





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 puede 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.



Juan Carlos Echeverry
Presidente







Felipe Bayón VP Ejecutivo



María Fernanda Suárez
VP Corporativa de Estrategia
y Finanzas



Max TorresVP Exploración



Héctor Manosalva VP Desarrollo y Producción



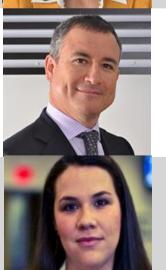
Patricia Zuluaga VP Comercial y Mercadeo (e)



Luisa LafauriePresidente de Cenit



Adolfo Tomas Hernández VP Refinación y Procesos Industriales



Rafael Guzmán VP Técnico

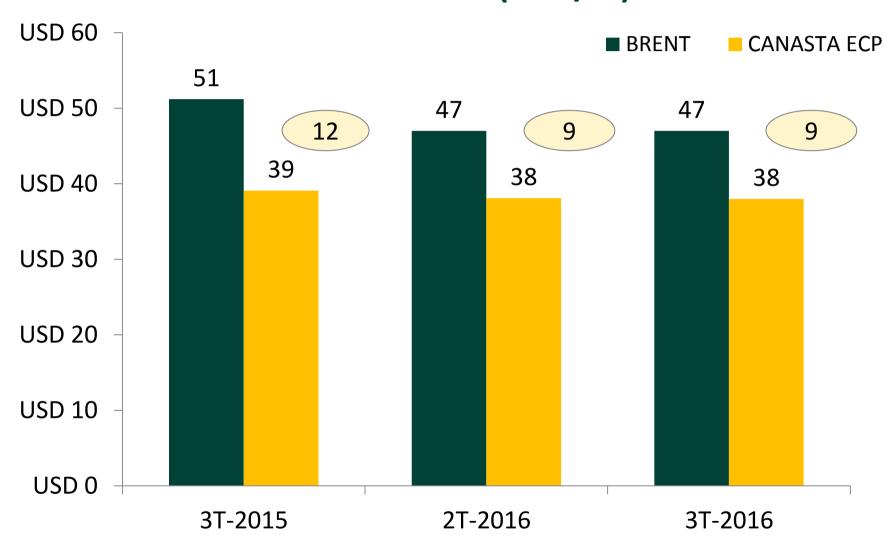


Carlos Alberto Vargas VP Transformación

María Catalina Escobar Gerente de Finanzas Corporativas y Relación con Inversionistas

Diferencial de la canasta en línea con la estrategia 2020

Precios Crudo (USD/BI)



Capacidad de reacción comercial ante un entorno retador





Excelencia operacional se refleja en las cifras del trimestre

FINANCIERAS

MARGEN EBITDA

40%

META DE AHORROS SUPERADA (COP)

1.9 Bn

SOLIDA POSICIÓN DE CAJA (COP)

7.7 Bn

OPERATIVAS

PRODUCCIÓN 3T

(KBPED)

723

11.8 ENTRADA OPERACIÓN
GUNFLINT (MAX KBPED)

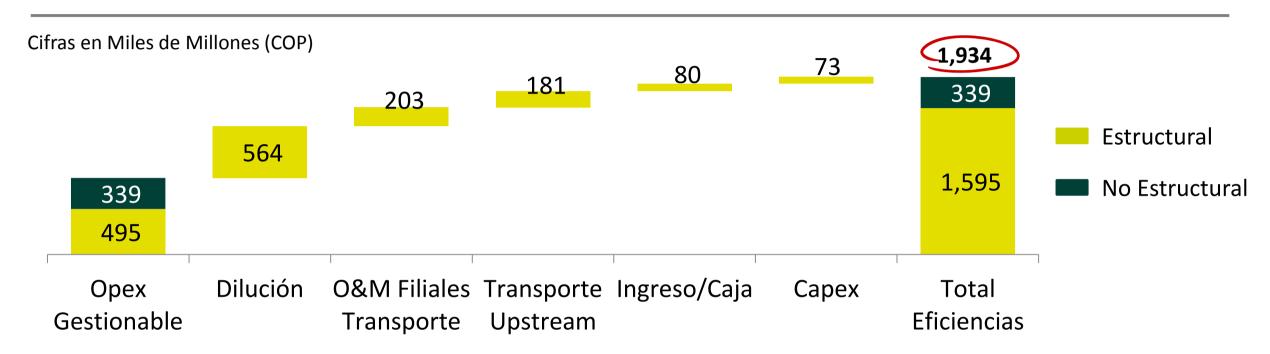
DÍAS PERFORACIÓN RUBIALES 6 días

PILOTOS DE RECOBRO ACTIVOS

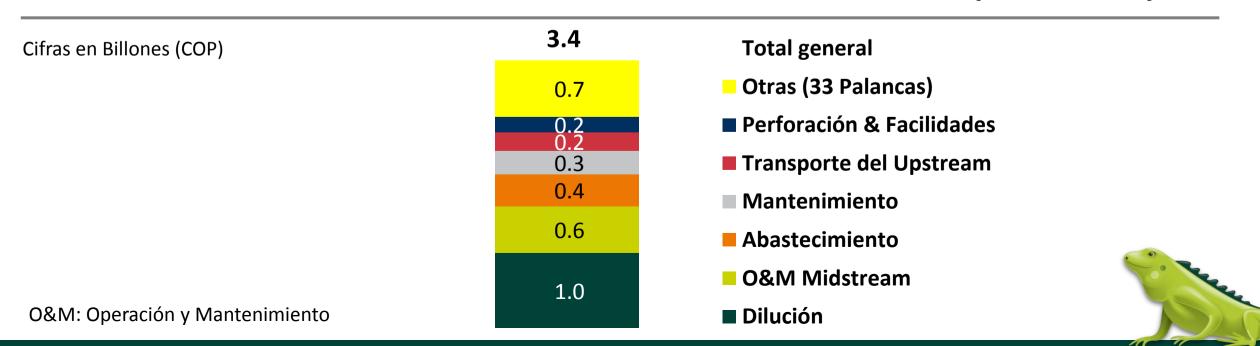


Superadas las metas de eficiencias estructurales

Se superó la meta de COP 1.6 Bn fijada para 2016

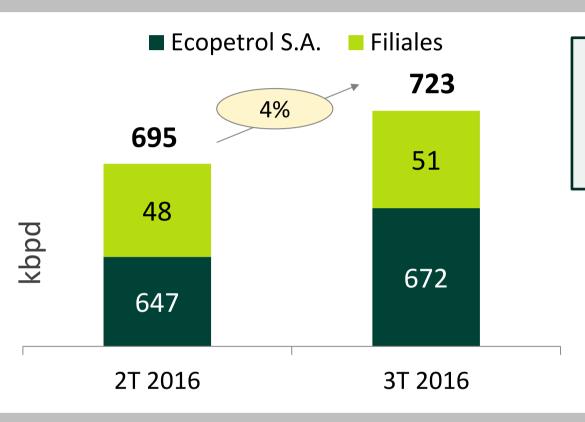


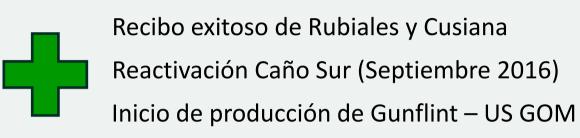
6 Palancas concentran 80% de las eficiencias acumuladas (2015-2016)



Mejor nivel de producción para cumplir la meta 2016

Producción rentable





Producción creciendo por reactivación de actividad

Con menor

Flexible de acuerdo al nivel de precios

Inversión

Rubiales - operación exitosa



Cero incidentes HSE

Exitosa continuidad operativa y de entorno

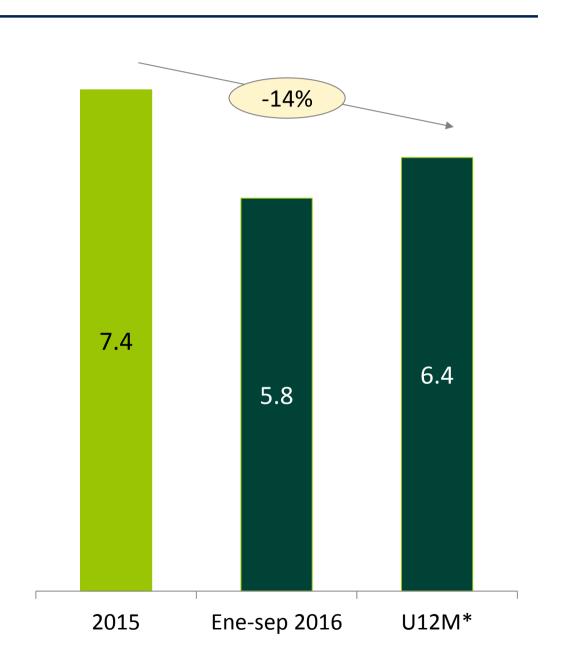
Reducción del 25% en días de perforación, de 8 a 6

Reducción costo de perforación del 20% respecto 2015



Optimización de procesos se refleja en los indicadores de producción

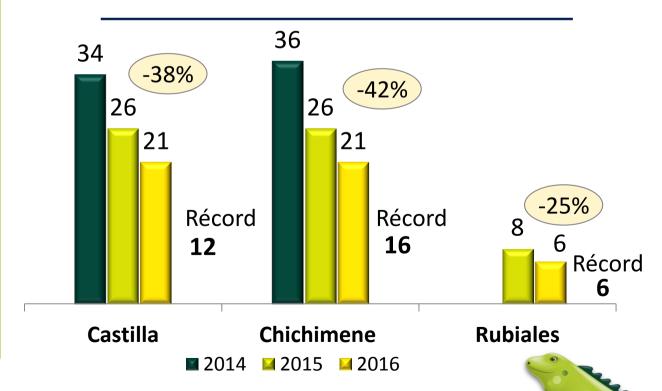
Costo Levantamiento (USD/BI)



Costo de dilución y transporte

Ahorros cercanos a los USD 400 MM (reducción de 20% en factor de dilución vs 2014)

Días de Perforación**



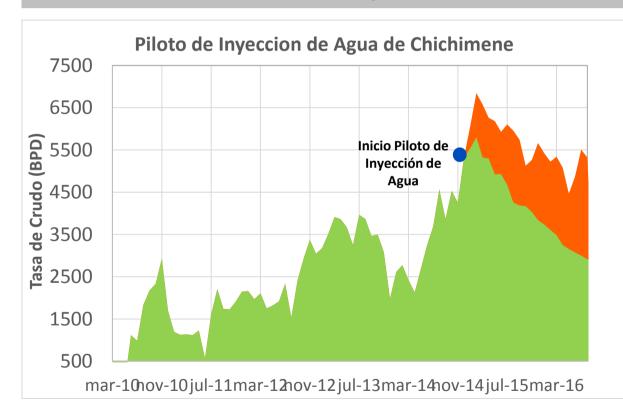
^{*} U12M: Últimos 12 meses - 1 Oct 2015 - 30 Sep 2016

^{**} Datos a Octubre 30 de 2016

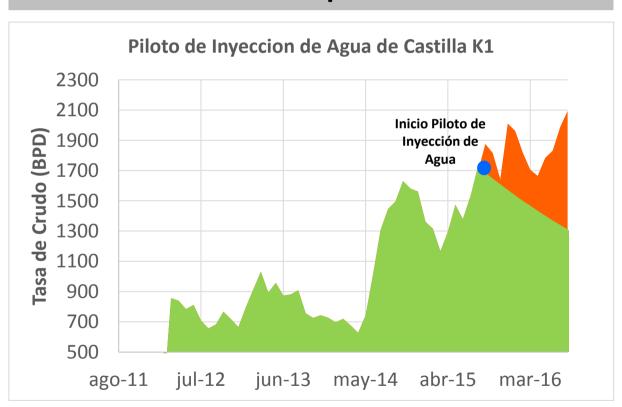
Recobro mejorado clave en adición de producción y reservas

Reducción de costos son importantes para viabilizar expansiones e incorporar reservas a precios del plan de negocio

Chichimene – Llanos – Operación Directa



Castilla- Llanos- Operación Directa



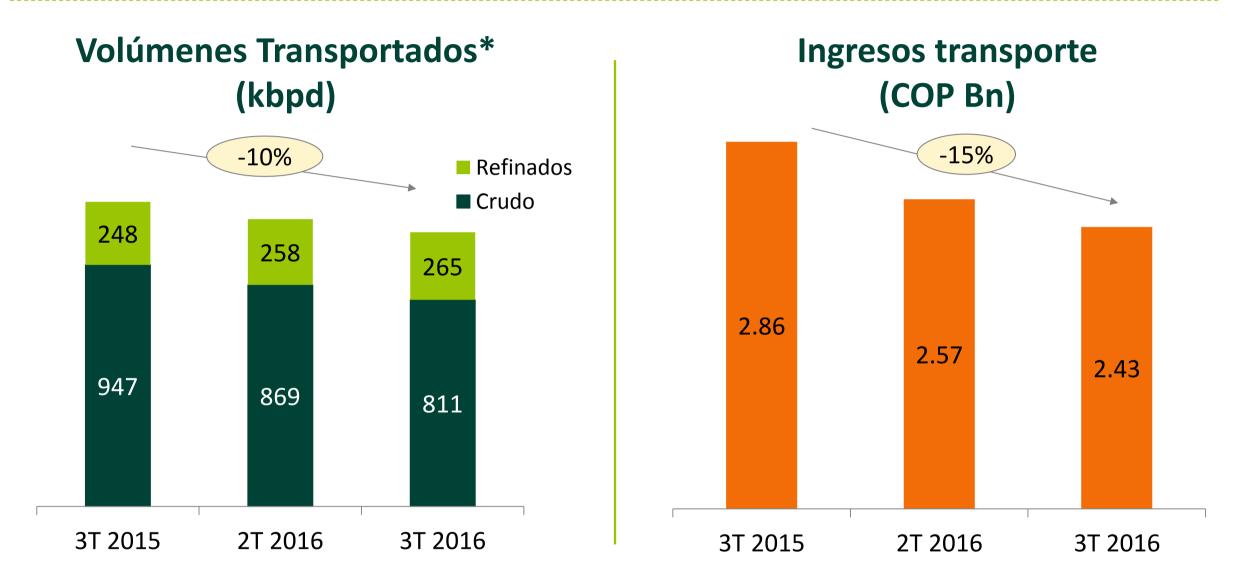
Aumento en la tasa de producción del 82% en el área del piloto (2,404 BPD)

Aumento en la tasa de producción del 60% en el área del piloto (800 BPD)

Exploración Preparando campaña exploratoria 2017



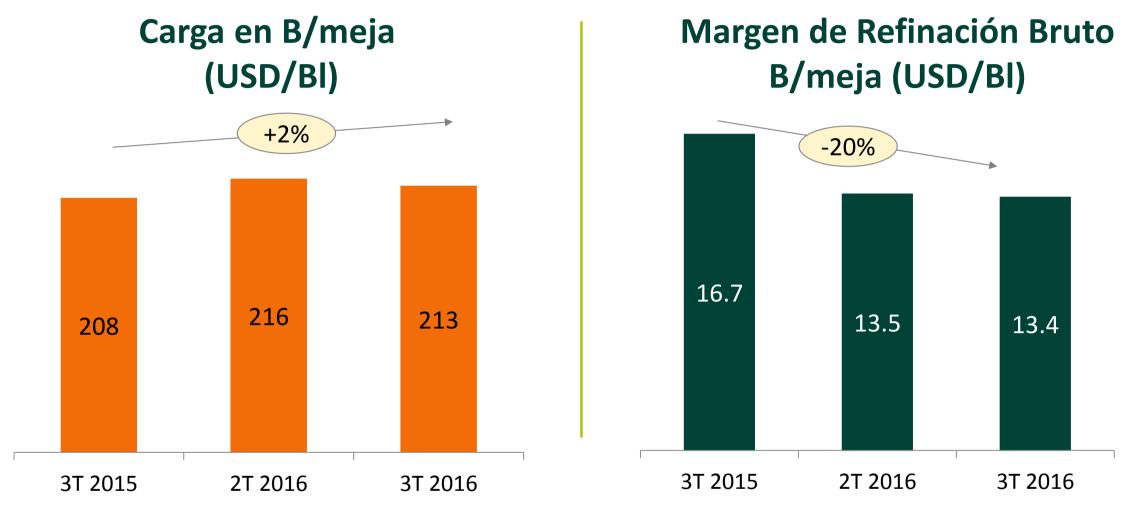
Transporte Identificando oportunidades de optimización



- Menores ingresos Vs 3T2015 por menor volumen asociado a la caída en producción país
- Sistemas de transporte en modificación para soportar crudo con mayor viscosidad hacia Coveñas

^{*}Los volúmenes transportados corresponden a las compañías del grupo y a terceros.

Refinación Continua la puesta a punto

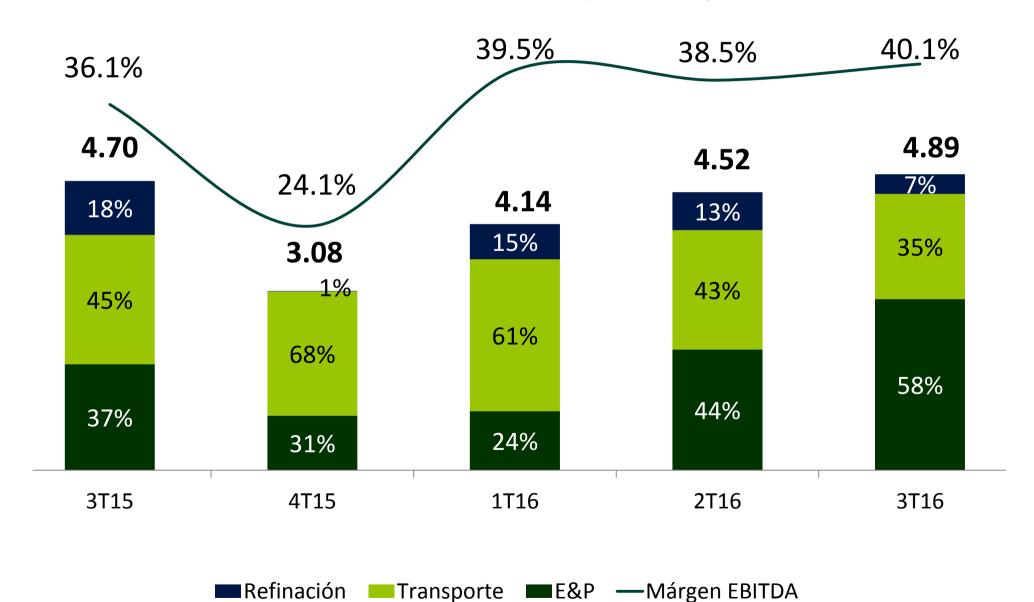


- Refinería de Cartagena: 5 unidades completaron pruebas de desempeño
- Refinería de Barrancabermeja:
 - Menor diferencial precio internacional de productos frente al crudo
 - Incremento rendimiento destilados medios gracias a la implementación de mejoras en los esquemas operacionales



Mejor EBITDA de los últimos 5 trimestres

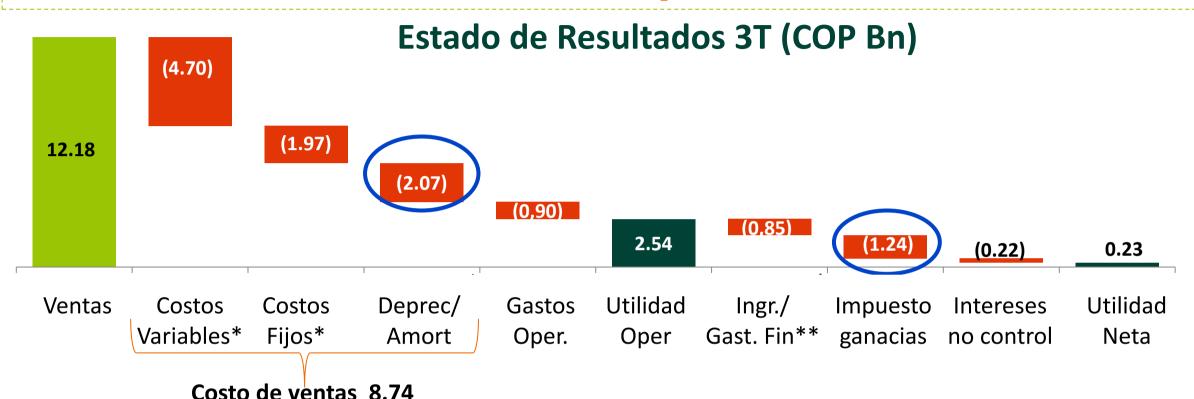
Evolución EBITDA (COP Bn)







Resultados financieros apalancados por la excelencia operativa



Resultado acumulado (COP Bn)

39.4%

13.55

Los ahorros y eficiencias mitigaron el efecto en costos por:

- Reversión campo Rubiales
- **Operación de Refinería de Cartagena**
- Estacionalidad de costos (mayor

*No incluyen depreciaciones ni amortizaciones

ejecución 2S 2016) 4.0% 6.62 Impactos no recurrentes 1.38 Margen **Utilidad Neta** Utilidad **EBITDA**

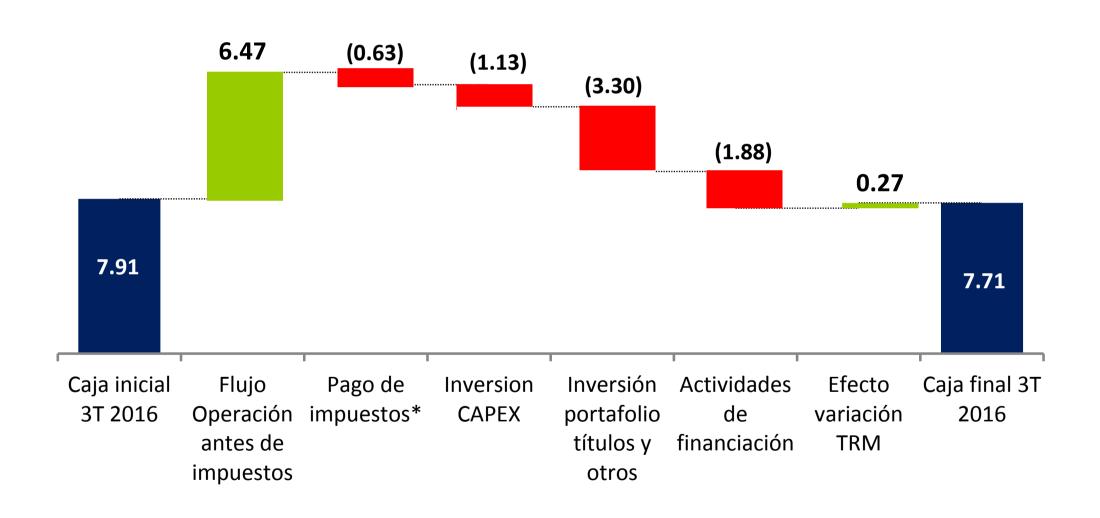
19.2%

Operacional

** Incluye resultados Financieros y resultados participación en compañías

Resultados financieros sostenida generación de caja

Flujo de caja 3T (COP Bn)





Pilares de la estrategia corporativa Ecopetrol 2020





Programa de Transformación





Crecimiento de Reservas y Producción



Perspectivas cierre 2016 excelencia operacional y financiera



FINANCIERA

Mayor caja disponible
Sólido indicador Deuda/EBITDA
Eficiencias estructurales
Margen EBITDA estable



PRODUCCIÓN

Cumplimiento meta de Producción rentable 715 kbped



EXPLORACIÓN

Warrior, Payero, Boranda, Pegaso, Bullerengue y Chimú Finalizan perforación

Purple Angel en perforación

