

RESULTADOS OPERATIVOS Y FINANCIEROS

Primer Trimestre 2021



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 tanto a potenciales inversionistas como al público y al mercado en general, que dicha información no es garantía del desempeño, que puede modificarse con posterioridad y que los riesgos de incertidumbre que afectan tanto a la Sociedad como a sus negocios pueden ocurrir y materializarse.

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. Las decisiones de inversión con base en la información suministrada, son de exclusiva responsabilidad de los inversionistas.

La Información suministrada por la Sociedad se entiende vigente únicamente para las fechas y para los periodos expresamente mencionados, de tal manera que ni Ecopetrol ni sus administradores, empleados, agentes, asesores y/o directores, asumen responsabilidad alguna en caso de que el desempeño de la Sociedad difiera de la Información suministrada o no coincida exactamente con ella. Ni la Sociedad ni sus administradores, empleados, agentes, asesores y/o directores asumen 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.

La información a que hace referencia este material de trabajo, expresada en hechos, datos, cifras y/o estadísticas concernientes a compañías o entidades que pueden ser consideradas como pares de Ecopetrol en la industria donde desarrolla sus actividades, corresponde a información que está disponible en fuentes públicas que pueden ser consultadas libremente por cualquier persona. Ecopetrol no se hace responsable por la exactitud, veracidad y/o precisión de la información de las compañías o entidades que están mencionadas en el material de trabajo y que es usada para efectos estrictamente ilustrativos y estadísticos



Directivos Participantes



ALBERTO CONSUEGRA
VP. EJECUTIVO OPERATIVO



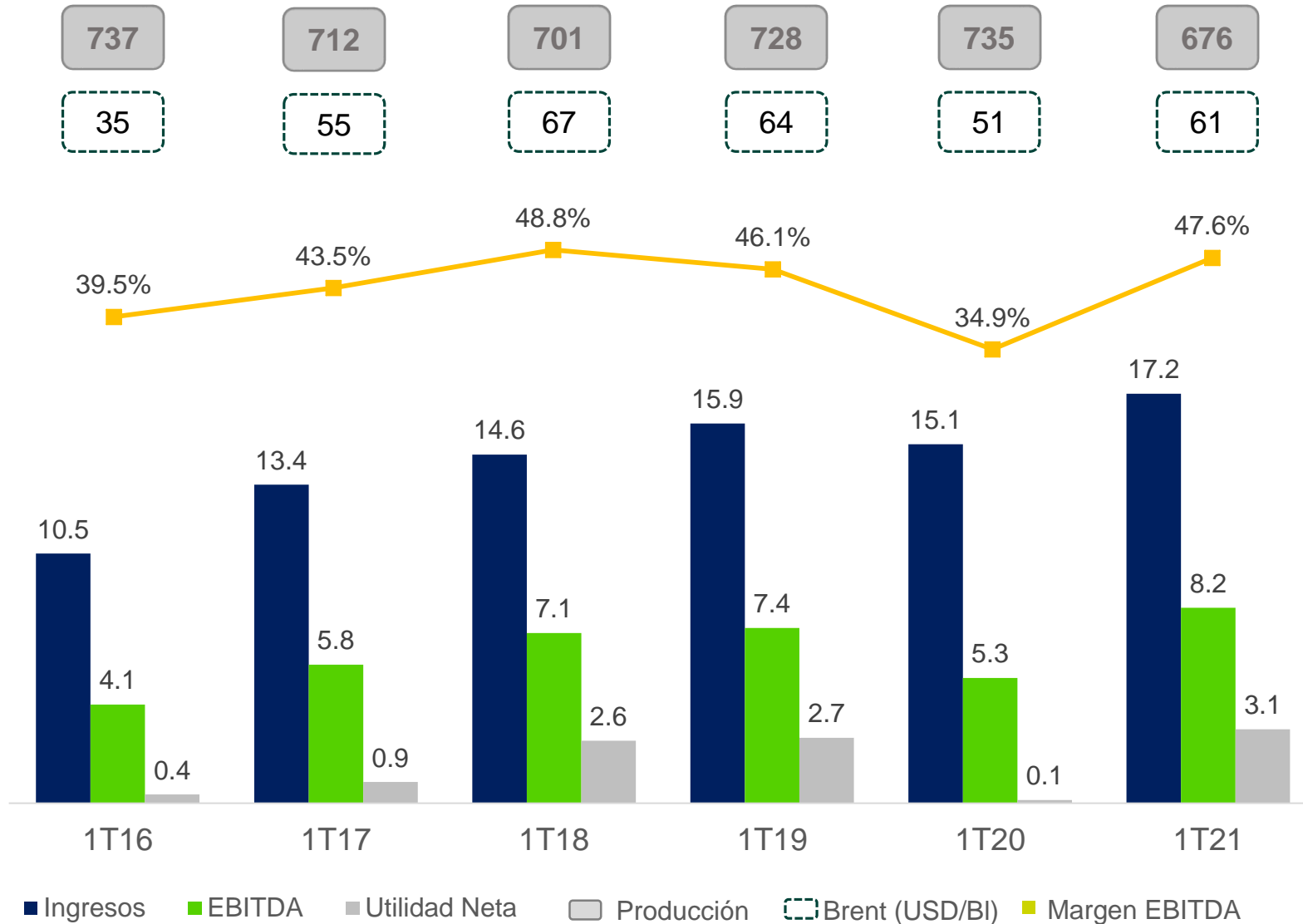
FELIPE BAYÓN
PRESIDENTE



JAIME CABALLERO URIBE
VP. CORPORATIVO DE FINANZAS

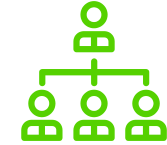


Extraordinaria recuperación después de la crisis



Ingresos, EBITDA y Utilidad Neta en COP B. Producción en kbped.

Hitos Relevantes del Trimestre



Asamblea Accionistas
 100% Virtual
 Dividendo Decretado COP 17 / Acción



Exitosa Estrategia Comercial
 continúa habilitando nuevos
 destinos de exportación



Avance Proceso Debida Diligencia
 para posible adquisición de
 interés controlante en ISA



GRUPO ECOPETROL ASPIRA A

CERO EMISIONES

NETAS DE CARBONO EN 2050

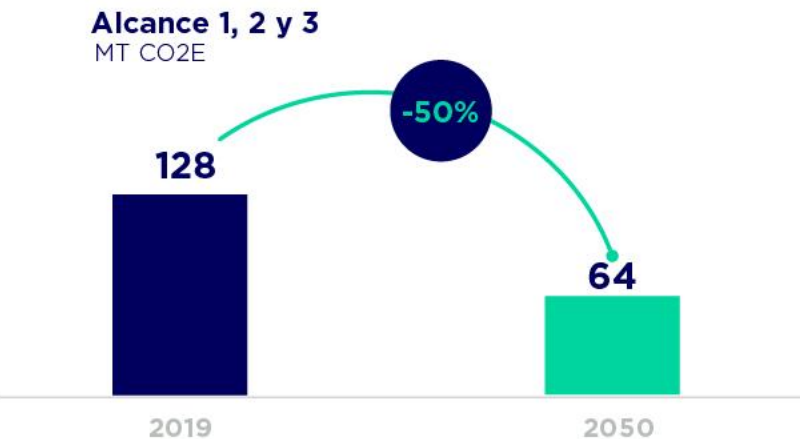
META AL
2030

REDUCCIÓN
25% vs. 2019
alcance 1 y 2

META AL
2050

CERO EMISIONES NETAS
alcance 1 y 2

REDUCCIÓN
50% vs. 2019
alcance 1, 2 y 3



FRENTES DE ACCIÓN

- Reducción de emisiones** fugitivas, venteos y quemas en teas
- Eficiencia** energética
- Energías renovables** (solar, eólica, geotermia y biomasa)
- Iniciativas** de hidrógeno
- Soluciones naturales** del clima
- Uso, captura** y secuestro de carbono
- Almacenamiento de energía** en baterías



Avanzamos en nuestros 4 ejes hacia la transición energética



Eficiencias
COP 263.7 mM



Beneficios Digitales
USD 12 M



Entrada Sector Transmisión
Oferta ISA



Estrategia Hidrógeno
Producción Primera
Molécula 2022 - 2025



Cero Emisiones Netas
Compromiso al 2050



Granjas Solares
Avance 46% San Fernando



Reducción Quemadas
52%: 2017 - 2020



Cecilia María Vélez White
Elección en la JD



Comité Especial JD
Valoración ISA



SASB, TCFD y SCM
Publicación en RIGS* y 20F





RESULTADOS OPERATIVOS



Exploración

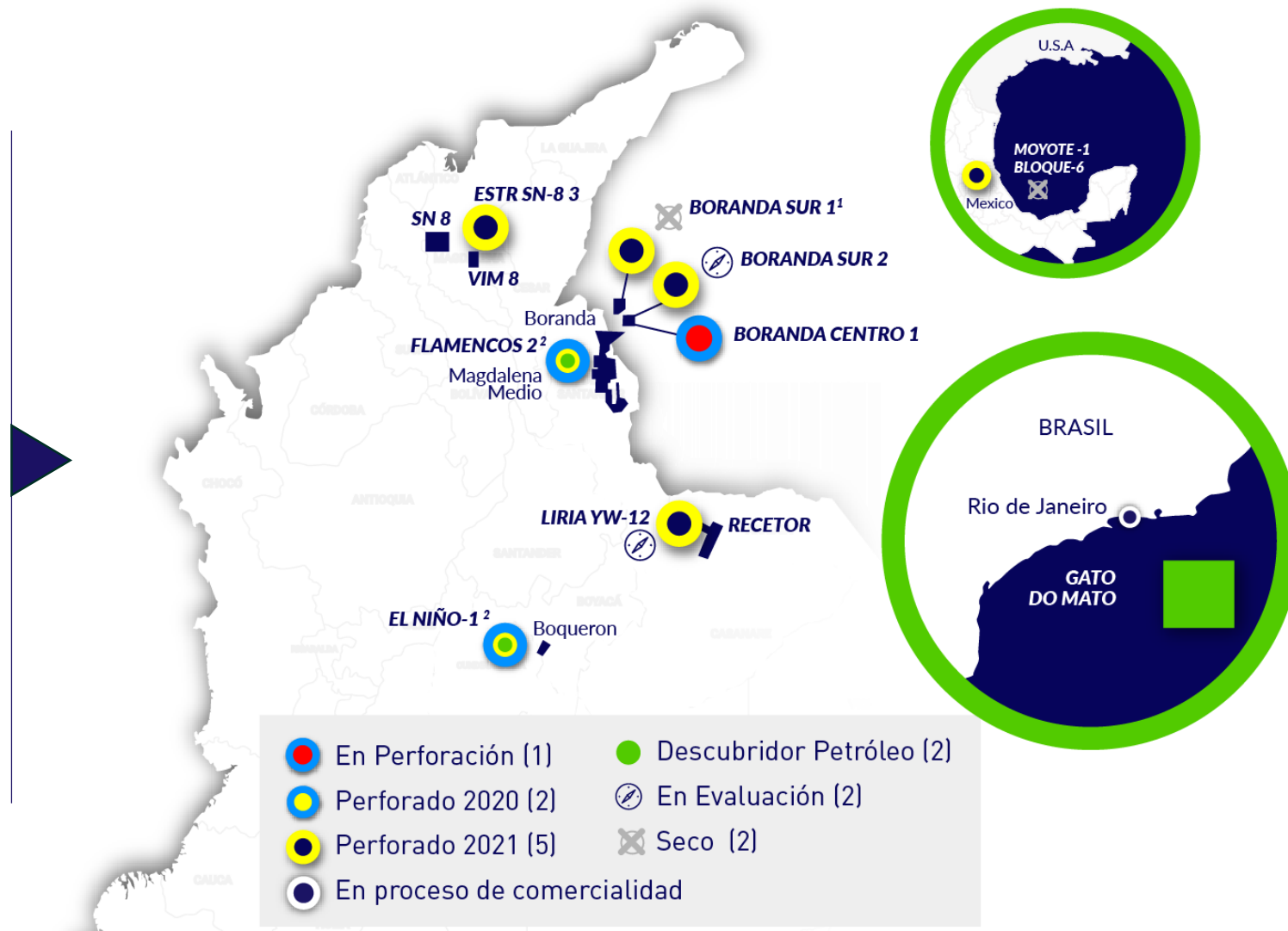
Continúa aumento en la contribución

5 pozos exploratorios finalizaron perforación

Éxitos exploratorios
Flamencos-2
El Niño-1

Producción
+39% vs 1T20

Delimitación de descubrimientos
Boranda Sur-2
Flamencos-2

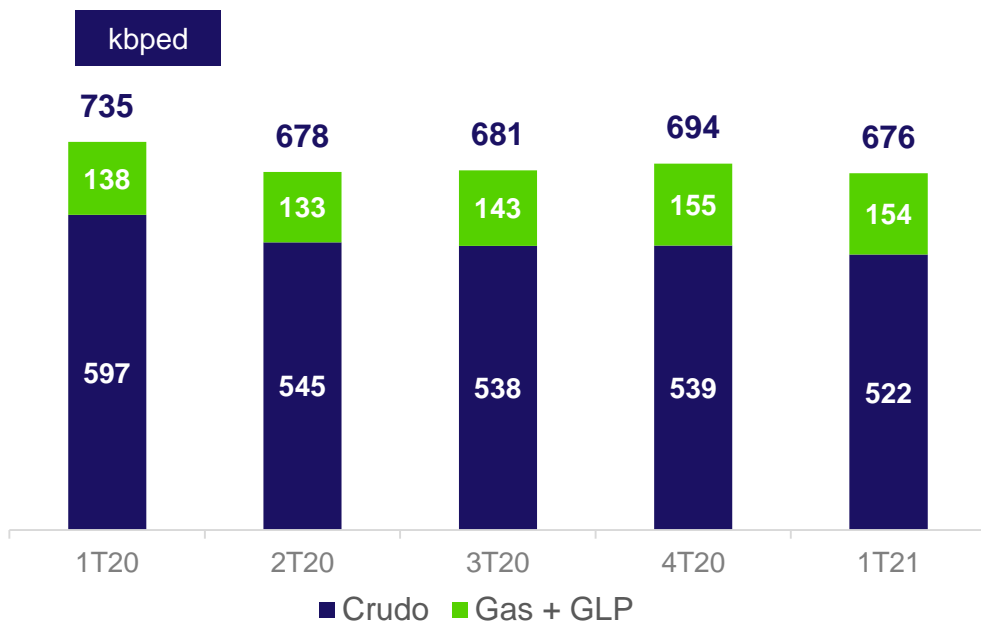


(1) Pozo abandonado por problemas técnicos, no se logró llegar a la sección de interés.
(2) Pozos Flamencos-2 y El Niño-1 fueron perforados en 2020, declarados exitosos en 2021
(3) Pozo Est SN-8 es un pozo de estudio que no comprueba la presencia de hidrocarburo

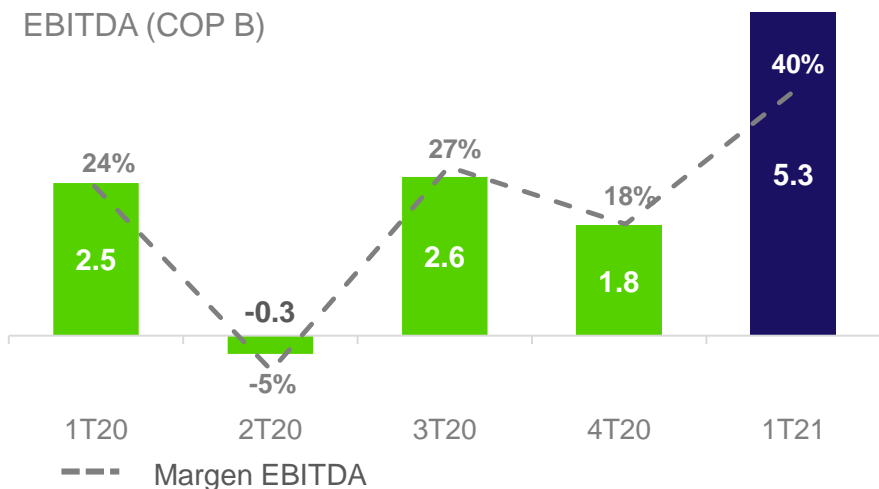


Producción

Robusta generación de valor en medio de retos de entorno



EBITDA (COP B)



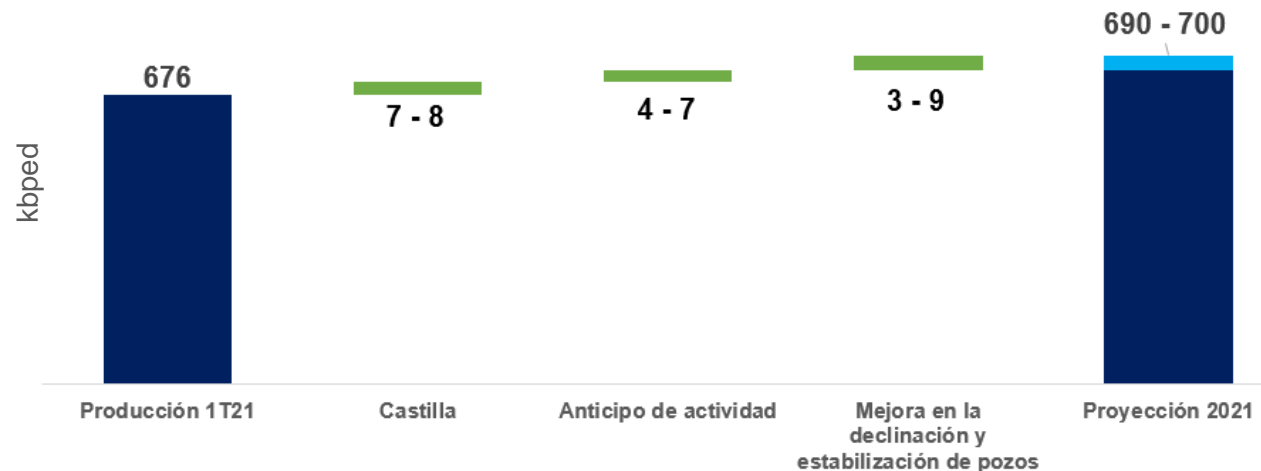
65.2%**

**Aporte EBITDA
Grupo Ecopetrol**

Proyección Actual

número de pozos* **91**

Rango de pozos proyectado **390 - 420**



Riesgos

- Demanda de gas de corto plazo (3° ola de COVID-19)
- Restricción inyección de agua en Quifa

* Número de pozos de desarrollo perforados y completados

** Corresponde al aporte del segmento del upstream (Exploración + Producción)

Producción

Desarrollo del portafolio de gas en línea con estrategia

GAS + GLP

23%

Producción GE

11%

Aporte a Margen
EBITDA Upstream

53%

Margen EBITDA
Gas y GLP



REDUCCIÓN DE GEI

Reducción de **88,980 tCO₂e**

Avances en Proyectos Clave

- Pozos de desarrollo y maduración de prospectos en **Piedemonte**
- Perforación **Liria YW12**
- **Delimitación de descubrimientos y pruebas extensas** con Hocol

Definición Estrategia de Hidrógeno



- **Pilotos**
- **Regulación y Política Pública**
- **Proveedores y Aliados**
- **Comercialización a Terceros**
- **Hojas de Ruta GE y país**



Producción

Avances en el desarrollo de Yacimientos No Convencionales (YNC)

PROYECTO KALÉ

PERMIAN

20
21



Puerto Wilches



Alistamiento integral



Monitoreo ambiental



Relacionamiento comunidades y demás grupos de interés



320 encuentros a la fecha



Lineamientos, protocolos y licencias

51% OXY

49% ECOPETROL



44 pozos en producción



MARGEN EBITDA 56%



PERMIAN (Rodeo JV)



6.2 kboed neto ECP pre-regalías

5.1 kboed neto ECP post-regalías

Hitos Operativos

2020

1T21

Spud to Rig Release

9.7 días

9.25 días

Tiempo promedio pozo

14 días

12.2 días

Bombeos por día

1962 ft/día

1975 ft/día

Horas bombeo por día

19.7 hrs

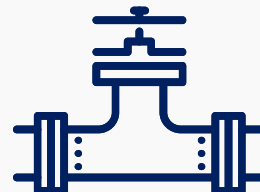
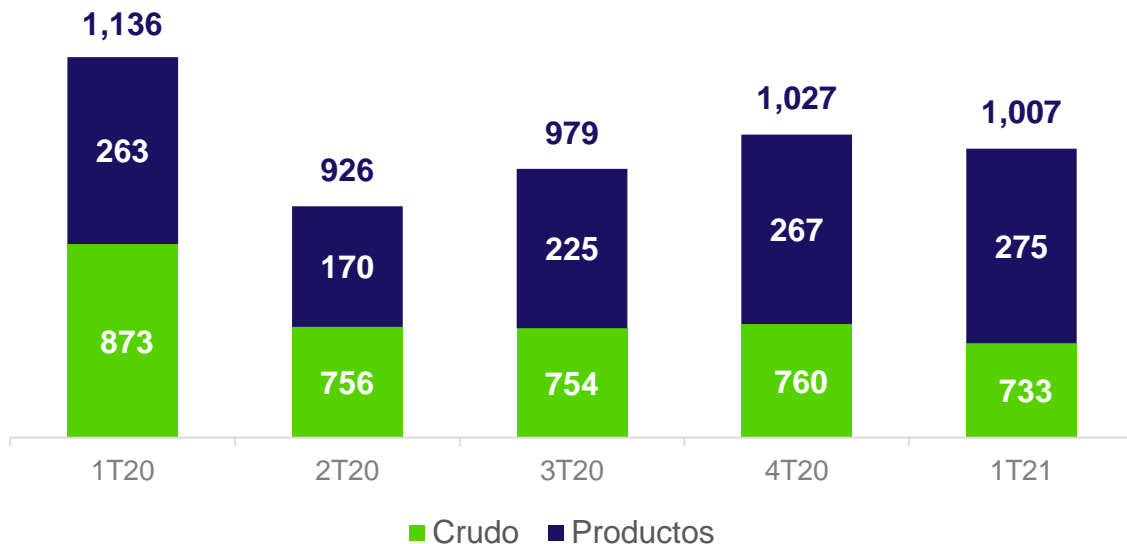
22.3 hrs

(operaciones completamente)

Transporte

Continúa foco en confiabilidad y eficiencia

VOLUMEN TRANSPORTADO (kbd)



Aprobación Procuraduría al Acuerdo de Conciliación Cenit-Frontera

16 meses consecutivos sin ciclos contingentes del oleoducto Bicentenario

Nuevo modelo operativo de Cenit

26.7%

Aporte EBITDA
Grupo Ecopetrol



Tendencia de volúmenes de crudo transportado alineada con producción país



Plan de Expansión de la Red de Poliductos (MME)*

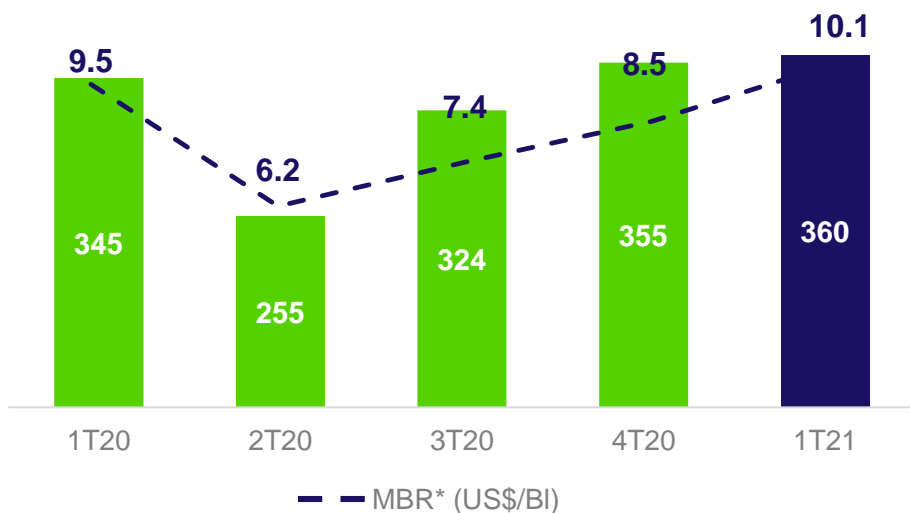
8 proyectos



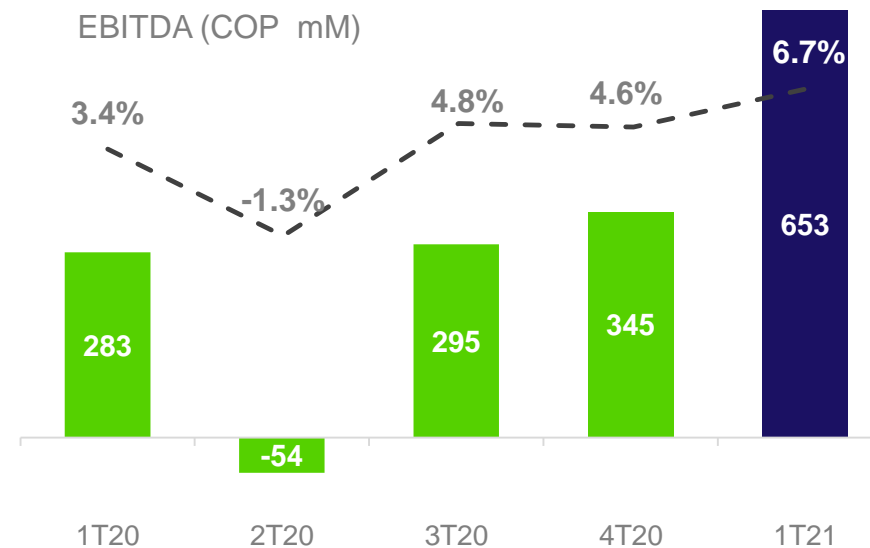
Refinación

Desempeño en niveles superiores a pre-pandemia

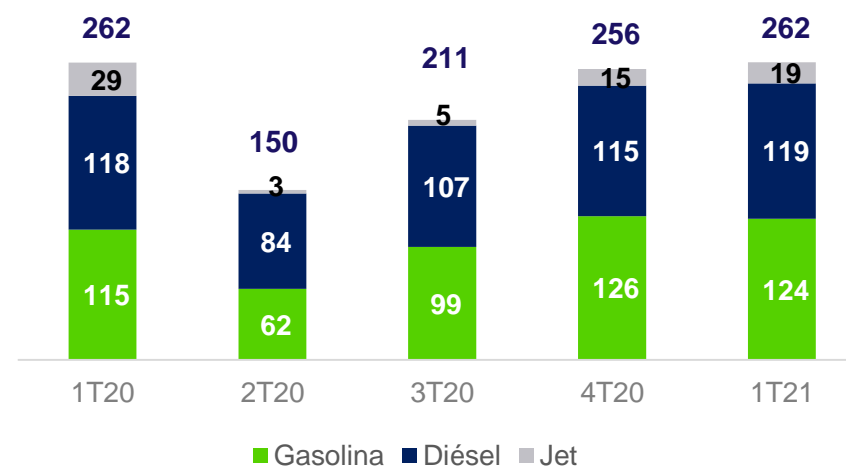
CARGA (kbd)



EBITDA (COP mM)



VOLUMEN VENTAS PRODUCTOS REFINADOS (kbd)



8.0%

**Aporte EBITDA
Grupo Ecopetrol**



MBR* y niveles de carga superiores a los de 2020

Demanda de **productos refinados** recuperada en gran parte

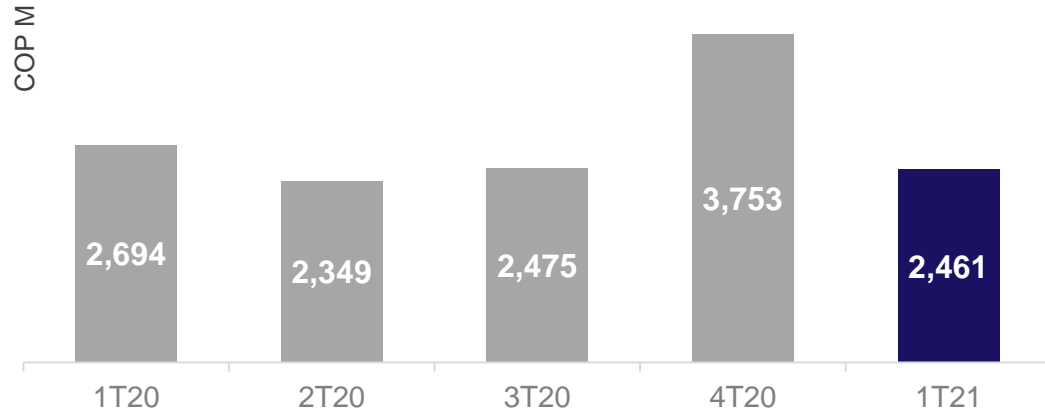
Mejor EBITDA del segmento en los **últimos 5 trimestres**

* Margen Bruto de Refinación

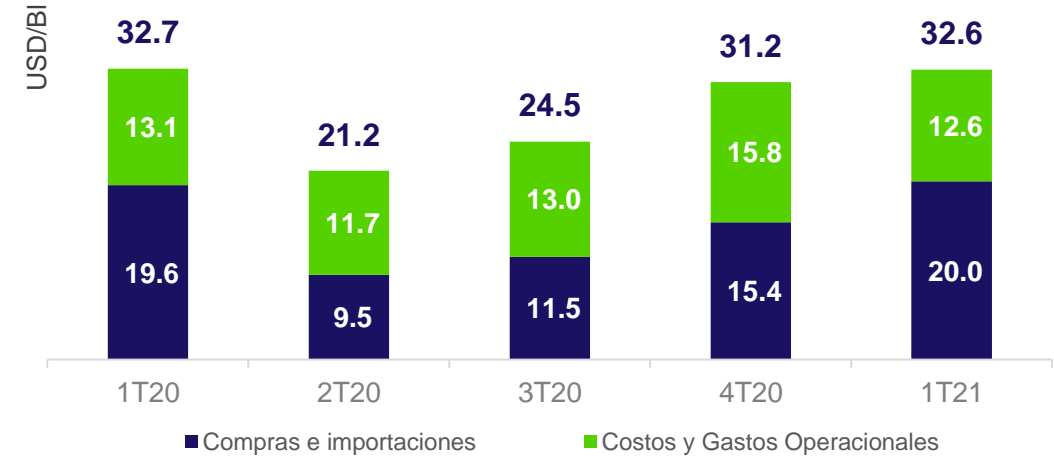


Tendencia de costos refleja foco en eficiencias

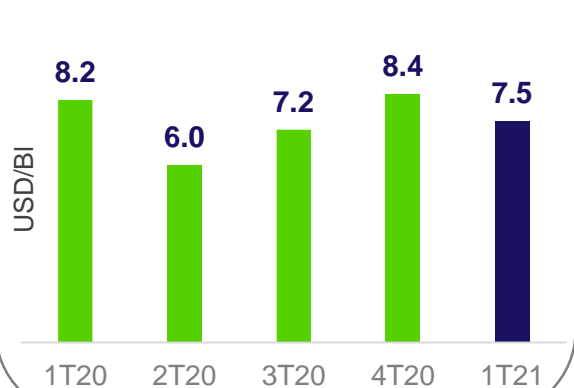
Costos y Gastos Operativos GE*



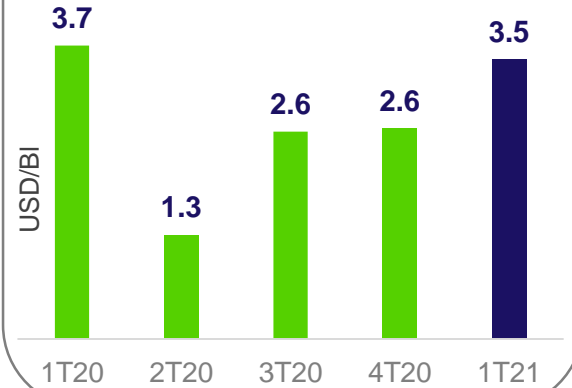
Costo Total Unitario GE**



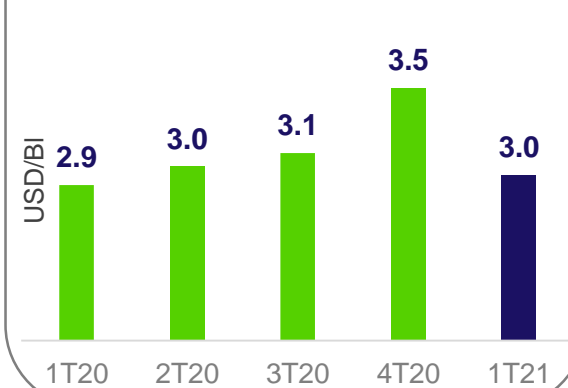
Costo de Levantamiento



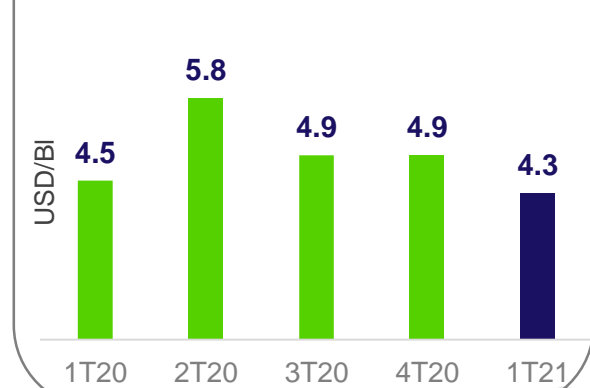
Costo de Dilución



Costo de Barril Transportado



Costo de Caja Downstream



* Costos y gastos operativos sin depreciaciones y amortizaciones, impuestos, ni compras e importaciones de crudos y producto

**Incluye: costo de transporte, gastos operacionales, costos operativos del trimestre. Calculado sobre los barriles vendidos durante el trimestre



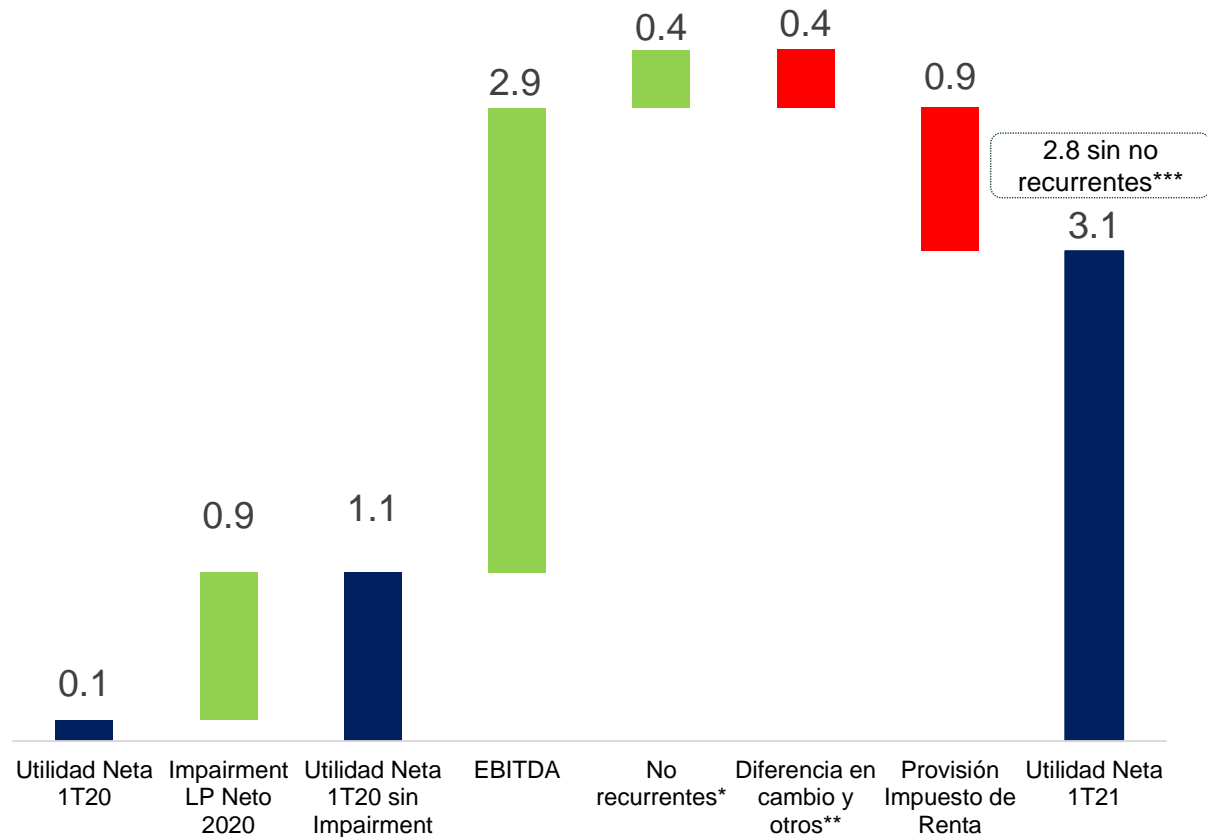
RESULTADOS FINANCIEROS



Primer trimestre captura beneficios del mejor entorno de precios

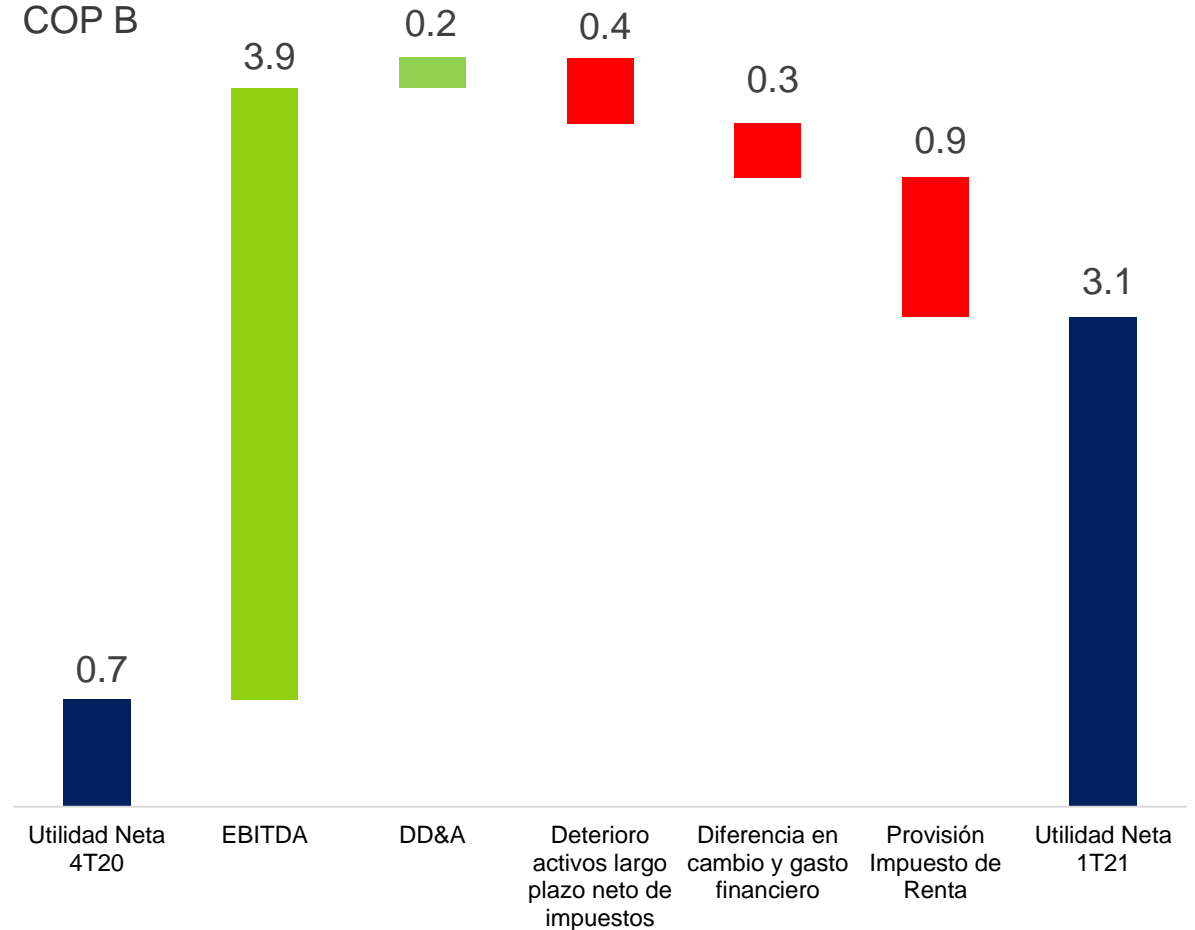
Utilidad Neta 1T20 vs 1T21

COP B



Utilidad Neta 4T20 vs 1T21

COP B



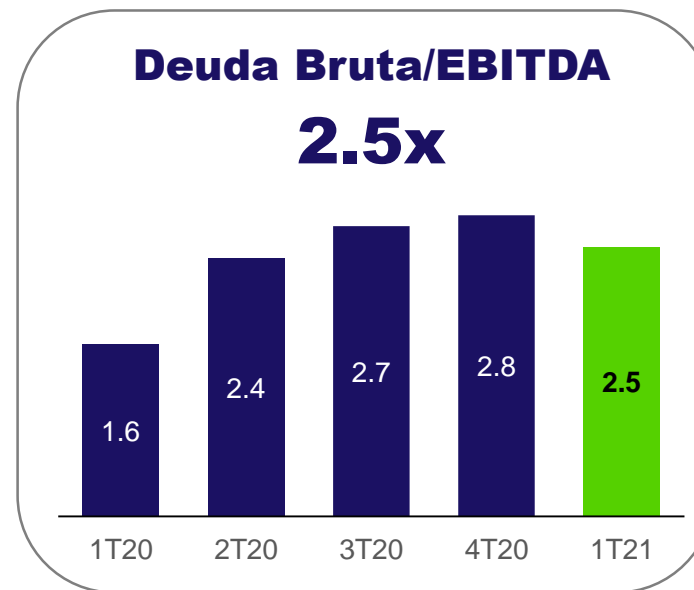
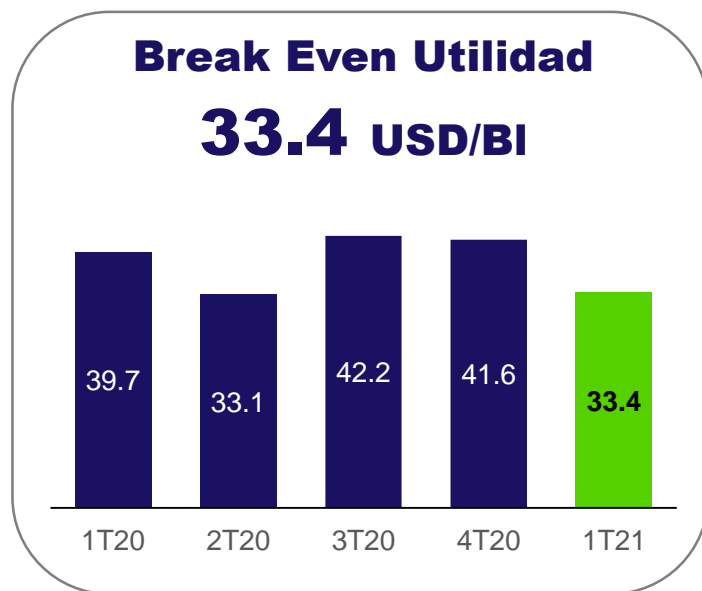
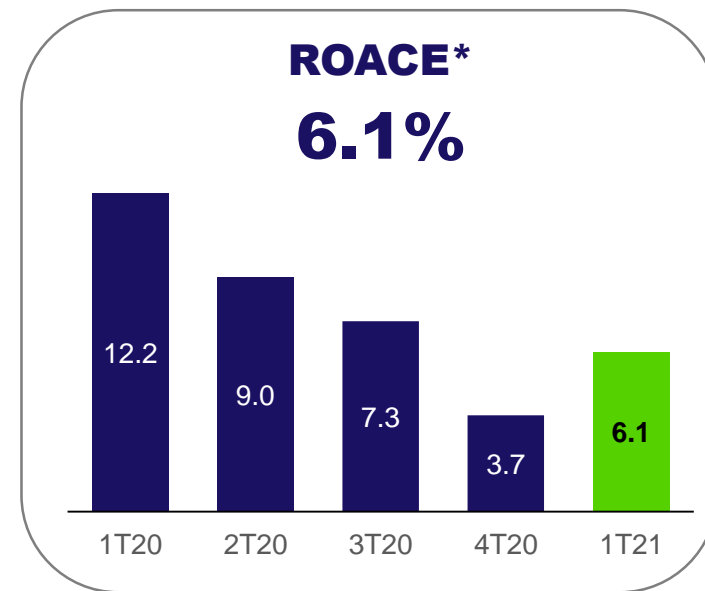
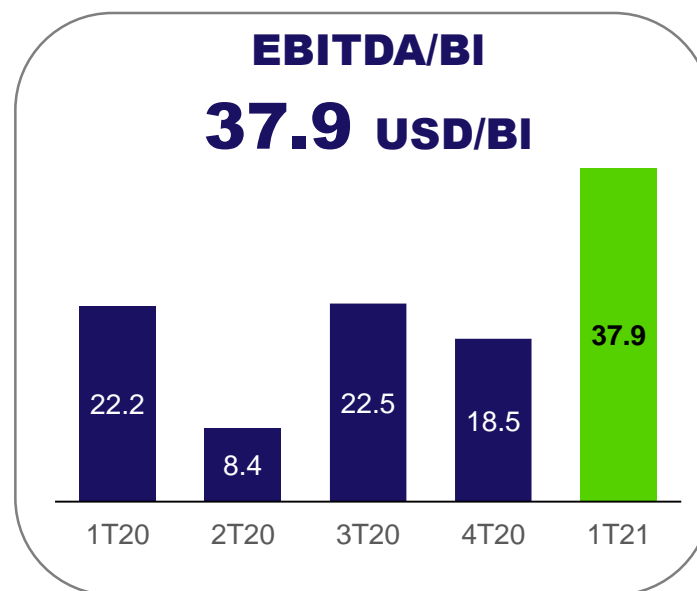
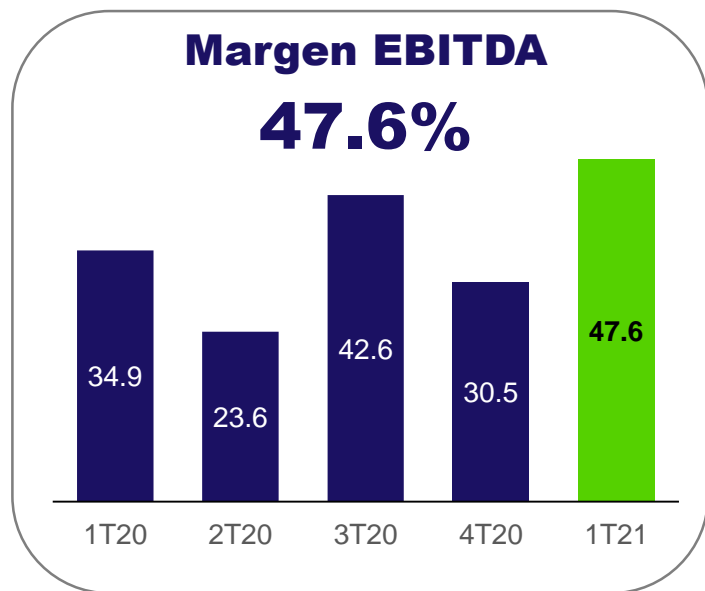
* No recurrente por ajuste conversión en venta de Savia antes de impuestos por COP 364 mil millones

** Incluye: i) diferencia en cambio negativa por COP 230 mil millones; ii) gasto financiero por COP 121 mil millones; iii) DD&A por COP 72 mil millones; y, iv) Interés No Controlante (positivo) por COP 55 mil millones.

*** No recurrente neto de impuestos (ajuste Savia) equivale a COP 271 mil millones.



Indicadores financieros robustecidos

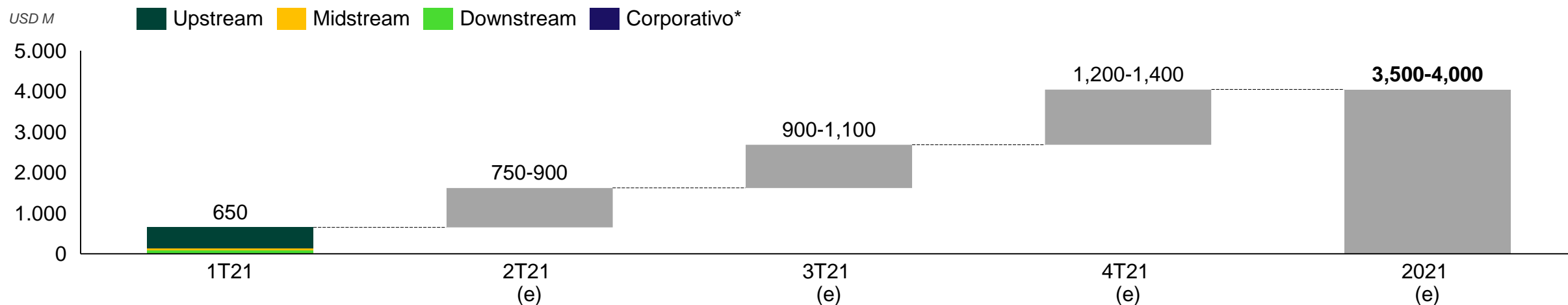


* Retorno sobre el capital promedio empleado



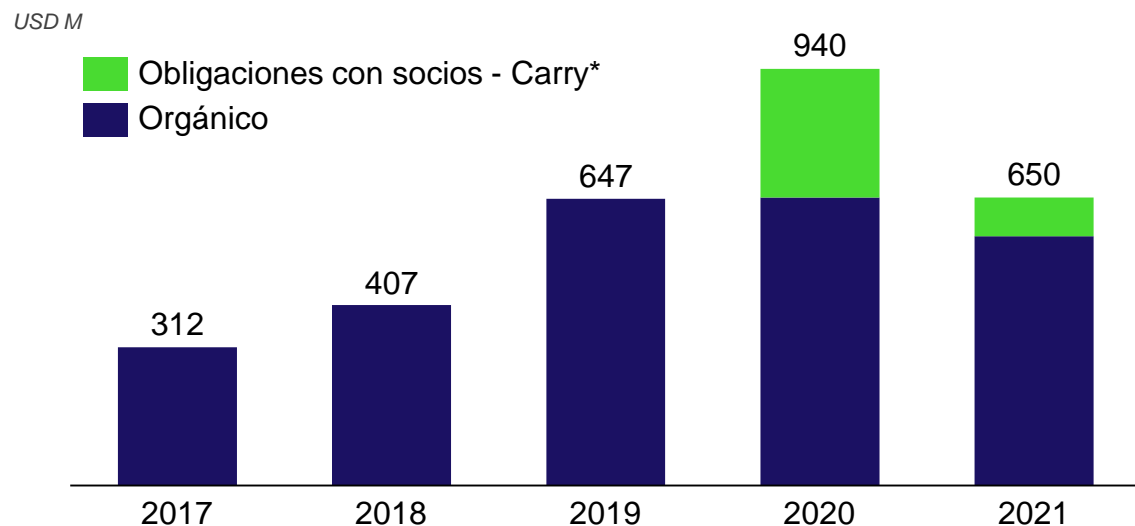
Avanza ejecución de Plan de Inversiones

Ejecución acorde a estacionalidad propia de 1T



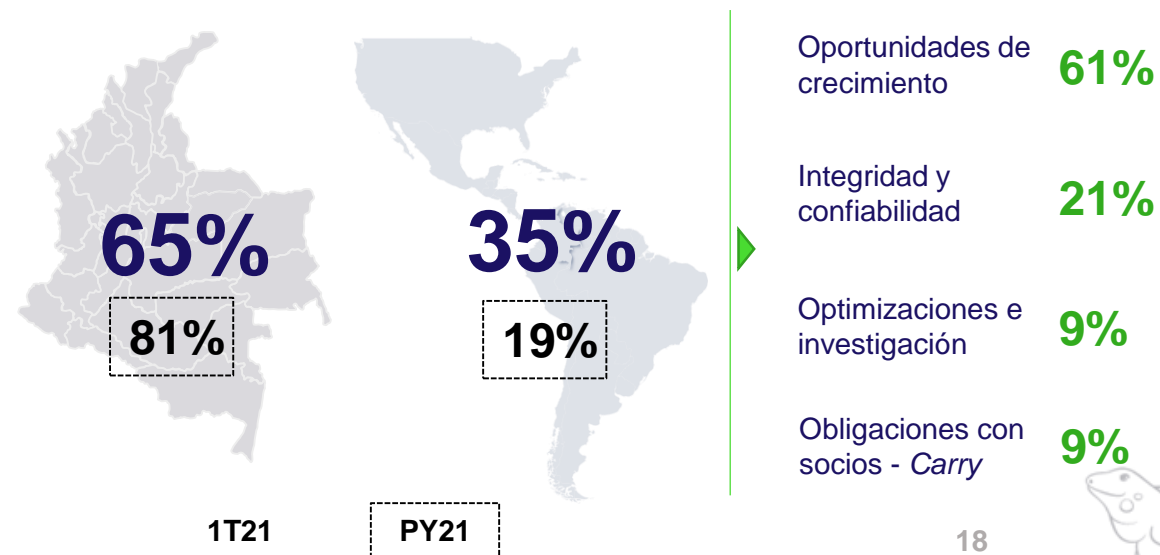
*Incluye inversión en proyectos de transición energética

Una de las mayores ejecuciones para un 1T en los últimos 5 años

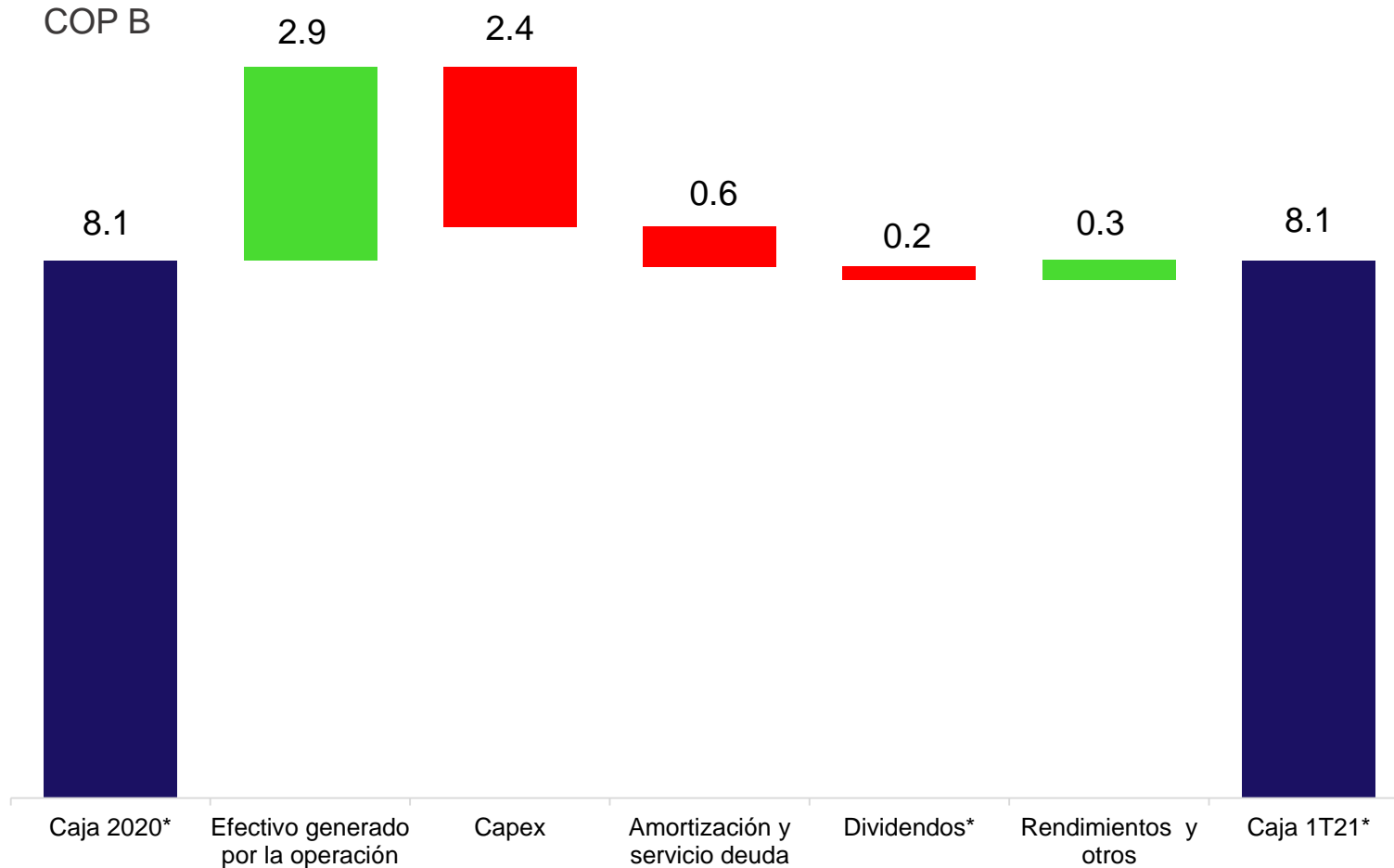


*Obligaciones con socios corresponde en 2020 principalmente a Gato do Mato, en 2021 principalmente a Permian

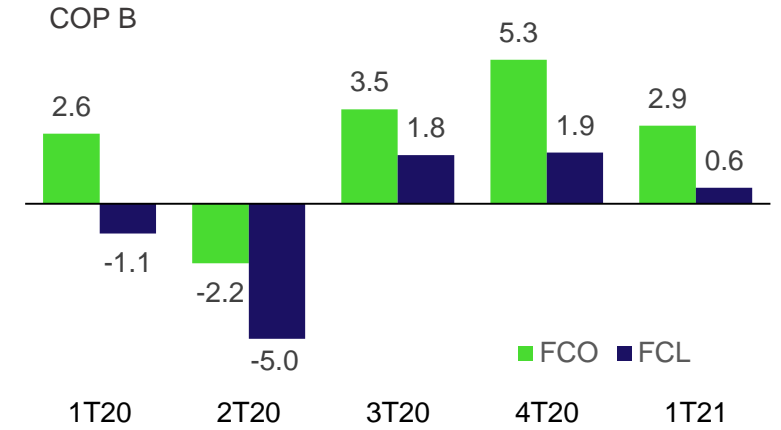
Foco en el crecimiento de la cadena doméstica



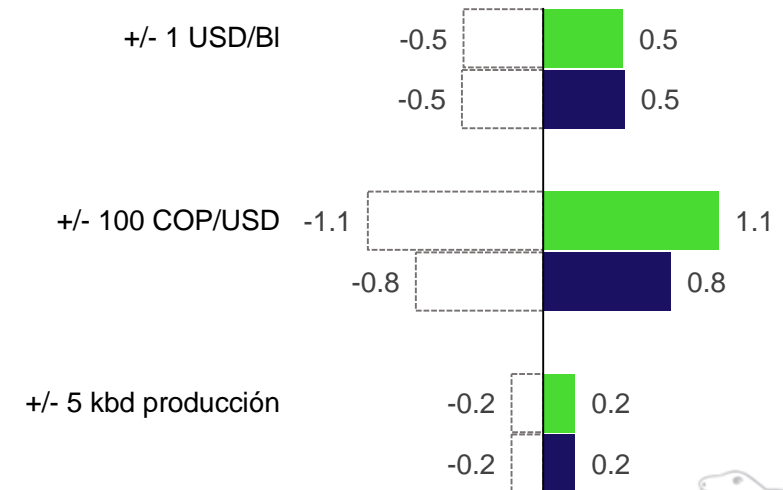
Inversión soportada por generación interna de caja



Tendencia FCO y FCL



Sensibilidad FCO y FCL



* Decretados y estimación de dividendos a minoritarios en filiales



En resumen...



Robusto inicio al Plan de Negocios 2021 – 2023

Resultados superiores a nuestras expectativas



Avances concretos en la transición energética del Grupo Ecopetrol

Plan de Descarbonización, TCFD – SASB, avances ISA

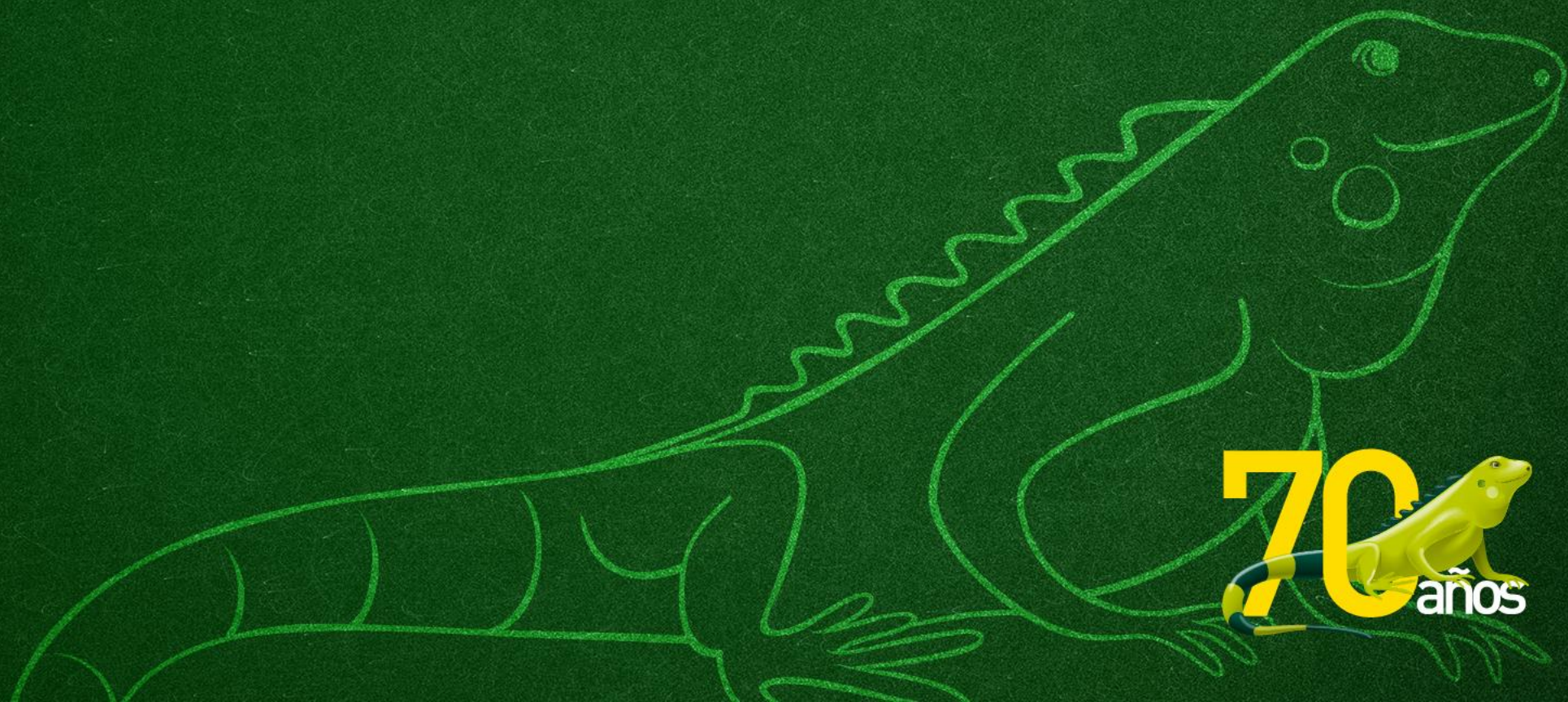


Compromiso con la vida como máxima prioridad

Cuidado colaboradores e inversión social
“Apoyo País” / COVID-19



Q & A



70 años



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



Walter Fabian Canova
VP Refinación y Procesos Industriales



Milena López
VP Estrategia y Finanzas de Cenit



Pedro Manrique
VP Comercial y Mercadeo



Juan Manuel Rojas
VP Corporativo de Estrategia y Nuevos Negocios



Yeimy Báez
VP Gas



USAMOS NUESTRA ENERGÍA PARA
CONSTRUIR UNA **EMPRESA Y UN PAÍS**
————— **DE TODOS, PARA TODOS** —————



GLOSARIO

Sigla	Definición
BI	Barril
bped	Barriles de petróleo equivalente por día
COP B	Billones de Pesos Colombianos
COP mM	Miles de Millones de Pesos Colombianos
ESG	Ambiental, Social y Gobernanza
FCL	Flujo de Caja Libre
FCO	Flujo de Caja Operativo
GEE	Grupo Empresarial Ecopetrol
JV	Joint Venture
kbd	Miles de barriles día
kbped	Miles de barriles de petróleo equivalente por día
KTON	Miles de toneladas
Mbtu	Millones de BTU
mmbd	Millones de barriles por día
mmbbl	Millones de barriles
MtCO ₂ e	Millones de Toneladas Métricas de Dióxido de Carbono equivalentes.
ROACE	Retorno de Capital Empleado. Utilidad Operativa Después de Impuestos / Capital empleado.
USD	Dólares americanos
USD B	Billones de dólares americanos
USD M	Millones de dólares americanos
YNC	Yacimientos No Convencionales
tCO ₂ e	Toneladas de CO ₂ equivalente
TESG	Tecnología, Ambiental, Social y Gobernanza

