



Resultados 4T y Año 2018

Fortaleza Operativa y Financiera



Febrero, 2019



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



Rafael Guzmán
VP Desarrollo



Jaime Caballero Uribe
VP Corporativo de Finanzas



Jorge Arturo Calvache
VP Exploración



Alberto Consuegra
Presidente de Cenit (E)



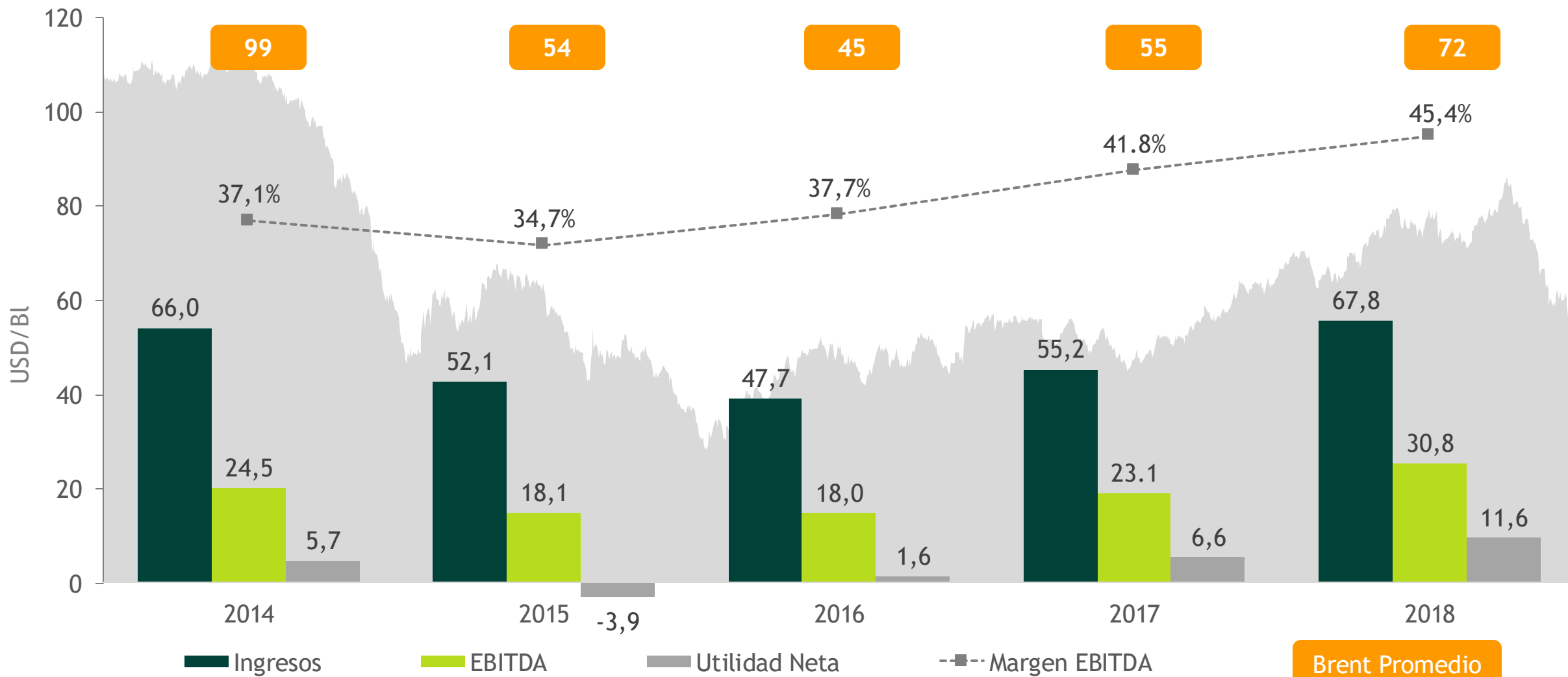
Tomás Hernández
VP Refinación y Procesos
Industriales



María Catalina Escobar
Gerente de Mercado de
Capitales

RESULTADOS FINANCIEROS

LOS MEJORES DE LOS ÚLTIMOS 5 AÑOS

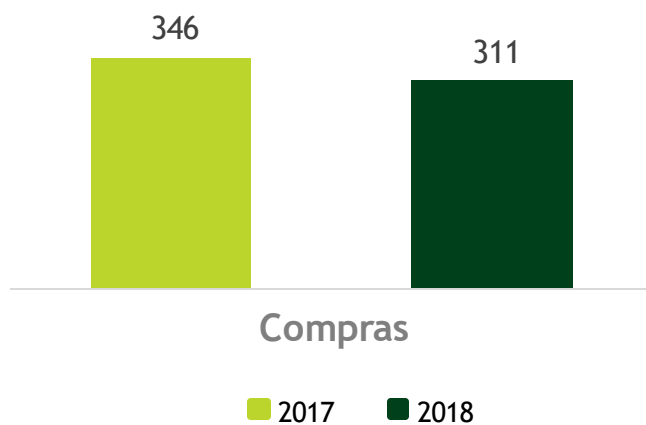


Ingresos, EBITDA y Utilidad Neta en billones de pesos; Brent promedio (anual) en USD/Barril

APALANCADOS EN UN MEJOR ENTORNO DE MERCADO

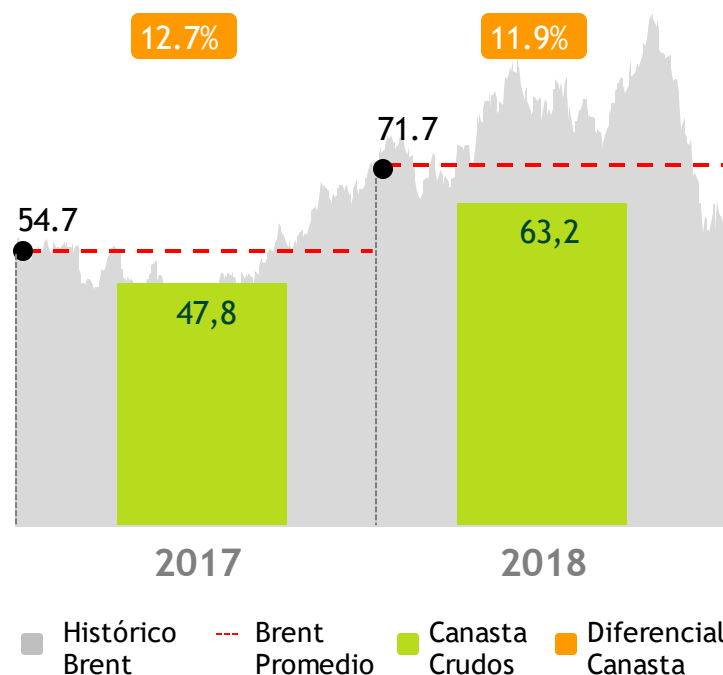


Volúmenes (kbped)



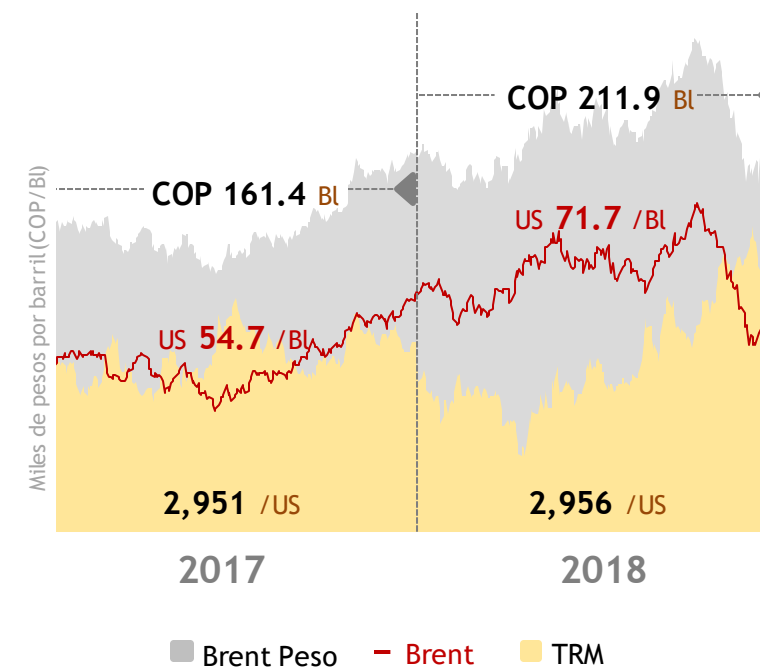
Sustitución de compras e importaciones por mayor producción propia

Gestión Comercial



Mejor precio de realización por estrategia comercial

Relación Brent - Peso



Los indicadores del mercado ayudan a impulsar los resultados del año

HITOS OPERATIVOS 2018

CUMPLIENDO NUESTRAS PROMESAS DE VALOR



IRR*



129%

Meta: 100%

Producción



720 kbped

Meta: 715 - 725

Pozos
Exploratorios



17

Meta: 12

Carga
Refinerías



373 kbpd

Meta: 350 - 375

Segmento de Transporte

**Entrada en Operación de Sistemas:
San Fernando Apiay y P-135**

Entrada al Pre-Sal Brasileño y Expansión en Golfo de México

Fortaleciendo el portafolio exploratorio en zonas
de alto potencial

Incorporación de Reservas

Incorporamos 307 MBPE en reservas 1P,
alcanzando un nivel de 1,727 MBPE

Comprometidos con Colombia

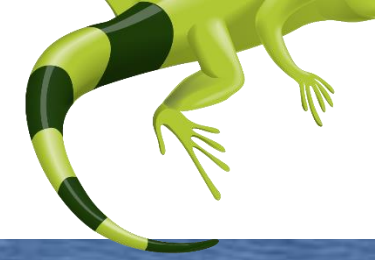
Entregamos combustibles más limpios para el país

EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN



EXPLORACIÓN

FORTALECIENDO EL PORTAFOLIO INTERNACIONAL



GOLFO DE MÉXICO DE LOS ESTADOS UNIDOS

Ronda GOM - Lease Sale 251

- ✓ Adjudicación a Ecopetrol America de los Bloques Green Canyon 404, 405, 448, 492
- ✓ Localizados en el Golfo de México de los Estados Unidos



60.075 Km
COMPRA



11.009 Km²
COMPRA

Bloque Pau-Brasil



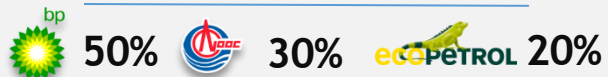
874 Km
COMPRA



5.441 Km²
COMPRA

- ✓ Localizados en la Cuenca de Santos: Una de las cuencas más prolíficas en el mundo
- ✓ Alta materialidad
- ✓ Crecimiento del portafolio
- ✓ Socios estratégicos con alta experiencia en el *offshore*

CONSORCIO

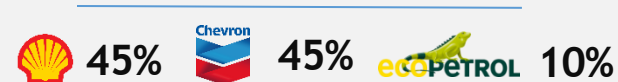


Bloque Saturno*



PRE-SAL BRASILEÑO

CONSORCIO



* Pendiente de aprobación por parte de la ANP

EXPLORACIÓN

INVIRTIENDO EN COLOMBIA



17 Pozos

12 Exploratorios - 5 Delimitadores
Tasa de éxito: 46%



>250 MBOE

Recursos descubiertos por delimitar



Expansión Offshore Colombia

Incremento de participación de Ecopetrol de 50% al 100% en los bloques Fuerte Sur, Col-5 y Purple Angel



Incremento de Producción

Descubrimientos en pruebas extensas alcanzó 3,500 bped (Neto Ecopetrol): Bullerengue, Infantas Oriente-1, Rex NE, Cosecha C-01, Andina y Jaspe 6D

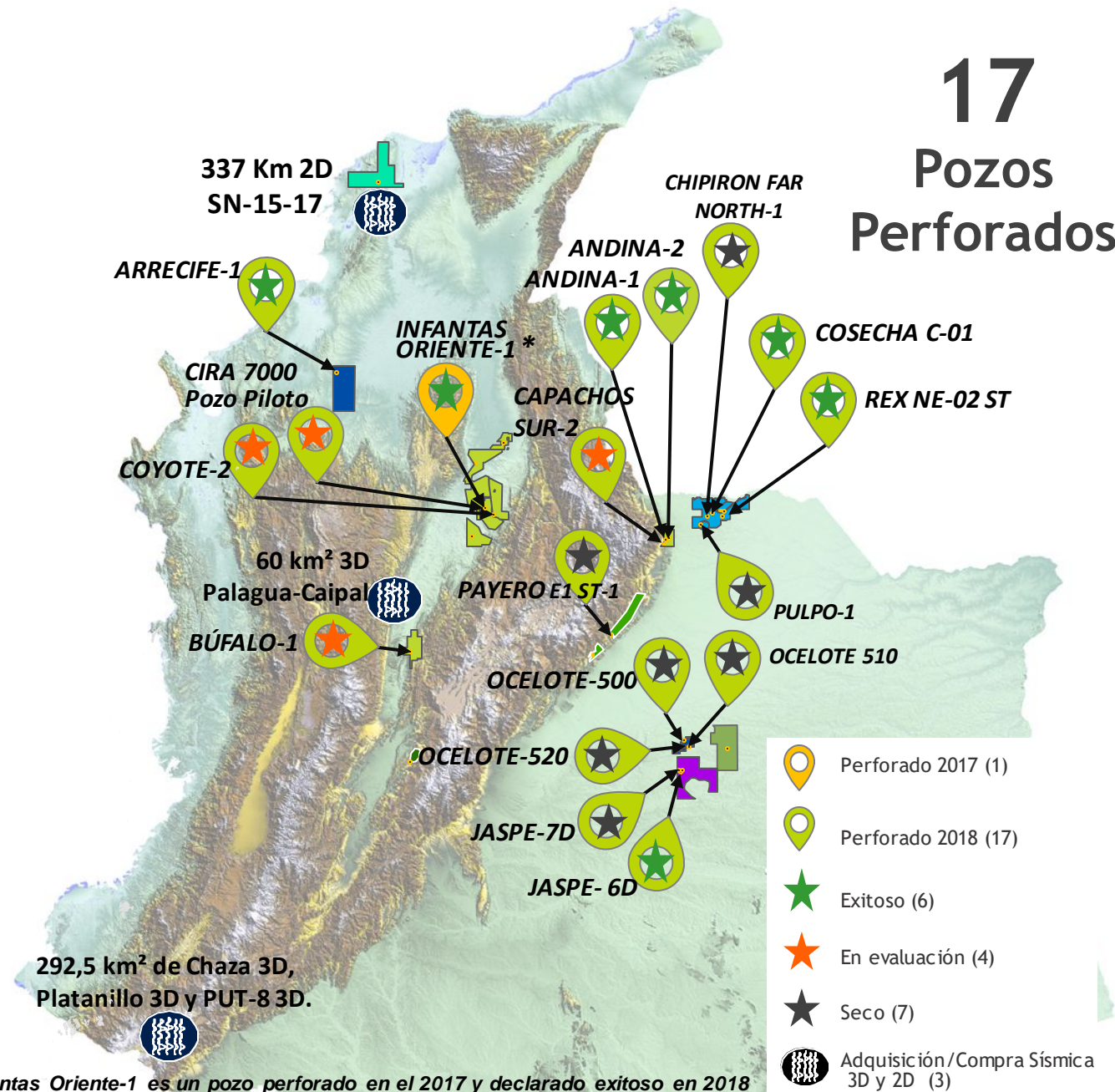


Adquisición - Compra de Información Sísmica

Compra de 61.287 km 2D y 16.803 Km² 3D en Colombia, México y Brasil

17

Pozos Perforados



* Infantas Oriente-1 es un pozo perforado en el 2017 y declarado exitoso en 2018



BALANCE DE RESERVAS 2018

CONTINUAMOS CON LA SENDA DE CRECIMIENTO

Reservas Probadas Incorporadas
307 MBPE

Índice de Reemplazo de Reservas más alto de los últimos 4 años
129%

Aumento de la Vida Media de las Reservas
7.2 años



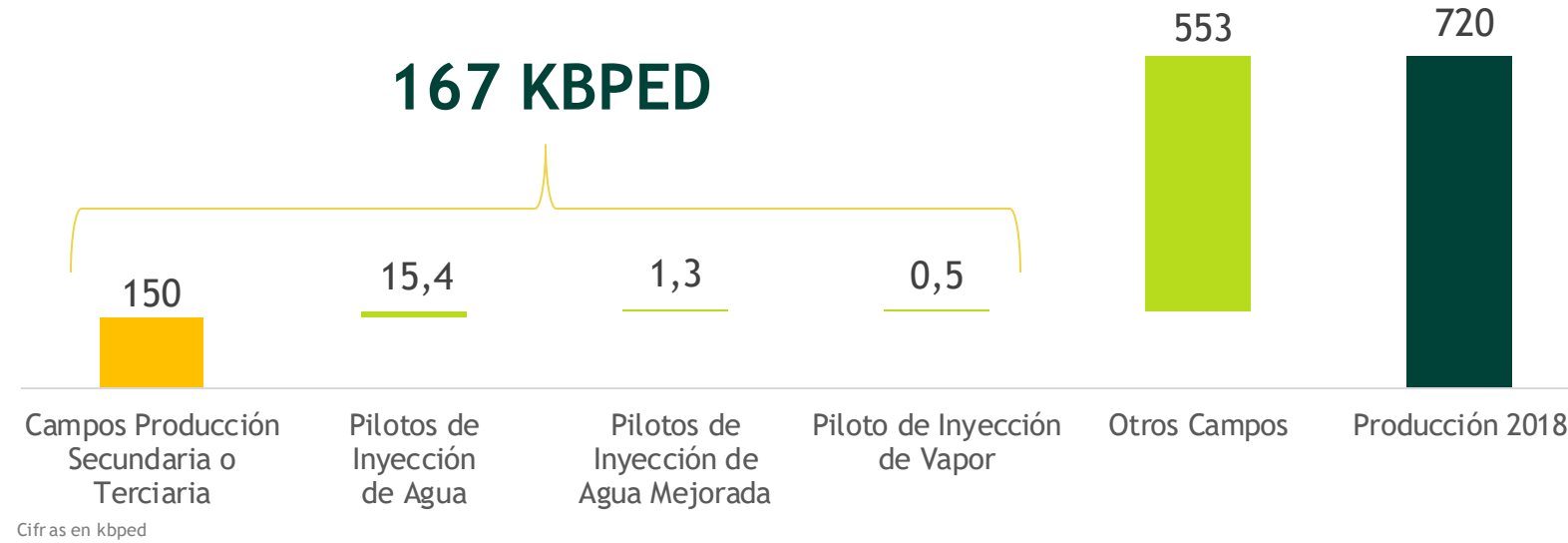
✓ **Contribución histórica del Programa de Recobro Mejorado**

✓ **La mayor incorporación por Extensiones y Descubrimientos de los últimos 5 años**



PROGRAMA DE RECOBRO MEJORADO

EXITOSOS RESULTADOS



23%
Contribución del Programa de Recobro a la Producción

PROYECTOS DE INYECCIÓN SOPORTAN INCREMENTO EN FACTOR DE RECOBRO Y RESERVAS



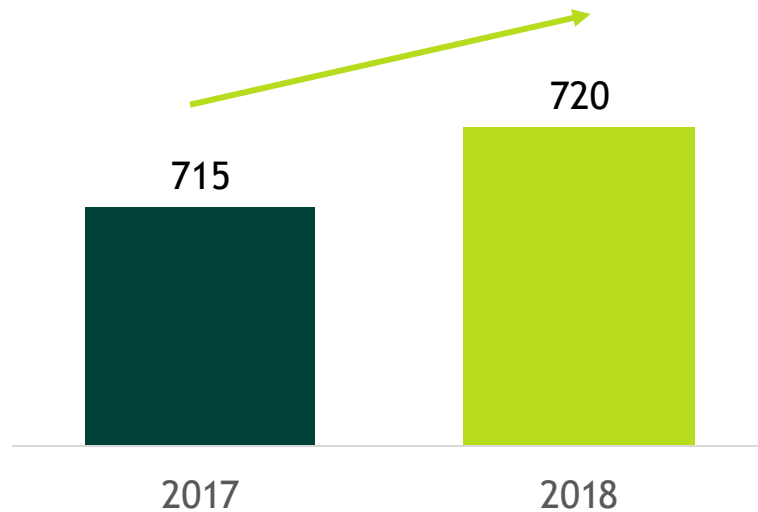
129 MBPE
Incorporados en Reservas de 2018

PRODUCCIÓN

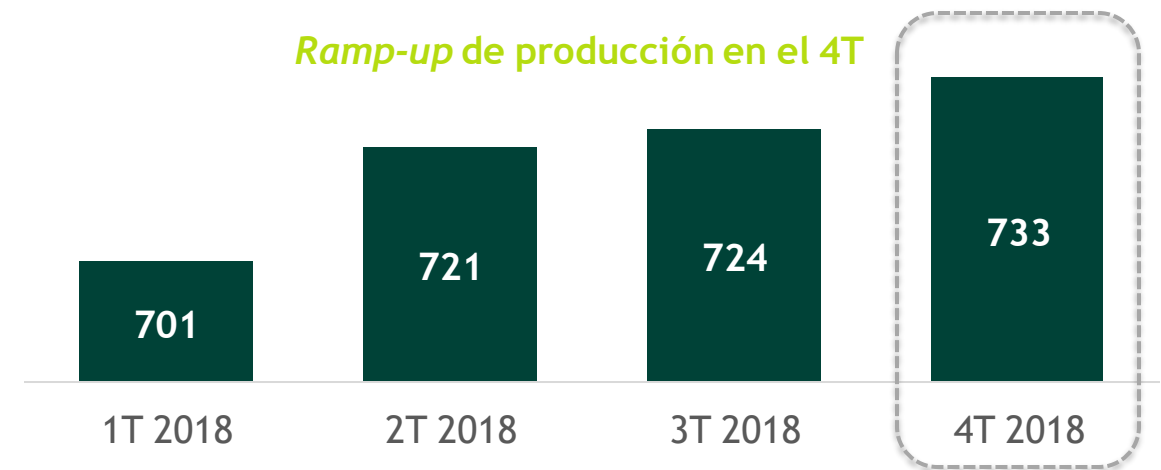
CUMPLIENDO LAS METAS PROPUESTAS



Producción Anual (kbped)

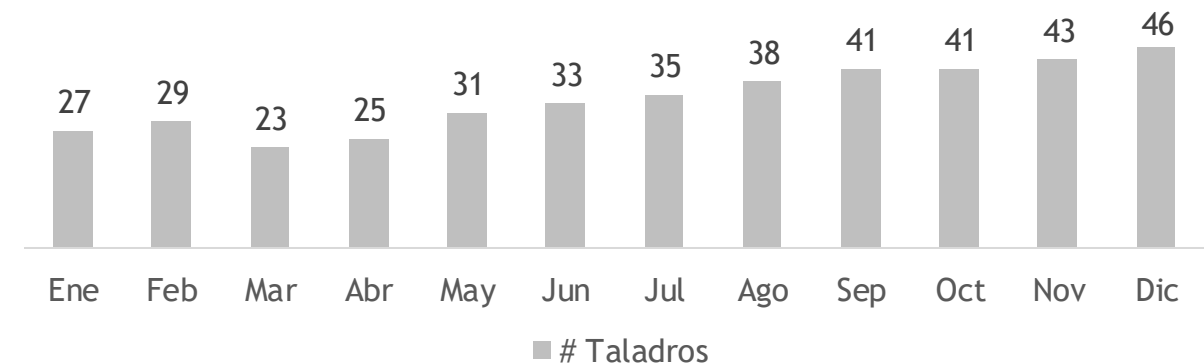


Producción Trimestral (kbped)



- Producción del 4T ascendió a 733 kbped, la más alta desde 2016
- Mejora del 70% en la eficiencia en inyección de agua en nuestro programa de recobro desde 2015

Actividad



TRANSPORTE

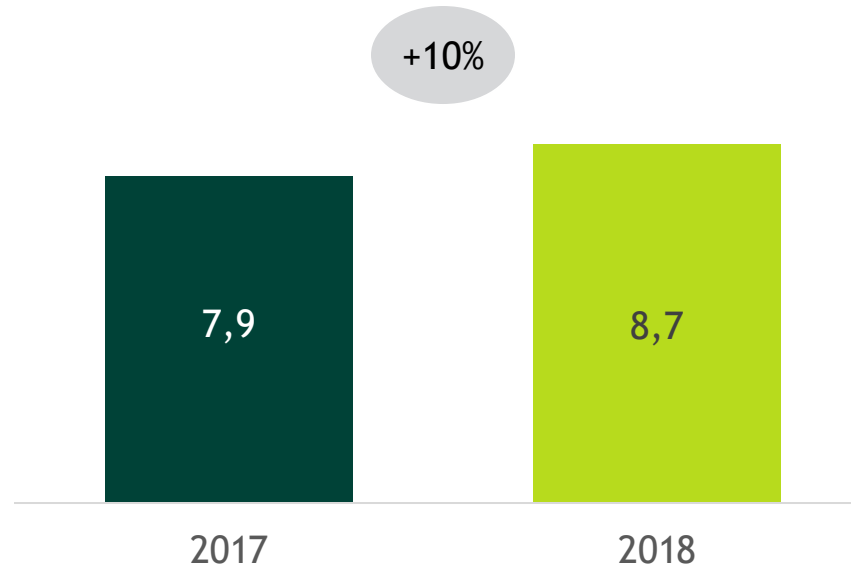


TRANSPORTE

SÓLIDO DESEMPEÑO DEL EBITDA

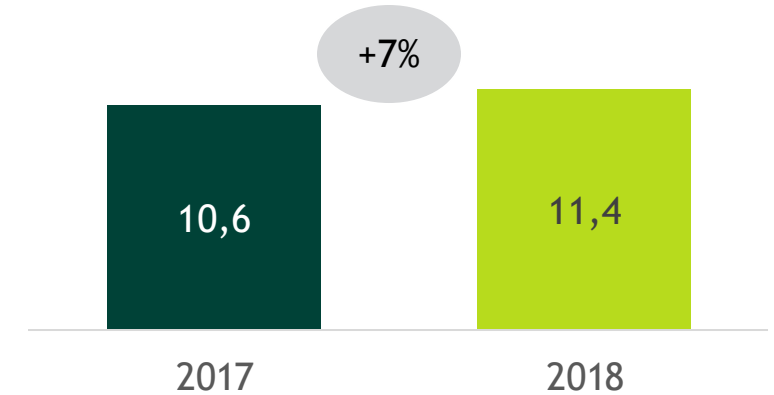


EBITDA (COP Bn)

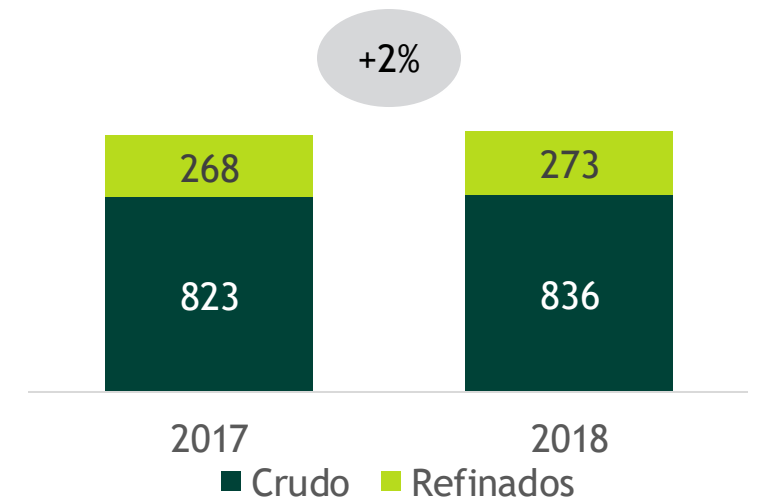


- Resultados financieros apalancados por excelencia operativa en entorno retador
- Entrada en operación del Sistema San Fernando - Apiay y la ampliación del P135

Ingresos (COP Bn)



Volumen Transportado (kbd)



REFINACIÓN

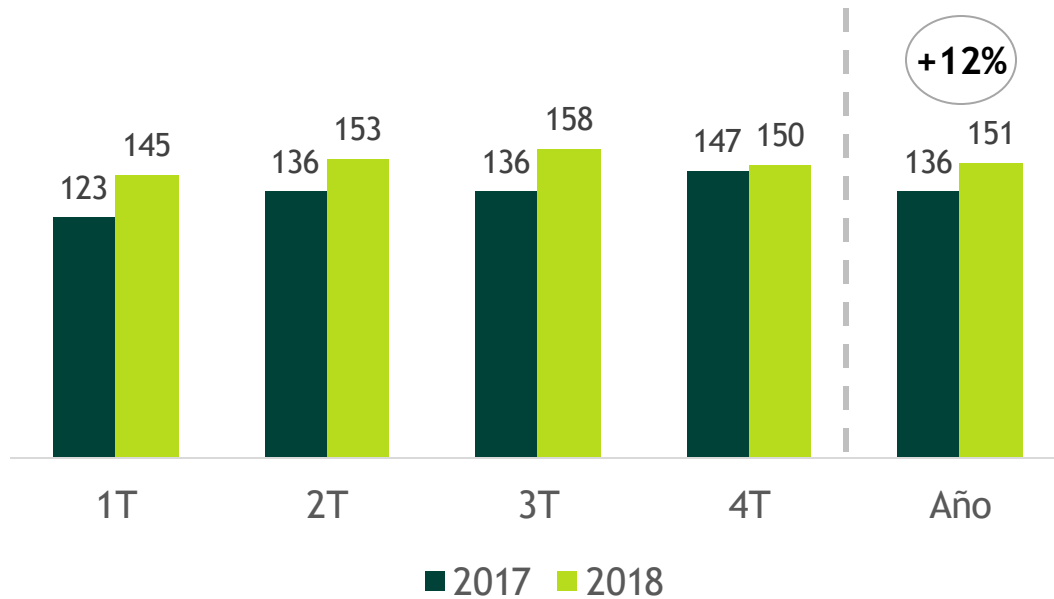




REFINERÍA DE CARTAGENA

EXITOSO INICIO DE FASE DE OPTIMIZACIÓN

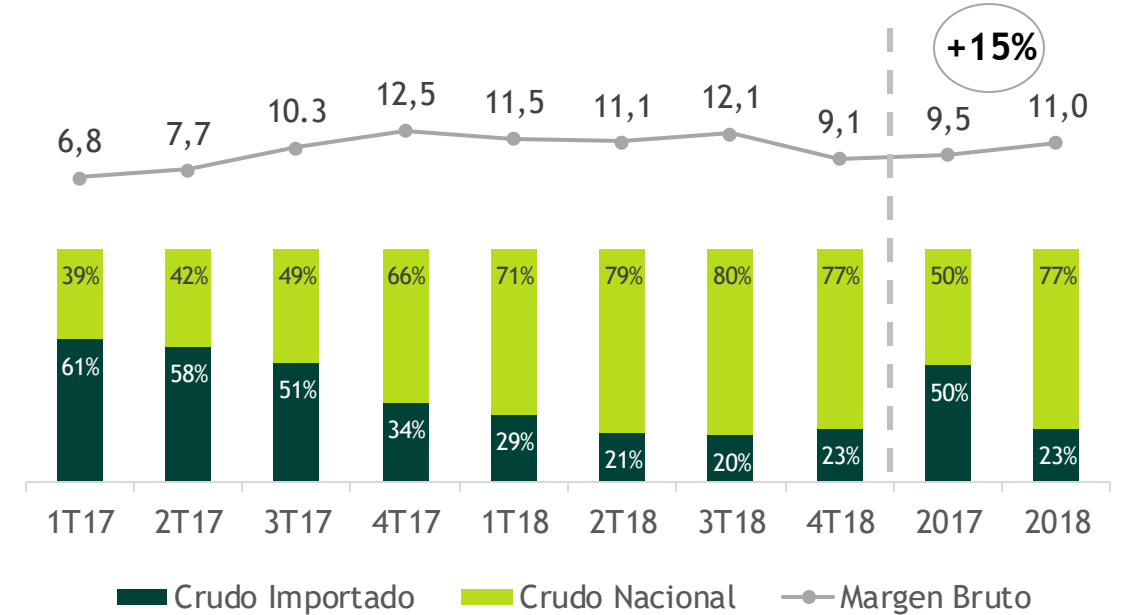
Carga (kbd)



• **Récords:**

- Carga de 161 kbd en septiembre
- Disponibilidad operacional de 98% en octubre
- Carga de 85% de crudos nacionales en agosto

Margen Bruto (USD/Bl) - Composición Carga



- Optimización dieta con crudo nacional

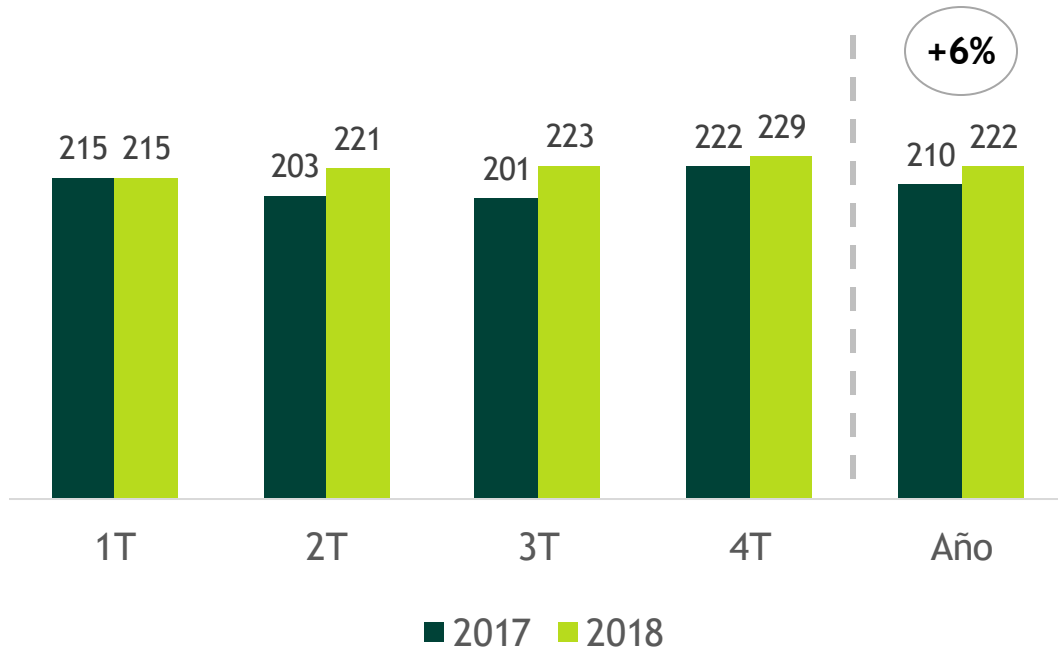
- Márgenes del 4T afectados por caída en los diferenciales de productos, principalmente gasolina y nafta

REFINERÍA DE BARRANCABERMEJA

OPERACIÓN ESTABLE

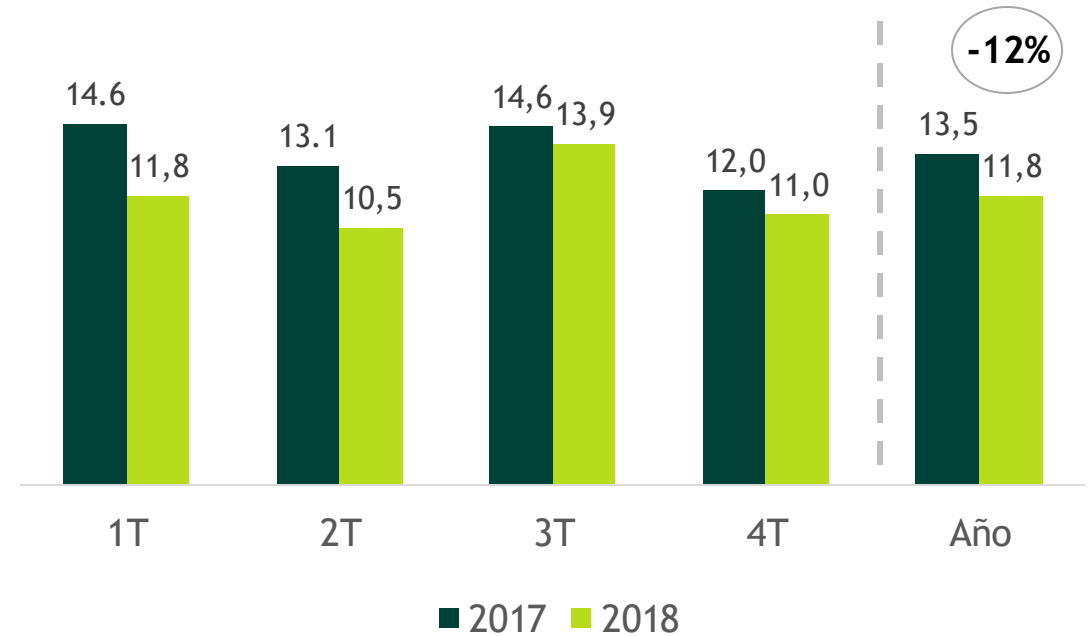


Carga (kbd)



- Maximización de la carga apalancada por mejora en calidad de los crudos cargados e iniciativas de margen

Margen Bruto (USD/Bl)



- Márgenes afectados por menores precios de productos, principalmente gasolina y naftas

RESULTADOS FINANCIEROS



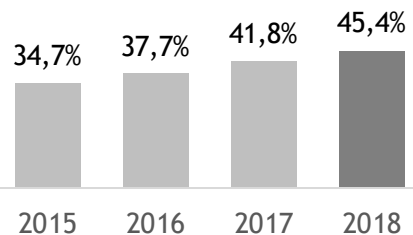


RESULTADOS FINANCIEROS

SUPERANDO LAS EXPECTATIVAS

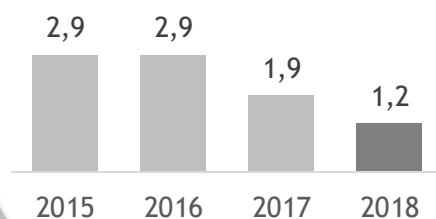
Margen EBITDA

45.4%



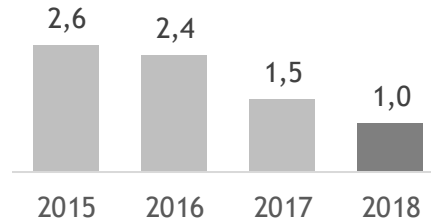
Deuda Bruta / EBITDA

1.2x

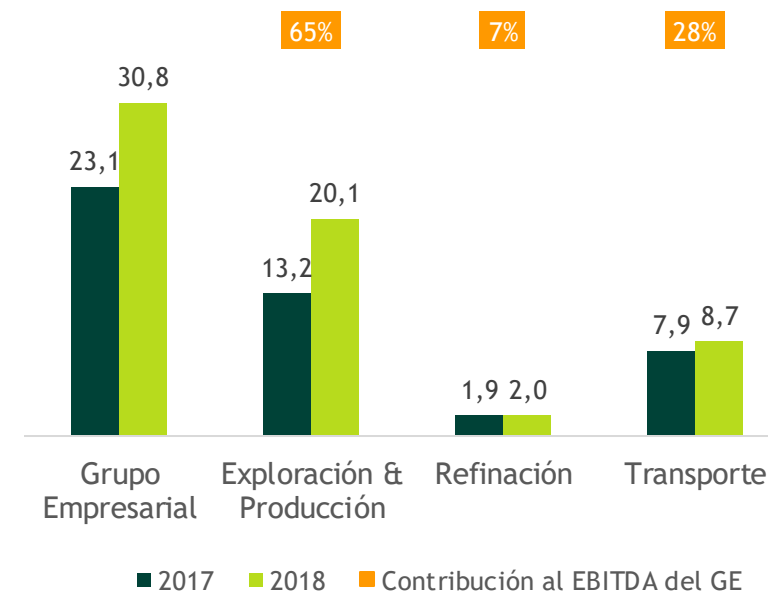


Deuda Neta / EBITDA

1.0x

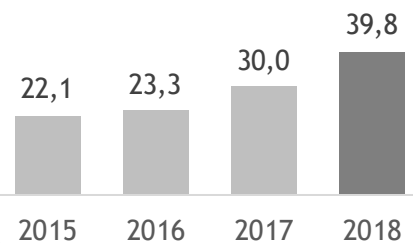


EBITDA POR SEGMENTO (COP Bn)



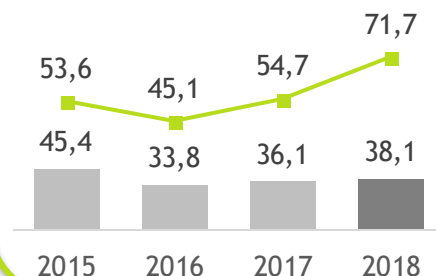
EBITDA / Barril*

39.8 USD/BI



Breakeven de Utilidad

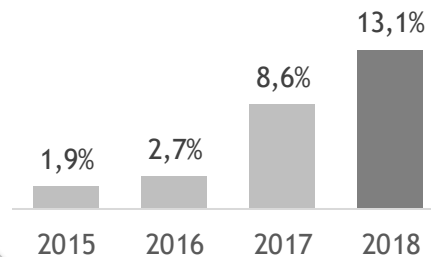
38.1 USD/BI



■ Brent

ROACE**

13.1%



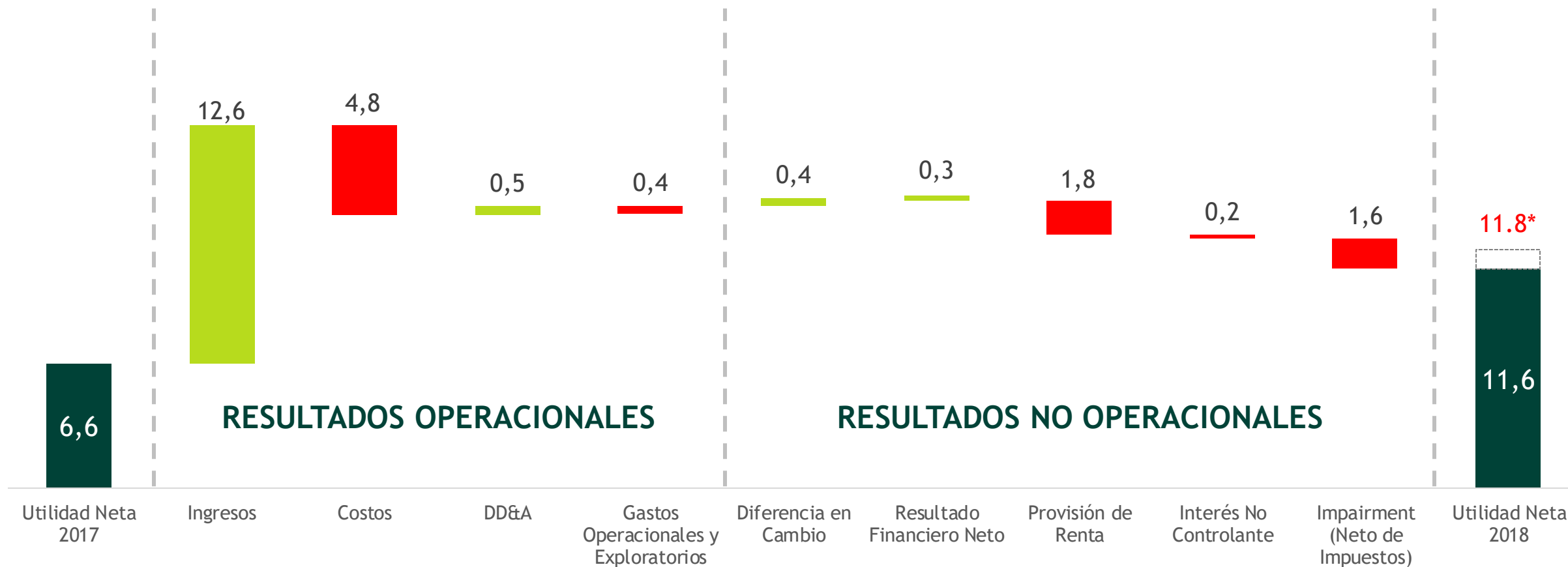
Mayor contribución del segmento de Exploración y Producción al EBITDA consolidado

* Normalizado TRM; **ROACE = Utilidad Operativa después de Impuestos / Capital Empleado (Cifra en pesos)



UTILIDAD ACUMULADA

LA MÁS ALTA DE LOS ÚLTIMOS 5 AÑOS

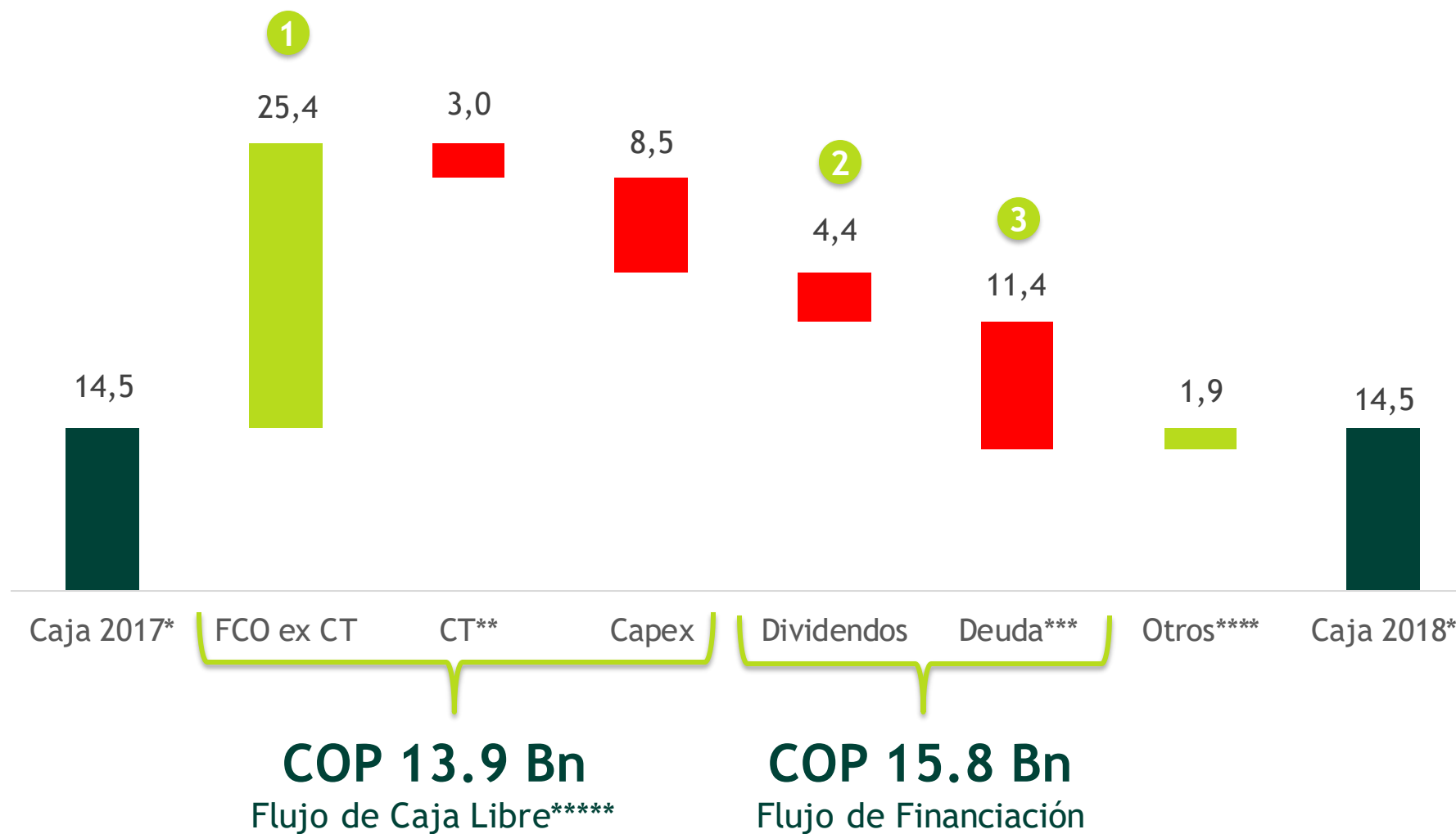


* Utilidad Neta antes de *Impairment* de Activos de Largo Plazo; Cifras en billones de pesos, redondeadas al decimal más cercano.



POSICIÓN DE CAJA

ENFOCADOS EN NUESTRAS PRIORIDADES



Prioridades Financieras

- 1 Generación operativa eficiente
- 2 Creación de valor para los accionistas
- 3 Gestión óptima del apalancamiento

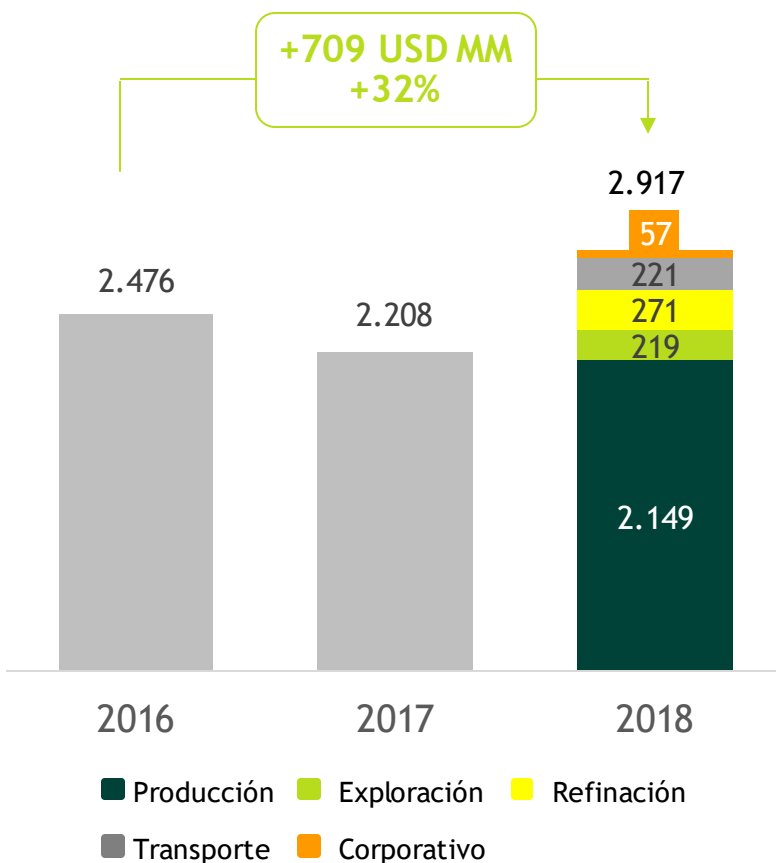
* Incluye: Efectivo y Equivalentes de Efectivo y Otros Activos Financieros Corrientes y No Corrientes; ** Capital de Trabajo (CT) = Cambios Netos en Operaciones con Activos y Pasivos; *** Incluye Amortizaciones de Capital, Pago de Intereses y Prepagos; **** Incluye Variación entre períodos de los Otros Activos Financieros Corrientes y No Corrientes; ***** Flujo de Caja Libre = Flujo de Caja Operativo (FCO) - CT - Capex.



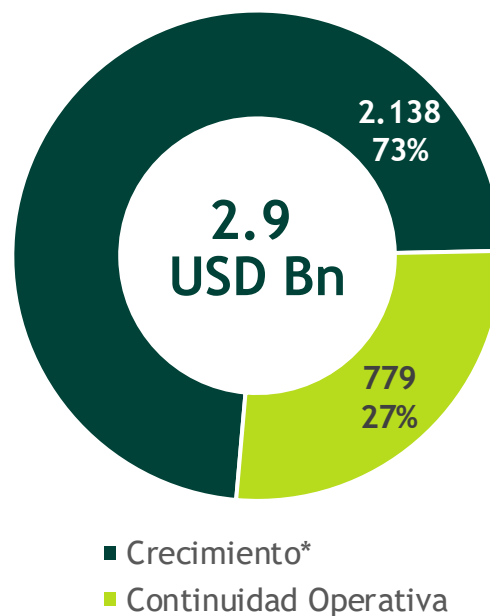
AVANCE INVERSIONES 2018

CRECIENDO CON EFICIENCIA

CAMBIO DE TENDENCIA EN INVERSIONES



INVERSIÓN QUE APALANCA LA ESTRATEGIA



Crecimiento

- 54% de las reservas 1P incorporadas (165 MBPE), gracias a proyectos de desarrollo y recobro
- Inversiones de crecimiento apalancaron la producción incremental de 51 mil barriles de petróleo equivalente

Continuidad Operativa

Foco en preservar la integridad y confiabilidad de la operación

Ahorros y Eficiencias

242
USD MM

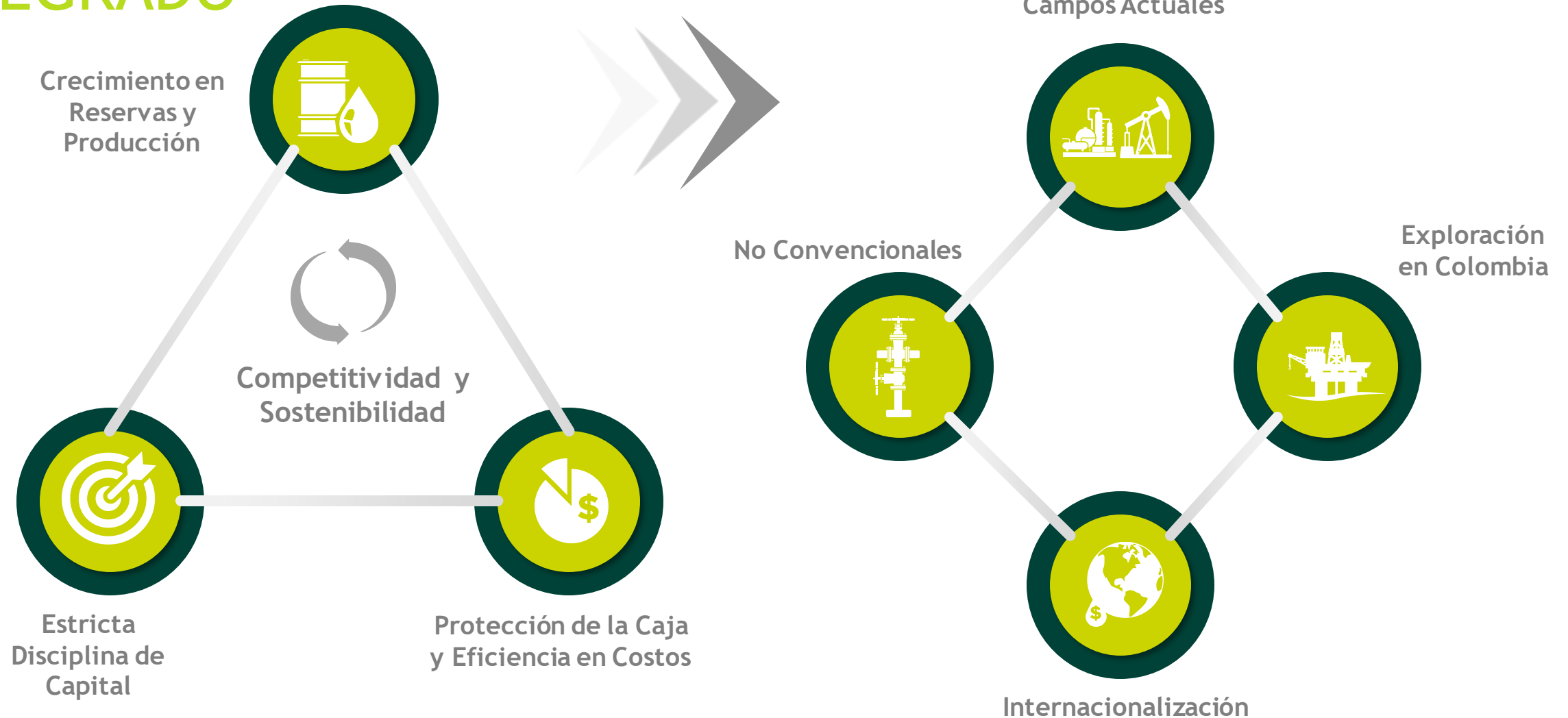
- Perforación y facilidades
- Estudios y continuidad operativa
- Exploración y filiales
- Optimizaciones por maduración

* Incluye Oportunidades de Negocio, Estudios y Optimizaciones. Cifras en millones de dólares.



PLAN 2019 - 2021

CREACIÓN DE VALOR COMO GRUPO EMPRESARIAL INTEGRADO



OBJETIVOS PLAN 2019 - 2021



SOSTENIBILIDAD, CRECIMIENTO Y GENERACIÓN DE VALOR INTEGRADO (Brent 65 US/Bl)



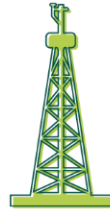
Producción 2021
750 - 770
kbped



Volumen Transportado
1.10 - 1.25
mbd



Carga Refinerías
370 - 400
kbpd



Inversiones
12 - 15 USD Bn



IRR* (Sin incluir efecto precio)
100%



Flujo de Caja Libre Acumulado
12 USD Bn



ROACE
Mayor a 11%



Deuda Bruta / EBITDA
1.0 - 1.5 veces

* IRR: Índice de Reposición de Reservas

Q&A



PARTICIPANTES Q&A



Felipe Bayón
Presidente



Rafael Espinosa
VP Ejecutivo (E)



Jaime Caballero Uribe
VP Corporativo de Finanzas



Juan Manuel Rojas
VP Corporativo de Estrategia y
Nuevos Negocios



Alberto Consuegra
Presidente de Cenit (E)



Hector Manosalva
VP Desarrollo y Producción



Rafael Guzmán
VP Desarrollo



Tomás Hernández
VP Refinación y Procesos
Industriales



Jorge Arturo Calvache
VP Exploración