



RESULTADOS OPERATIVOS Y FINANCIEROS

Primer Trimestre 2019
7 de mayo de 2019



ecopetrol

An oil rig structure is shown against a blue sky with white clouds. In the bottom left corner, there is a white line-art illustration of a smiling fish with bubbles coming out of its mouth.

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



Felipe Bayón
Presidente



Alberto Consuegra
VP Ejecutivo Operativo



Jaime Caballero Uribe
VP Corporativo de Finanzas



Jorge Osorio
VP Desarrollo y Producción



Jorge Arturo Calvache
VP Exploración



Tomás Hernández
VP Refinación y Procesos Industriales



Ana Milena Lopez
VP Financiera Cenit



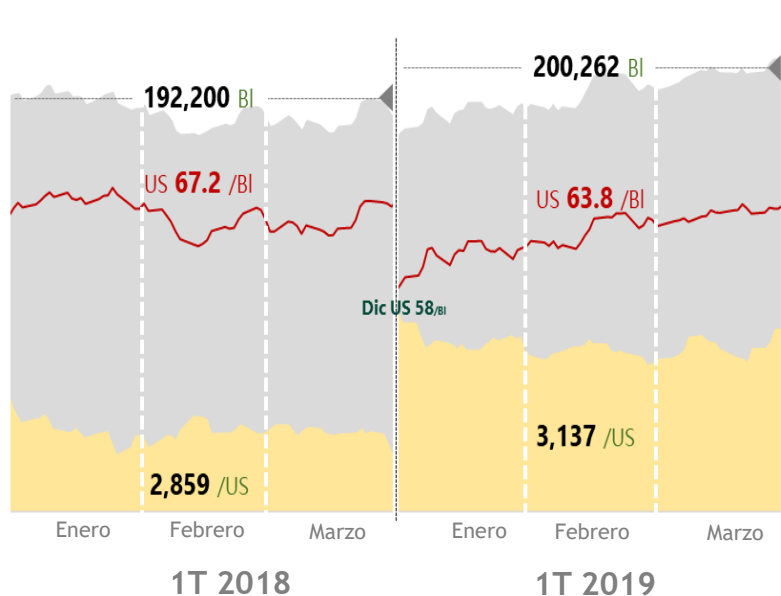
María Catalina Escobar
Gerente de Mercado de Capitales



ENTORNO DE MERCADO

RESULTADOS 1T 2019

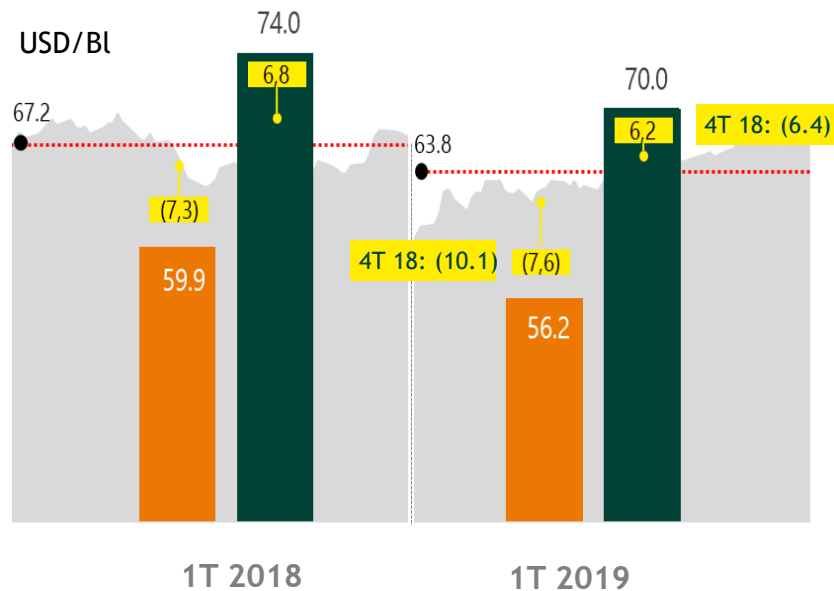
Relación Brent - Peso



■ Brent Peso - Brent ■ TRM

Indicador Brent / Peso fortalecido por mayor TRM

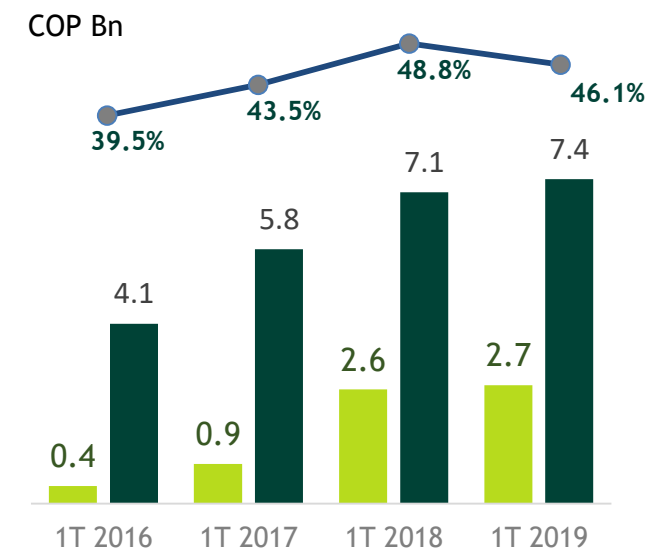
Canasta de precios



■ Histórico Brent - - - ̄ Brent ■ Crudos ■ Productos ■ Diferencial

- **Diferencial canasta:** mayor oferta de crudos EE.UU + recorte de OPEP crudos medianos y pesados
- **Diferencial productos:** ↓ en Gasolinas y Nafta por sobreoferta global de inventarios

Resultados financieros



■ Ebitda ■ Utilidad ● Margen EBITDA

Mejor Utilidad y EBITDA 1T de los últimos cuatro años

SÓLIDOS RESULTADOS OPERATIVOS QUE APALANCAN NUESTRAS METAS



Producción

kbped

728

Campañas de Perforación
Programa de Recobro

YNC* Informe de la comisión de expertos



Transporte

Volumen de crudo transportado
1T2019 vs 1T2018

↑ 10.6%

Menor número de atentados a
la infraestructura de
oleoductos
1T2019 vs 1T2018

↓ 49%



Exploración

Éxito Exploratorio

33%

Firma de contratos E&P** Caribe Colombiano
COL-5 Ecopetrol 100% - Operador
GUA OFF-1 Ecopetrol 50% - Repsol 50% - Operador



Refinación

Composición Carga Crudos
Nacionales Refinería de Cartagena

↑ 87%

Impacto en la carga total de la
refinería de Barrancabermeja
por mantenimiento programado

↓ 9%

*Yacimientos no convencionales **Exploración y Producción

SOSTENIBILIDAD, CRECIMIENTO Y GENERACIÓN DE VALOR INTEGRADO



Exploración y Producción

ESTRATEGIA EXPLORATORIA 2019

ADICIÓN DE RESERVAS A CORTO Y MEDIANO PLAZO



GUA OFF-1

BRASIL-PRESAL
COMPRA DE SÍSMICA



10,374 km² 3D
2,660 Km 2D



Perforación de pozos cerca a infraestructura existente

Jaspe-8 (exitoso) cerca a campo Quifa
Andina Norte-1 (en perforación) cerca a campo Capachos



Exploración offshore en Colombia

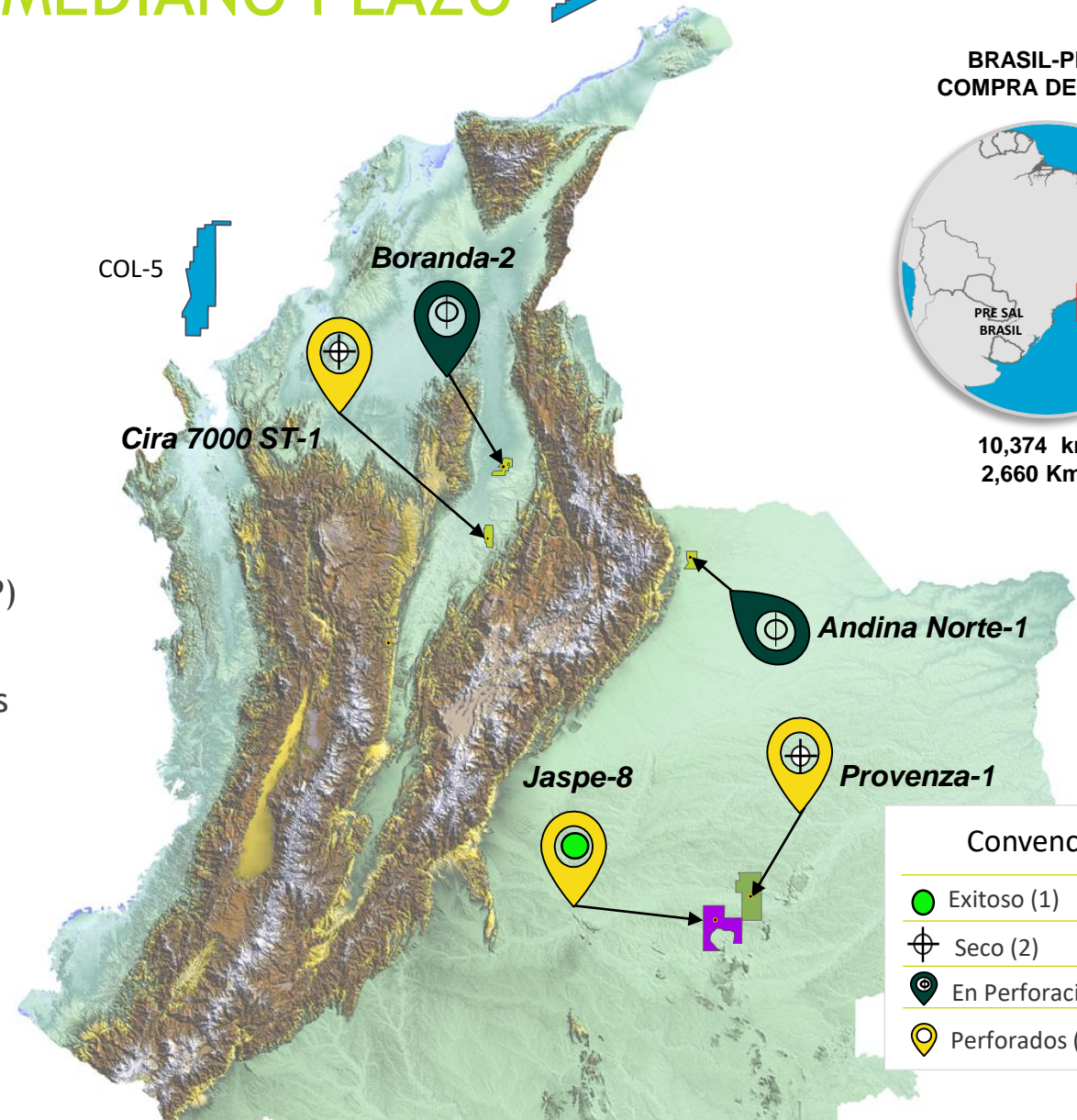
Firma de Contratos de Exploración y Producción: COL-5 (100% ECP) y GUA OFF-1 (50% Repsol Operador, 50% ECP)

Preparación del Data Room* para los bloques Purple Angel, Fuerte Sur y Col-5, para atraer socios estratégicos



Internacionalización

Compra de 2,660 km 2D y 10,374 Km² 3D en las cuencas de Santos y Campos en Brasil



Convenciones

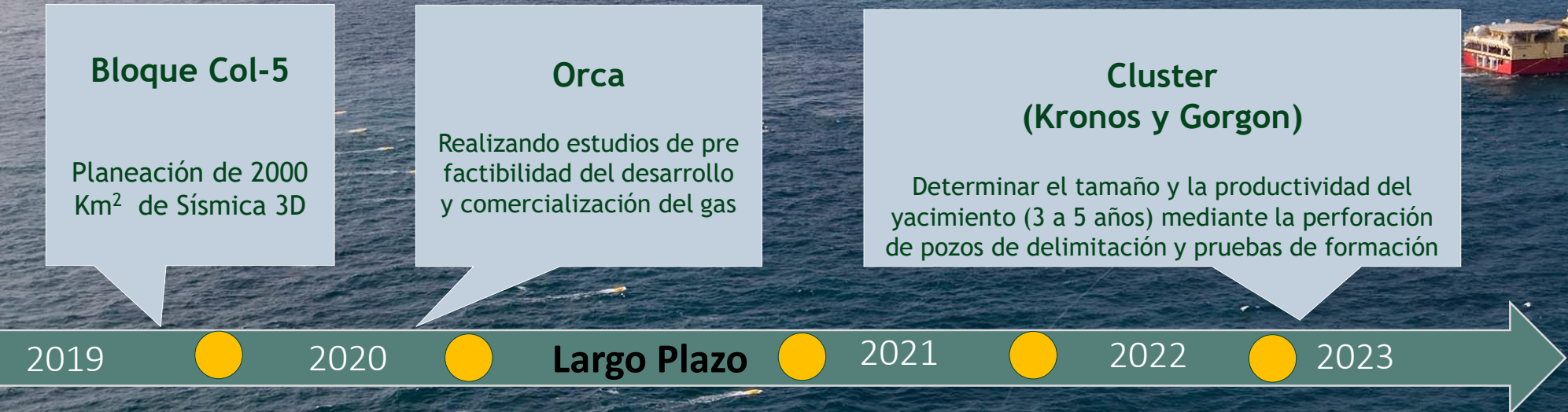
- Exitoso (1)
- ⊕ Seco (2)
- ⊕ En Perforación (2)
- ⊕ Perforados (3)

* Información técnica y comercial de áreas de interés para negocios o inversión.

MADURANDO POTENCIAL EN COLOMBIA



ONSHORE
Exploración cercana a campos de producción, incorporación de reservas en menor tiempo.



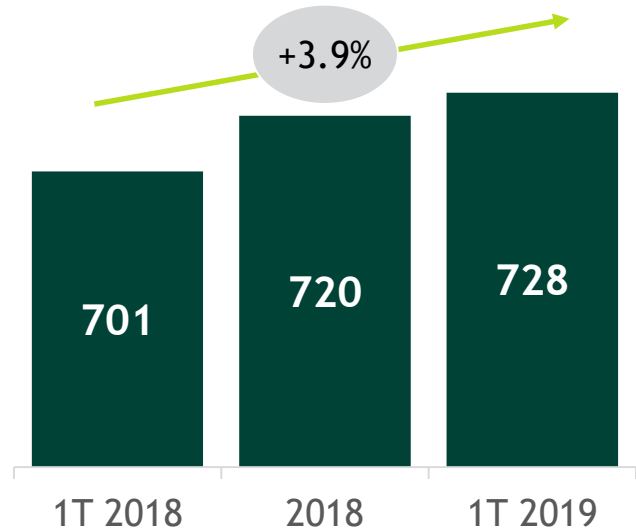
OFFSHORE
Confirmar materialidad de los descubrimientos y consolidar el desarrollo del mercado de gas del Caribe offshore



PRODUCCIÓN

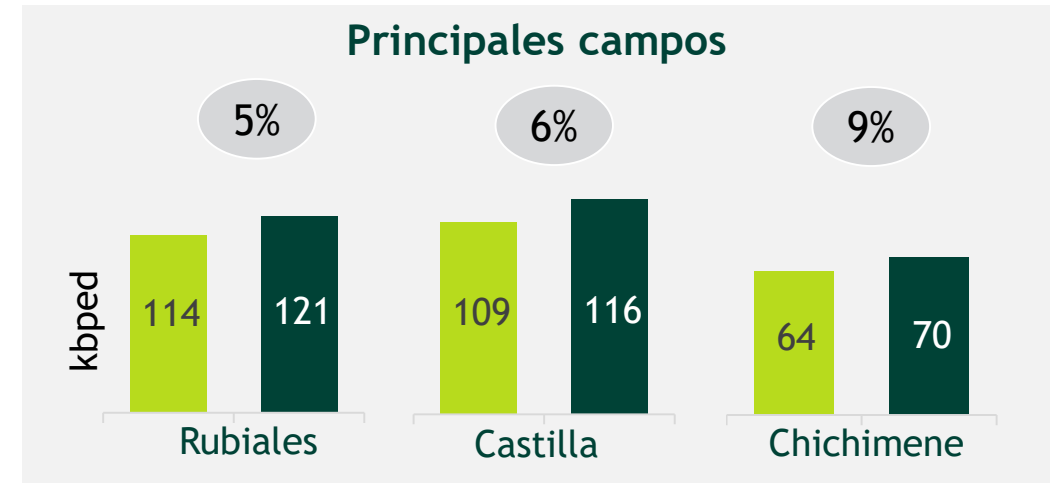
CRECIENDO EN LÍNEA CON EL RETO 2019

Producción (kbped)

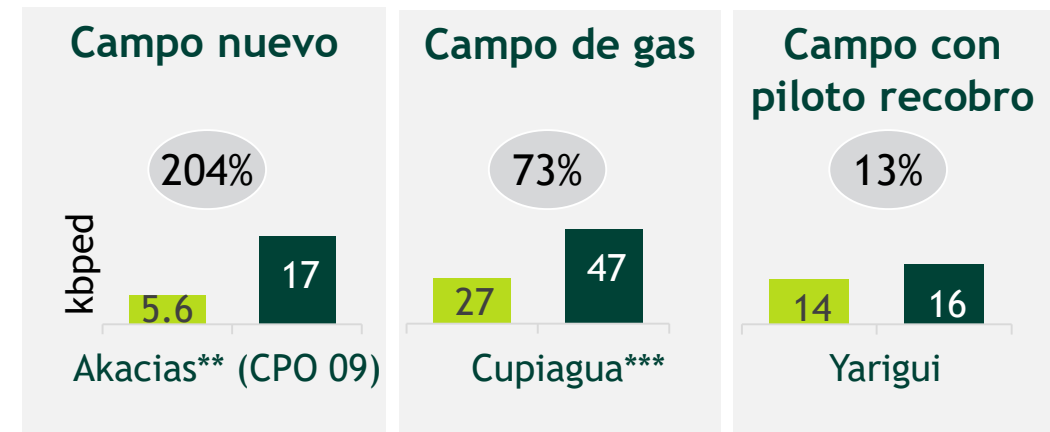


- Producción de gas aumentó 6.8% por mayor comercialización frente 1T 2018
- Producción en filiales aumento 4.5% frente 1T 2018
- Programa de Recobro contribuyó con el 30%* de la producción del trimestre

Diversos tipos de campos en crecimiento



■ 1T 2018 ■ 1T 2019



*Recobro: Crecimiento por inclusión de pilotos en fase de expansión y mejor comportamiento.

**Akacias: producción total, Ecopetrol participa con el 55%

***Cupiagua: Mayor crecimiento debido al efecto de i) mayores ventas de gas y ii) mantenimientos del campo en el 1T 2018

Transporte

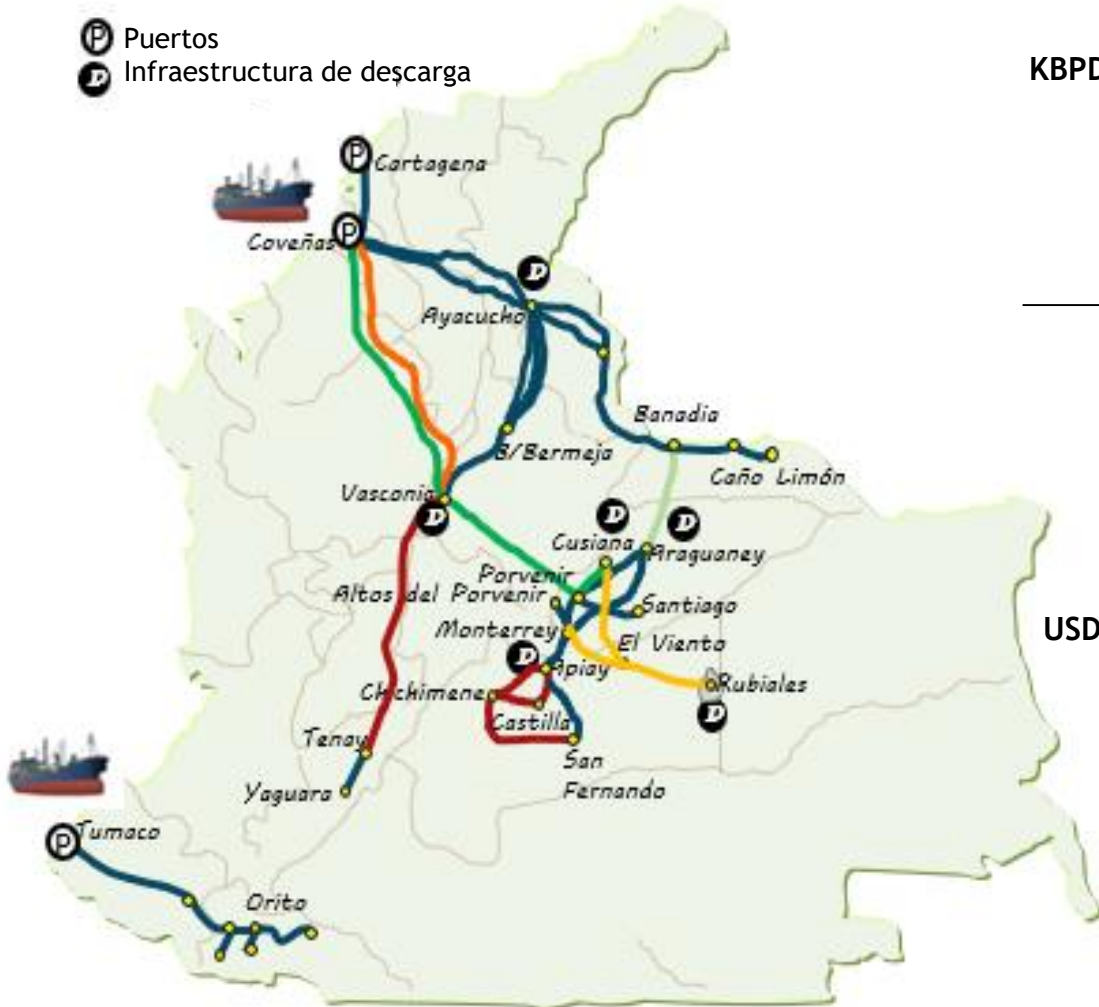


TRANSPORTE

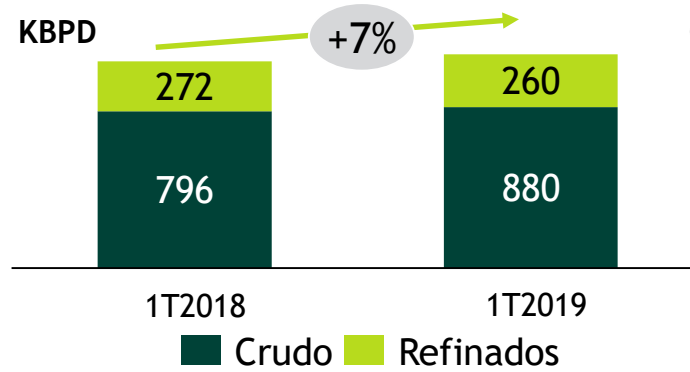
CRECIMIENTO RENTABLE



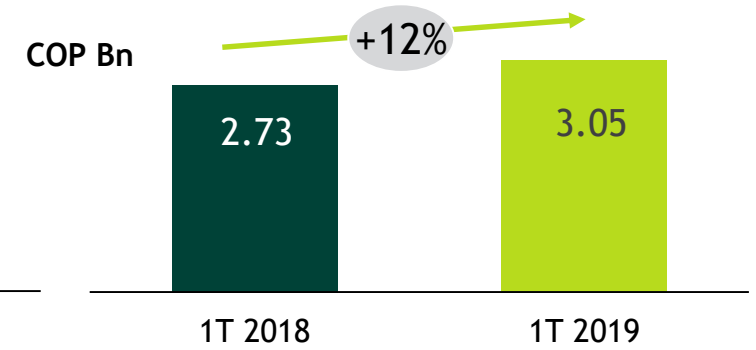
P Puertos
D Infraestructura de descarga



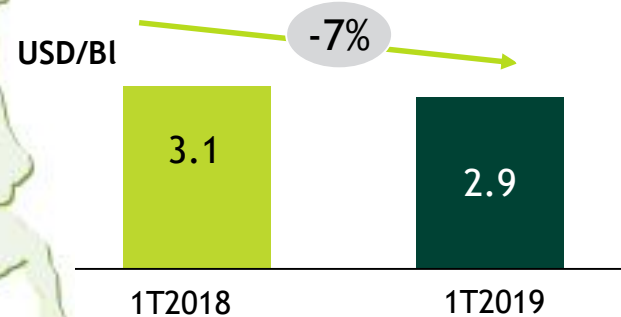
Volumen Transportado



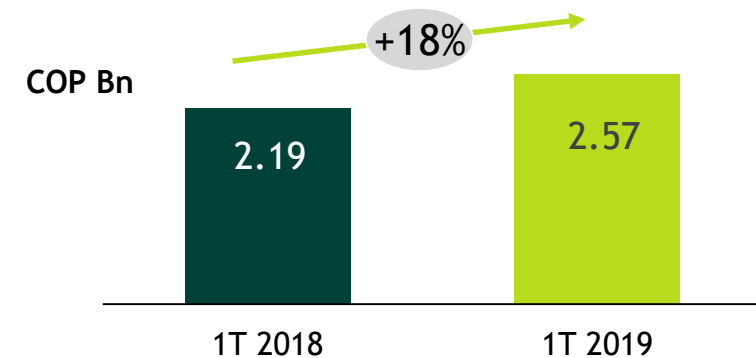
Ingresos



Costo Barril Transportado



EBITDA



Refinación



Foto: Refinería de Cartagena

REFINERÍA DE BARRANCABERMEJA

CULMINACIÓN MANTENIMIENTO HIDROTRATADORA DIÉSEL



Primera parada

desde su entrada en operación en 2010

Objetivo

Cambio de catalizador e inspección de equipos

Detalle



Cero accidentes



Equipos intervenidos:
29 intercambiadores
4 torres
17 tambores
2 reactores
2 hornos



1,128 trabajadores (pico alto) y
150 en la etapa de arranque

Beneficios:



Aseguramiento de la calidad de diésel en contenido bajo de azufre < 15 ppm



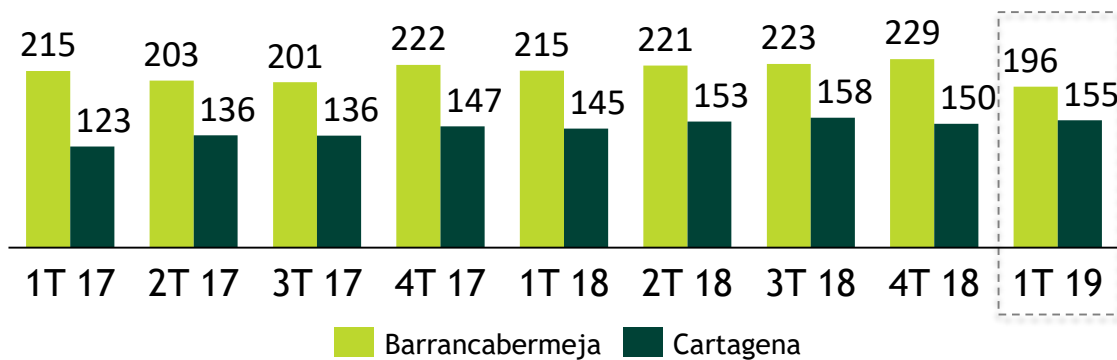
Alistamiento para aprovechar futuros beneficios de regulación IMO* 2020



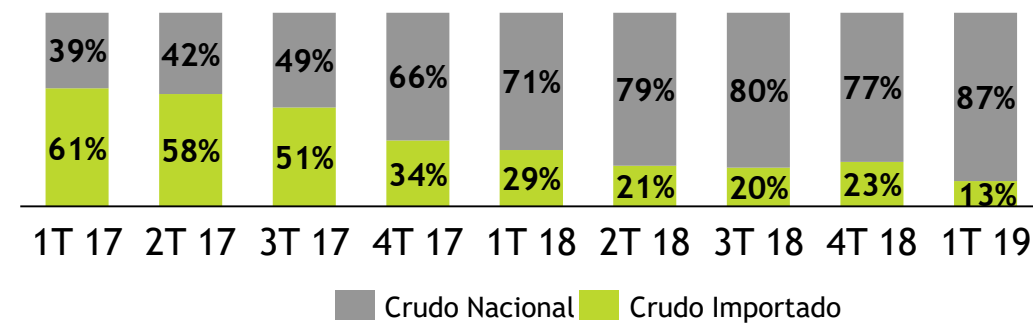
REFINACIÓN

COMPROMETIDOS CON LAS METAS

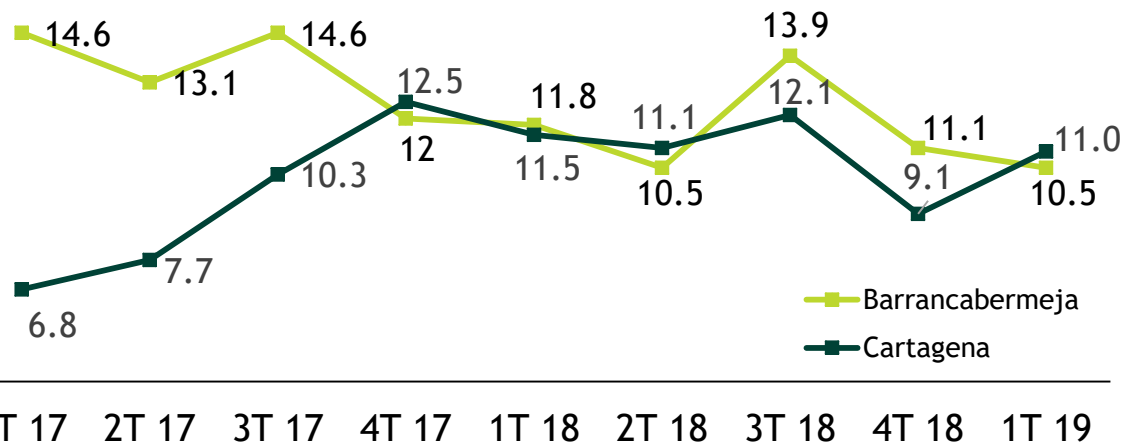
Carga (kbd)



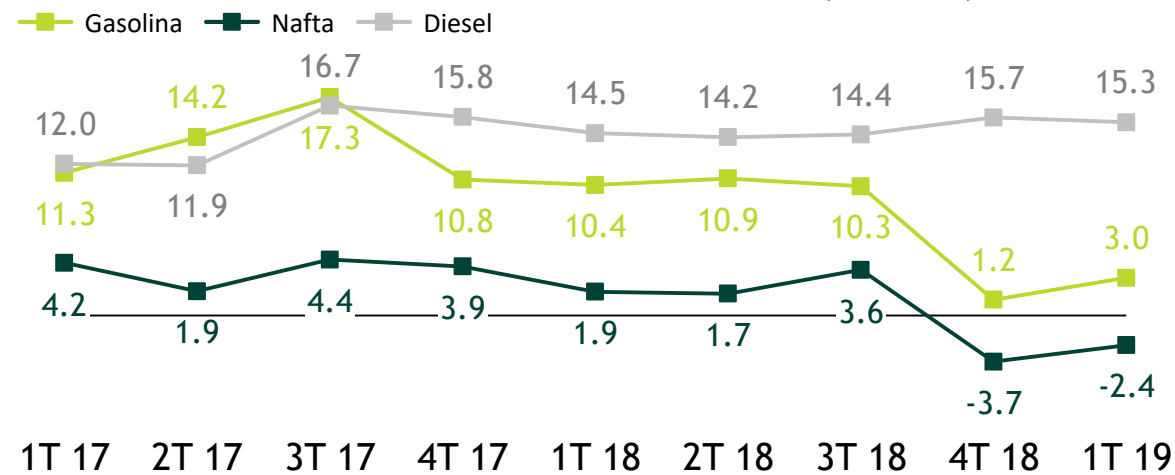
Composición Carga - Cartagena



Margen Bruto (USD/BI)



Diferenciales de Precios vs. Brent (USD/BI)



Resultados Financieros

Friday, Feb 19
SET
Open: 1,295.01
High: 1,320.23
Low: 1,278.48
Close: 1,319.19
Volume: 5,729,430
Bid: 1,292.8258
Ask: 1,293.5537
Bid-Ask: 1,332.7269
Dividend Yield: 5.3502
P/E Ratio: 3.5601
Market Cap: 1.7901
Beta: 62.6032



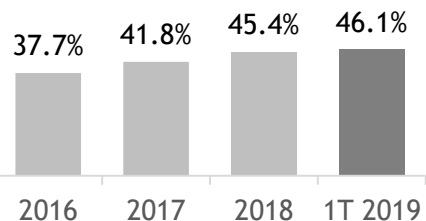


RESULTADOS FINANCIEROS

ENFOCADOS EN EL CRECIMIENTO RENTABLE

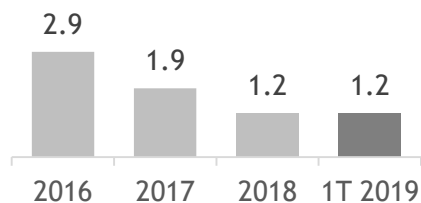
Margen EBITDA

46.1%



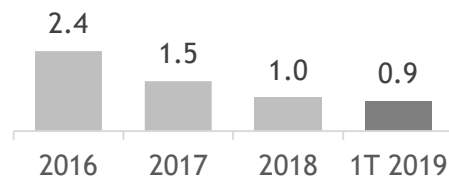
Deuda Bruta / EBITDA*

1.2x

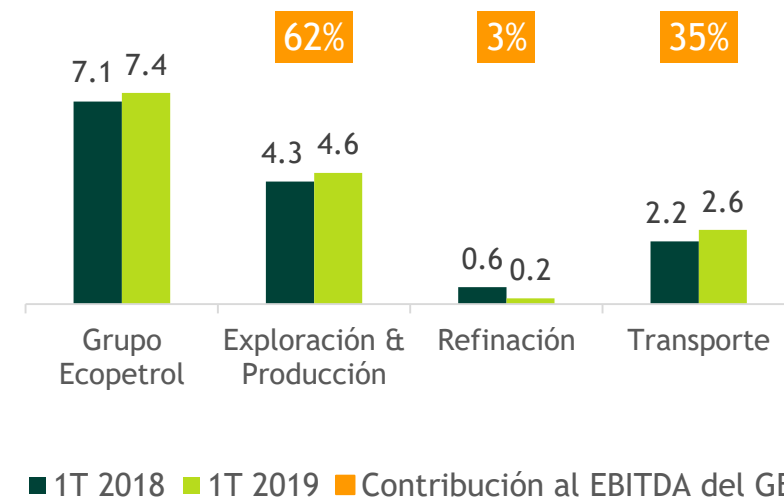


Deuda Neta / EBITDA*

0.9x

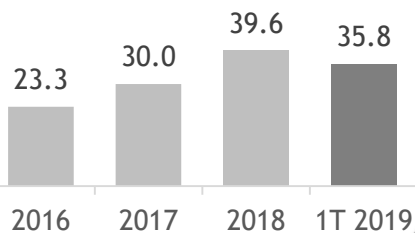


EBITDA POR SEGMENTO (COP Bn)



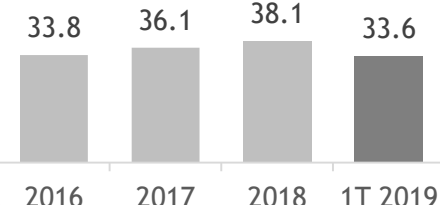
EBITDA / BI**

35.8 USD/BI



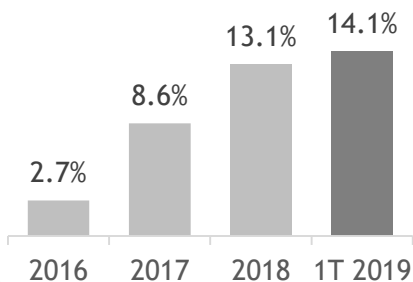
Breakeven de Utilidad neta

33.6 USD/BI



ROACE***

14.1%



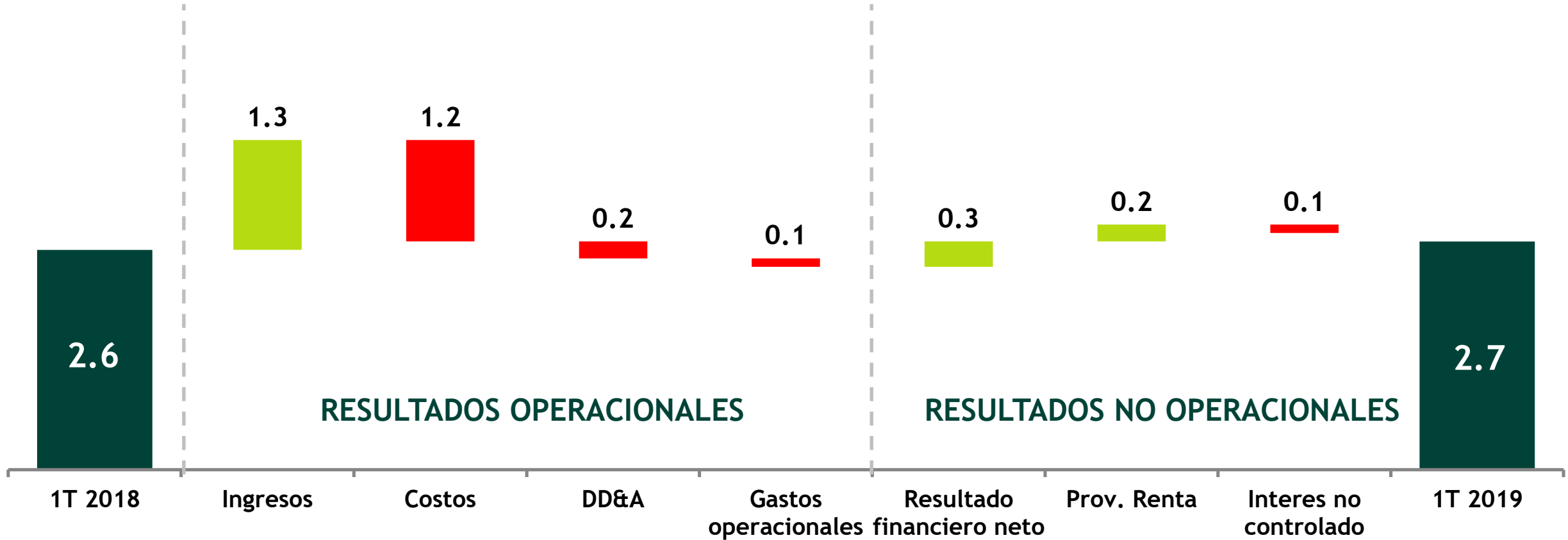
*EBITDA calculado de los últimos 12 meses **Normalizado TRM; ***ROACE = Utilidad Operativa después de Impuestos / Capital Empleado (Cifra en pesos)



UTILIDAD 1T 2019

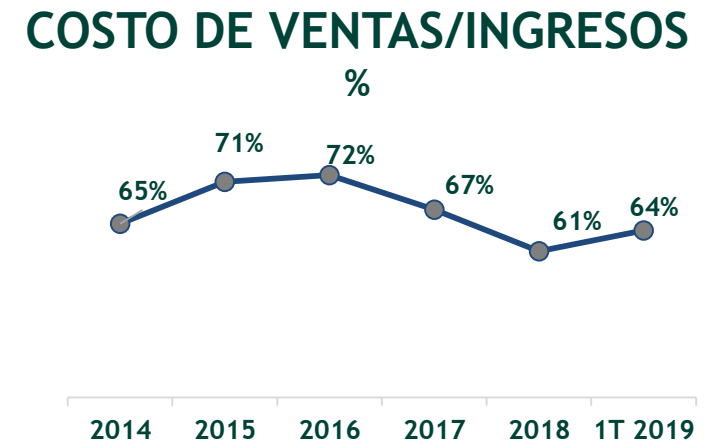
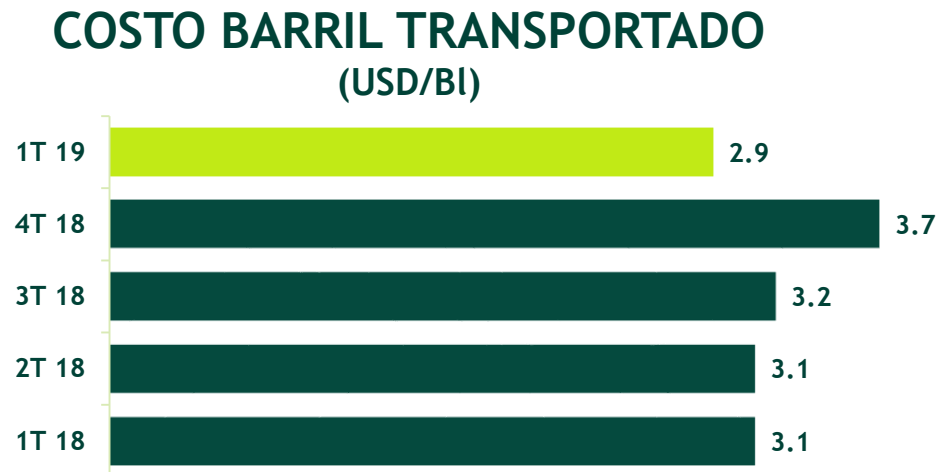
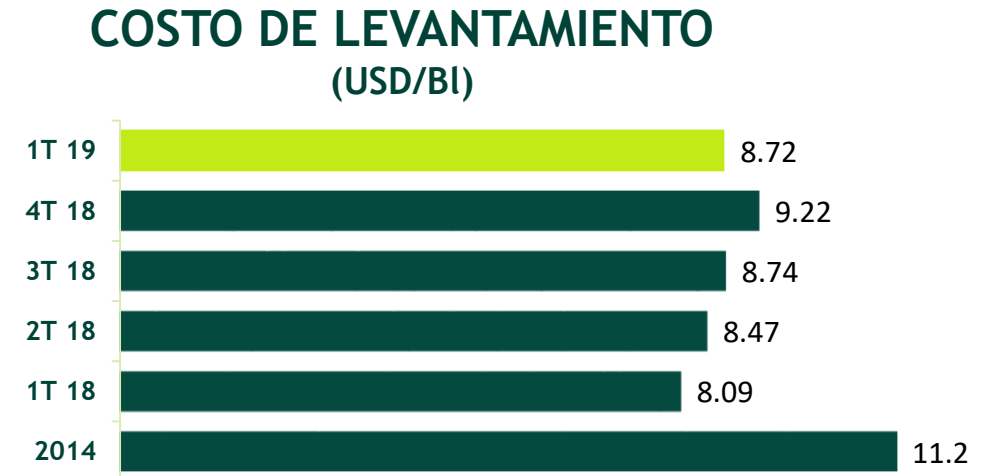
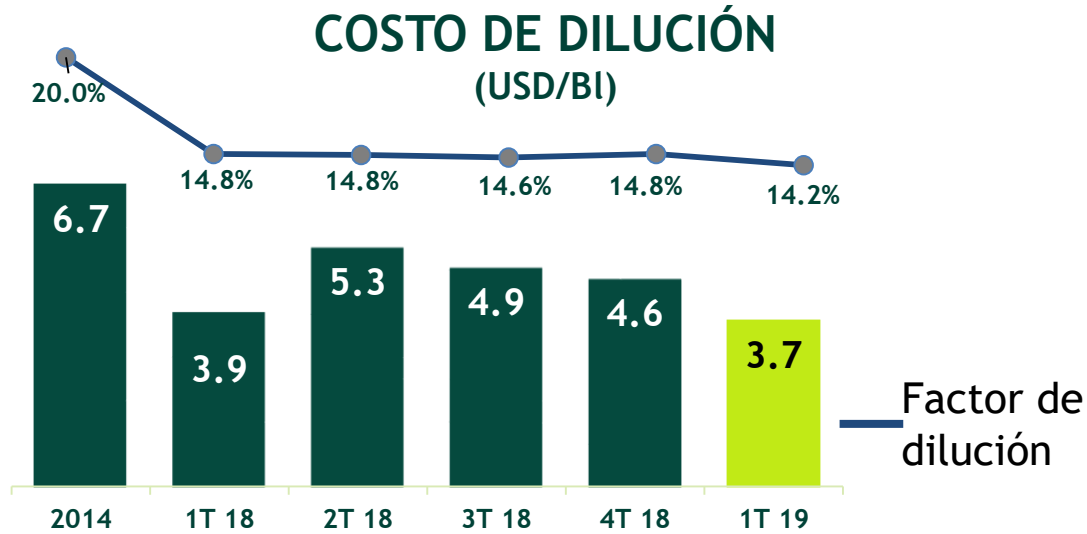
SUPERANDO RESULTADO AÑO ANTERIOR

COP Bn
(Variación entre periodos)



EFICIENCIAS

APALANCANDO UN CRECIMIENTO SOSTENIBLE

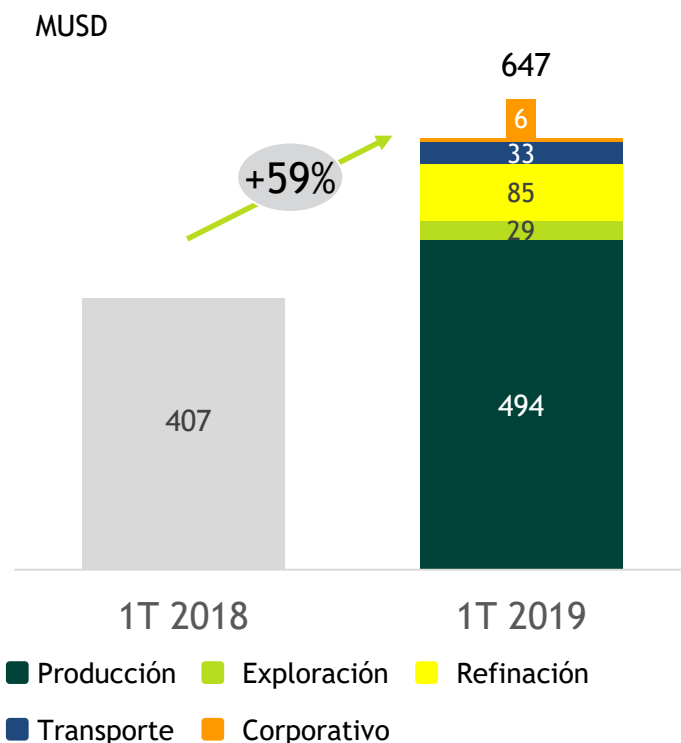




AVANCE INVERSIONES 2019

CRECIENDO CON EFICIENCIA

CAMBIO DE TENDENCIA EN INVERSIONES



INVERSIONES QUE APALANCAN LA ESTRATEGIA



Perforación Desarrollo:

- 158 pozos perforados y completados
- Producción incremental

Exploración:

- Compra de sísmica 2D y 3D en Brasil
- 3 pozos perforados

- YNC: Start-up* primeros 7 pilotos cuenca del Valle Medio del Magdalena
- Programa de Transformación Digital y Estudios ICP (Instituto Colombiano de Petróleo)

- Inversión orientada a asegurar confiabilidad, integridad, estándares de desempeño y eficiencia en la operación

*Inicio etapa de maduración del proyecto

Emergentes: Inversiones asociadas a oportunidades con impacto en el mediano y largo plazo que contribuyen a la palanca de crecimiento o competitividad del grupo empresarial

Q&A



PARTICIPANTES Q&A



Felipe Bayón
Presidente



Alberto Consuegra
VP Ejecutivo



Jaime Caballero Uribe
VP Corporativo de Finanzas



Jorge Osorio
VP Desarrollo y Producción



Pedro Manrique
VP Comercial y Mercadeo



Tomás Hernández
VP Refinación y Procesos Industriales



Ana Milena Lopez
VP Financiera Cenit



Anibal Fernández de Soto
VP Desarrollo Sostenible



Jorge Arturo Calvache
VP Exploración



Juan Manuel Rojas
VP Corporativo de Estrategia y Nuevos Negocios