

TRABAJAMOS
PARA PRODUCIR

**BARRILES
LIMPIOS**

Resultados Operacionales y Financieros

3er. Trimestre de 2014



Nov. 4 de 2014

FUTURO ECOPEPETROL energía FUTURO COLOMBIA futuro eco
BIA FUTURO COLOMBIA futuro colombia energía futuro eco
energía ecopetrol energía Ecopetrol energía FUTURO colombia
COLOMBIA energía EL 17

Descargo de Responsabilidad

TRABAJAMOS
PARA PRODUCIR
**BARRILES
LIMPIOS**

Este documento fue preparado por Ecopetrol S.A. con el propósito de suministrar al mercado y otras partes interesadas cierta información financiera y de otros aspectos de la compañía.

Esta presentación contiene proyecciones futuras relacionadas con el desarrollo probable del negocio y los resultados estimados de la Sociedad. Tales proyecciones incluyen información referente a estimaciones, aproximaciones o expectativas actuales de la compañía relacionadas con el futuro financiero y sus resultados operacionales. Se advierte que dicha información no es garantía del desempeño y que pueden modificarse con posterioridad. Los resultados reales pueden fluctuar en relación con las proyecciones futuras de la sociedad debido a factores diversos que se encuentran fuera del control del emisor. La Sociedad no asume responsabilidad alguna por la información aquí contenida ni la obligación alguna de revisar las proyecciones establecidas en este documento, ni tampoco el deber de actualizarlo, modificarlo o complementarlo con base en hechos ocurridos con posterioridad a su publicación.

La información divulgada a través del presente documento tiene un carácter informativo e ilustrativo, y no podrá ser suministrada a terceras personas, ni reproducida, copiada, distribuida, utilizada o comercializada sin la autorización previa y por escrito de la Sociedad.



Directivos que participan en la conferencia telefónica



Javier Gutiérrez

Presidente
Ecopetrol S.A.



Héctor Manosalva

VP Desarrollo y Producción
Ecopetrol S.A.



Pedro Rosales

VP Downstream
Ecopetrol S.A.



Max Torres

VP de Exploración
Ecopetrol S.A.



Rafael Guzmán

VP Técnico
Ecopetrol S.A.



Magda Manosalva

VP Financiera
Ecopetrol S.A.



Adriana Echeverri

VP Estrategia y Crecimiento
Ecopetrol S.A.



Alberto Vargas

Jefe de Servicios Financieros
Ecopetrol S.A.



Alejandro Giraldo

Director de Relaciones
con Inversionistas
Ecopetrol S.A.



Thomas Rueda

Presidente (e)
Cenit S.A.S



Agenda

TRABAJAMOS
PARA PRODUCIR
BARRILES
LIMPIOS

1. Hechos relevantes
2. Resultados operacionales
3. Resultados financieros
4. Perspectivas del cuarto trimestre de 2014
5. Preguntas y respuestas



Hechos relevantes

Exploración

- Descubrimiento en el pozo Leon (EE.UU.)
- Adjudicación de 5 bloques en la Ronda de la ANH 2014 en Colombia
- Max Torres ingresa como Vice-Presidente de Exploración

Producción

- Incremento en producción vs. 2T/2014: +2.8% (+20 kbped)
- Producción record en campo Chichimene: 66 kbpd en Septiembre
- Inicio de dos pilotos de recobro secundario (no térmico)

Transporte

- Mayor volumen transportado de crudo: +5.2% vs 3T/2013
- Incremento de capacidad en oleoducto Vasconia-Galán: + 60kbd

Downstream

- Primera exportación de crudo a Corea del Sur y diversificación en Asia y Europa
- Ebitda del segmento aumentó a COL\$ 334 millardos
- Reficar: avance de 94.7%

Financiero

- Emisión bonos internacionales por US\$1,200 mn
- Moody's y Fitch mantuvieron la calificación internacional de largo plazo (Baa2/estable y BBB/estable respectivamente)

Consolidación Organizacional

- Nueva convención colectiva vigente hasta Julio de 2018



Inversión (Ene – Sep 2014)*

TRABAJAMOS
PARA PRODUCIR
**BARRILES
LIMPIOS**

Inversiones (US\$ millones)

Distribución

Principales Proyectos



Producción: 48%

- Desarrollo de campos Rubiales, Quifa y Casabe
- Ampliación de la estación de Acacias
- Instalaciones para manejo de agua en Chichimene

Downstream: 24%

- Modernización de Reficar
- Plan de Servicios Industriales en B/meja

Exploración: 16%

- Perforación de pozos (23 exploratorios y 2 estrats.)
- Adquisición de sísmica

Transporte: 11%

- Aumento de capacidad en oleoductos:
 - Galán - Sebastobol : +60 kbd
 - S. Fern.– Mont.: + 40 kbd (2014) y + 110 kbd (2016)
 - Ocesa : + 35 kbd
 - Ayacucho - Coveñas: +25 kbd
 - Caño Limón – Coveñas (optimización a 250 kbd)

Corporativo y otros: 1%

- Investigación y desarrollo
- Tecnologías de información

6

* Incluye Capex y Opex de los proyectos de inversión



Exploración & Producción

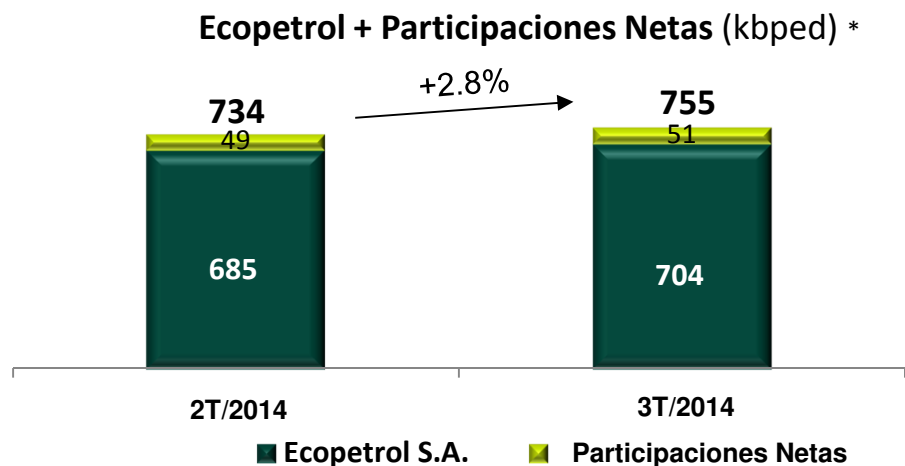
Exploración

Pozos A3 (Ene-Sep)				
País	Total	Exitosos	Evaluación	Secos
Colombia (Ecop. y Hocol)	17	1	4	12
EE.UU. (Golfo de México)	5	2	0	3
Angola	1	0	0	1
Total	23	3	4	16

Hechos Relevantes:

- 1 descubrimiento en el Golfo de México (EE.UU.)
- Adjudicación de 5 bloques en Ronda ANH 2014 (1 Costa afuera)
- Inicio perforación pozo Jacaré (Angola)
- 17 pozos A3 perforados en Colombia (Ene-Sep)

Producción



Hechos Relevantes:

- Mayor producción: +20 kbped vs 2T/2014
- Producción record en Chichimene: 66 kbpd
- Aprobación de licencias
 - Licencia ambiental en Caño Sur
 - Aprovechamiento de agua para terceros
- Inicio de 2 pilotos de recobro no térmico

7 * Incluye regalías y producción neta de Hocol, Equión, Ecopetrol América Inc y Savia



Pilotos de Recobro No Térmico

Pilotos en 2014	Cronograma (Sep 30)			
	1T	2T	3T	4T
Magd. Medio & Catatumbo	5	2	1	2
Sur			1	3
Llanos		1		3

Hechos destacados

6 pilotos iniciados en 2014 (Ene-Oct)

- 3er Trim: Dos nuevos pilotos
 - Palo Grande (CEOR)
 - Provincia (H&P)
- Oct: Inició piloto en Casabe (CEOR)

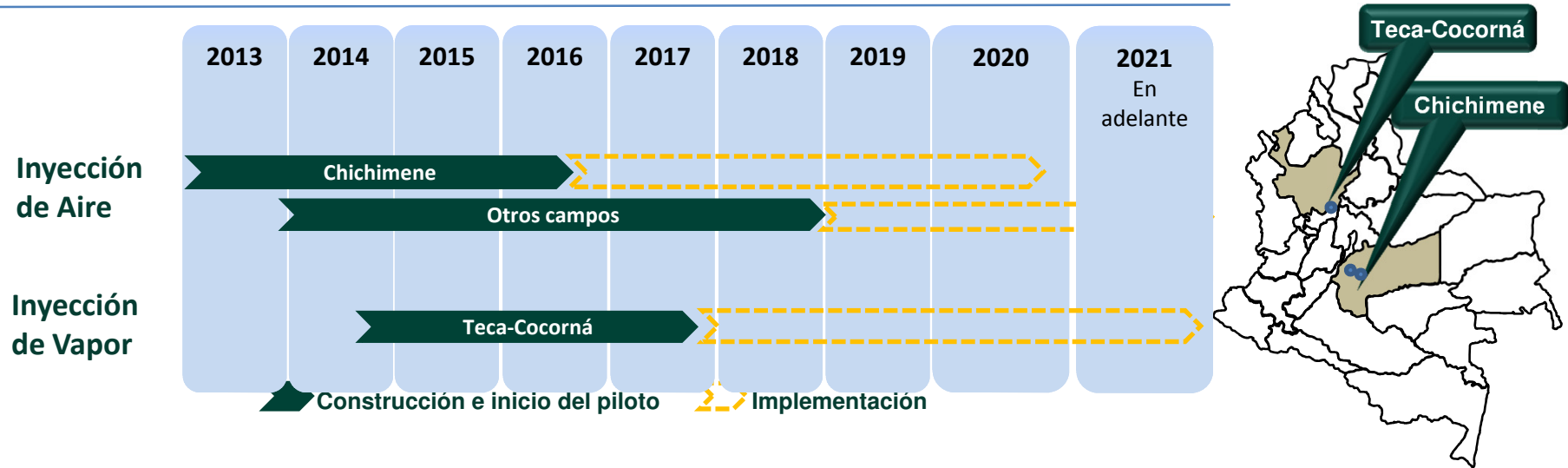
CEOR: recobro mejorado químicamente
 WAG: agua alternando gas
 WF: inyección de agua
 H&P: Huff & Puff



Recobro Térmico en Campos de Crudo Pesado

TRABAJAMOS
PARA PRODUCIR
**BARRILES
LIMPIOS**

Pilotos en Colombia:



Piloto de inyección de aire en campo Chichimene (ECO-GSAI):

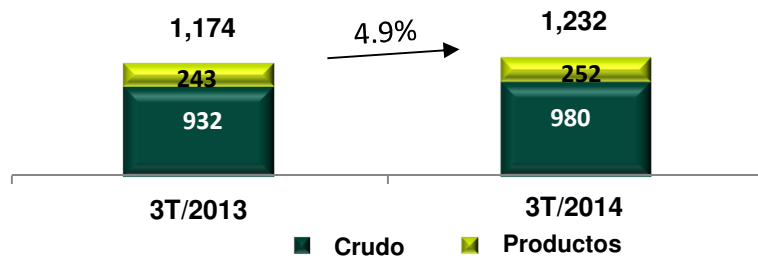
- Construcción de instalaciones : avance del 75%
- Equipos: terminados, importados y entregados



Transporte, Refinación y Comercialización

Transporte

Volúmenes Transportados por Cenit (kbd)

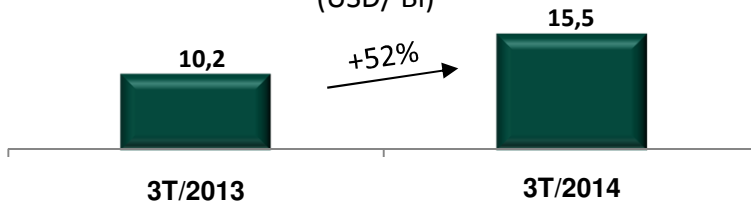


Hechos Relevantes:

- Crecen los volúmenes transportados: +5% vs 3T/2013
- Mayor volumen transportado oleoducto Ayacucho - Coveñas (volumenes incrementales del Oleoducto Bicentenario)
- Reducción en ataques a infraestructura

Refinación

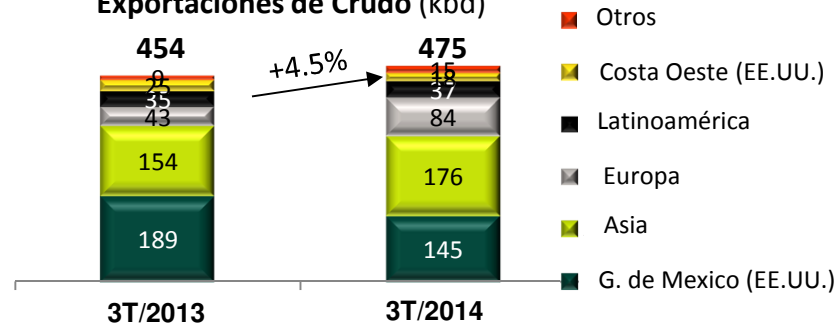
Margen Bruto de Refinación en B/meja
(USD/ BI)



- Mejores resultados financieros del segmento
 - Util. Oper. : COL\$173 millardos (vs. -297 en 3T/2013)
 - Ebitda COL\$334 millardos (vs.35 en 3T/2013)
- Modernización de Reficar
 - Avance del 94.7%
 - Completamiento mecánico de 16 unidades

Comercialización

Exportaciones de Crudo (kbd)

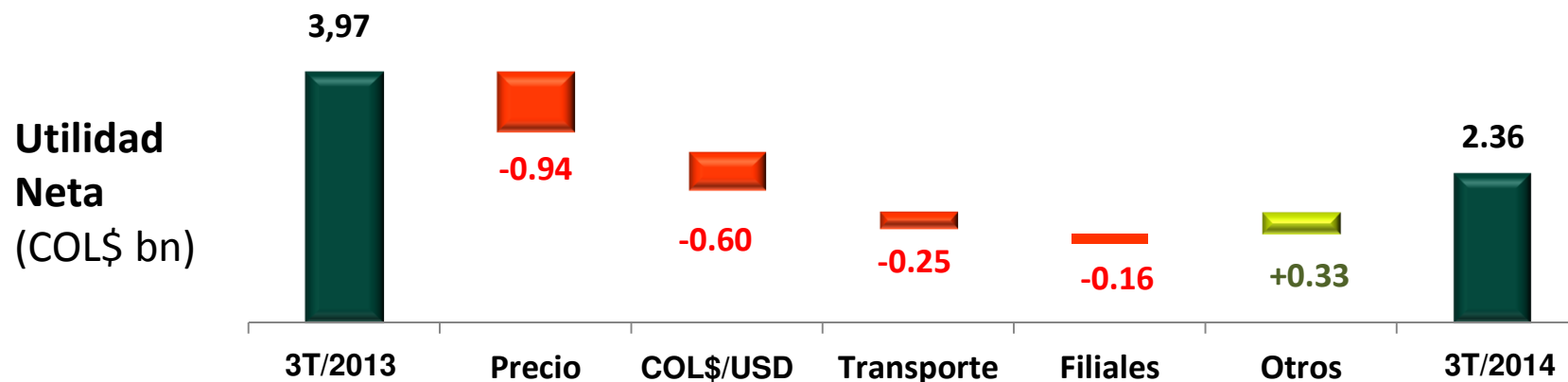


- Ingresos consolidados en línea con 2013 no obstante la menor producción, precio y mayor descuento en 2014
- Ventas locales: +11% vs. 3T/2013
 - Mayor demanda de gas
 - Ventas de crudo a Hocol y Equión
- Exportaciones: + 2% vs 3T/2013
 - Mayores ventas a Europa y Asia
 - Primera exportación de crudo a Corea del Sur



Variación en Utilidad Neta*

TRABAJAMOS
PARA PRODUCIR
BARRILES
LIMPIOS



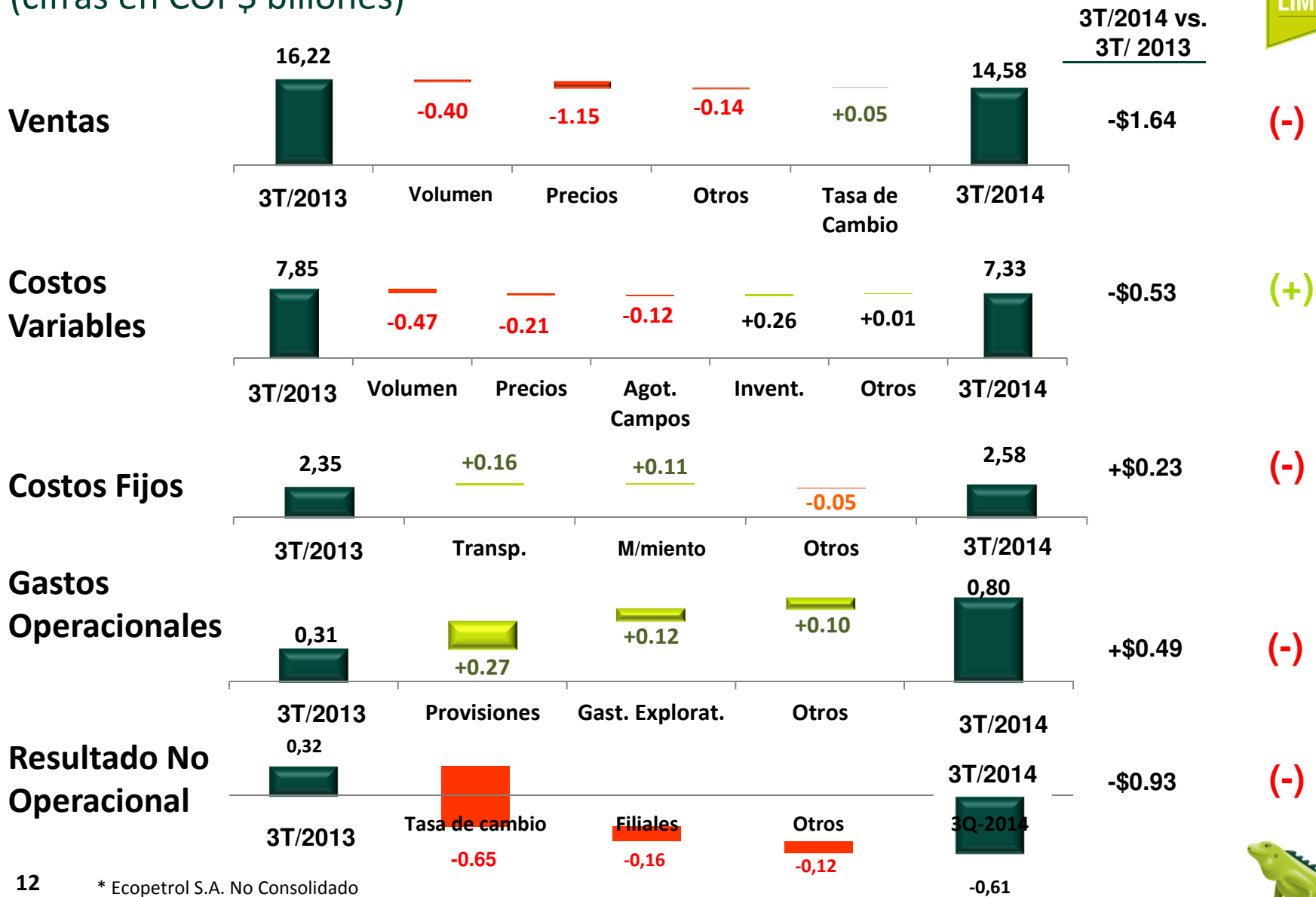
- 1. Menores precios**
 - Menores precios de crudo, productos y gas, debido a caída en precio de índices y mayores descuentos.
- 2. Devaluación COL\$/USD**
 - Pérdida en cambio de pasivos denominados en dólares. (futuros ingresos aumentarán por devaluación)
- 3. Mayores tarifas de oleoductos**
 - Tarifas de O. Bicentenario (en operación desde Nov. 2013)
 - Incremento en tarifas (Jul. 2014)
- 4. Menores utilidades de subordinadas**
 - Pérdidas en filiales de E&P (principalmente EE.UU. y Brasil)
- 5. Otros**
 - Menor provisión de impuestos y otros



Principales variaciones del Estado de Resultados*

(cifras en COP\$ billones)

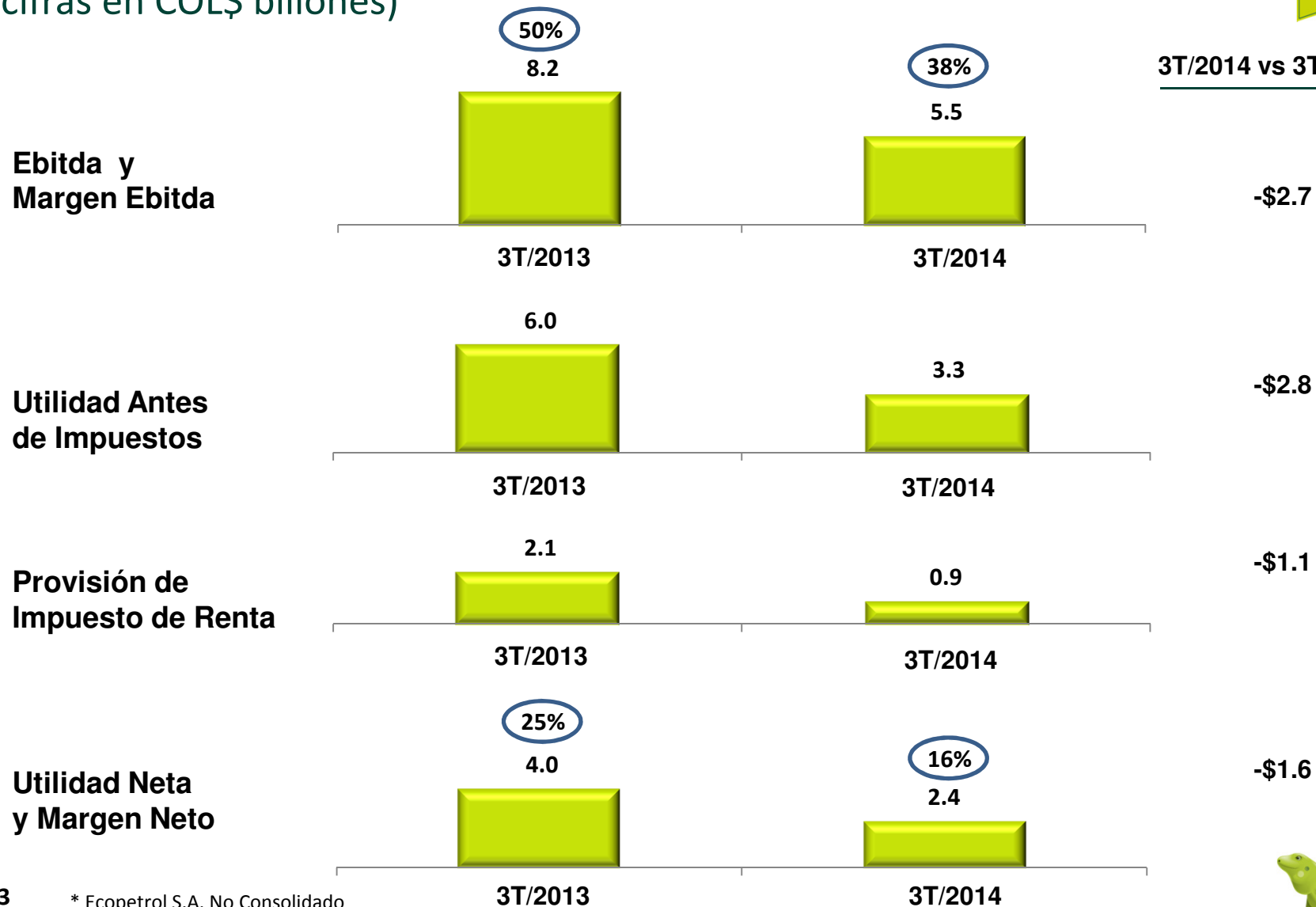
TRABAJAMOS
PARA PRODUCIR
**BARRILES
LIMPIOS**



Principales Resultados Financieros *

(cifras en COL\$ billones)

3T/2014 vs 3T/ 2013



Perspectivas del 4º Trimestre de 2014

TRABAJAMOS
PARA PRODUCIR
**BARRILES
LIMPIOS**

Exploración

- Completar la evaluación de pozos :
 - Colombia: Orca (Offshore) y Nueva Esperanza (CPO - 09)
 - Internacional: Jacaré (Angola)
- Concluir perforación de 4 pozos y completar campaña de perforación de 2014

Producción

- Incremento en producción de Chichimene y Castilla en 18 kbpd
 - nuevos pozos
 - plantas adicionales de tratamiento de agua y crudo
- Iniciar 13 pilotos de recobro no térmico (Total 2014)

Transporte

- Inicio de operación del proyecto Delta 35 en Ocesa

Refinación

- Reficar:
 - Completamiento mecánico y recepción de 29 de 31 Unidades de Proceso
 - Comienzo del pre-comisionamiento

Financiero

- Finalizar transición a IFRS para iniciar en Enero 1/2015



Relaciones con Inversionistas

TRABAJAMOS
PARA PRODUCIR
BARRILES
LIMPIOS

- Tel (+ 571) 234 5190
- Email investors@ecopetrol.com.co
- Pg. web www.ecopetrol.com.co





Para uso restringido en Ecopetrol S.A. Todos los derechos reservados. Ninguna parte de esta presentación puede ser reproducida o utilizada en ninguna forma o por ningún medio sin permiso explícito de Ecopetrol S.A.

FUTURO ECO PETROL energía FUTURO COLOMBIA futuro eco
COLOMBIA FUTURO COLOMBIA futuro colombia energía futuro eco
energía ecopetrol energía Ecopetrol energía FUTURO colombia
COLOMBIA COLOMBIA energía energía energía FUTURO energía FI 17