

RESULTADOS OPERATIVOS Y FINANCIEROS

Cuarto Trimestre y
Cierre 2019



Febrero 26, 2020

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



Jaime Caballero Uribe
VP Corporativo de Finanzas



Alberto Consuegra
VP Ejecutivo Operativo

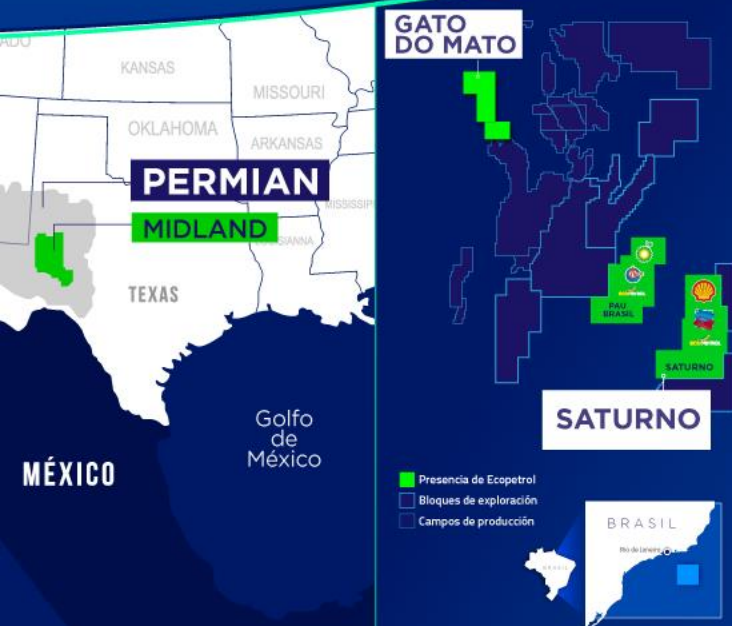


Juan Pablo Crane
Gerente de Mercado de Capitales

CRECIMIENTO PRODUCCIÓN Y RESERVAS

****IRR 2019
169%**

A menores precios
El mas alto de los últimos 9 años



Golfo de México
Perforación Esox-1



Avances en la viabilidad de pilotos YNC

TRANSICIÓN ENERGÉTICA

Fortalecimiento en gas



Pre acuerdo transacción participación Chuchupa y Ballena

Shell socio estratégico en el Offshore Colombiano

Descarbonización

Meta 2030 de reducción emisiones de CO2

20%

Parque Solar Castilla

21 MW

Meta 300 MW al 2022

Calidad del aire

Diésel < 15 ppm*
Gasolina < 100 ppm*

*partes por millón de azufre

Adhesión iniciativa Banco Mundial (BM) "Zero Routine Flaring by 2030"

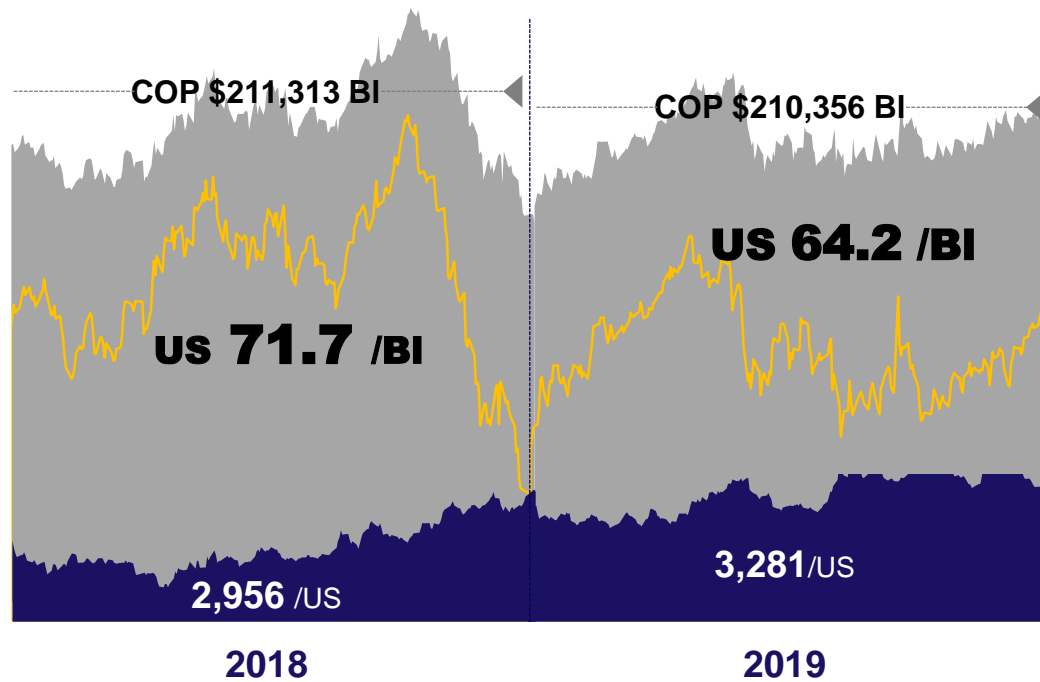
**Índice de reposición de reservas

CUMPLIENDO NUESTRAS METAS

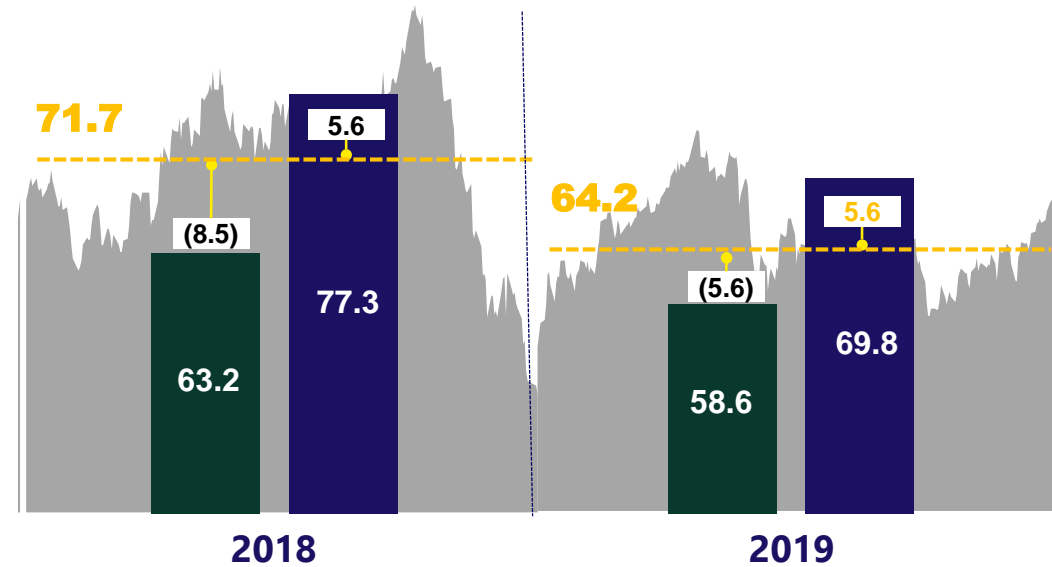
	Métrica	Meta 2019	Real 2019
 Financieros	EBITDA (BCOP)		31.1
	Ut. Neta (BCOP)		13.3
	ROACE (%)	>11	14.3
	Deuda bruta/EBITDA (x)	<1.5	1.2
	Dividendos pagados 2019 (\$ por acción)		314
 Operativos	Índice de reposición de reservas (%)	100%	169%
	Pozos exploratorios	12	20
	Producción (kbped)	720-730	725
	Cargas (kbd)	370-400	374
	Barriles transportados (kbd)	1,100-1,250	1,153
Ahorros Plan de Transformación (BCOP)		2.1	3.3

DIFERENCIAL RÉCORD EN LA HISTORIA DE ECOPETROL

INDICADORES DE MERCADO



CANASTA DE PRECIOS (US /BL)



Brent Peso

Brent

TRM

Histórico Brent

-- Promedio Brent

■ Crudos

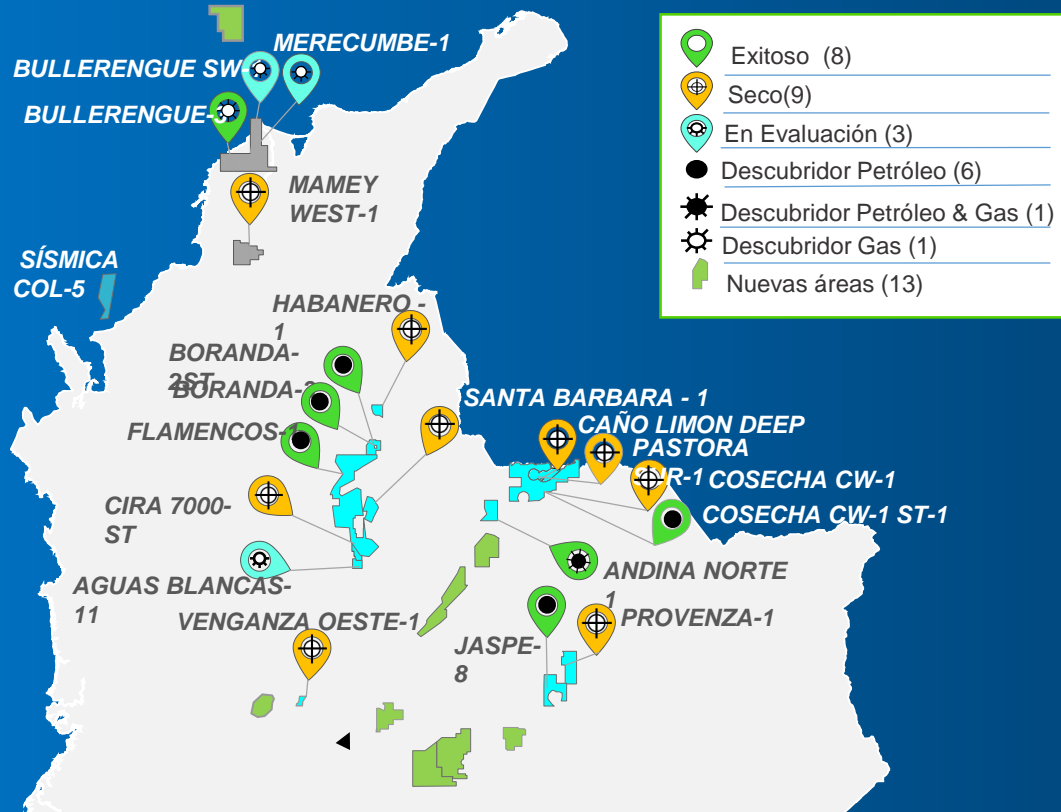
■ Productos

■ Diferencial

Exploración y Producción



MAYOR ACTIVIDAD EXPLORATORIA Y DIVERSIFICACIÓN



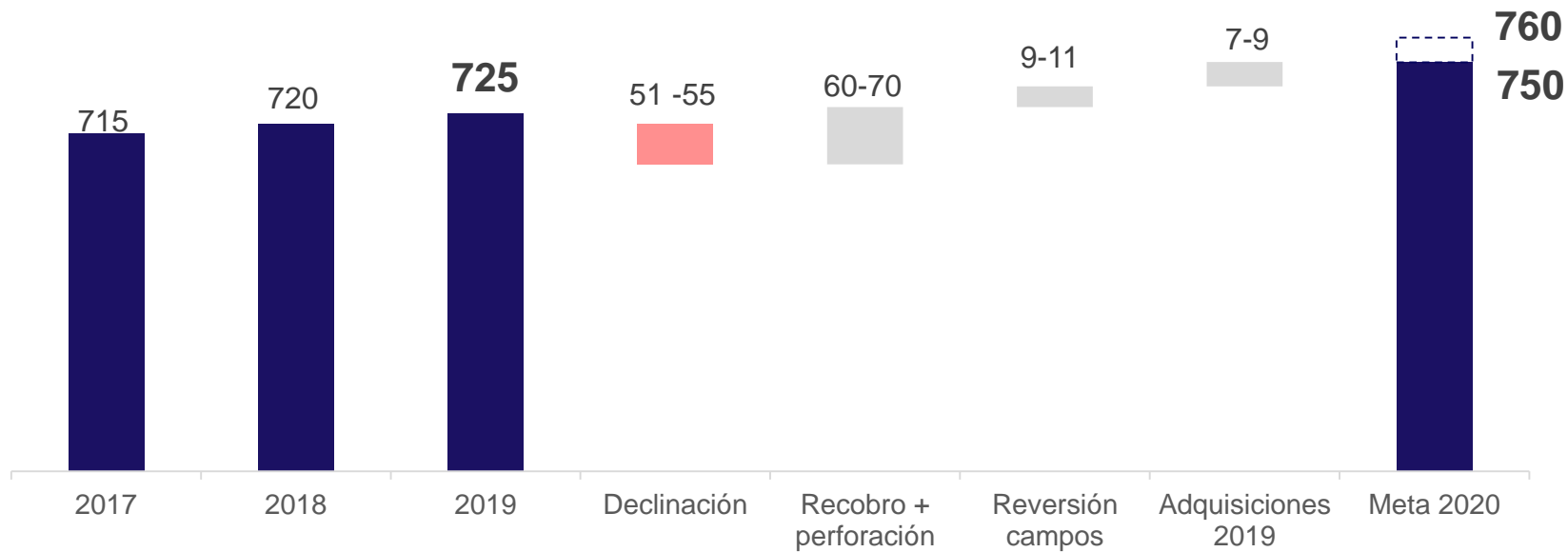
- Acuerdo Shell 50% bloques Fuerte Sur, Purple Angel y COL-5
- Perforación pozo delimitador (2021)
- Evaluación de comercialidad de los pozos descubridores Jaspe, Andina y Cosecha
- Participación en 10 nuevas áreas exploratorias en Colombia



- Perforación de pozo delimitador Gato do Mato (2020)
- Perforación del pozo exploratorio Saturno-1 (2020)
- Pozo exitoso ESOX-1 - En producción

Creciente producción

Producción (kbped)



2019

- Campañas perforación exitosas: Akacias, Rubiales y Caño Limón
- Inauguración Planta GLP Cupiagua
- Exitoso recobro en Yariguí y Chichimene

2020

- Campañas adicionales de perforación y facilidades
- Avances en el Programa de recobro
- Recibo campos Floreña y Pauto
- Producción campos adquiridos 2019



Foto: Planta GLP Cupiagua

PROACTIVA GESTIÓN DE RESERVAS COMPENSANDO EFECTO PRECIO

Reservas Probadas
Incorporadas

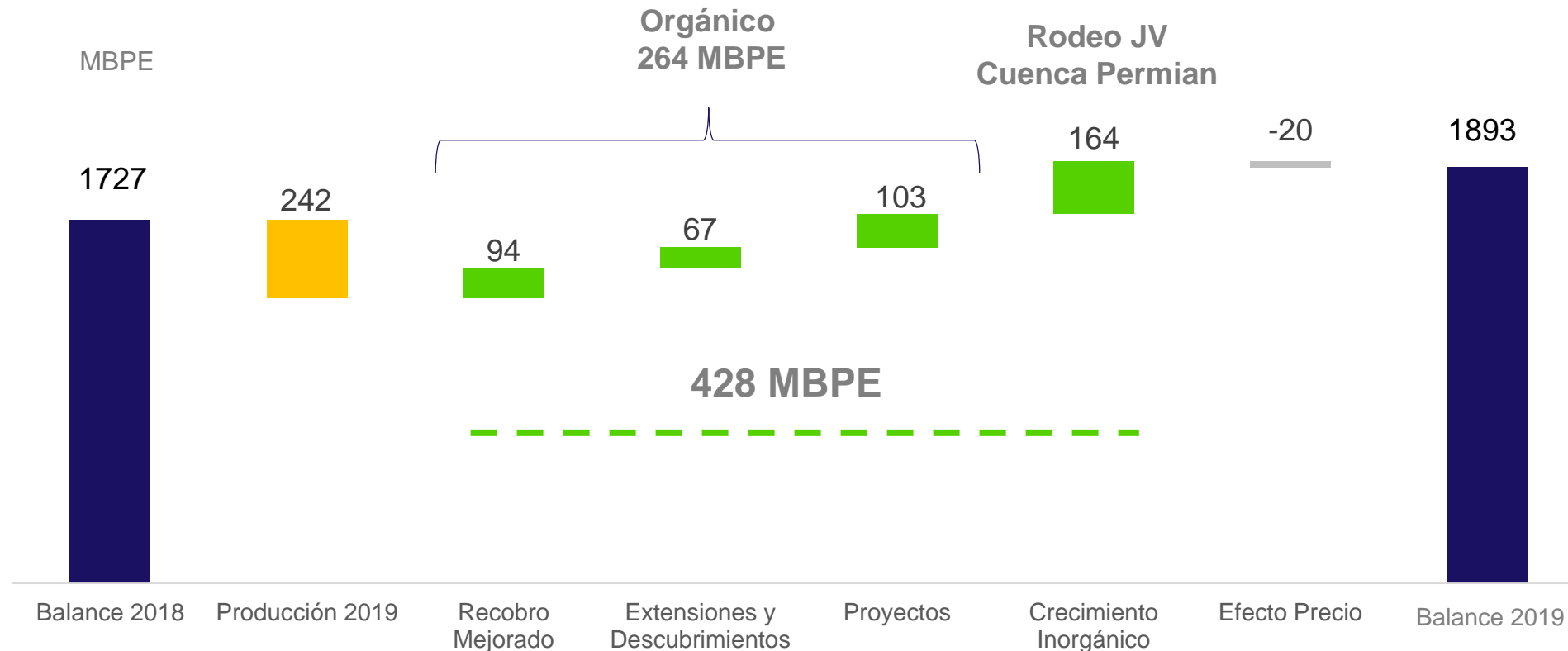
408 MBPE

Índice de Reposición
de Reservas

169%

Vida Media de las
Reservas

7.8 años



Disciplinada incorporación orgánica e inorgánica

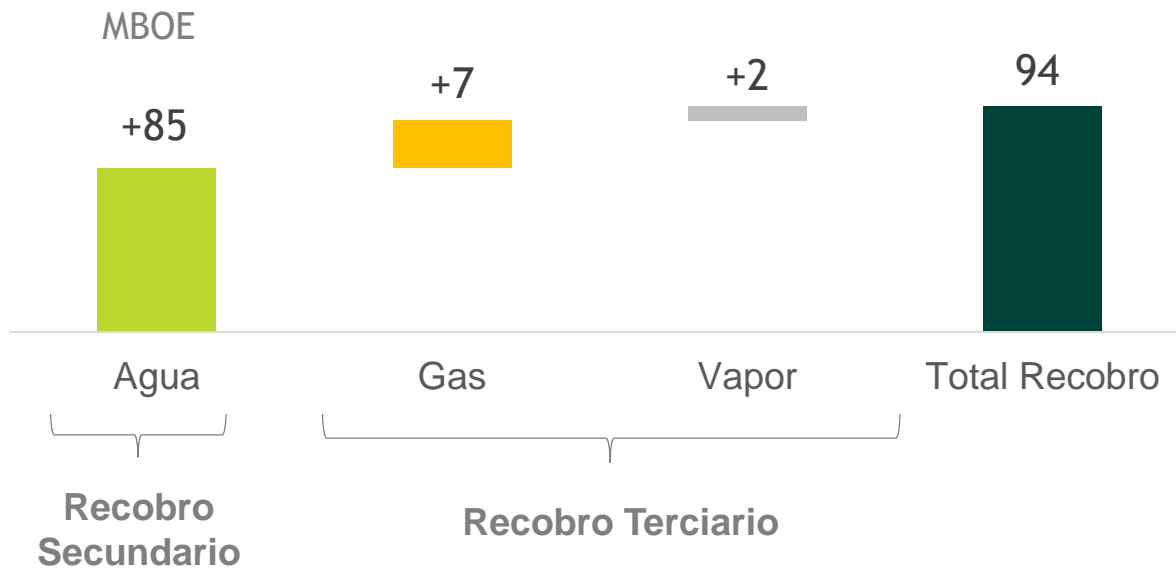
▲ 33% vs incorporación 2018

Avances en el programa de recobro mejorado



22%

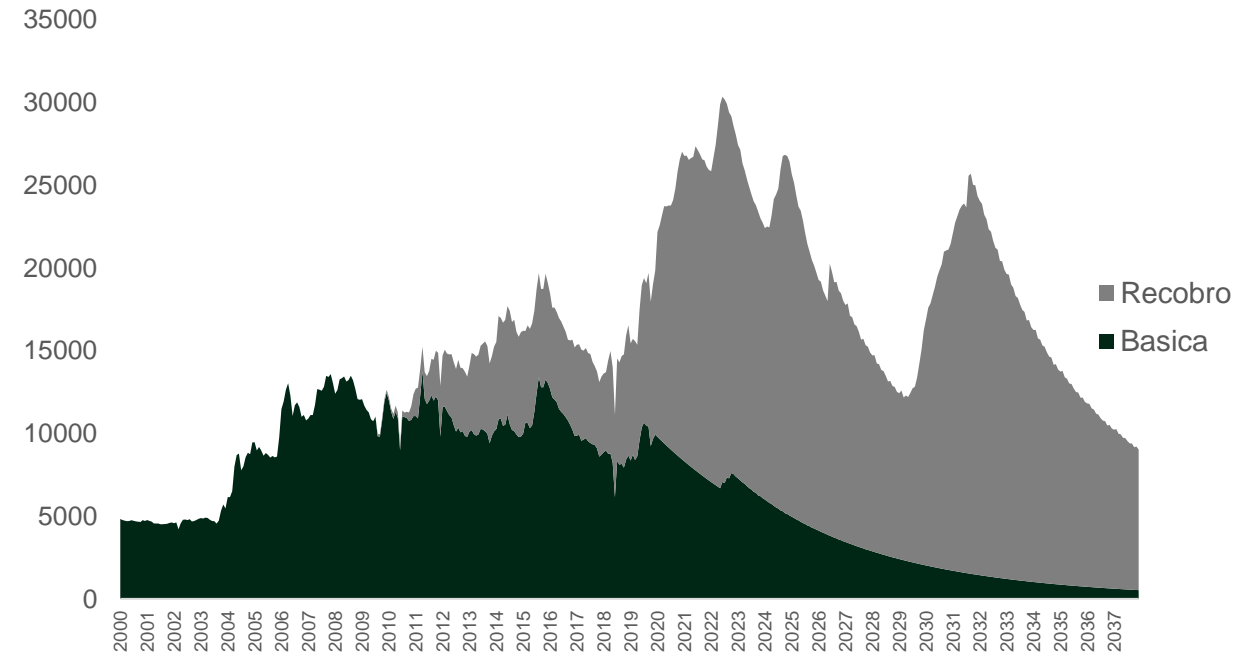
Incorporados en Reservas 1P



30%

Aporte a la producción diaria*

Resultados Recobro Yariguí



4 NUEVOS PILOTOS

3 de Inyección de Agua
1 de Inyección de Aire

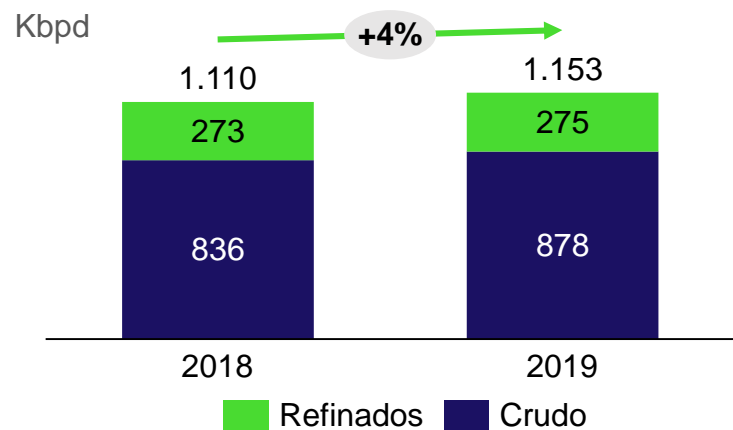
*% participación producción campos con recobro



Transporte

Fortaleza operativa que genera valor al GE

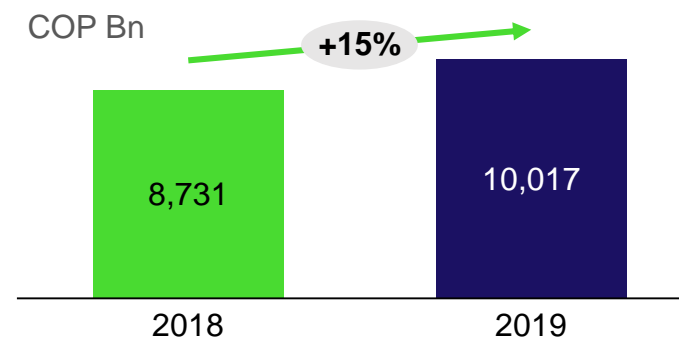
Volumen transportado



705 kbpd

Récord histórico de bombeo en OCENSA (mes octubre)

EBITDA



77%

Margen EBITDA

Seguridad en la operación

- Entrada en operación del tramo Chinchiná-Pereira
- Instalación tubería flexible sector Copacabana
- Utilización del puerto de Buenaventura para suministro continuo de combustibles

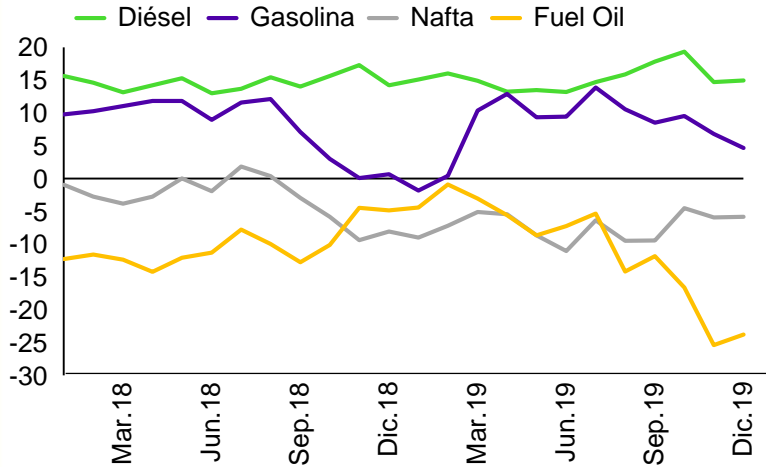


Refinación

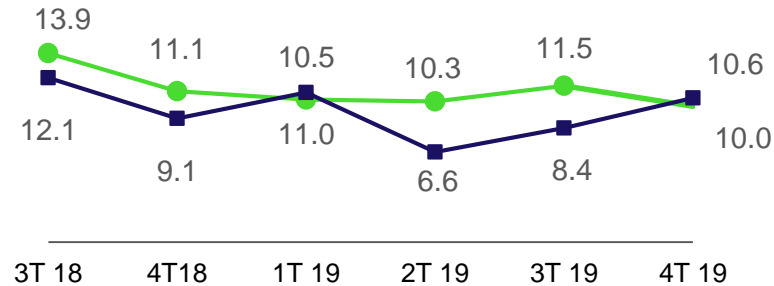
Foto: Refinería de Barrancabermeja

Optimizando dieta en medio de un entorno retador

Diferenciales vs Brent de precios* (USD/BI)



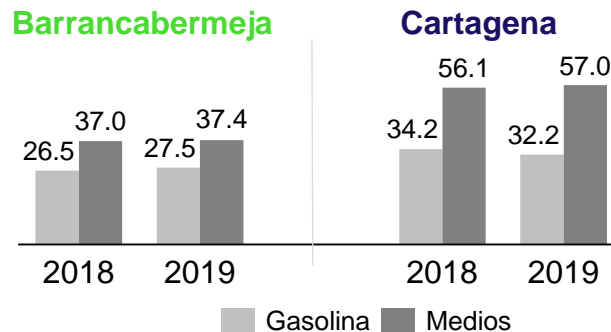
Margen Bruto de Refinación (USD/BI)



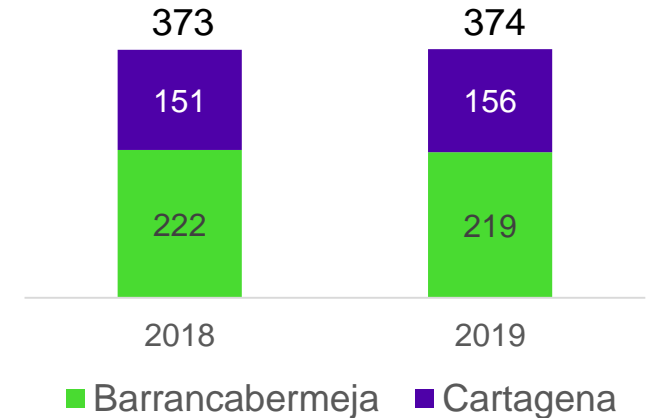
Márgenes afectados por:

- Menores diferenciales de productos
- Mayor valor de dieta

Rendimiento Productos Valiosos (%)



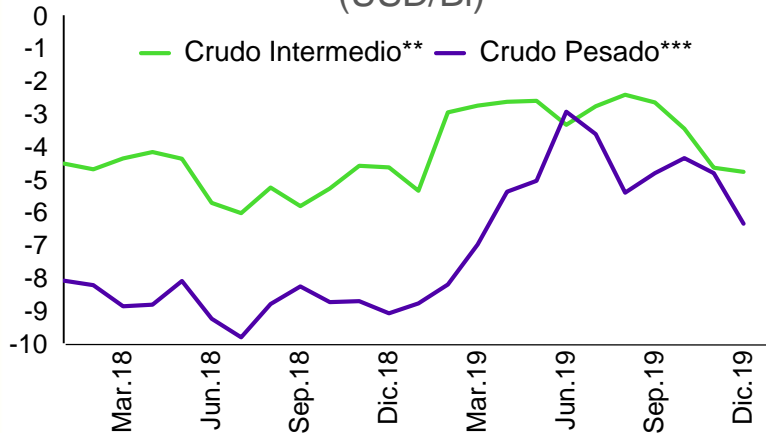
Carga (kbd)



Composición Carga Cartagena

92%
vs. 77% 4T 2018
Crudo nacional
Optimización de la dieta

Crudos Referentes Dieta Vs. Brent (USD/BI)

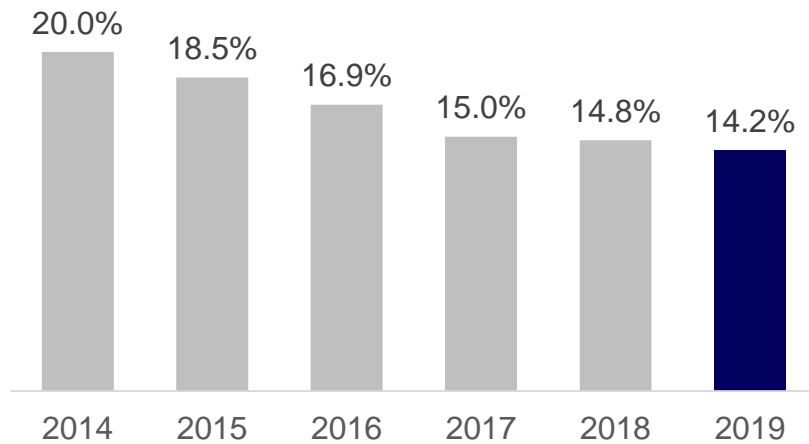


*Promedio del diferencial mensual. Índices de referencia USGC. Usd/bi ** Referencia Mensual Crudo Intermedio *** Referencia Mensual Crudo Pesado

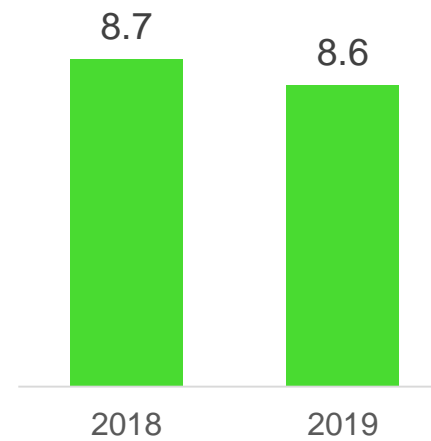


Foco continuo en eficiencia operativa

Factor de Dilución
(%)



Costo de Levantamiento*
(USD/BI)



Estrategia de eficiencias compensa costos por aumento de actividad

*Incluye costos de levantamiento de las filiales (Hocol y Ecopetrol America)

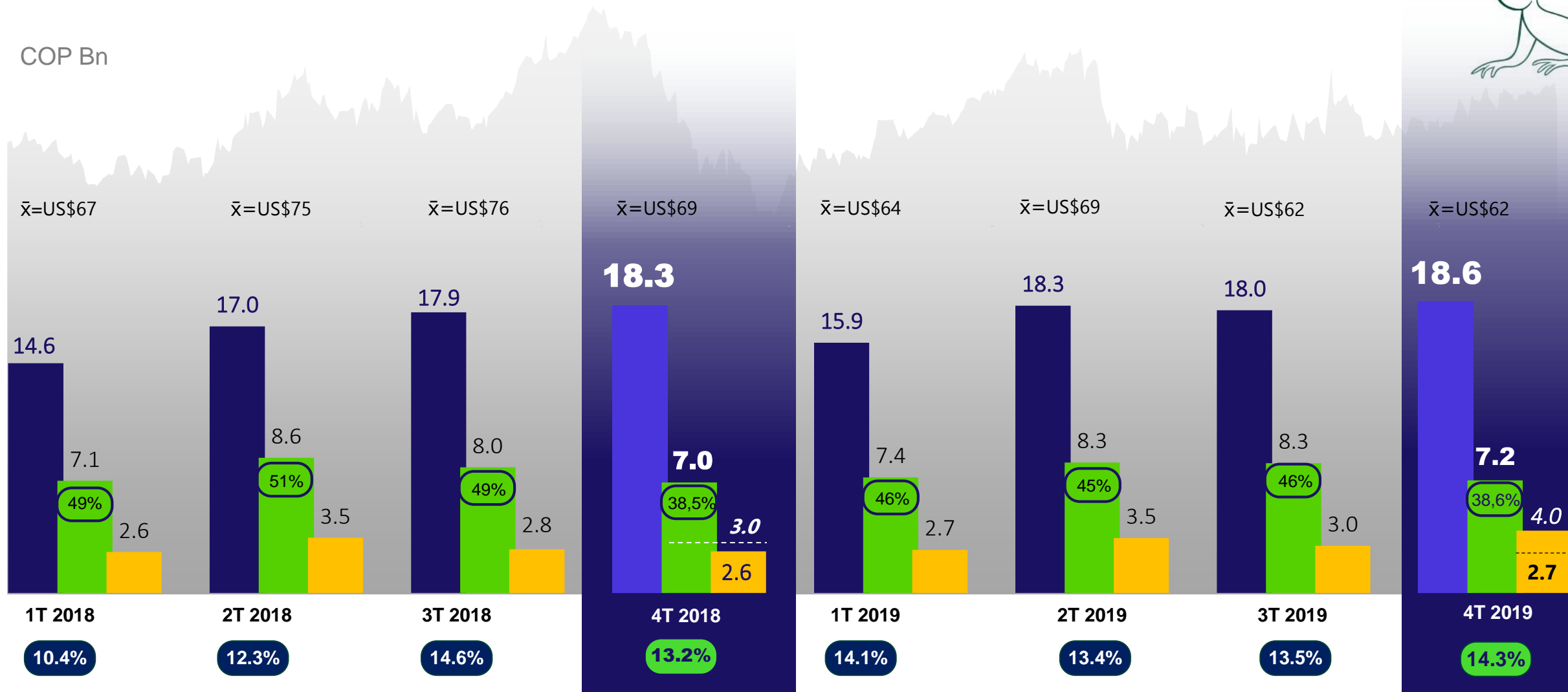
Resultados Financieros



Trimestre estable a pesar de menor Brent



COP Bn



● US\$Brent/COP mil

● Ingreso

● Ebitda

● Utilidad Neta

○ Margen Ebitda

● Roace

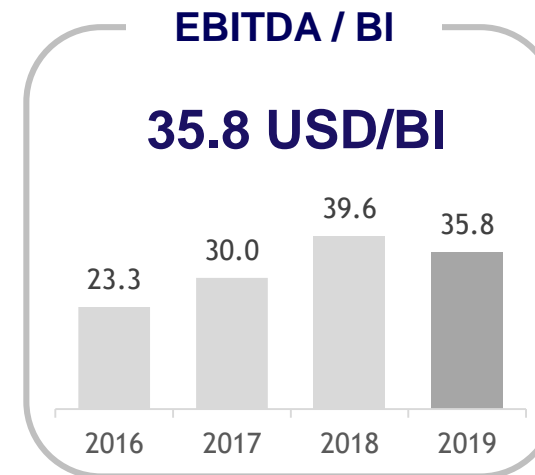
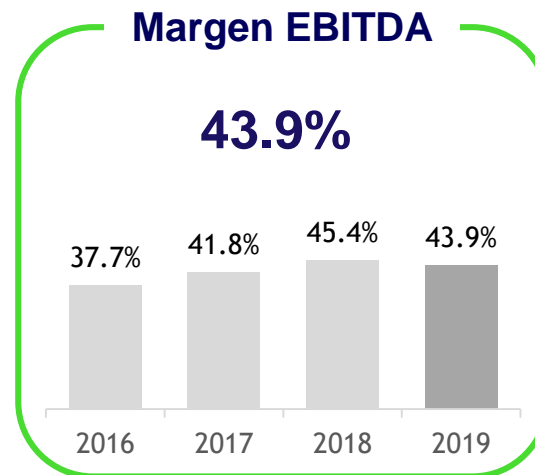
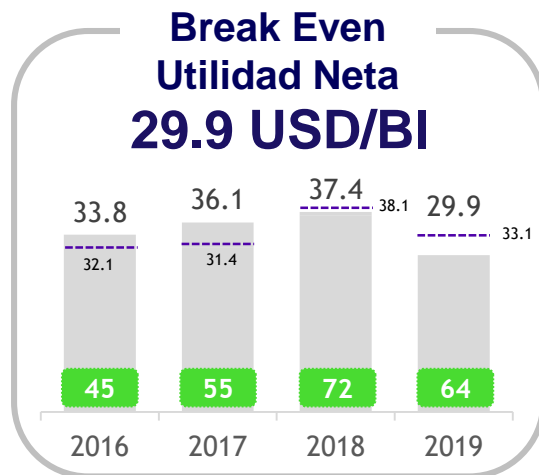
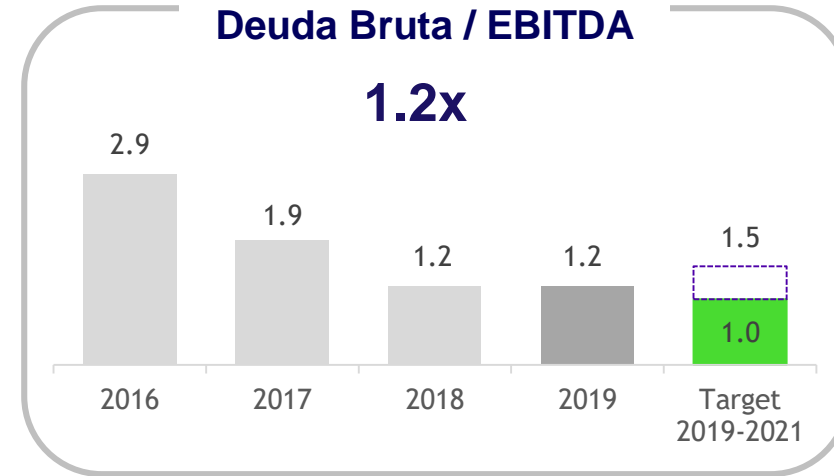
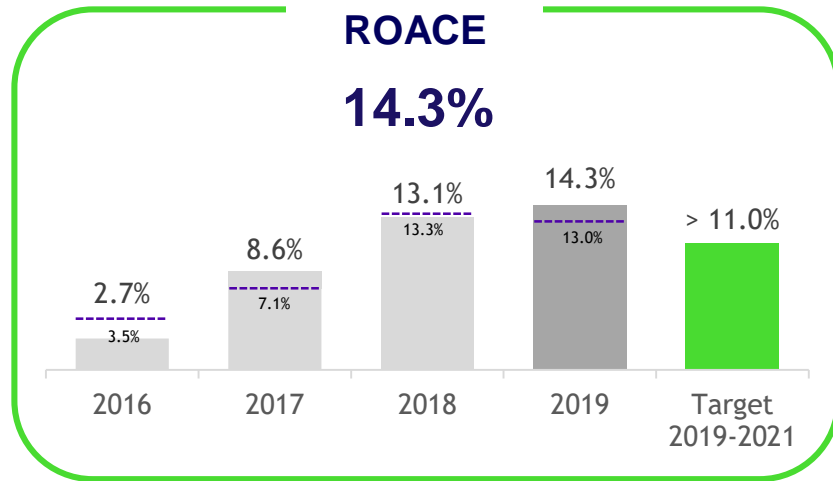
̄ = BrentUSD/B

--- sin Impairment, Invercolsa y DTA USA

Últimos 12 meses corridos

DTA: Activo por impuesto diferido

Fortaleza financiera ante distintas condiciones de mercado



■ Brent

Aumento participación en Invercolsa



INVERSIONES DE GASES DE COLOMBIA

Con inversiones en el sector energético:



- Distribución
- Comercialización
- Transporte

6 Inversiones Controladas

- 93.5% Gases del Oriente
- 60.6% ProGasur
- 64.6% Metrogas de Colombia
- 57.1% Alcanos de Colombia
- 80.2% CLC
- 34.9% Gas Natural del Oriente

9 Inversiones No Controladas

- 52.9% Gases de la Guajira
- 49.0% Gases del Caribe
- 39.6% Efigas
- 19.5% Gasnacer
- 7.0% Promioriente
- 36.3% E2 – Energía Eficiente
- 32.7% Extrucol
- 17.6% Metrex
- 60.9% Gasdor

CAMBIO PARTICIPACIÓN

ASOCIADA

43%



SUBSIDIARIA

52%

BAJO NIIF, ES UNA COMBINACIÓN DE NEGOCIOS

$$\text{Valor Mercado} > \text{Valor Contable} = 1.05 \text{ COP Bn Utilidad Registrada}$$

CIFRAS

1,361

Activos* (COP MM)

43%

Margen EBITDA

736

Ingresos Operacionales (COP MM)

259

Utilidad Neta COP (MM)

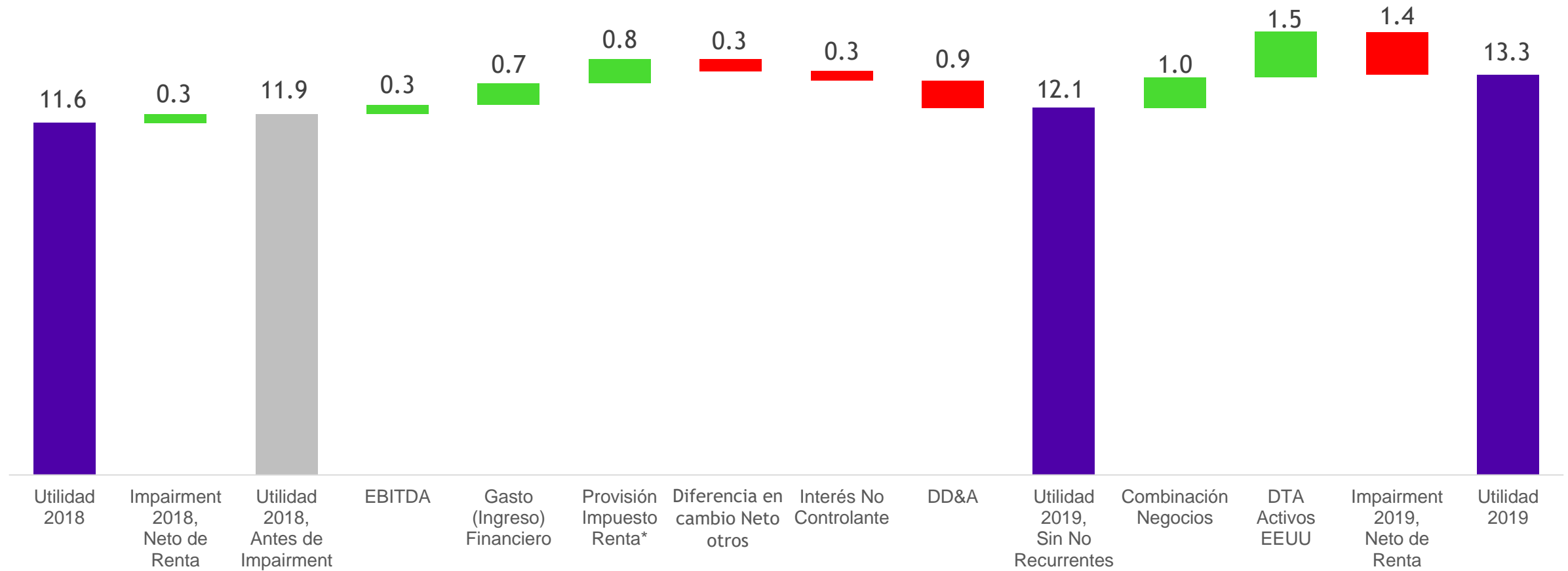
2,414

Empleados

La mejor utilidad de los últimos 6 años



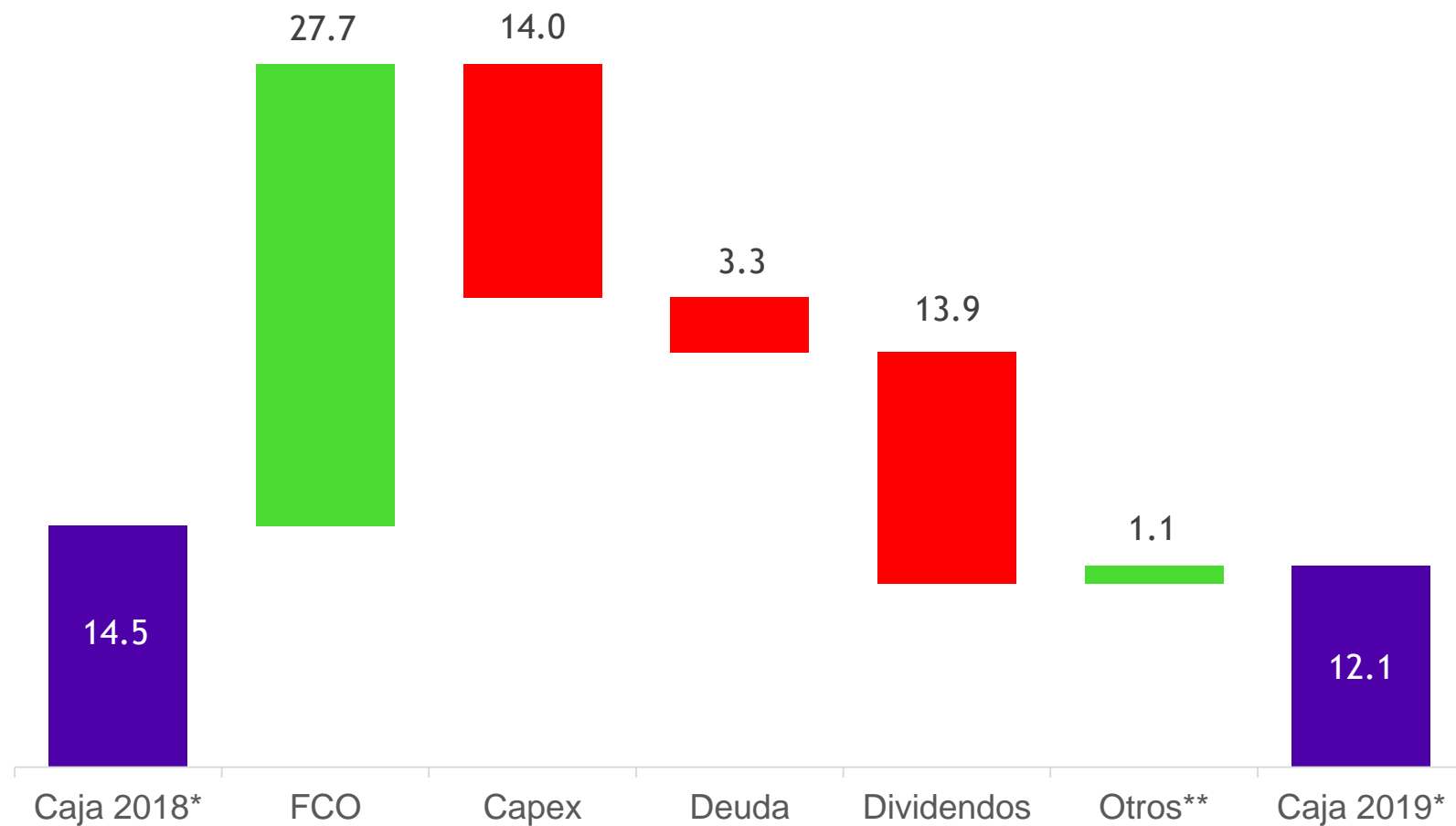
COP Bn



Robusta posición de caja



COP Bn



COP 12.1 Bn*

Caja a diciembre 2019

COP 27.7 Bn

Flujo de caja operativo

COP 13.7 Bn

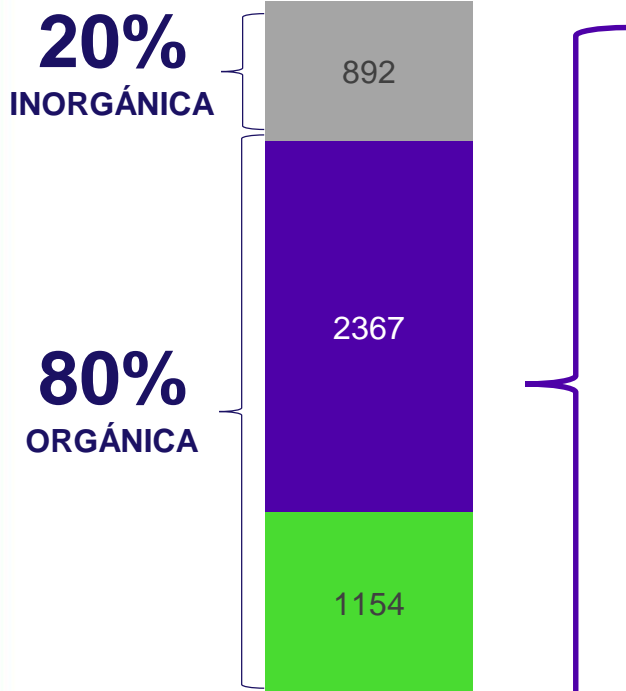
Flujo de caja libre

Plan de inversión enfocado en crecimiento rentable

2019

USD MM

4,413



67%
INVERSIÓN EN CRECIMIENTO ORGÁNICO



- Crecimiento inorgánico
- Crecimiento orgánico
- Continuidad y Emergente

PLAN DE INVERSIONES GRUPO ECOPEPETROL 2020

ENTRE
USD 4.5 Y 5.5 Bn*

*Orgánico

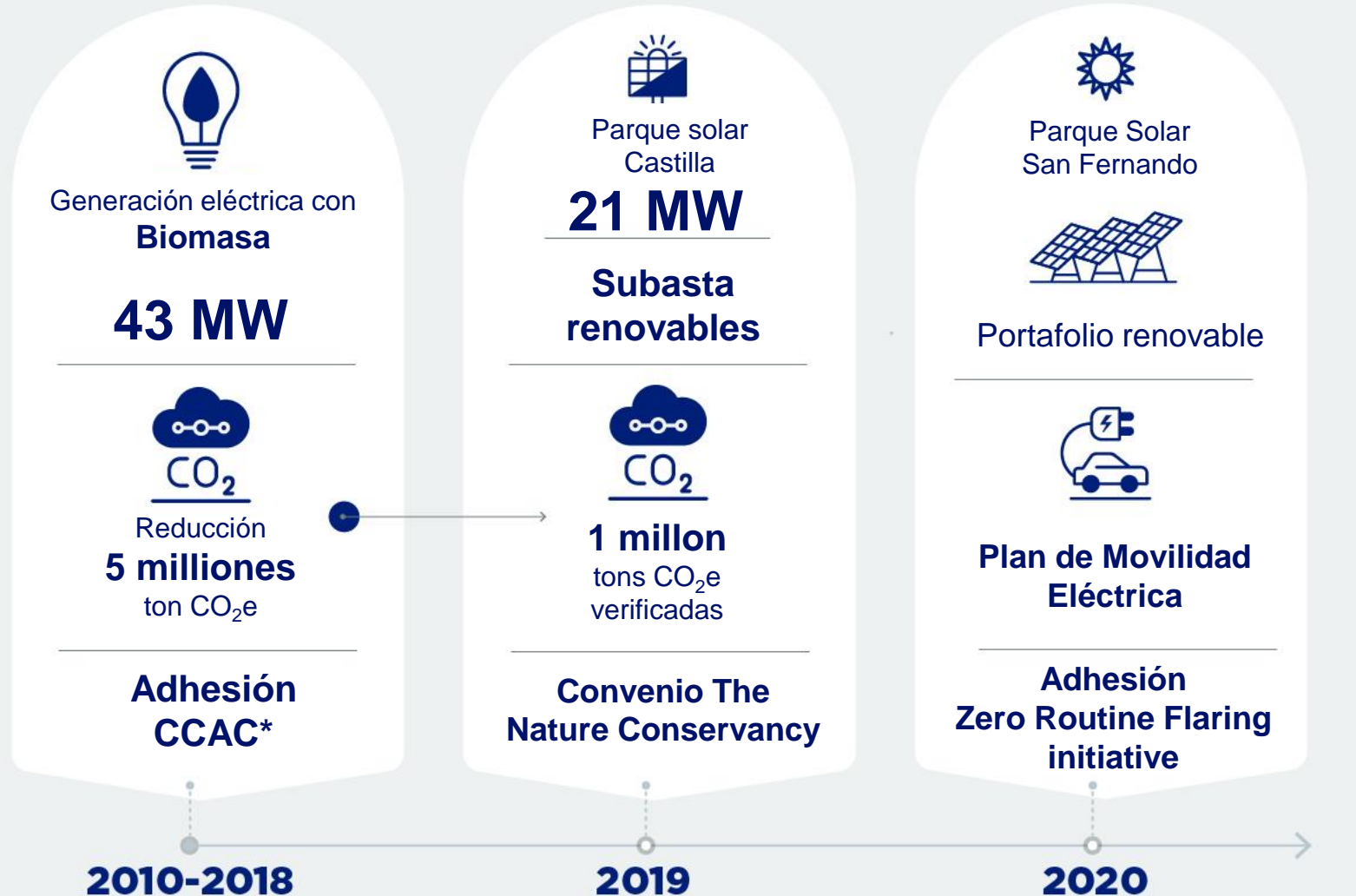
80%
INVERSIÓN E&P

- Aumento entre 25% y 53% vs 2019
- Crece inversión social y ambiental
- Preserva la disciplina de capital
- Autofinanciable

*Orgánico

AVANZANDO EN LOS FRENTES ESG**

DESCARBONIZACIÓN



ACCIONES ENFOCADAS EN



Reducción de emisiones



Compensación soluciones basadas en naturaleza

INVERSIÓN SOCIOAMBIENTAL

COP 1.7 BILLONES HASTA 2022

DIVERSIDAD E INCLUSIÓN

5 PROGRAMAS

GOBERNABILIDAD

PACTO DE TRANSPARENCIA

TRANSICIÓN DE LA JUNTA DIRECTIVA

*CCAC: Climate & Clean Air Coalition

**Environmental, Social, and Governance

Plan 2020-2022

Financiero	Operativo	ESG
<p>Inversiones</p> <p>US\$13 - 17 B</p> <p>Meta 2019 – 2021: US\$ 12 – 15 B</p>	<p>Producción</p> <p>750 – 800 kbped</p> <p>Meta 2019 – 2021: 720 – 770 kbped</p>	<p>Descarbonización</p> <p>1,8 – 2,0 MtCO₂e</p>
<p>Flujo de Caja Operativo</p> <p>US\$21 – 22 B @57 Brent/US</p> <p>Meta 2019 – 2021: US\$ 22 B @ 65 Brent/US</p>	<p>Volumen transportado</p> <p>1,100– 1,250 kbd</p> <p>Meta 2019 – 2021: 1,100 – 1,250 kbd</p>	<p>Energías Renovables</p> <p>~300 MW</p>
<p>ROACE*</p> <p>> 11%</p> <p>Meta 2019 – 2021: > 11%</p>	<p>Carga Refinerías</p> <p>370– 420 kbd</p> <p>Meta 2019 – 2021: 370 – 400 kbd</p>	<p>Inversión Socioambiental</p> <p>US\$ 320 – 500 M</p>
<p>Deuda Bruta / EBITDA</p> <p>1,0 – 1,5 x</p> <p>Meta 2019 – 2021: 1.0 – 1.5 x</p>	<p>IRR</p> <p>100%</p> <p>Meta 2019 – 2021: 100%</p>	<p>TRIF (HSE)</p> <p>< 0.6</p>

*ROACE = Utilidad Operativa después de Impuestos / Capital Empleado (Cifra en pesos). IRR: Índice de Reposición de Reservas

2019 POR LA SENDA DEL CRECIMIENTO RENTABLE

- Sólidos resultados financieros
- 169% índice de reposición de reservas
- Distribución de dividendos de 314 pesos
- Diferencial récord de crudo vs Brent de -5.6 dólares por barril promedio año.

PERSPECTIVAS 2020

- Crecimiento rentable en línea con plan de negocios
- Avanzando en Plan de acción ESG
- Innovación tecnológica
- Fortalecimiento del portafolio de gas
- Lanzamiento estrategia 2030



Q & A



DE
TODOS,
PARA
TODOS

PARTICIPANTES Q&A



Felipe Bayón
Presidente



Alberto Consuegra
VP Ejecutivo Operativo



Jaime Caballero Uribe
VP Corporativo de Finanzas



Jorge Osorio
VP Desarrollo y Producción



Jorge Calvache
VP Exploración



Tomás Hernández
VP Refinación y Procesos
Industriales



Milena López
Directora de Estrategia y
Finanzas - Cenit



Juan Manuel Rojas
VP Corporativo de Estrategia
y Nuevos Negocios



Sebastian Castañeda
CFO Comercialización



DE TODOS, PARA TODOS

ecopETROL