

Ecopetrol
Grupo Empresarial

Resultados Operacionales y Financieros 2T-2015

Agosto 6, 2015



Descargo de Responsabilidad

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



Juan Carlos Echeverry
Presidente



Camilo Marulanda
VP Ejecutivo



Héctor Manosalva
VP Desarrollo y Producción



Orlando Diaz
VP Refinación y Procesos Industriales (E)



Humberto Fuenzalida
VP Exploración (E)



Rafael Guzmán
VP Técnico



Juan Pablo Ospina
VP Comercial y Mercadeo



Magda Manosalva
VP Financiera



Cesar Barco
VP Estrategia y Crecimiento (E)



Alberto Vargas
Jefe Servicios Financieros



Maria Catalina Escobar
Directora Finanzas Corporativas y
Relacionamiento con Inversionistas (E)



Thomas Rueda
Presidente
Cenit



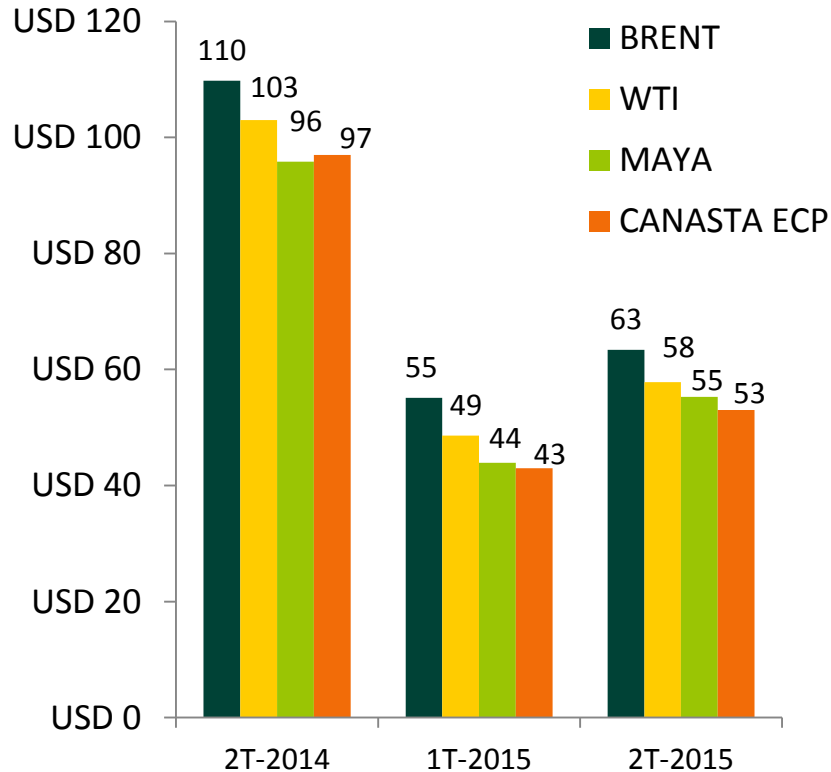
Agenda

1. Comportamiento de Mercado
2. Hechos Relevantes 2T-2015
3. Resultados Operacionales
4. Resultados Financieros
5. Perspectivas 3T-2015
6. Preguntas y Respuestas

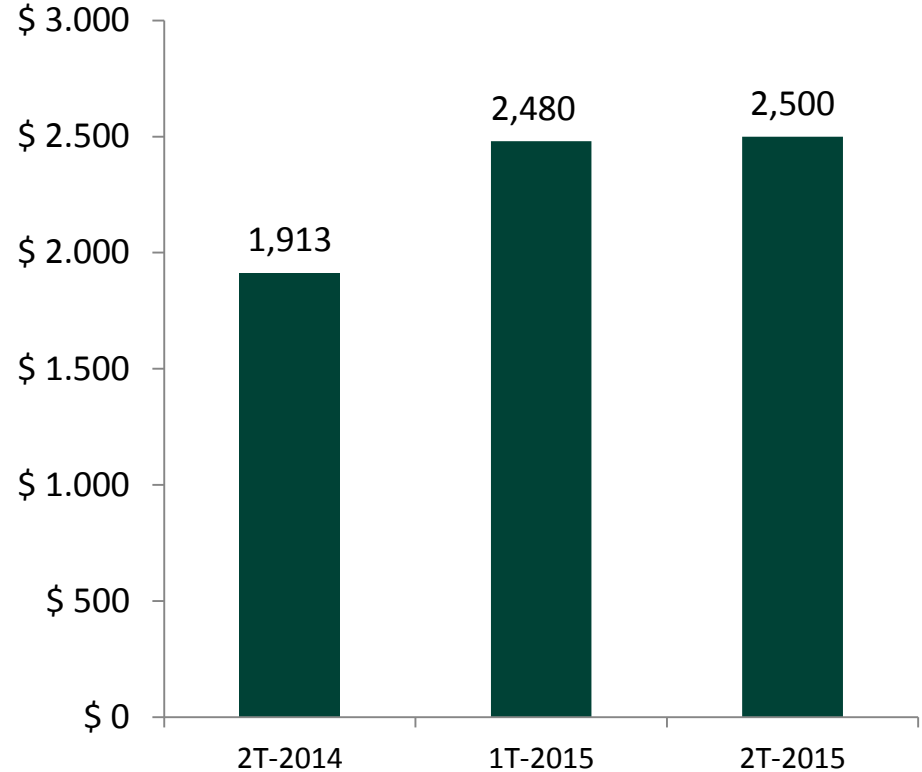


Comportamiento de Mercado

Precios Crudo



Promedio* COL/USD



- Mejor precio de venta de nuestros crudos y menores gastos financieros dada una devaluación de tipo de cambio mas moderada.



Hechos Relevantes 2T 2015

Exploración & Producción

- Crecimiento de 5% en la producción vs. 2T-2014
- Nuevas facilidades de tratamiento de agua en Castilla (240 Kbad)
- 2 nuevos pilotos de recobro (campos Suria y Caracara)
- Importante hallazgo de gas en zona inexplorada del Caribe Colombiano (Kronos, Julio 28)

Transporte/Downstream

- Alto margen bruto de refinación: US\$17.2/Bl (+58% vs. 2T-2014)
- Ampliación del oleoducto Apiay-Monterrey (+20 kbdc)
- + 6% en volumen vendido vs. 2T-2014
- Nuevos destinos de exportación: Corea del Sur y Costa Este de EEUU

Financiero

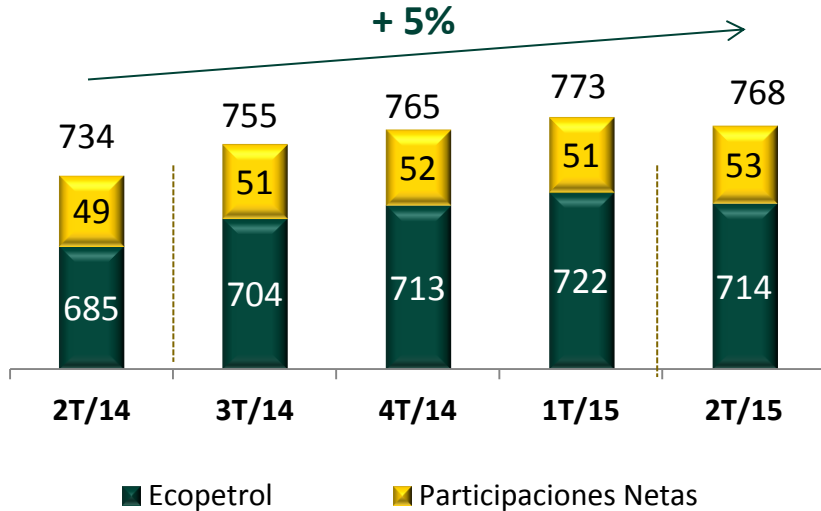
- Ganancia neta* COL\$1.5 Bn y Ebitda de COL\$ 4.5 Bn
- COL\$0.6 billones de ahorro en costos y gastos
- US\$2.32/bl de menor costo de levantamiento por optimizaciones vs. 2T-2014
- Emisión de bonos por US\$1,500 millones
- Ratificación calificación internacional

* Ganancia neta atribuible a accionistas de Ecopetrol

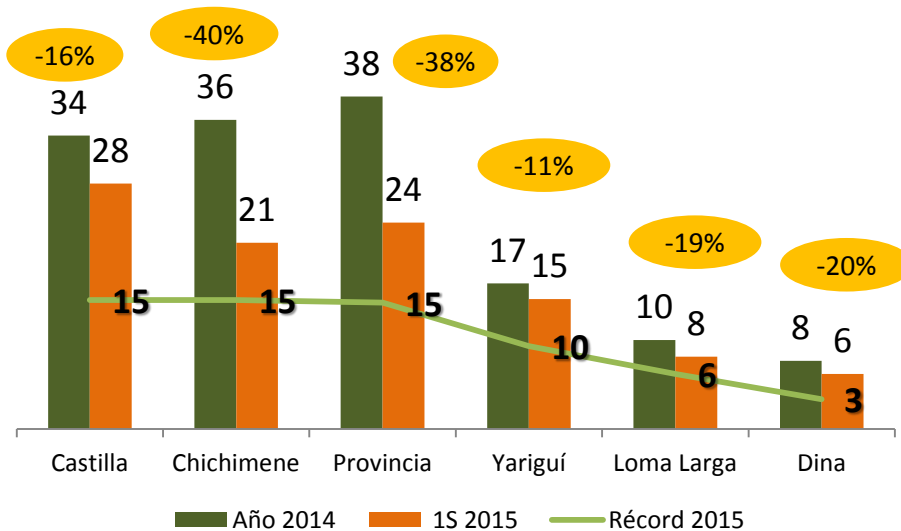


Exploración y Producción

Ecopetrol + Participaciones Netas*
(kbped)



Días de perforación por pozo*



Producción:

- Crecimiento en Castilla y Chichimene y mayor disponibilidad de Caño Limón-Coveñas.
- Reactivación actividad de perforación en el campo Rubiales.
- Avance del 80% en las facilidades del piloto de inyección de aire en Chichimene. Inicio esperado 4T-2015.
- Materialización de la estrategia de optimización en Capex de perforación.

Exploración:

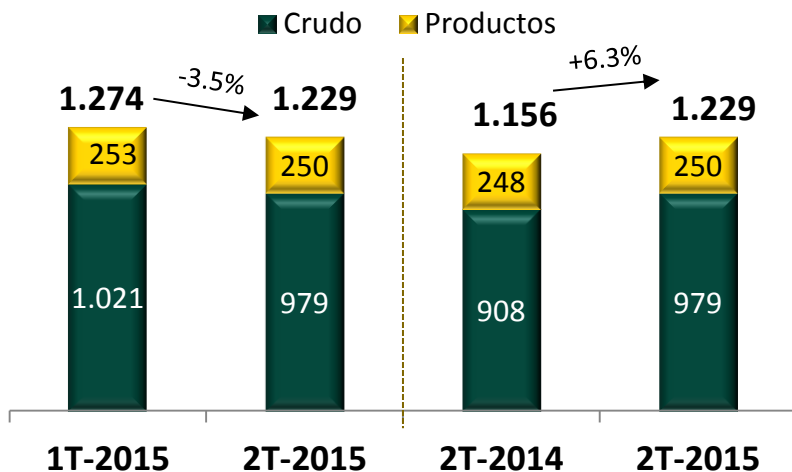
- Posterior a cierre del 2T-2015 :
 - Descubrimiento pozo Kronos.
 - Pozo Sea Eagle (operado por Murphy): taponado y abandonado.



Transporte, Refinación y Comercialización

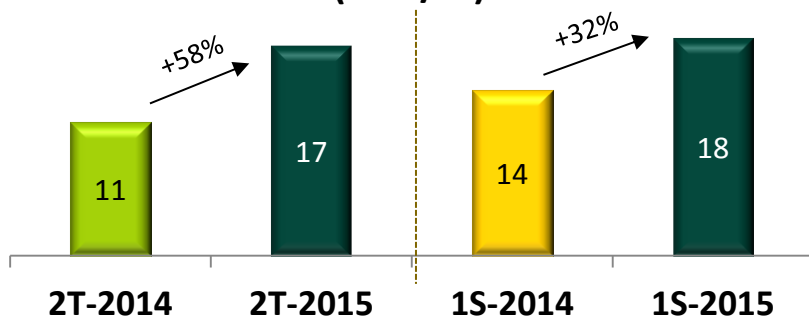
Transporte

Volúmenes Transportados por Cenit (kbd)



- Mayor disponibilidad de los sistemas Transandino y Caño Limón – Coveñas.
- Incremento del volumen transportado de productos para abastecimiento del interior del país.

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

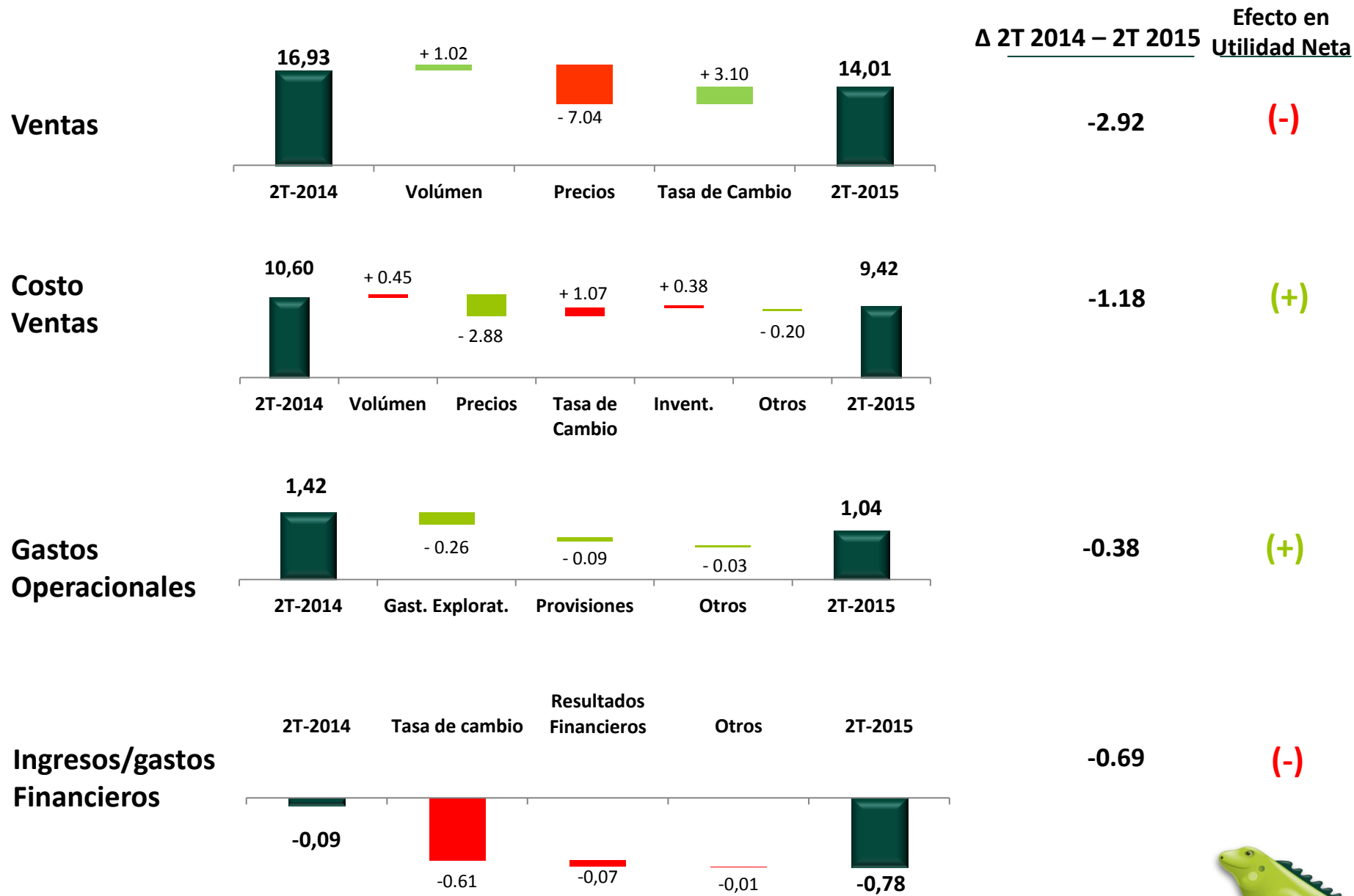


Refinación

- Mayores rendimientos de destilados medios.
- Implementación de iniciativas para valorizar el GLP y corrientes residuales.
- Aumento diferencial de precio de refinados y crudo.



Principales variaciones del Estado de Resultados (COL\$bn)



Principales Resultados Financieros (COP\$ bn)

○ Margen %

Δ 2T 2014 – 2T 2015

Ebitda y
Margen Ebitda

39%

6.5

32%

4.5

-\$2.0

2T-2014

2T-2015

5.0

2.8

Utilidad Antes de
Impuestos

-\$2.2

2T-2014

2T-2015

2.2

1.1

Provisión de
Impuesto de Renta

-\$1.1

2T-2014

2T-2015

15%

2.6

11%

1.5

Utilidad Neta
Y Margen Neto

-\$1.1

2T-2014

2T-2015



Utilidad por Segmento (COP\$bn)

E&P

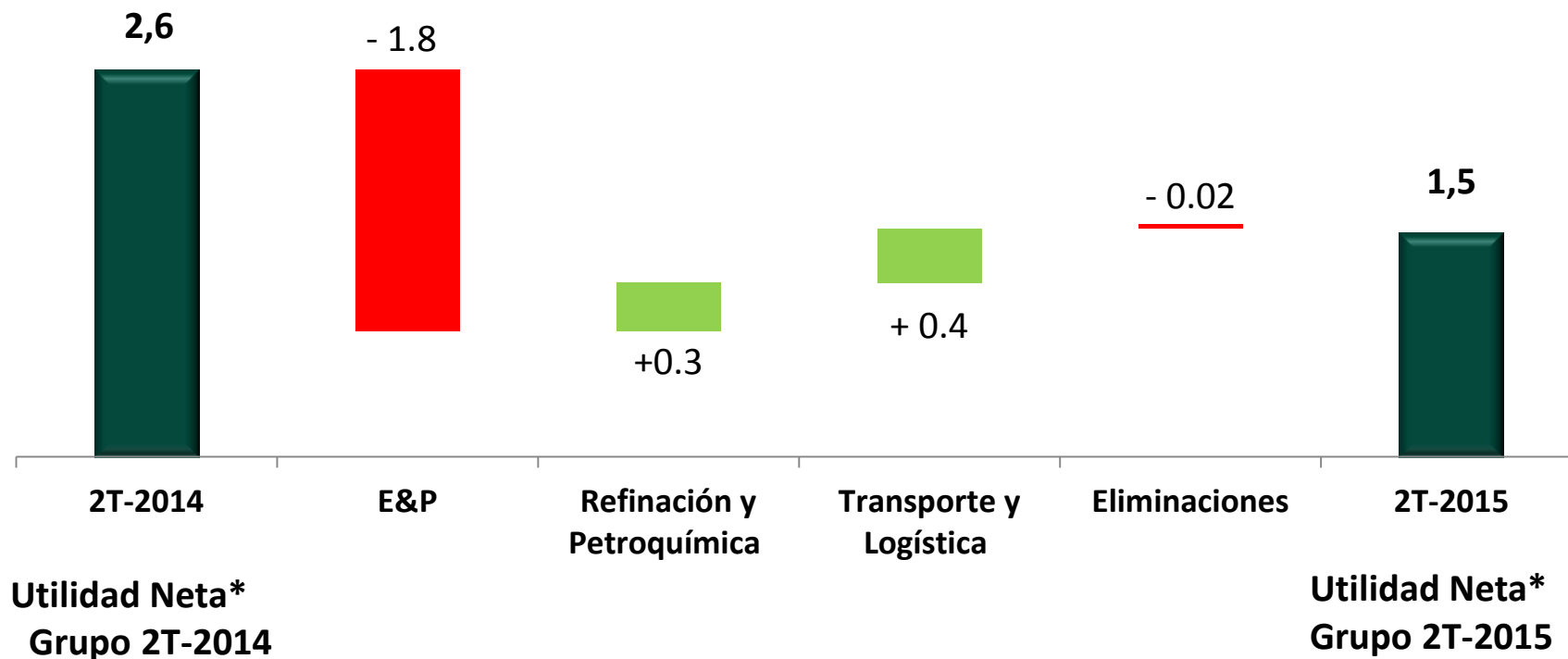
Menor ingreso por caída en los precios de la canasta de crudo de exportación .

Refinación & Petro.

Mejores rendimientos de destilados medios y mayor diferencial de precio de refinados y crudo.

Transporte

Mayores volúmenes transportados y efecto positivo por tasa de cambio.



Perspectivas 3T 2015

Exploración & Producción

- Dos nuevos pilotos de recobro y ampliación piloto de inyección de agua en Chichimene.
- Nuevas facilidades de disposición de agua (240 Kbad) en Castilla.
- Reinicio perforación pozo Calasú (Caribe offshore).
- Inicio perforación pozo delimitador Leon-2 (USGoM) y pozo exploratorio Muérgana Sur (bloque Llanos 9).

Transporte /Refinación

- Mantenimiento general de una Unidad de Crudo (U200) en Refinería de B/meja.
- Ejecución plan comercial de abastecimiento de crudo y venta de productos de Reficar.
- Primer embarque de crudo con destino a Japón.
- Llenado de línea del sistema Apiay – Monterrey.

Financiero/Otros

- Avanzar en proceso de desinversión en EEB e ISA.
- Continuar con la estrategia de reducción de costos y gastos.



Q&A

