO DE OPERACIÓN :** mayo 2013



## REFINACIÓN

### REHABILITACIÓN DE REFINERÍA ESMERALDAS

#### OBJETIVOS:

Recuperar la integridad y confiabilidad mecánica para alcanzar la continuidad operativa de la refinería al 100% de su capacidad de diseño.

#### DESCRIPCIÓN:

Consta de 30 proyectos, distribuidos en tres fases orientados a rehabilitar y actualizar plantas de proceso y servicios auxiliares de la refinería.  
Se cambia el reactor y regenerador de la unidad FCC y se amplía su capacidad de 18.000 a 20.000 BPDO.  
Construcción de nuevos sistemas de tratamiento de efluentes.  
Programa de incorporación de buenas prácticas de operación y mantenimiento  
Análisis integral de seguridad, salud y ambiente



#### INFORMACIÓN ECONÓMICA:

Inversión Total estimada: US\$ 855 MM  
Inversión 2011: US\$ 247 MM  
Beneficio adicional: US\$ 344 M/Día  
Plazo en ejecución hasta 2013

## REFINACIÓN

### CAPTACIÓN DE GAS ASOCIADO: CAMPO SACHA

#### OBJETIVOS:

Captar 7 MMPCD de gas asociado en las estaciones del campo Sacha.  
Aprovechar la capacidad instalada de procesamiento de la Planta de Shushufindi.  
Incremento de producción de GLP y gasolina natural  
Disminuir la afectación al ambiente por la quema del gas asociado.

#### DESCRIPCIÓN:

Construcción de sistemas de compresión de Gas en 4 Estaciones del campo Sacha.  
Construcción de 68.8 km de gasoducto de 4" y 6" desde las estaciones de Sacha hasta la planta de Gas de Shushufindi.

#### INFORMACIÓN ECONÓMICA:

Inversión Total estimada: US \$ 30 MM  
Inversión 2011: US\$ 6.5 MM



## REFINERÍA DEL PACÍFICO

### NUEVA REFINERÍA ELOY ALFARO

#### OBJETIVOS:

Satisfacer la demanda interna de combustibles del Ecuador y exportar los excedentes disponibles a mercados internacionales.

Producir básicos de petroquímica para exportar y promover el desarrollo de la industria química

#### DESCRIPCIÓN:

Construcción de un complejo de refinación y petroquímica de 300 MBD de capacidad, a través de una Alianza Estratégica entre PDVSA y EP Petroecuador, que contempla la puesta en marcha de unidades de proceso con tecnología de conversión profunda, requeridas para producción de gasolinas, destilados, GLP y bases petroquímicas.

#### INFORMACIÓN ECONÓMICA:

- I. Inversión Total: 12.560 MM USD (Clase IV)
- II. Completación mecánica: diciembre 2014
- III. Inicio de operación: julio 2015



## COMERCIALIZACIÓN

### RED DE GASOLINERAS EN FRONTERAS NORTE Y SUR DEL PAÍS

#### OBJETIVOS:

Contribuir al control del contrabando y uso indebido de combustibles subsidiados, mediante la comercialización directa de EP PETROECUADOR en las fronteras norte y sur, mediante la adquisición de las estaciones de servicio en estas zonas.



Estación de Servicio Mayón  
Huaquillas



#### DESCRIPCIÓN:

**PRIMERA ETAPA:** Adquisición de Gasolineras en el Cantón Huaquillas

**SEGUNDA ETAPA:** Adquisición de Gasolineras Cantones Tulcán y San Lorenzo

**TERCERA ETAPA:** Adquisición de Gasolineras Cantones Arenillas, Santa Rosa, Montufar, Espejo, Mira, Huaca

**CUARTA ETAPA:** Adquisición de Gasolineras Provincias de Sucumbíos, Loja y Zamora Chinchipe

#### INFORMACIÓN ECONÓMICA:

**INVERSIÓN:** US\$ 8'7 MM en 2011

**PLAZO:** diciembre 2011



## COMERCIALIZACIÓN

### RED DE GASOLINERAS

#### PROYECTOS

##### **NUEVA ESTACIÓN DE SERVICIO PONCEANO – QUITO**

48% Cumplimiento Monto: US\$ 1'6 MM

##### **NUEVA ESTACIÓN DE SERVICIO EN ISLA ISABELA**

12% Cumplimiento Monto: US\$ 2'8 MM

##### **REMODELACIÓN DE LA ESTACIÓN DE SERVICIO ESMERALDAS**

Para prestar un servicio a vehículos de transporte terrestre y marítimo .  
15% Cumplimiento Monto: US\$ 429 M

##### **AMPLIACIÓN ESTACIÓN DE SERVICIO PUERTO AYORA**

12% Cumplimiento Monto: US\$ 964 M



## SEGURIDAD, SALUD Y AMBIENTE

### PROGRAMA DE COMPENSACIÓN SOCIAL A POBLACIÓN ALEDAÑA A REFINERÍA ESMERALDAS

#### OBJETIVOS:

Compensar con obras de infraestructura y Salud a los barrios del área de influencia de la Refinería Esmeraldas.

#### DESCRIPCIÓN:

El programa de compensación, incluye proyectos de infraestructura, Saneamiento Ambiental, Educación y Salud Comunitaria:

- Construcción y Equipamiento de la “Escuela del Milenio”.
- Construcción y Equipamiento de “Hospital de Especialidades”
- Rediseño y construcción del sistema de alcantarillado sanitario y pluvial
- Construcción de la Planta de tratamiento de aguas residuales
- Rediseño y construcción del Sistema de agua potable

#### INFORMACIÓN ECONÓMICA:

Inversión 2011: US\$ 10 MM.  
En desarrollo 2011 y 2012



## GAS NATURAL

### DISTRIBUCIÓN DE GAS NATURAL POR TUBERÍA EN LAS VIVIENDAS DE LA POBLACIÓN DE BAJO ALTO.

#### OBJETIVOS:

Suministro a domicilio de gas natural por tubería a la comuna de Bajo Alto, Cantón el Guabo en la provincia de El Oro

#### DESCRIPCIÓN:

- Transporte de GNL en tanqueros criogénicos.
- Instalación de dos centros satélites de regasificación en Bajo Alto Viejo y Bajo
- Construcción de red de distribución domiciliaria .
- Consumo de gas natural estimado de 16 MPCD
- Familias beneficiadas 300

#### INFORMACIÓN ECONÓMICA:

**INVERSIÓN:** USD 1 millón

**PLAZO:** mayo 2011 – septiembre 2011



## LOS PROBLEMAS

- TRANSICIÓN DE LA ORGANIZACIÓN
- ACCIDENTES DE TRABAJO
- ENFERMEDADES CATASTRÓFICAS
- DERRAMES
- CONFLICTOS CON LAS COMUNIDADES
- SALIDA DE PERSONAL EXPERIMENTADO
- DENUNCIAS DE CORRUPCIÓN
- INFRAESTRUCTURA DETERIORADA
- PROCESOS INADECUADOS DE ADMINISTRACIÓN Y CONTROL



## LOS RETOS

### **MODERNIZACIÓN DEL SECTOR HIDROCARBURÍFERO ESTATAL**

- Programa de modernización del modelo de gestión empresarial de EP PETROECUADOR, PAM y ORN.
- Programas de buenas prácticas de operación y mantenimiento
- Consultoría estratégica de comercio internacional de crudo y derivados
- Nuevo sistema financiero contable y plataforma de gestión empresarial

### **INCREMENTO DE RESERVAS DE PETRÓLEO Y FACTOR DE RECOBRO**

- Exploración y desarrollo de campos en el Distrito Amazónico y Costa Fuera
- Proyectos de optimización de producción y mejoramiento de recuperación de reservas

### **INCREMENTO DE CAPACIDAD DE MOVIMIENTO DE PRODUCTOS**

- Modernización y ampliación de poliductos existentes
- Reversión y ampliación del poliducto Manta-Libertad
- Construcción de nuevos ductos (Monteverde-Chorrillos, Pascuales-Cuenca, Ambato-Riobamba)
- Modernización y ampliación del TEPRE
- Modernización y ampliación del Terminal de Barbasquillo

## LOS RETOS

### •**AMPLIACIÓN Y MODERNIZACIÓN DEL PARQUE DE REFINACIÓN**

- Refinería del Pacífico
- Rehabilitación de Refinería Esmeraldas y ampliación de unidad FCC
- Ampliación de Refinería Amazonas
- Procesos para mejoramiento de calidad de combustibles

### **INCORPORACIÓN DE GAS NATURAL EN MATRIZ ENERGÉTICA**

- Exploración y extracción de gas natural en Golfo de Guayaquil
- Planta de GNL
- Proyecto de regasificación de gas natural

### **DESARROLLO DE ACTIVIDADES CON RESPETO AL MEDIO AMBIENTE Y EN ARMONÍA CON LAS COMUNIDADES**

## RESUMEN EN CIFRAS (Abril 2010-Marzo2011)

- **Producción de crudo: 69 MMBLS**  
EP PETROECUADOR 51.6 MMBLS + RIO NAPO 18.2 MMBLS
- **Incorporación de reservas: 94 MMBLS**
- **Transporte de crudo por SOTE : 129 MMBLS**
- **Refinación de petróleo: 52.3 MMBLS**
- **Abastecimiento de derivados al mercado interno: 80.4 MMBLS.**
- **Exportación de petróleo: 129.6 MMBLS.**
- **Excedentes entregados al Estado: US\$ 2.602 MM.**



*Hoy...*

*Tenemos una enorme oportunidad para que la Empresa Pública de Hidrocarburos del Ecuador EP-PETROECUADOR, se transforme en el icono de nuestra nación, bajo el modelo de excelencia, eficiencia y transparencia, lo que nos permitirá posicionarnos a nivel mundial.*

*Para cumplir con esta meta, necesitamos el compromiso de todos los que hacemos esta gran empresa....*