



Presentación Corporativa

Junio 2024

Descargo de Responsabilidad

Resultados Financieros



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.

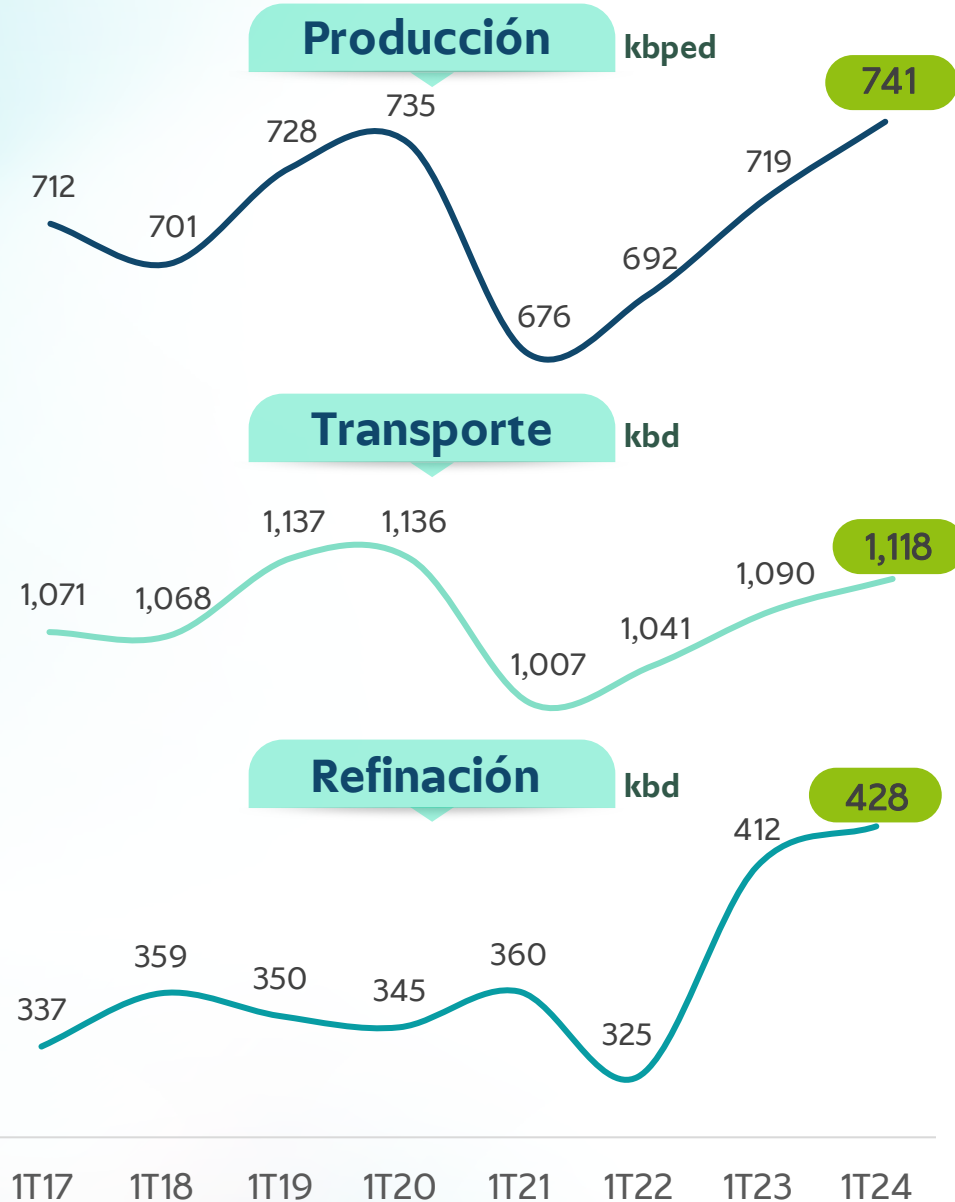
La información a que hace referencia este material de trabajo, expresada en hechos, datos, cifras y/o estadísticas concernientes a compañías o entidades que pueden ser consideradas como pares de Ecopetrol en la industria donde desarrolla sus actividades, corresponde a información que está disponible 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.



Resultados Primer Trimestre 2024



Éxitos operativos: Impulsando nuestro negocio tradicional



Comercialidad del campo de gas Arrecife

El potencial actual está entre 5 y 10 millones de pies cúbicos por día de gas



Acuerdo con Parex (50% Ecopetrol)

Para ampliar el potencial de gas en el Piedemonte Norte



Ecopetrol US Trading

Operación de la comercializadora supera las expectativas generando EBITDA por USD 37 millones en el 1T24



Alta disponibilidad operativa en las Refinerías

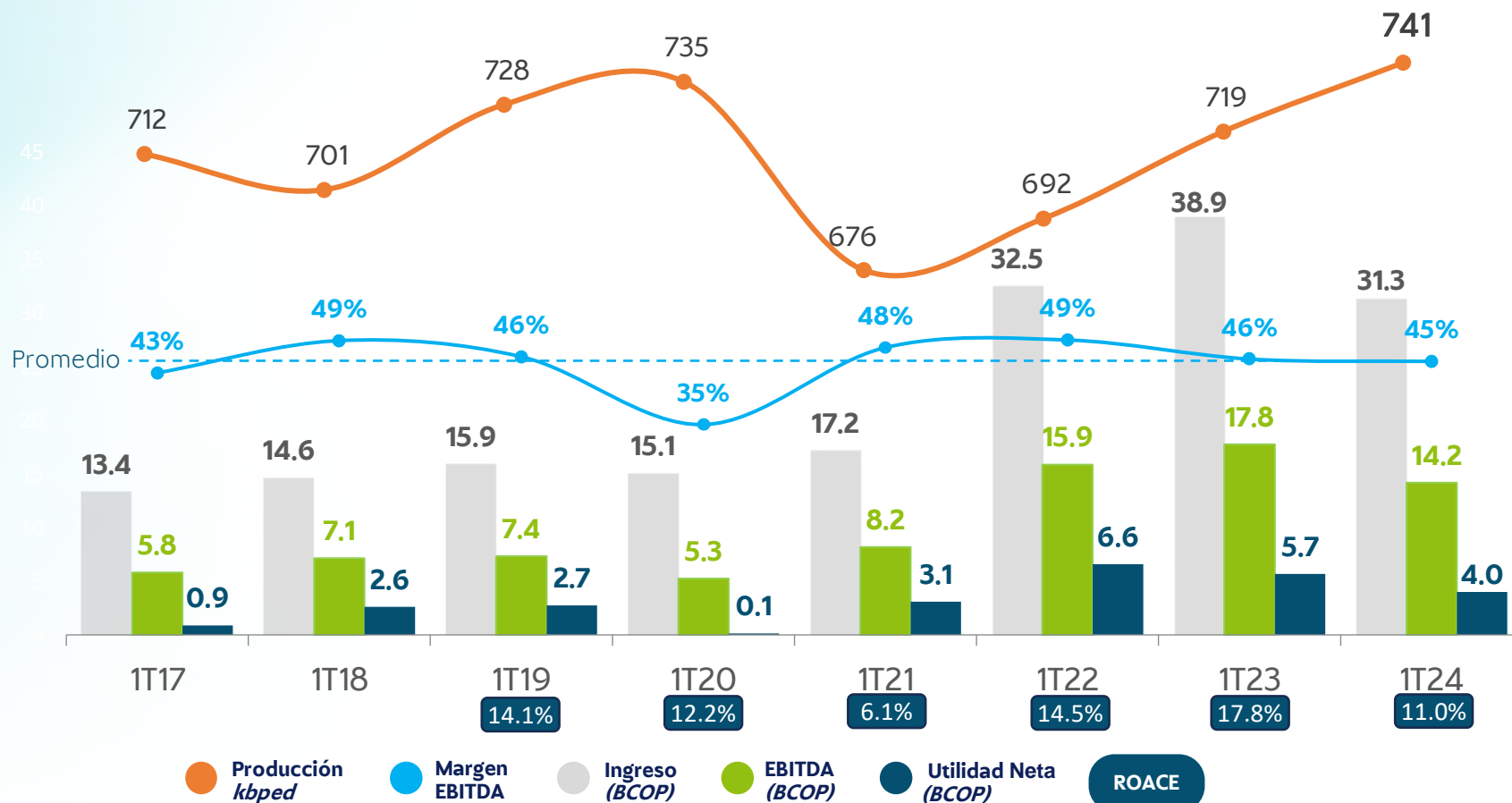
En un 96%, al nivel de las mejores de Latinoamérica



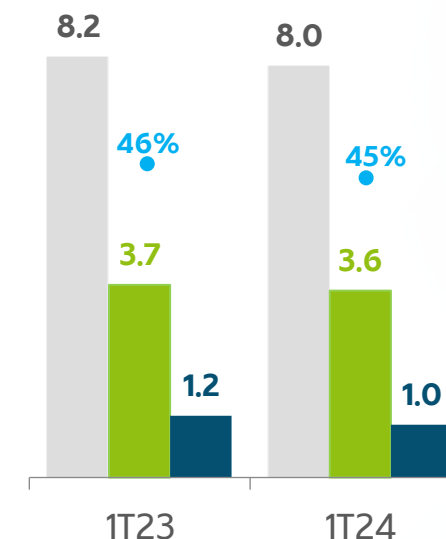
Resiliencia ante Fenómeno de El Niño

Se implementaron estrategias de planeación, optimización y ahorro en las operaciones

Crecimiento histórico en producción rentable



Cifras en miles de millones de dólares



Rentabilidad

Margen EBITDA robusto y en línea con el promedio de los últimos 8 años

Balance FEPC¹

Reducción del 72% en la acumulación del FEPC vs 1T23. Recaudado de COP 7.8 B en abril.

Laudo Refinería C/gena

Exitoso cierre del proceso legal luego de 7 años y recepción de la compensación

14% retorno²

anual del dividendo. Distribución de dividendos del 67%; COP \$312 por acción

USD 1,200 millones

Operación de manejo de deuda, cerrando la refinanciación 2024

¹FEPC: Fondo de Estabilización de Precios del Combustible

²Calculado como: dividendo / precio 31-12-2023 = 312/2,267

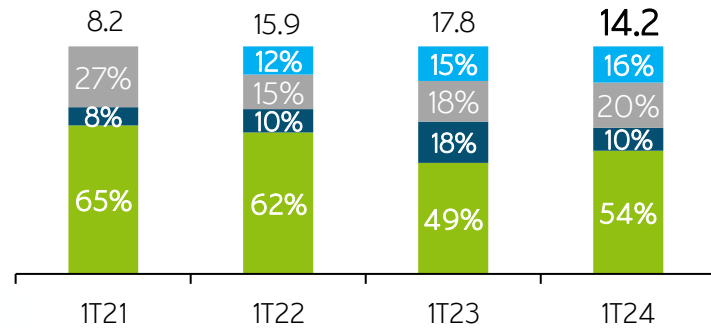
Resultados financieros acompañan desempeño operativo, manteniendo niveles competitivos de rentabilidad

EBITDA por segmento

COP B

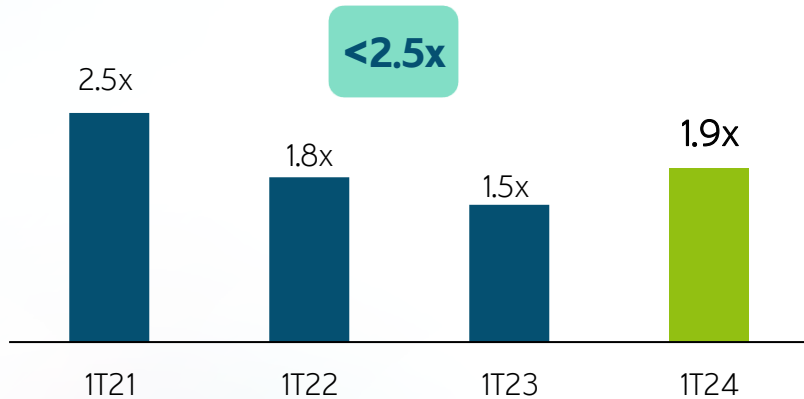
- Transmisión y vías
- Transporte
- Refinación
- E&P*

*Incluye gas



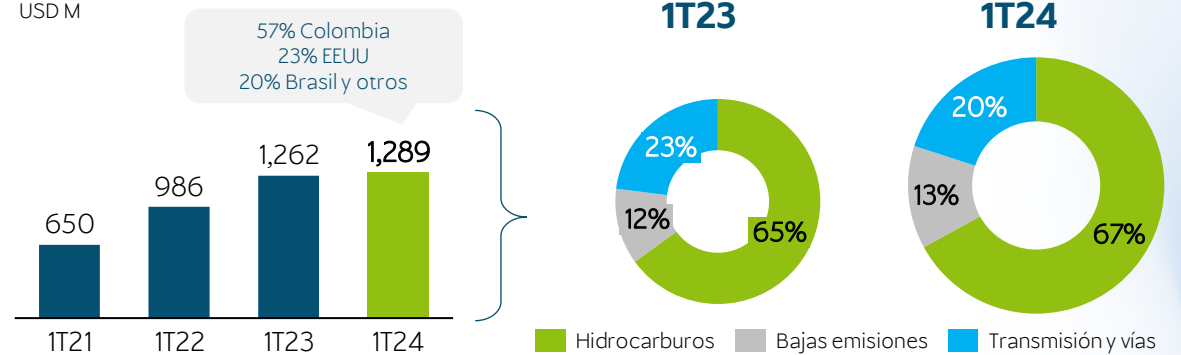
Margen EBITDA (%)	48%	49%	46%	45%
Roace (%)	6%	15%	18%	11%

Deuda Bruta/EBITDA



Inversiones por línea de negocio

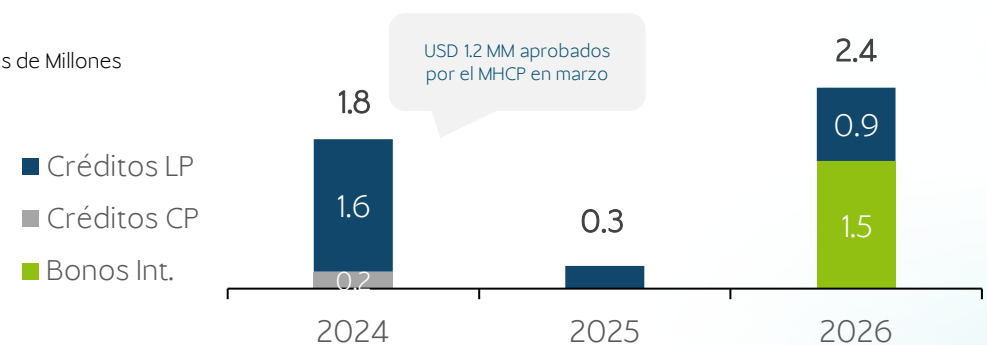
USD M



- Inversiones en USD más altas registradas desde 2016 para el mismo periodo
- Plan de inversiones 2024: 23 -27 COP B (5.6 -6.6 USD B)

Perfil de vencimientos*

USD Miles de Millones



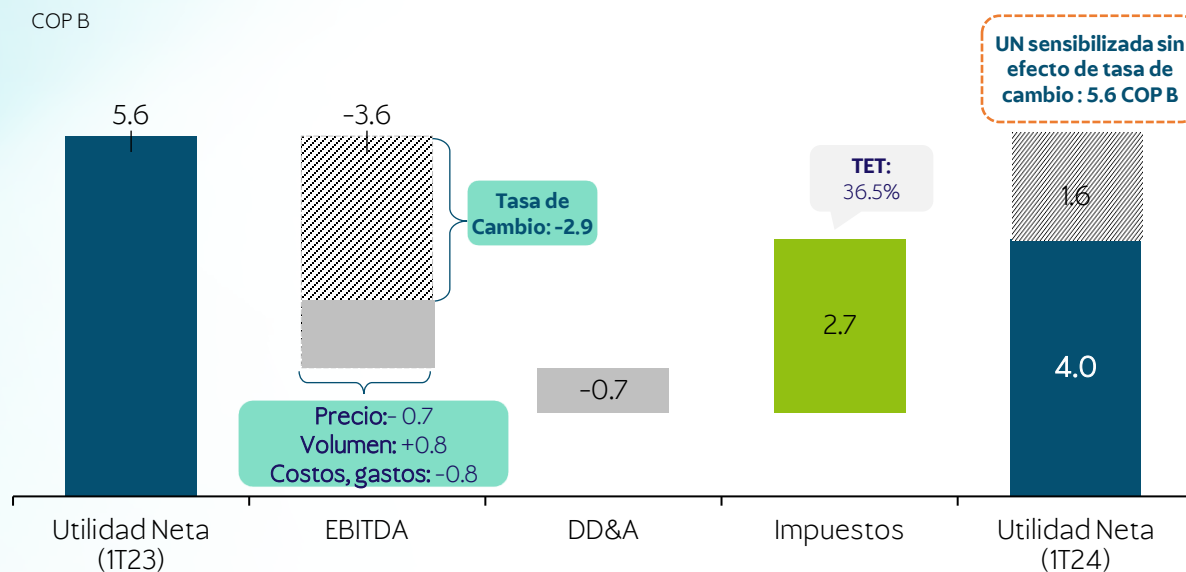
- Gestión exitosa de vencimientos de deuda para 2024 y 2025

Nota 2024: Amortizaciones restantes se cubrirán con recursos de la emisión de enero.

*Información corresponde a Ecopetrol S.A.

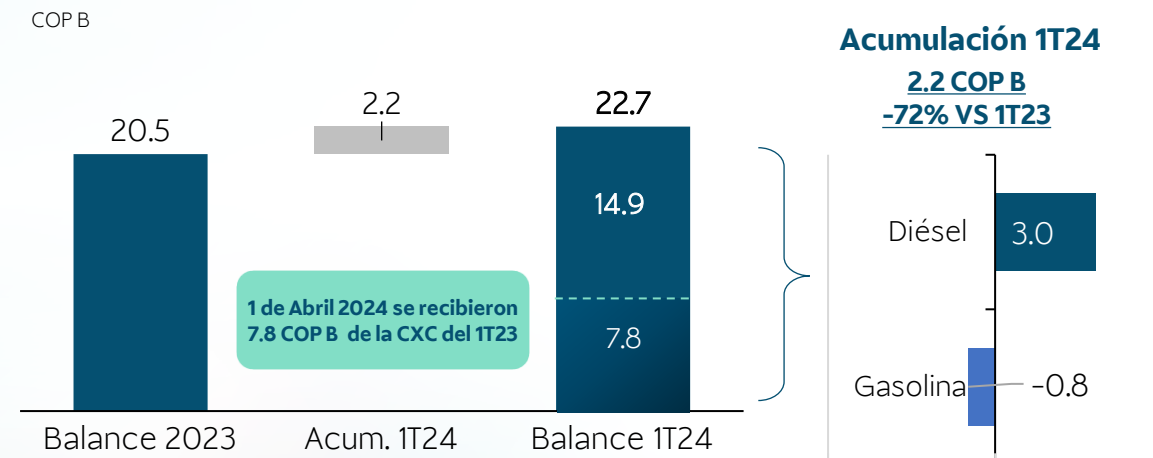
Sólida posición de caja apalancada en la excelente gestión del FEPC

Utilidad neta 1T23 Vs 1T24

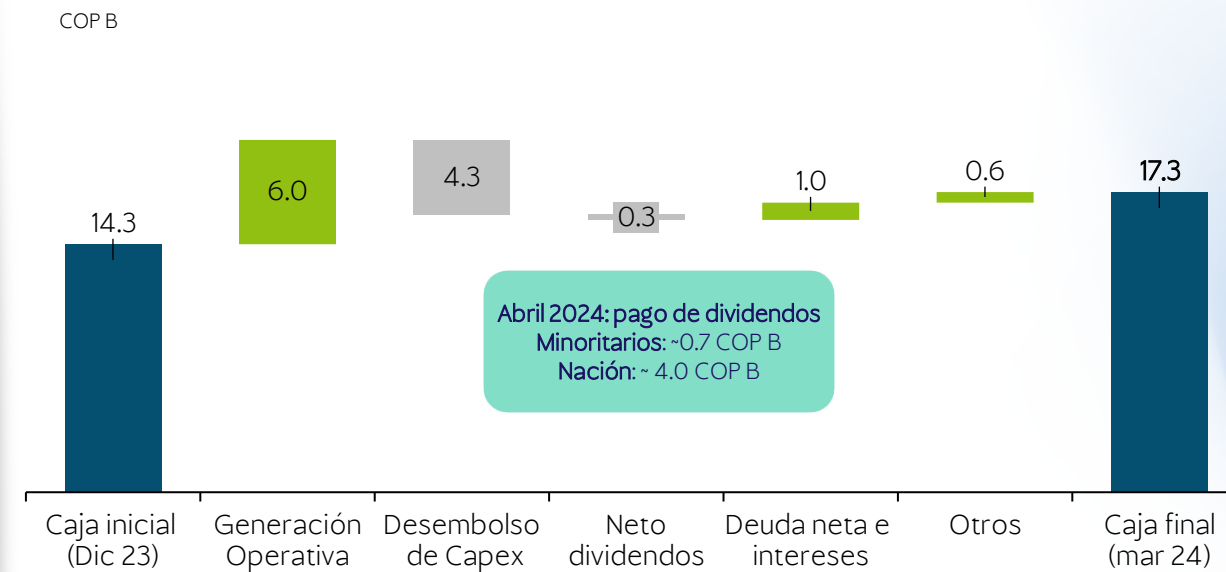


TET: Tasa Efectiva de Tributación

Movimientos FEPC



Posición de caja



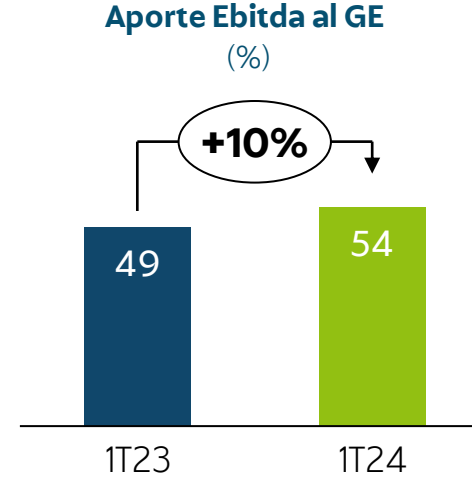
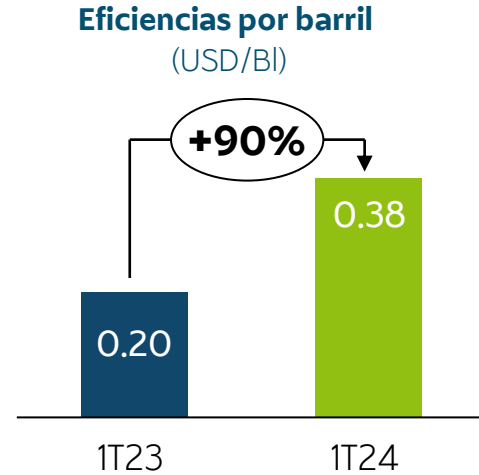
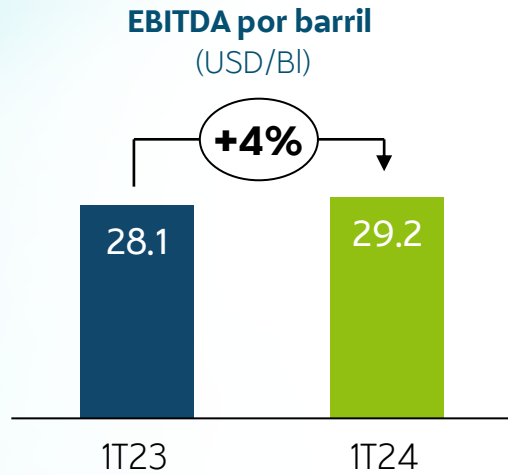
Mensajes principales

- Impacto en resultados de COP 3 B por menor tasa de cambio en el 1T24 Vs. 1T23.
- Se mantiene tendencia decreciente en la acumulación de la CXC del FEPC.
- Diferencial positivo en el precio de la gasolina local Vs. Precio internacional compensa parcialmente la acumulación en el diésel.
- Saldo de la CXC al FEPC de 2023 pendiente de pago: COP 12.7 COP B*

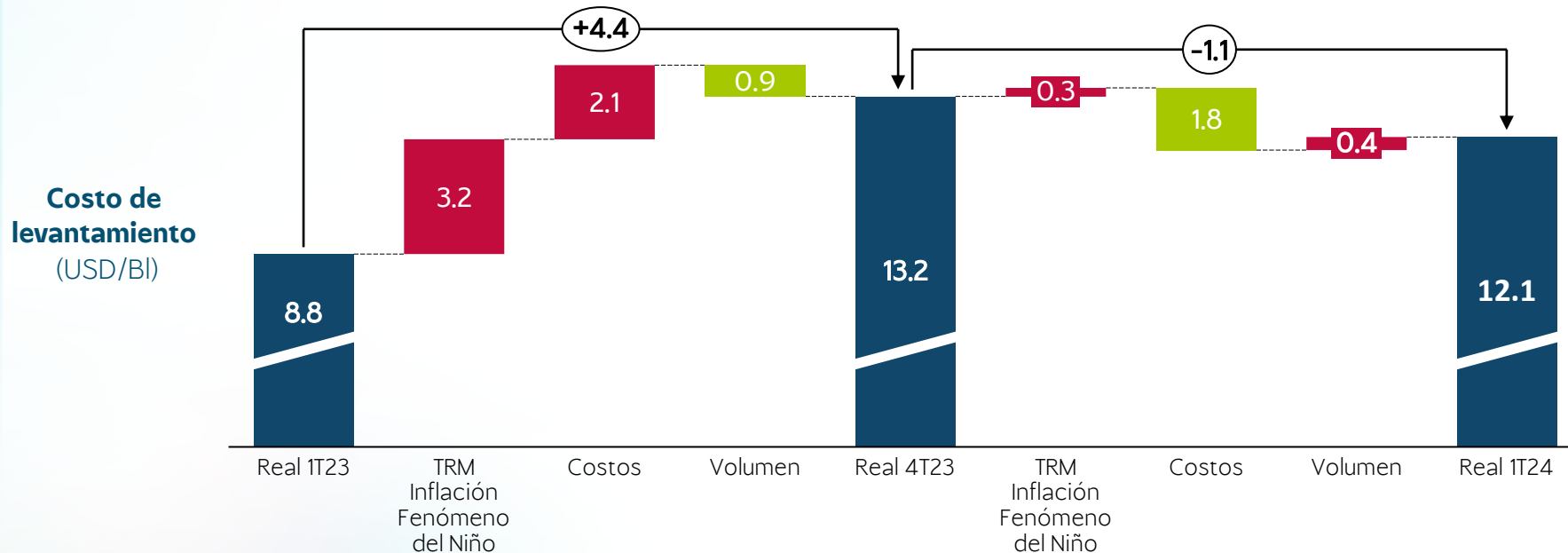
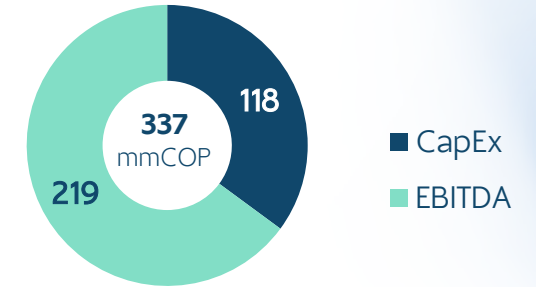


*Saldo CXC FEPC a marzo 2024: 22.7 COP B. Saldo estimado incluyendo pago del 1ro de abril ~ 14.9 COP B

El Upstream mantiene su rentabilidad y sostenibilidad, a pesar de un entorno retador



Eficiencias Upstream
(mmCOP)



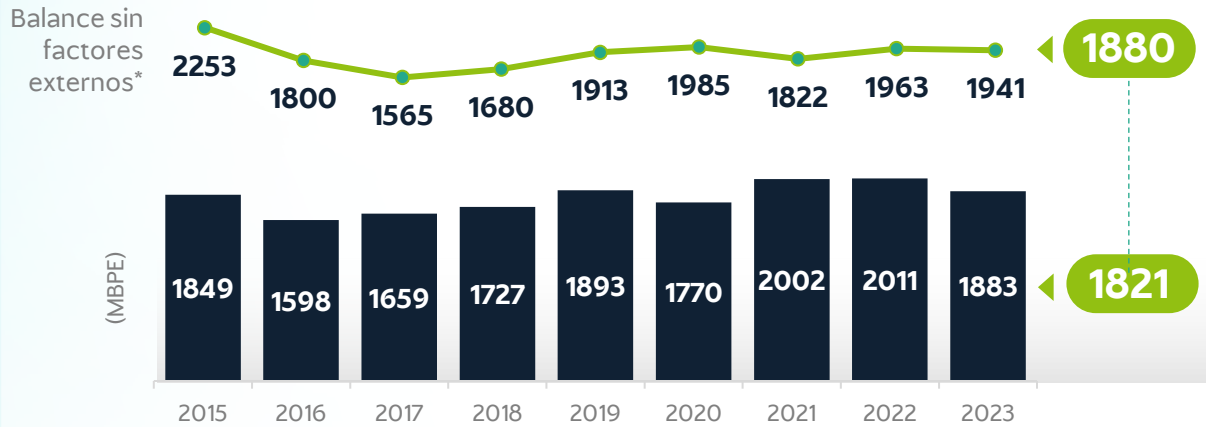
75% de los costos en COP impactados por reevaluación

Plan 2024 & Reservas



En el 2023 se mantienen los volúmenes de reservas probadas en niveles del promedio de los últimos 9 años

Evolución de reservas probadas



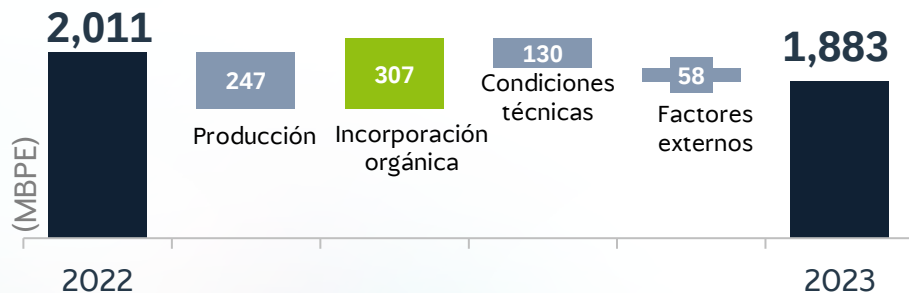
+1.5 TPC
vs 2022

Crecimiento recursos contingentes de gas
apalancado por descubrimientos de Uchuva y Gorgon

2 a 4 veces
Reservas del País

Potencial de adición
en el Caribe Colombiano
Costa afuera al finalizar la década

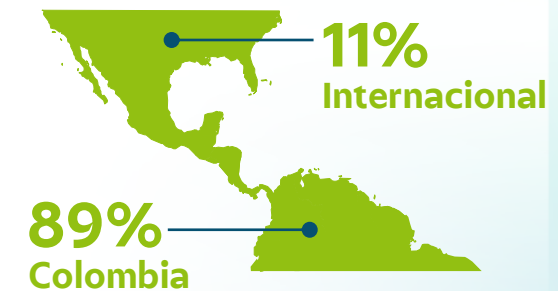
119 MBPE de incorporación, 48% IRR



Reservas con 7.6 años de vida media



Localización de las reservas



* Factores externos: variación precio brent, en 2023 incluye impactos por inflación

Plan Financiero 2024 se alinea con la Estrategia 2040 y permite avanzar hacia una transición justa

Principales Indicadores

Producción

730-735 kboed @24
76% Crudo – 19% Gas – 5%
Escenario Brent \$75/bl

Refinación

420-430 kbd
~7% Plan Financiero @24

Transporte

~1 mbd
~5% Plan Financiero @24

Eficiencias

Comercial & Operacional
~7 COP B @24-26

Transferencias a la Nación

~38 COP B @24
Dividendos, ANH e Impuestos

Retornos Competitivos

ROACE: ~9% @24
Margen EBITDA: ~38% @24

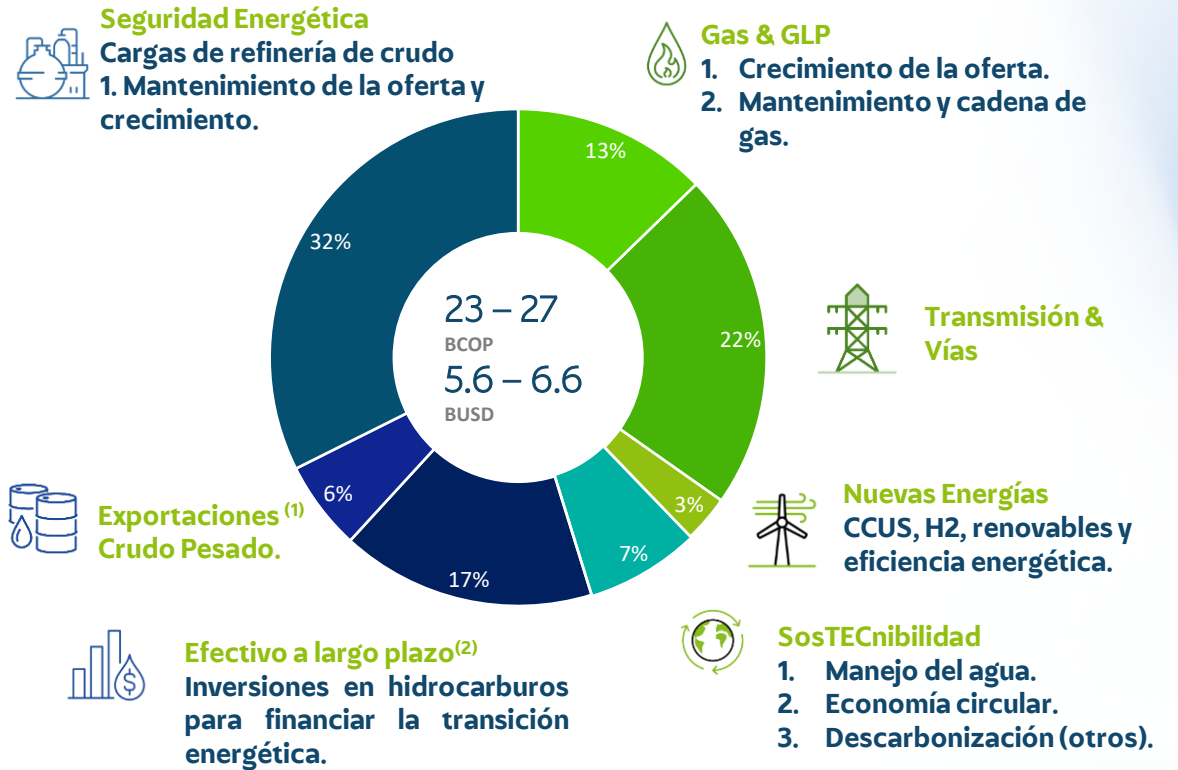
Soluciones de Bajas Emisiones

Energía Renovable: 900 MW @25
Reducción de Emisiones: ~1 Mton CO2e @26

Deuda Bruta / EBITDA

<2.5x
Largo Plazo

El 45% de las inversiones en 2024 están orientadas a una transición justa, buscando hacer crecer la cadena del gas y la participación en negocios bajos en emisiones



~ 55% Seguridad energética y protección del efectivo de GE

~ 45% transición energética⁽³⁾

(1) Crudo pesado de la Orinoquia Regional, (2) Incluye filiales internacionales de Upstream e inversiones en exploración, (3) Incluye Gas, Transmisión y carreteras, Nuevas energías y sostenibilidad.



Estrategia 2040



6

Temáticas que
han cambiado

Confirmación de un mayor potencial
de gas en el Caribe Colombiano Costa Afuera



No desarrollo de hidrocarburos en
yacimientos no convencionales en
Colombia



Mejor desempeño
de recobro mejorado



Mejores resultados
de Permian

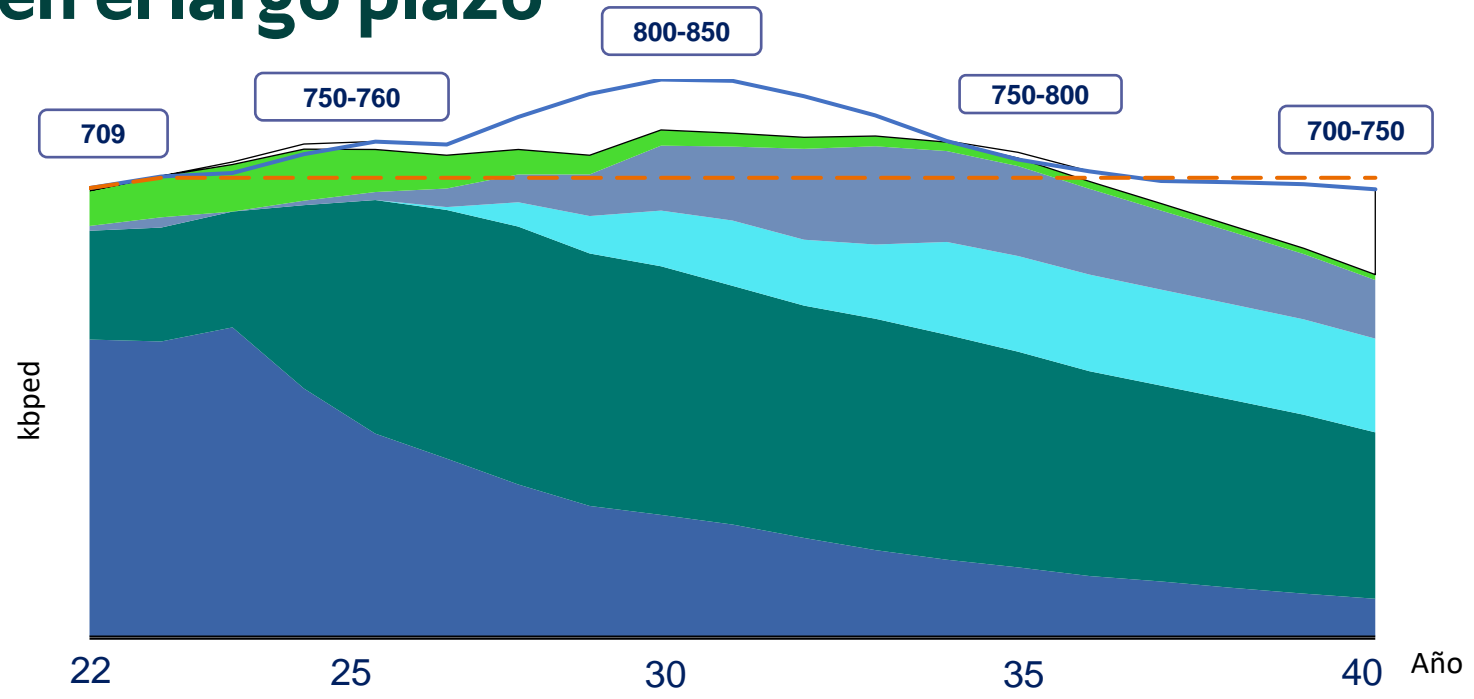


Captura de valor por mayor
actividad comercial



Mejor desempeño de ISA
frente al caso de negocio

Gestión eficiente del portafolio que maximiza el potencial de los activos en el largo plazo



- Reto Estratégico
- Recobro
- Permian
- Niveles mínimos de producción esperados
- Básica
- Gas costa afuera
- Exploración

- Reducción de incertidumbre del portafolio a través de la confirmación del potencial en el Caribe Colombiano Costa Afuera
- Mayor potencial en campos actuales vía recobro mejorado
- No desarrollo de hidrocarburos en yacimientos no convencionales en Colombia

Palancas

Producción	<ul style="list-style-type: none"> Actuales Recobro No Convencionales Internacional 	<ul style="list-style-type: none"> • Desarrollo de campos Green Field • Acelerar el <i>Time-to-market</i> • Maximizar valor del programa de recobro • Implementación de tecnologías para mejorar factor de recobro • Maximizar el valor de los activos actuales
Exploración	<ul style="list-style-type: none"> Costa Afuera Onshore Internacional Comercialización 	<ul style="list-style-type: none"> • Maximizar potencial de los descubrimientos • Aumentar el valor de los activos actuales • Acelerar maduración de leads • Desarrollar el portafolio de los activos en Brasil • Incrementar el valor de nuestros productos capturando mejores márgenes de comercialización

Nota: Cálculos asociados al potencial del portafolio y el ejercicio técnico de desarrollo

Portafolio exploratorio Robusto: Potencial equivalente a 26 veces las reservas de Gas y 2.5 veces las reservas de crudo País

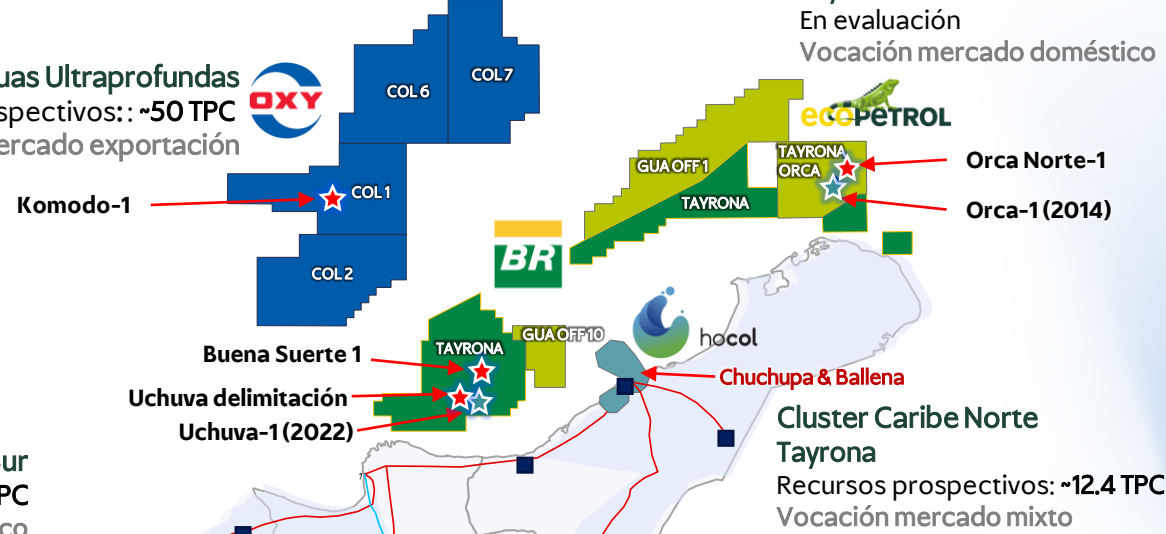
11 contratos exploratorios Costa Afuera
(Representa el 28% del área del Caribe Colombiano)

Volúmenes gross caso éxito TPC: Tera pies cúbicos

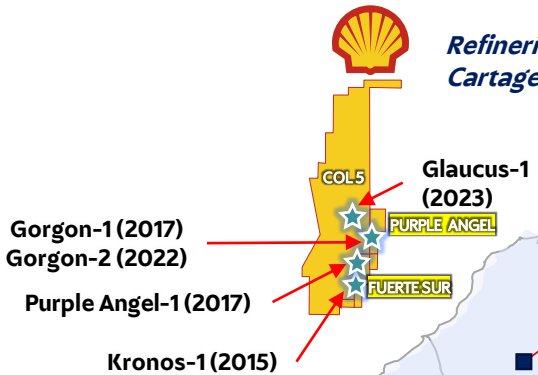
Volumen Potencial de Recursos Prospectivos gross:
~ 75 TPC

Volumen descubierto a la fecha:
~ 9 TPC

Cluster Aguas Ultraprofundas
Recursos prospectivos: ~50 TPC
Vocación mercado exportación



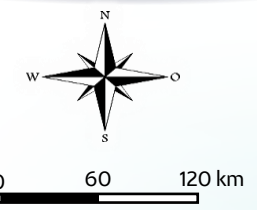
Cluster Caribe Sur
Recursos prospectivos: ~12 TPC
Vocación mercado doméstico



Refinería de Cartagena

Refinería de B/bermeja

- Gasoducto
- ☆ Éxito
- ☆ Próximos pozos
- Estaciones

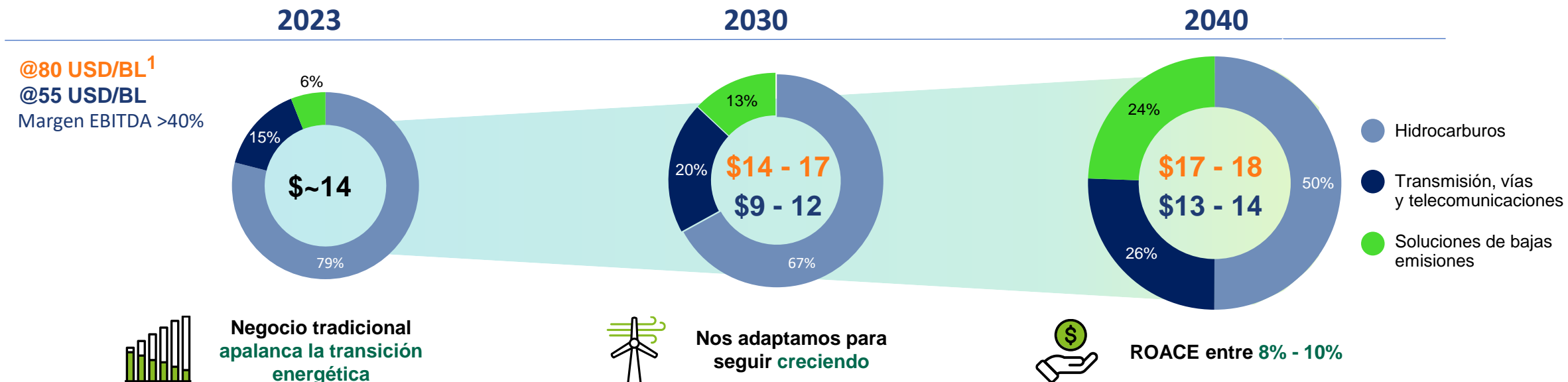


- PRÓXIMA ACTIVIDAD**
- 2024-2025**
Campaña de perforación exploratoria en Tayrona: 3 pozos entre Uchuva Buena Suerte
 - 2024-2025**
Inicio exploración área de Col-1
Perforación pozo Komodo-1
 - 2027-2029**
Primer gas costa afuera

Crecimiento del EBITDA y mayor diversificación

Retornos competitivos, disciplina de capital y protección de la caja

Crecimiento a través de la diversificación del EBITDA (Miles de Millones USD)



Estructura de capital sostenible

- Ratio **Deuda Bruta/EBITDA** en el largo plazo < **2.5x**
- Inclusión de fuentes de financiación alternativas
- Mejora en condiciones de capital de trabajo por menor impacto del FEPC

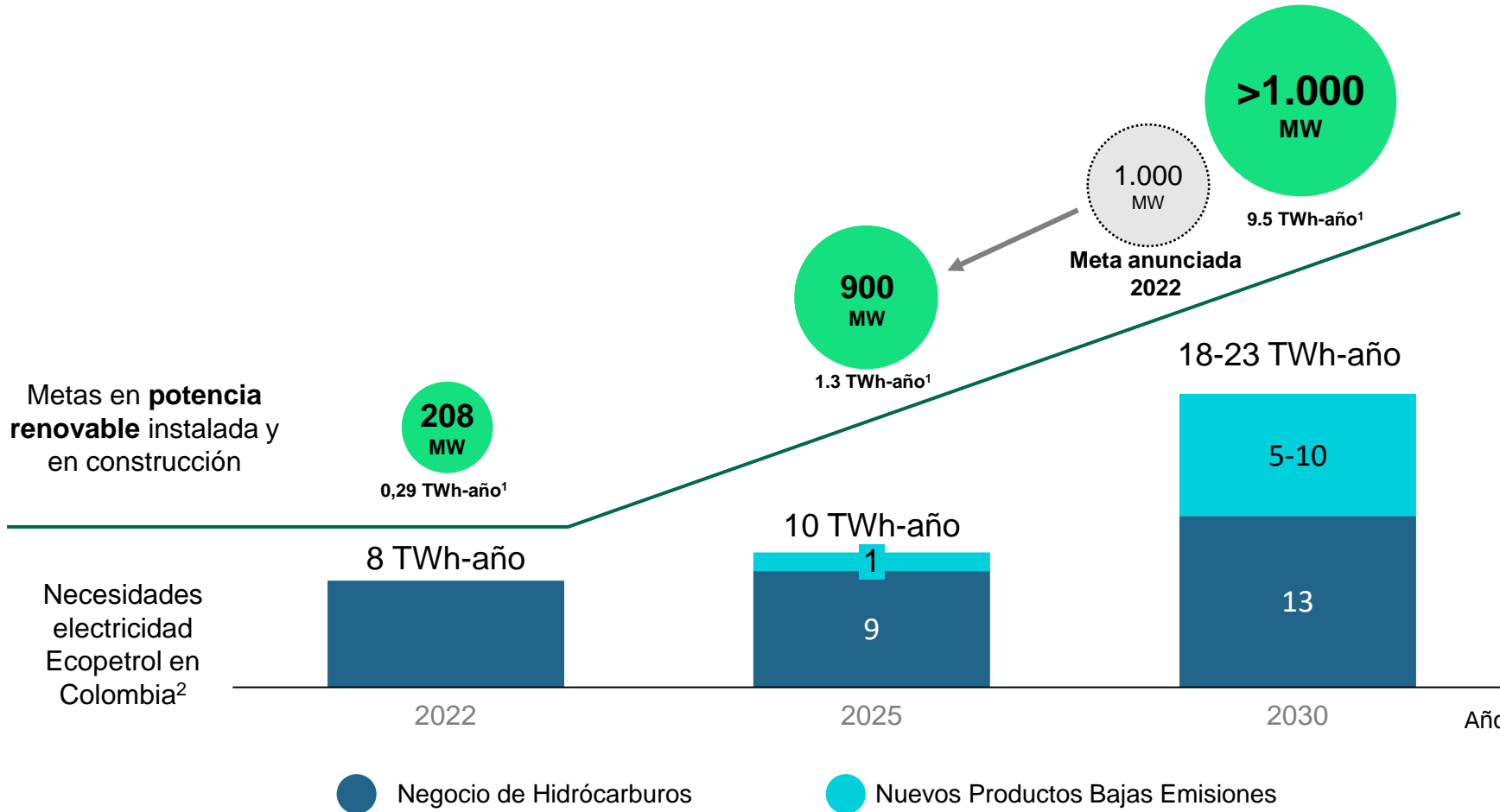
Comprometidos con los aportes a la sociedad

Generación de valor sostenible

Accionistas	Nación
Payout: 78%	Regalías + impuestos + dividendos
Promedio últimos 5 años	2023e: ~46 B COP
Dividendos en línea con resultados operativos	2024-2040: 13-20 B COP/año

1. Cálculo indicativo sobre comportamiento de EBITDA ante mejor escenario de precio

Aceleramos la incorporación de fuentes renovables para asegurar la competitividad de nuestro portafolio

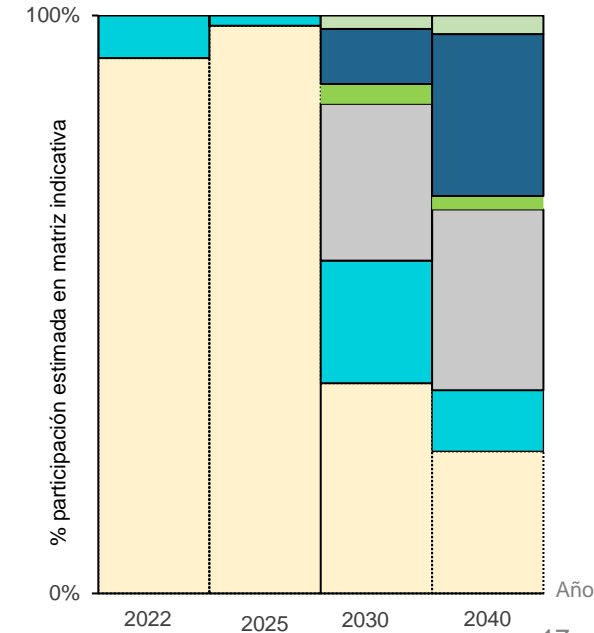


Creciente requerimiento de energía del Grupo Ecopetrol

- Competitividad** del negocio de hidrocarburos
- Habilitar** soluciones de **bajas emisiones**
- Descarbonización**

Matriz Indicativa³ energía renovable con portafolio actual

- Solar
- Hidro
- Eólico
- Biomasa
- Biogás
- Geotermia

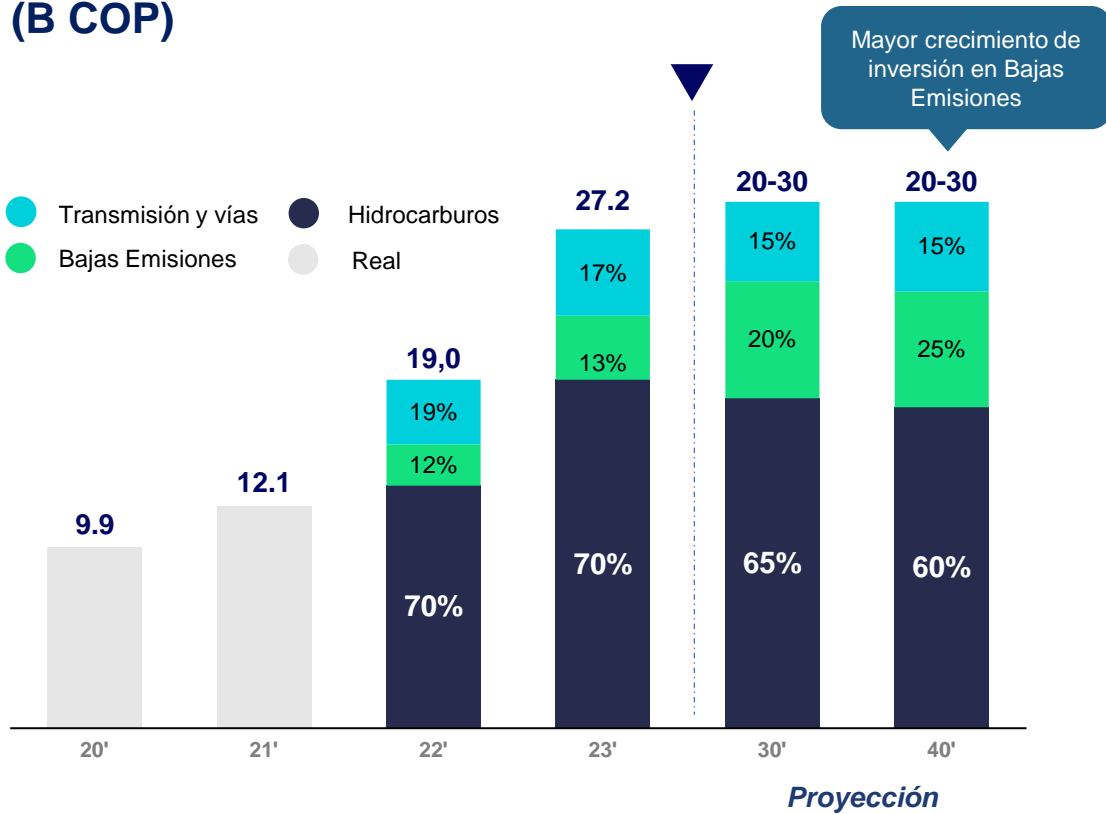


1. Proyección de energía a incorporar con fuentes renovables | 2. Corresponden al tamaño de la ambición e incorpora la incertidumbre propia de la maduración y el cierre del caso de negocio de los proyectos | 3. Análisis interno Ecopetrol – Vicepresidencia de Bajas Emisiones

Asignación de capital enfocada en balance y eficiencia

Disciplina de capital y uso eficiente de los recursos

Inversiones por línea de negocio (B COP)



Criterios diferenciados por línea de negocio

Tasas de descuento



- Según madurez y retornos históricos de negocio
- Ajustadas por financiación, buscando nuevas fuentes de capital
- Alineadas con negocios regulados
- Reconocen retos en el nivel de madurez de la tecnología (TRL)

Criterios transversales



Precio interno CO2: para fomentar negocios de bajas emisiones

Geografía: Maximizar el retorno de la **cadena de valor doméstica** (70-80%)

Gracias

Información de contacto

Relacionamiento con el Inversionista
investors@ecopetrol.com.co