

COMPROMETIDOS CON EL CRECIMIENTO

Resultados Financieros y Operativos
2T 2017

Agosto 2017



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.

DIRECTIVOS PARTICIPANTES



Juan Carlos Echeverry
Presidente



Felipe Bayón
VP Ejecutivo



Max Torres
VP Exploración



Pedro Manrique
VP Comercial y Mercadeo



Adolfo Tomás Hernández
VP Refinación y Procesos Industriales



Carlos Alberto Vargas
VP Transformación



María Fernanda Suárez
VP Corporativa de Estrategia y Finanzas



Héctor Manosalva
VP Desarrollo y Producción



Luisa Lafaurie
Presidente de Cenit

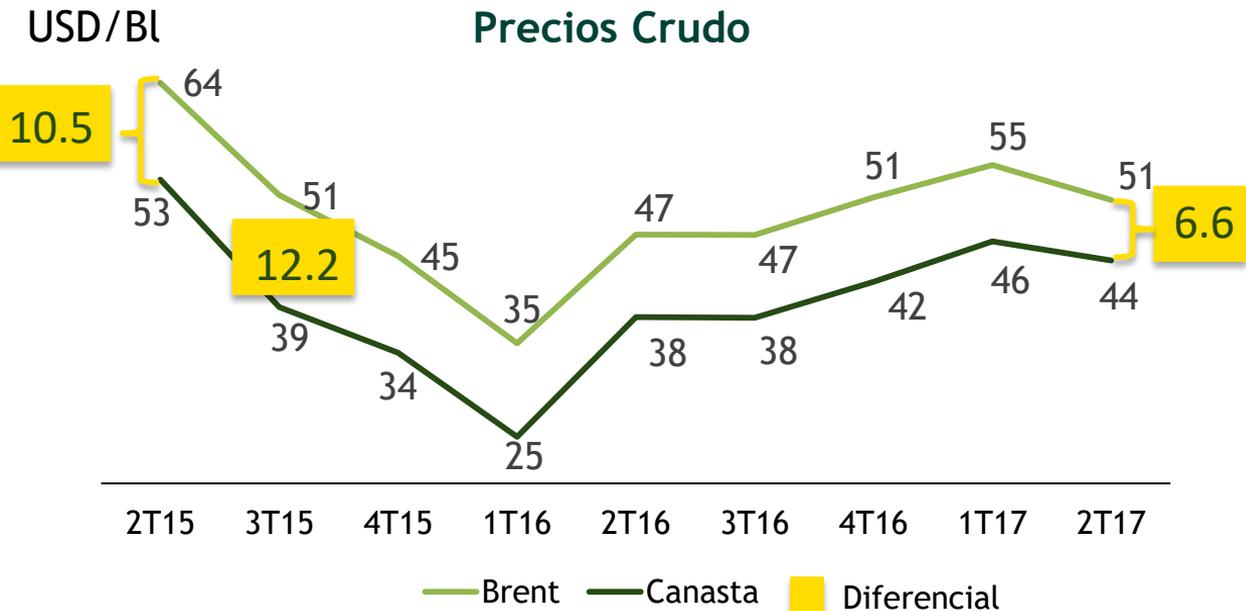


Rafael Guzmán
VP Técnico



María Catalina Escobar
Gerente de Mercado de Capitales

RESULTADO APALANCADO EN LA ESTRATEGIA COMERCIAL



Diferencial 1S 2017
USD/Bl -7.5

- ✓ Modelo contratación
- ✓ Diversificación destinos
- ✓ Ventas a refinadores
- ✓ Enfoque a mercados de mayor valor
- ✓ Menor oferta: recortes países OPEP y no OPEP
- ✓ Mayor demanda refinерías de Asia

Se redujo diferencial en USD/Bl 3.9 últimos dos años



FOCO EN CRECIMIENTO RENTABLE



PREPARADOS PARA EL CRECIMIENTO



PRODUCCIÓN 1S 2017
KBPED

715

ÉXITO EXPLORATORIO
1er semestre

4 de 5 Pozos
Warrior

RONDA MÉXICO

2 Bloques
offshore

TRANSPORTE

Bi-direccionalidad
Bicentenario

MARGEN DE REFINACIÓN
2do trimestre 2017 USD/Bl

Reficar 7.7
B/meja 13.1



TRANSFORMACIÓN

BASE PARA EL FUTURO RENTABLE



Eficiencias

Ahorros 1S
516 (COP Miles de Millones)



Generación de ingresos

Estrategia comercial
Crecimiento en ventas



Generación de valor

Centro maduración proyectos
Energía y gestión de agua

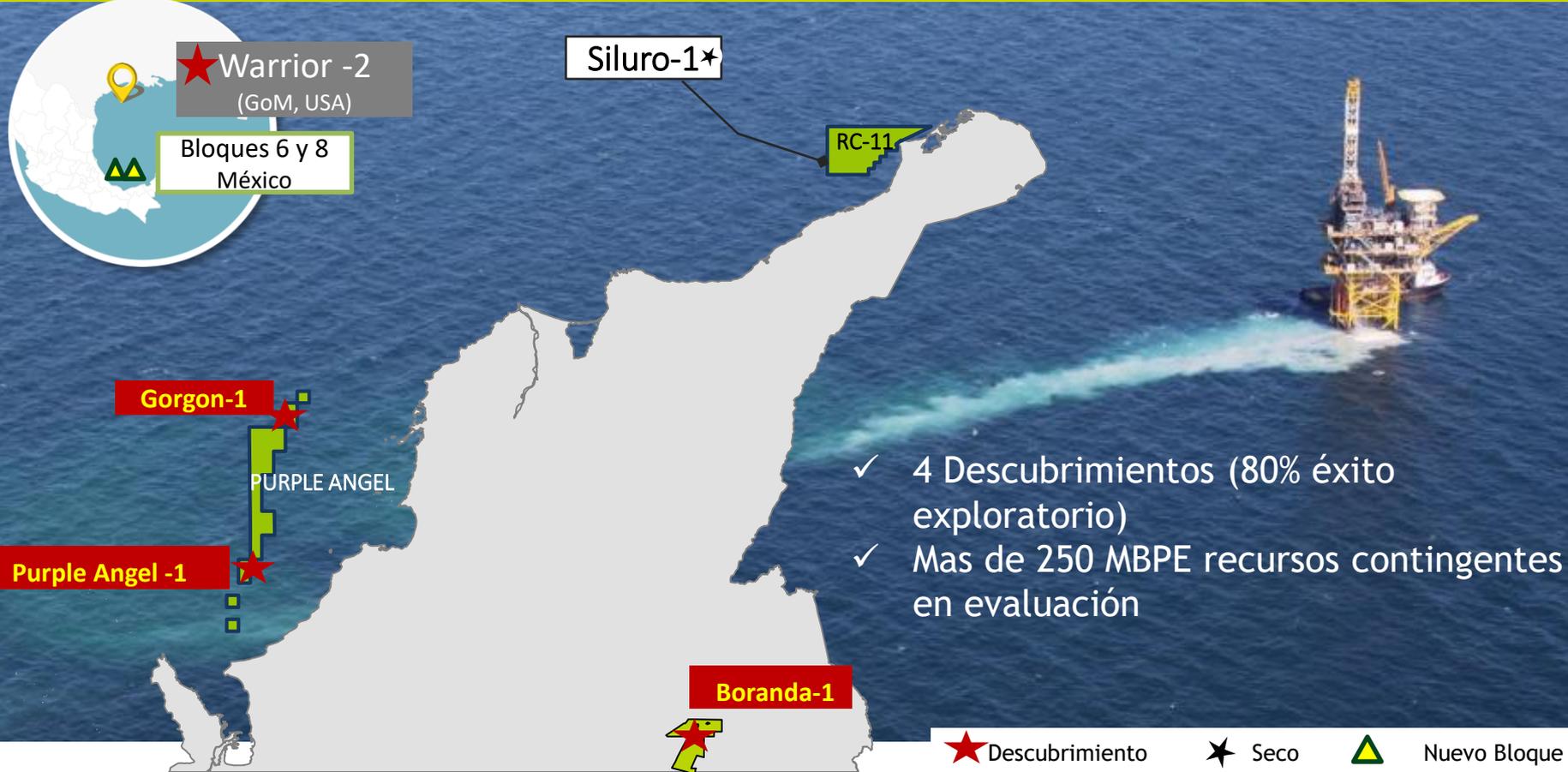


Consolidación de la
estructura organizacional

Personal con experiencia
internacional O&G
Arquitectura organizacional



EXITOSA ACTIVIDAD EXPLORATORIA CUMPLIENDO LO PROMETIDO



LO QUE VIENE EN EXPLORACIÓN



Explorar **17 pozos**

Alcanzar los objetivos de adicionar recursos contingentes

Ser operador offshore

Creer afuera con alianzas estratégicas

Sin incidentes operacionales y ambientales

Adquirir sísmica 2D y 3D

Inicio perforación offshore Brama-1
jul 9

446 Km² 3D offshore
Adquisición sísmica*
(Brasil)

Molusco-1
Primer pozo exploratorio offshore
operado por Ecopetrol
ago 15

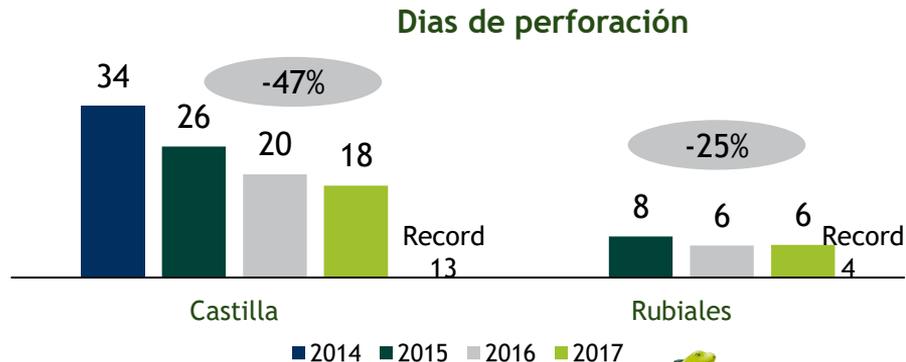
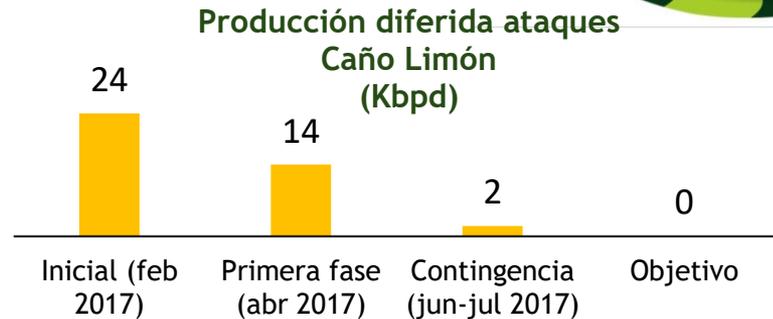
Ronda Brasil
sep-oct

* Fechas sujetas a la aprobación de licencias ambientales

PRODUCCIÓN CUMPLIENDO CON LA META

Producción primer semestre 2017 : 715 kbped

- ✓ Mayor actividad soporto declinación de campos
- ✓ Un año de operación exitosa en Rubiales y Cusiana
- ✓ Crecimiento en la producción de Hocol y Ecopetrol América



PROGRAMA DE RECOBRO

8 PILOTOS PASAN A EVALUACIÓN PARA EXPANSIÓN 2017 - 2018

FINALIZACIÓN PILOTOS ACTIVOS

	2017	2018	2019
1. Chichimene WF	◆		
2. Palogrande CEOR	◆		
3. Casabe CEOR	◆		
4. Dina T WF	◆		
5. Teca Steam		◆	
6. Yariguí CEOR		◆	
7. Apiay - Suria WF		◆	
8. Tisquirama WF		◆	
9. La Cira CEOR			◆
10. Orito WF			◆
11. Castilla WF			◆
12. Chichimene CEOR			◆

Inyección Polímeros en **Dina K:** de **Piloto a Proyecto de Expansión**

Resultado positivo en los pilotos de crudo pesado con WF de Chichimene y Castilla para inicio de expansión

Centro de Maduración de Proyectos apoyará la expansión de proyectos

Reevaluación de campos actuales para maximizar valor

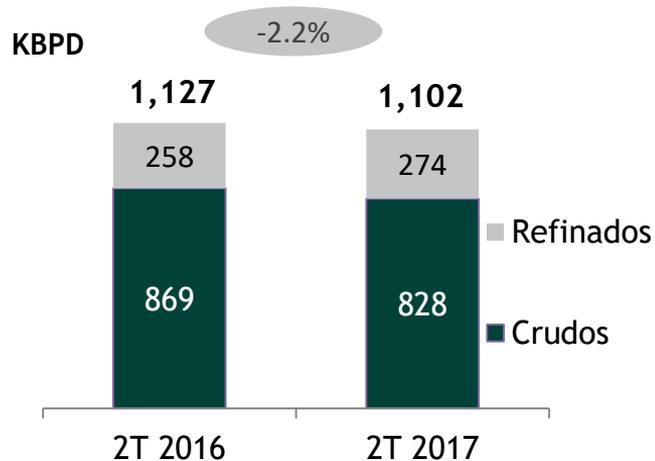


TRANSPORTE

EXCELENCIA OPERACIONAL



Volumen Transportado



 1er embarque de crudo con viscosidad > 500 cSt

 Inició bombeo de crudo y pruebas de estabilización operativa en San Fernando-Monterrey

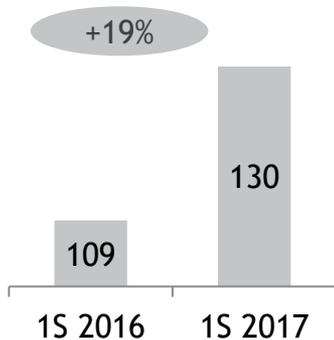
 Puesta en funcionamiento facilidades de dilución en Coveñas

REFINACIÓN

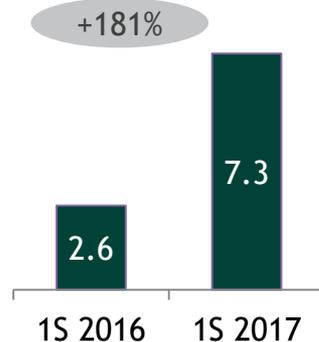
CONSOLIDANDO LA OPERACIÓN

REFICAR

Carga en Cartagena
(KBD)



Margen de Refinación Bruto
Cartagena (USD/Bl)

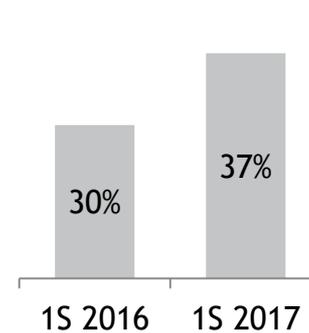


Unidad de alquiler estuvo en mantenimiento
28 de las 34 pruebas se completaron

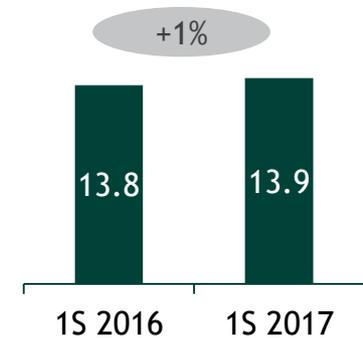
82%

BARRANCABERMEJA

Rendimiento destilados
medios en B/meja
(%)



Margen de Refinación Bruto
B/meja (USD/Bl)



MÁS EFICIENTE: Un 7% mas de
conversión de productos valiosos vs el 1S
2016

MAYORES INGRESOS

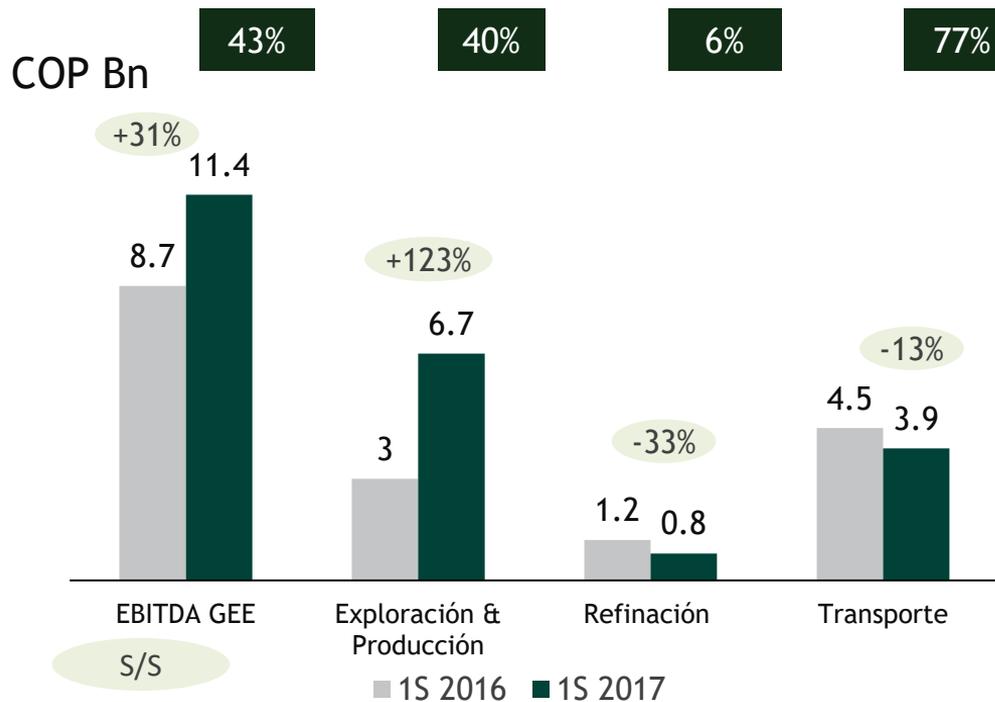
IMPACTO FAVORABLE ESTRATEGIA COMERCIAL

COP Bn

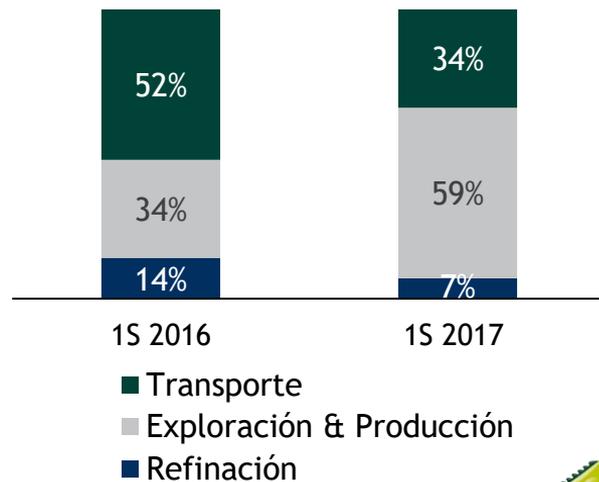


EBITDA

BENEFICIOS COMPAÑÍA INTEGRADA



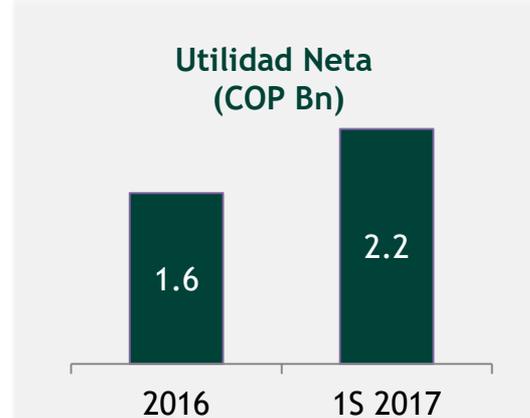
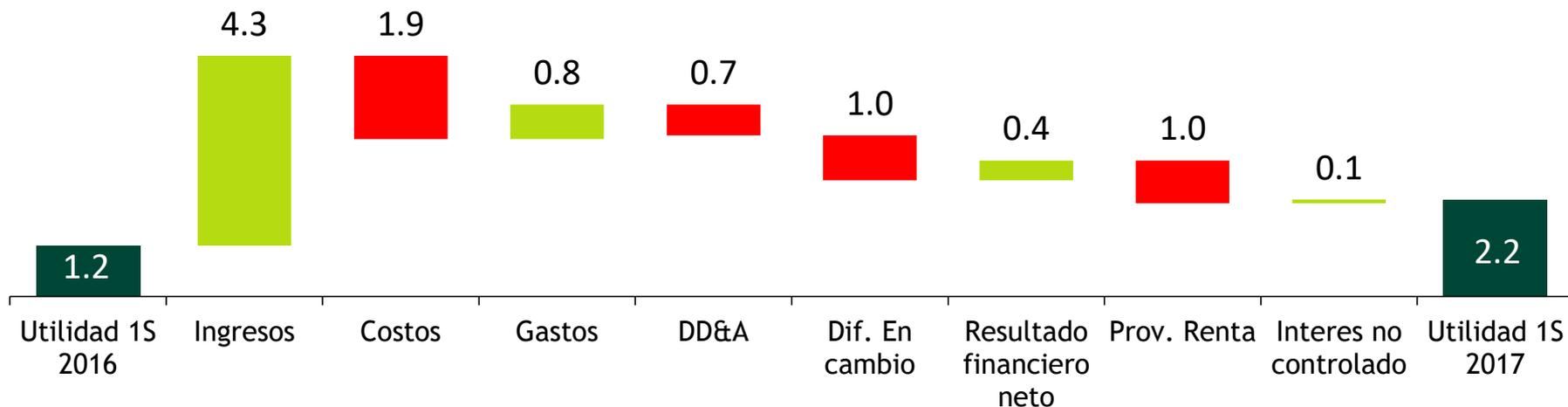
PARTICIPACIÓN EBITDA POR SEGMENTO



UTILIDAD 1S 2017

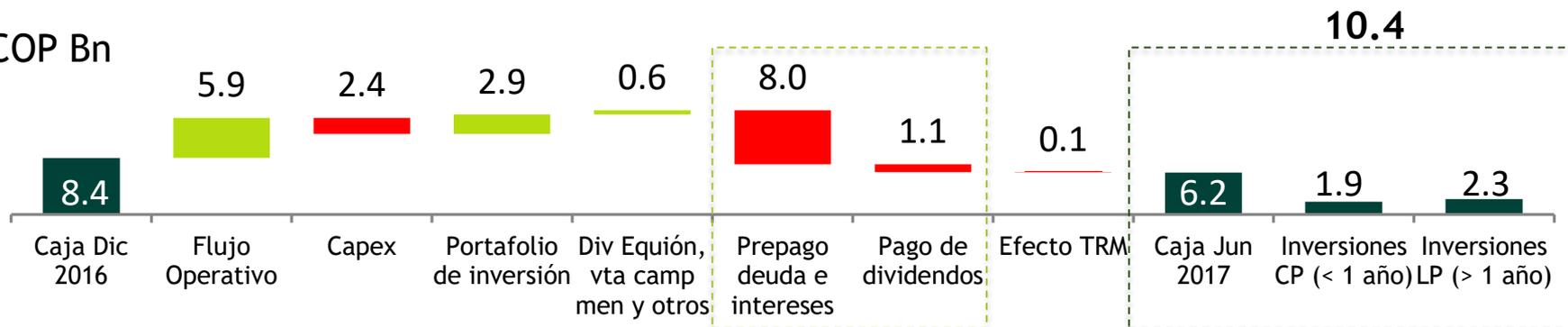
MAYOR A UTILIDAD 2016

COP Bn
(Variación entre semestres)

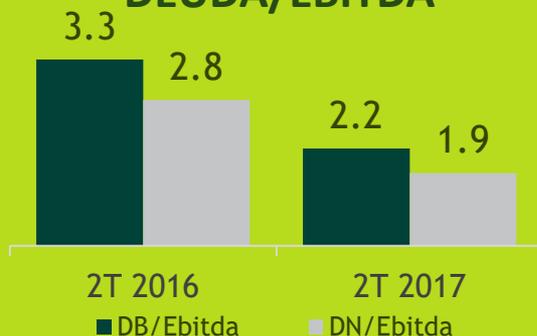


GENERANDO CAJA LISTOS PARA CRECER

COP Bn



DEUDA/EBITDA



Prepago de crédito **redujo deuda** en **12.9%** vs. 1T 2017

Retorno para los accionistas con el pago de dividendos



Q&A

