



Resultados Primer Trimestre 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.



Ricardo Roa

Presidente



Alberto Consuegra

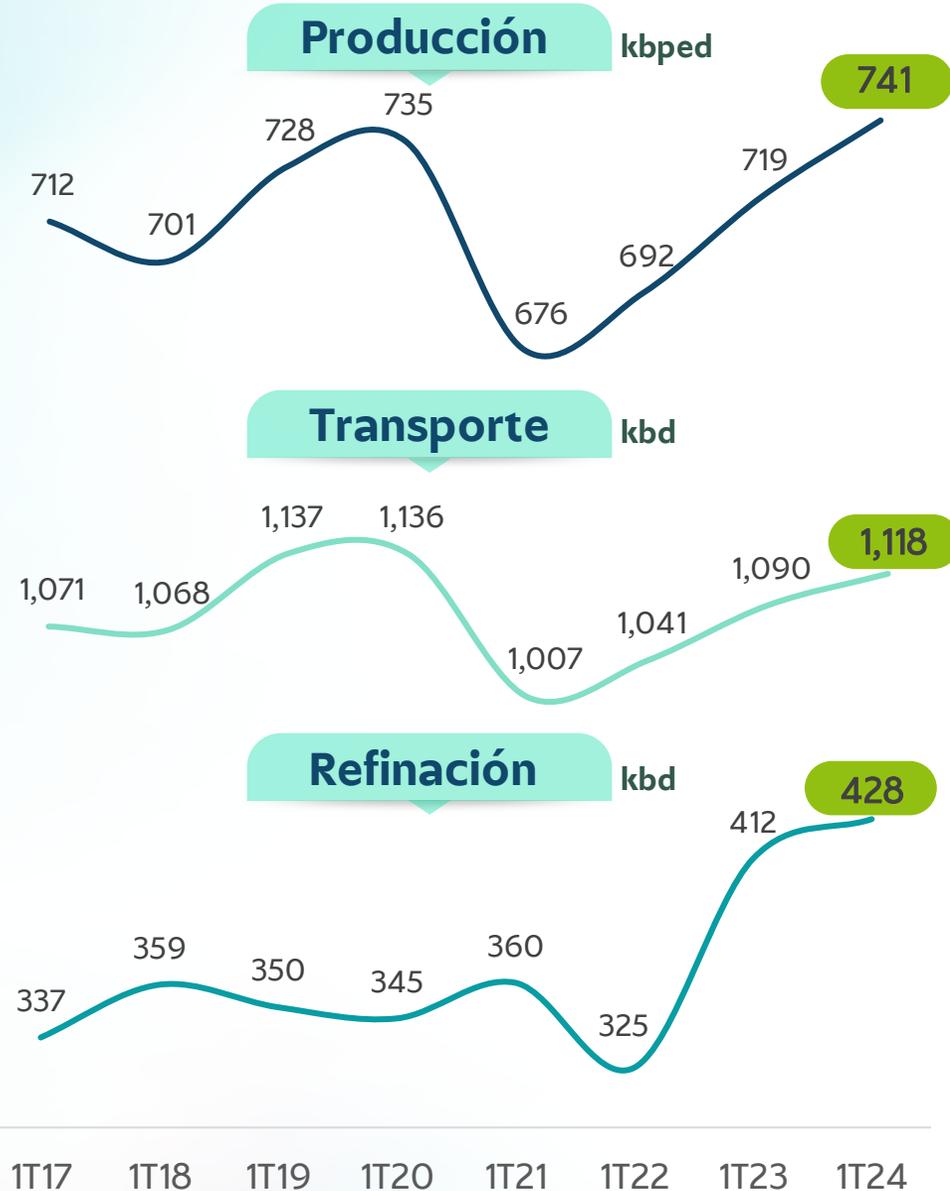
VP Ejecutivo Operativo



María Catalina Escobar

VP Corporativo de Finanzas
y Valor Sostenible (E)

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

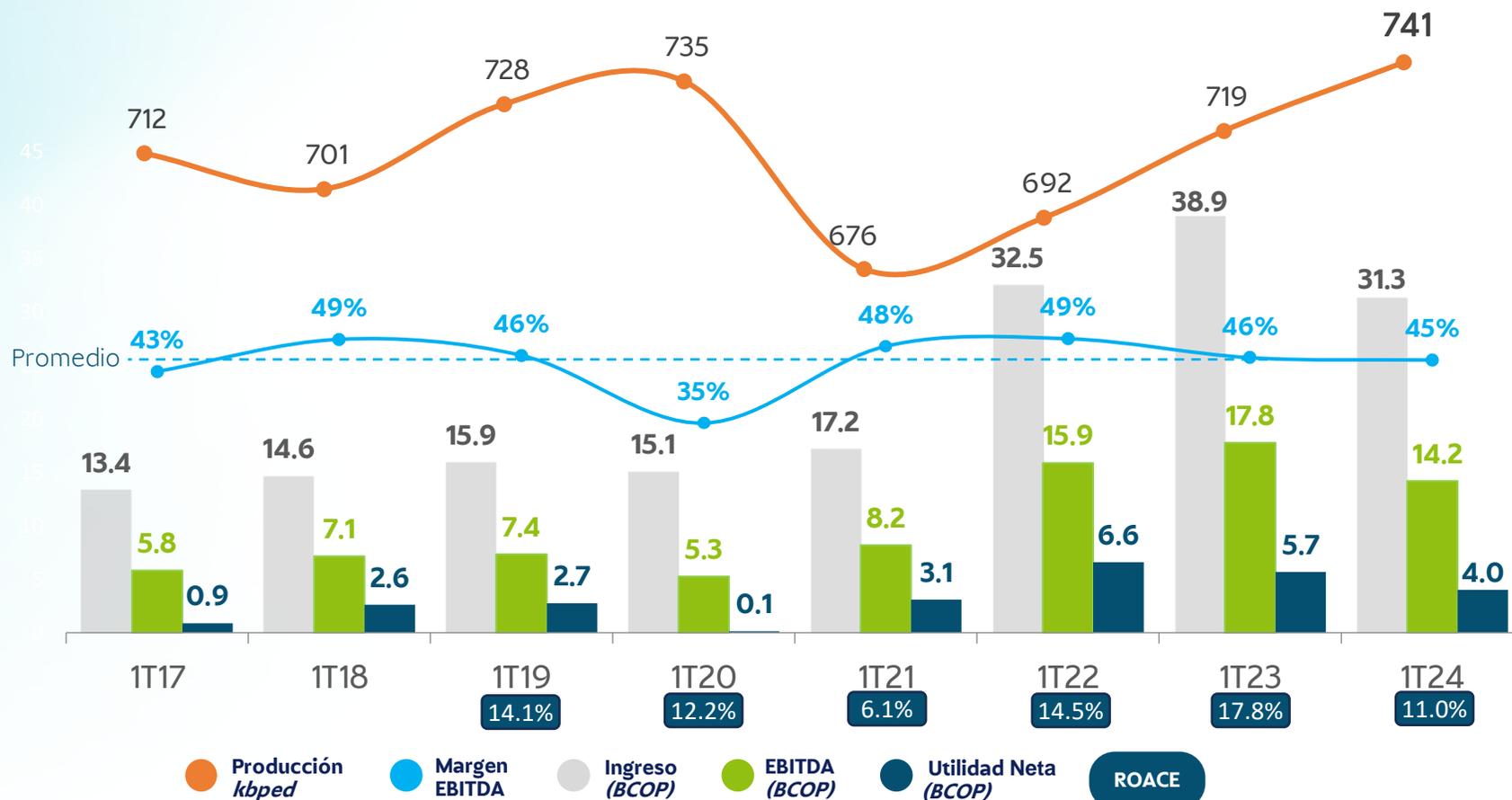
En un 96%, al nivel de las mejores de Latinoamérica



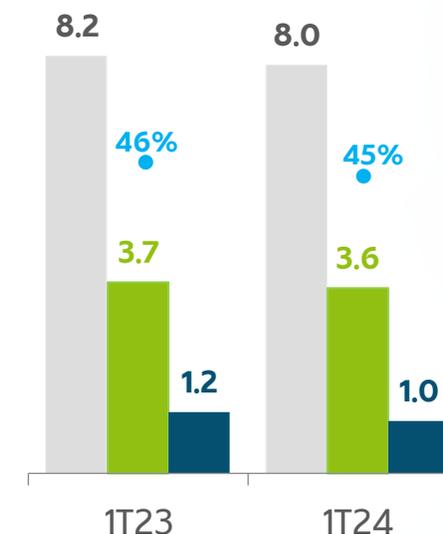
Resiliencia ante Fenómeno de El Niño

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

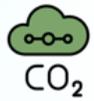
Operación de manejo de deuda, cerrando la refinanciación 2024

¹FEPC: Fondo de Estabilización de Precios del Combustible

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

SosTECnibilidad®: impulsor del negocio tradicional y la transición energética justa

Ambiental



-50.3 mil tCO2e

emisiones de gases efecto invernadero reducidas acumulando 1.54 MtCO2e*

* Alcances 1 y 2. Acumulado 2020 – 1T24



80% agua reutilizada

en nuestras operaciones al 1T24



Lanzamiento de nuevo modelo de **Economía Circular**

Habilitador Cero Emisiones Netas 2050 y Agua Neutralidad 2045



22.1MW Granja Solar

La primera en una refinería en Latinoamérica

Social



Inversión social 1T24¹

\$65.8 mMCOP

+ \$431.6 mM en Obras por Impuestos 2018 - 1T24



8,052 hogares

con acceso a gas domiciliario en 1T24

Acumulado 2019 – 1T24: 43,971 conexiones certificadas



+73,000 empleos

a través de empresas contratistas en 1T24

85% local; 23% empleos inclusivos³

Gobernanza



Asamblea General de Accionistas

Marzo 2024



Junta Directiva con

- **Diversidad** $\geq 30\%$ ²
3 mujeres de 9 miembros

- **Experiencia** > 12 años²
ambiental, social, técnica, financiera y en transición energética



Mantenemos sólido **Modelo de Gobierno Corporativo**



Apoyamos el **Plan de sucesión organizacional**

CT+I

COP \$360 mil millones

Beneficios certificados en 1T24

Décima Expedición Antártica

Investigación generación de energías offshore a partir de fuentes renovables.



Hidrocarburos



Crecimiento del portafolio exploratorio y avance en la progresión de recursos

Comercialidad del campo de Arrecife

Producción

Inicial Potencial a 2026
5 – 10 → **20 – 30**
 MPCD MPCD

Pozos Arrecife-1, Arrecife Norte-1, Arrecife-3 y Coralino

Pozos Exitosos 2024 (Perforado 2023)

Arauca-8

Pozos en evaluación (Perforados 2023)

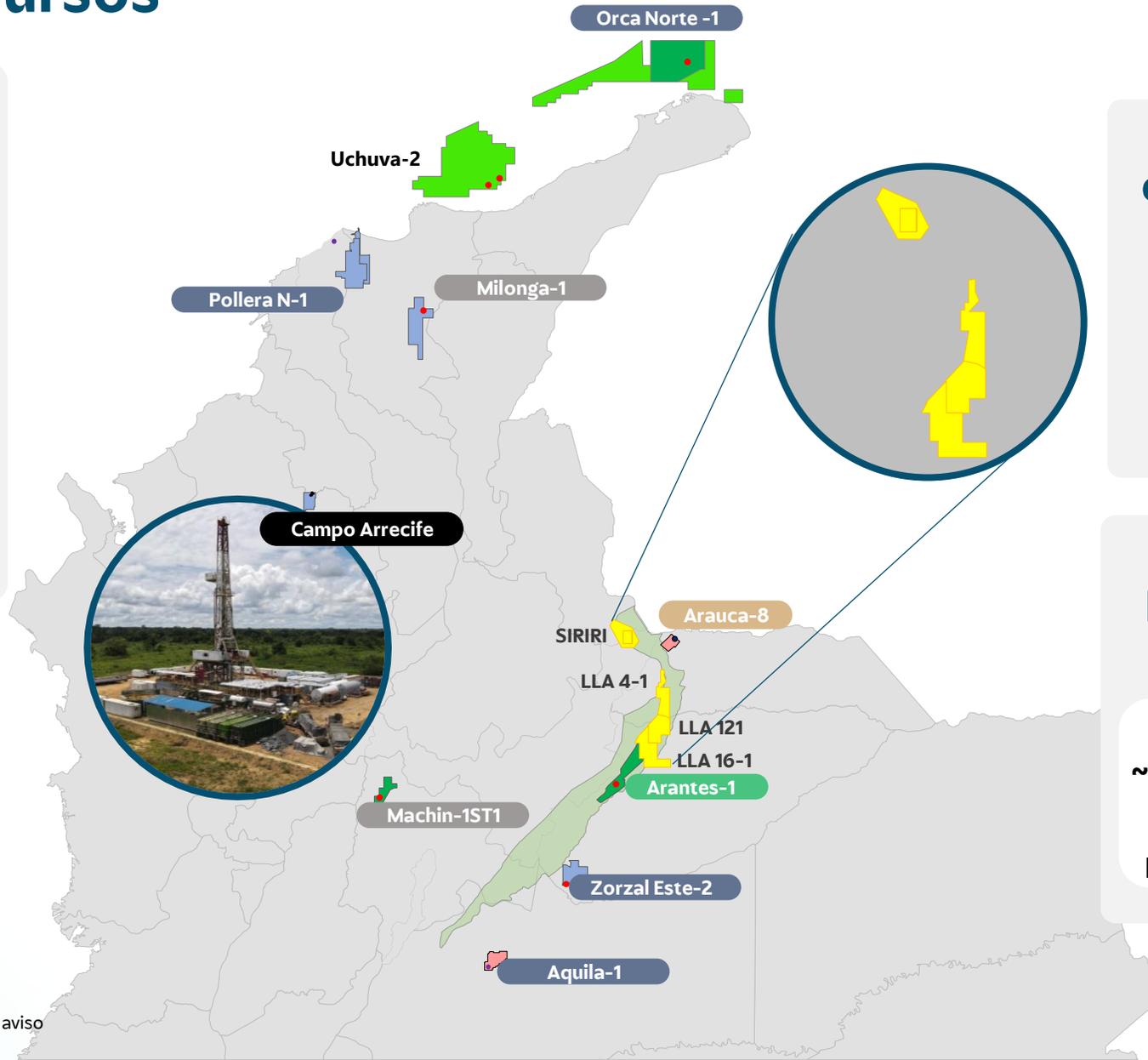
Zorzal Este-2, Aquila-1, Pollera Norte-1 y Orca Norte-1

Pozos perforados 2024

Milonga-1, Machin-1ST1 (Falla)

Pozos en perforación 2024

Arantes-1



Acuerdo para exploración de gas en Piedemonte Norte

Bloques Llanos 4-1, Llanos 16-1, Llanos 121 y Sirirí y potencial 2 áreas exploratorias adicionales



Éxito exploratorio Arauca-8¹

Producción cierre abril
~4,573 BPD y 7.5 MPCD

2,287 BPD y 3.8 MPCD
 participación Ecopetrol (50%)

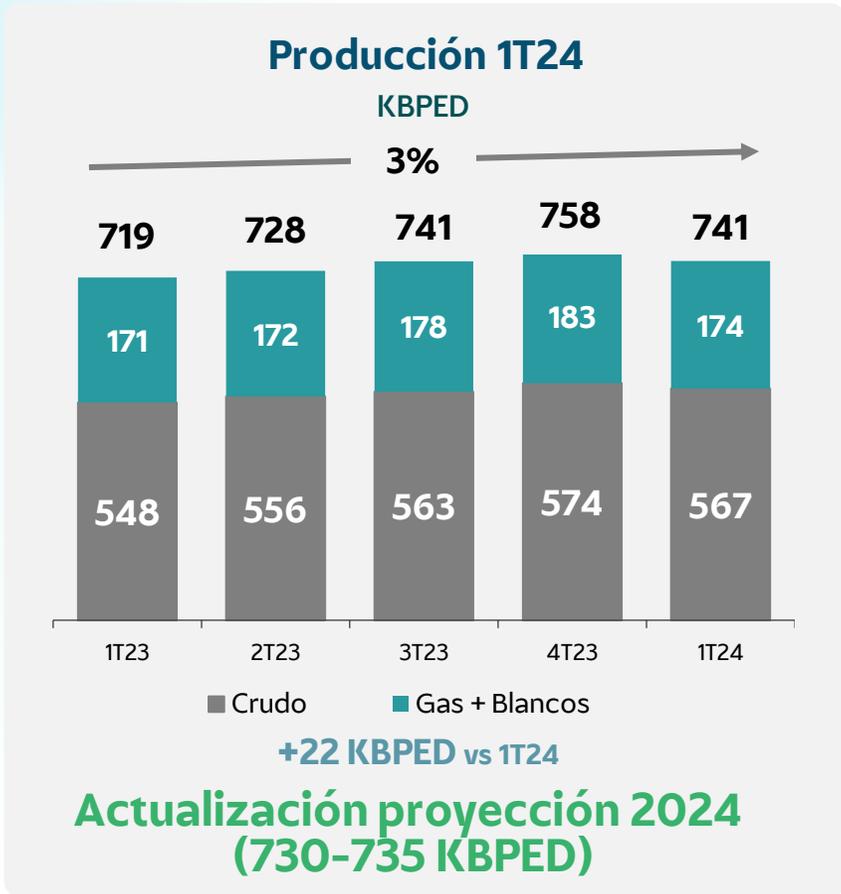
MPCD: Millones de pies cúbicos por día

BPD: Barriles de petróleo por día

1. Éxito exploratorio en las formaciones Une y Gachetá. En proceso aviso comercialidad ante la ANH

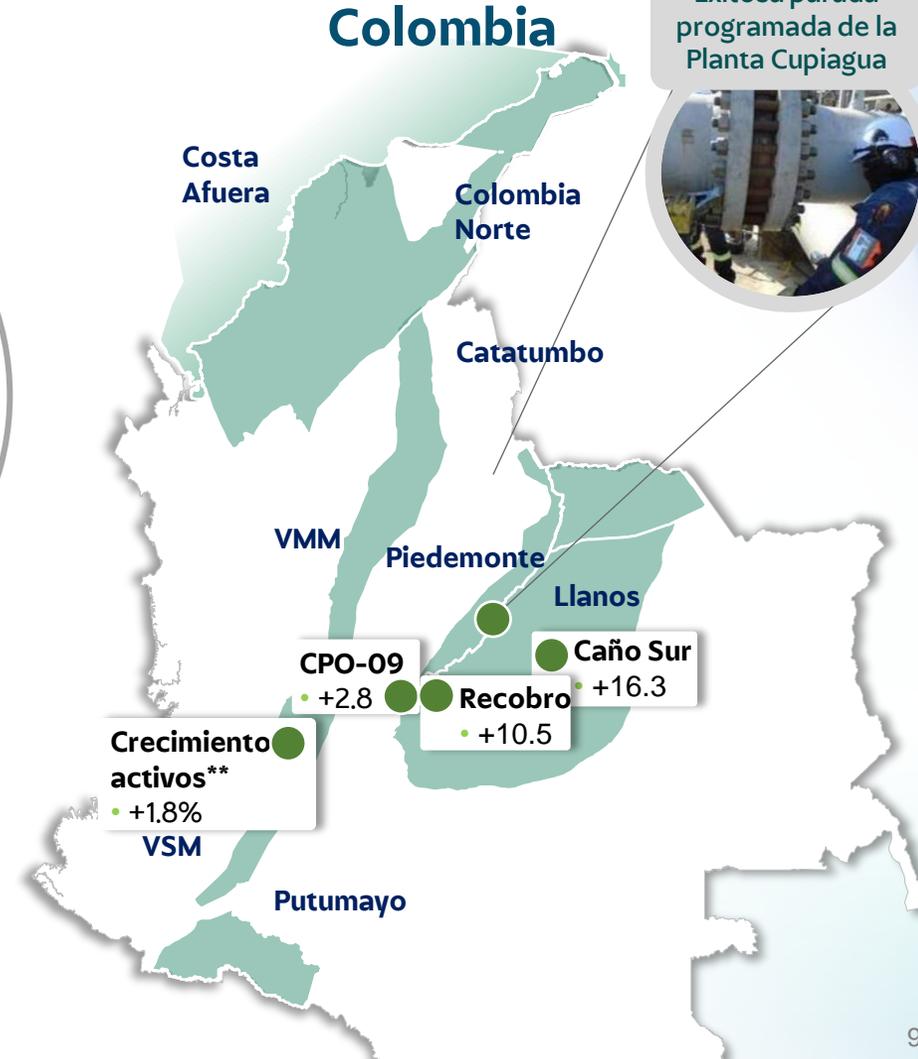
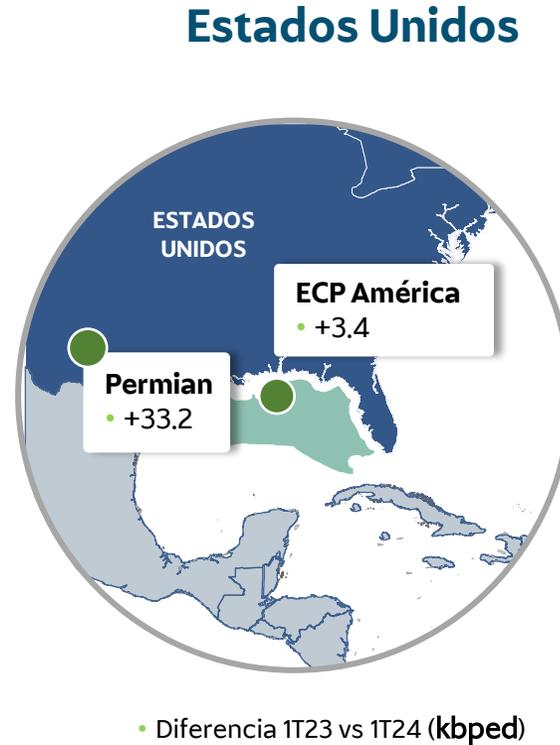
Excediendo la expectativa de producción sostenible y rentable

Principales apalancadores del crecimiento



~7.5 kbped Afectación por seguridad y bloqueos 1T24

93% Del agua requerida para operar en el Upstream proviene de reutilización*



(*) Cifras de activos operados por Ecopetrol S.A. en el segmento de exploración y producción.
 (**) Pozos nuevos en Palagua, reversión campos Guando y Guando SW, reactivación de pozos en Dina-San Francisco.

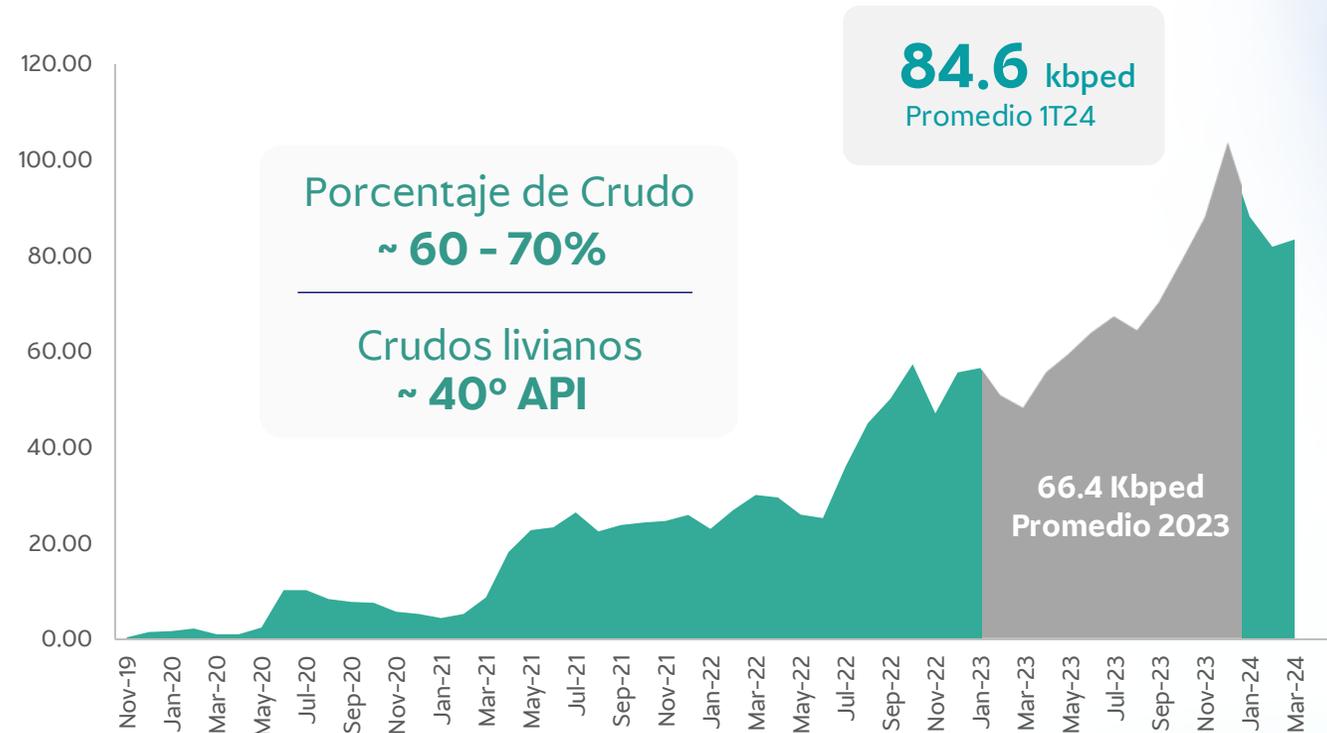
Resultados destacados en el Permian

Rápido crecimiento en producción con base en activos de ciclo corto



	2019	1T24
Pozos en Producción Acumulados	4	318
Producción ECP kbped antes de regalías	0.9	84.6
Reservas 1P Mbpe	164	193*
OPEX US / boe	4.5	5.3

Producción promedio mensual ECP Permian antes de regalías



Mbpe: millones de barriles de petróleo equivalente
Kbpe: miles de barriles de petróleo equivalente

(*) Reservas a cierre 2023

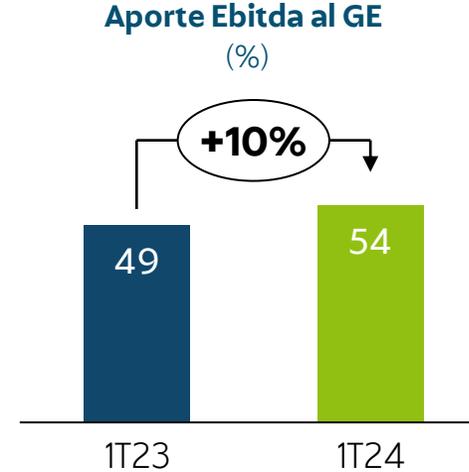
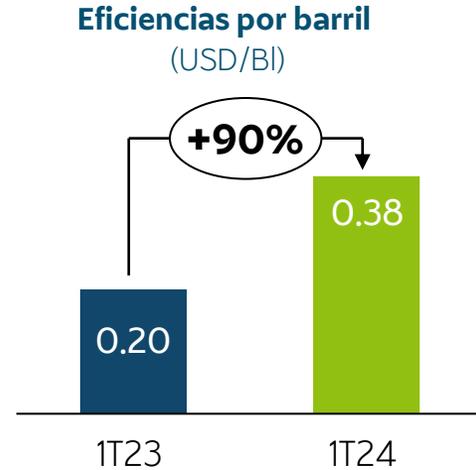
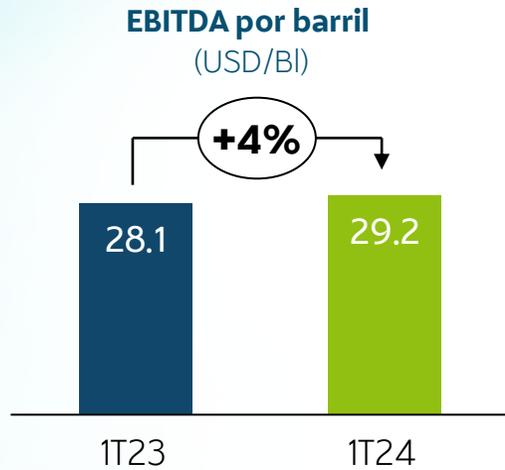


4.6 Mbpd
Agua reciclada

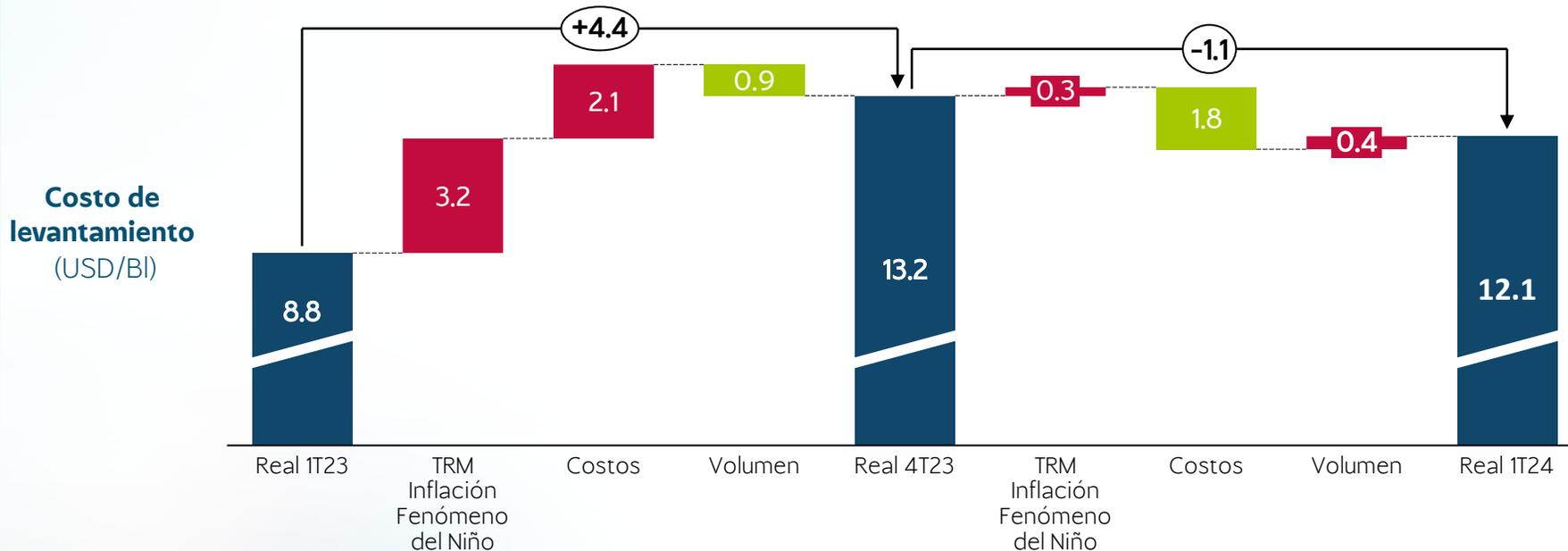
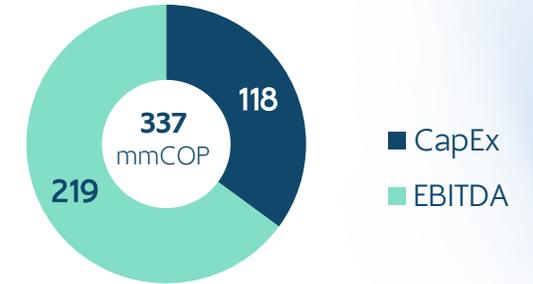


7-8 KgCO2e/boe
Baja intensidad de emisiones

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

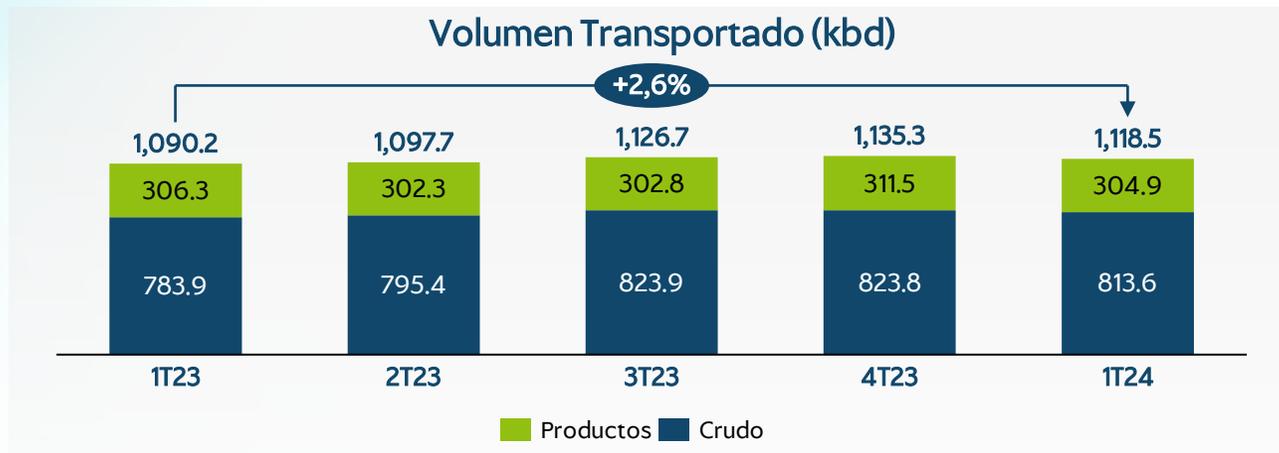


Eficiencias Upstream
(mmCOP)



75% de los costos en COP impactados por reevaluación

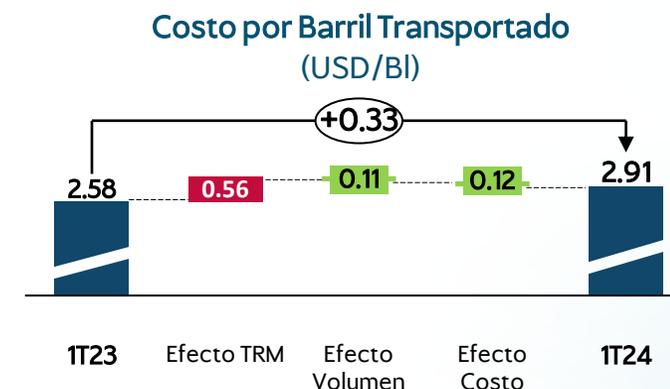
Sostenibilidad e innovación: pilares de estabilidad en la logística y transporte



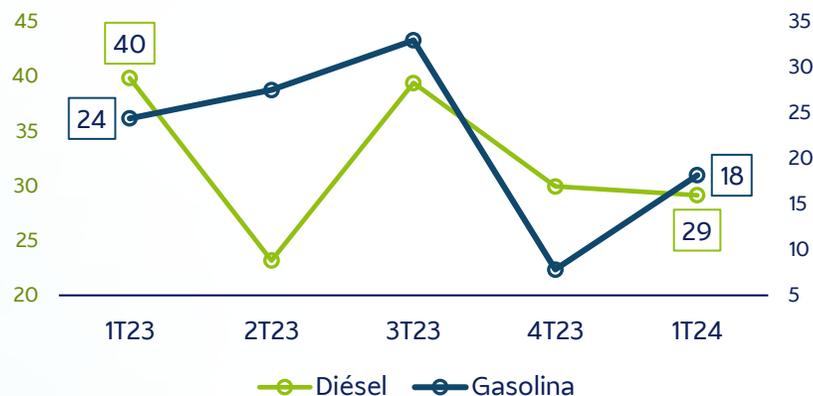
Contribución del **20%** al EBITDA total del Grupo Ecopetrol en 1T24

Hitos

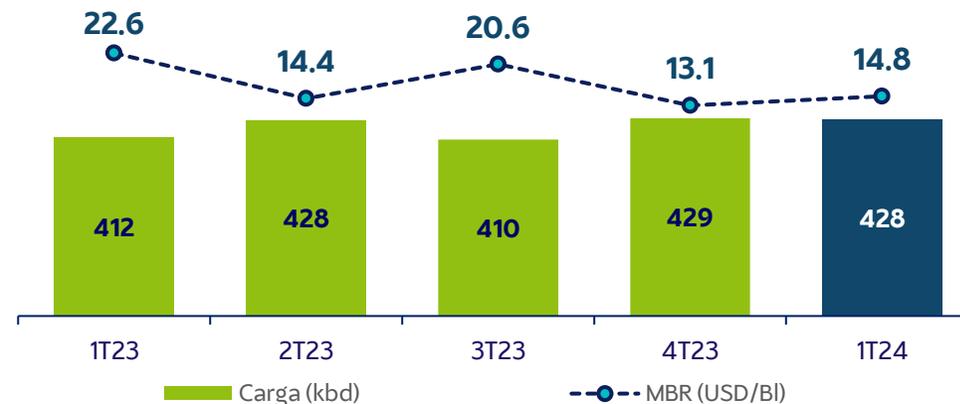
- 5 ciclos de reversión del Oleoducto Bicentenario en 2024 asegurando la producción del Campo Caño Limón.**
- Operación contingente en Sistema Trasandino con disponibilidad de uso en el momento en que fuese requerido.**



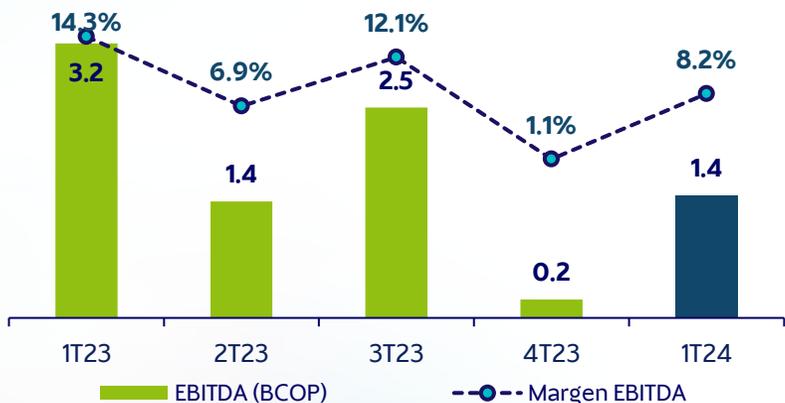
Diferenciales de precios de Combustibles vs. Brent (USD/Bl)



Margen Bruto de Refinación y Carga Integrada



Desempeño Financiero Downstream



SosTECnibilidad®



Entrada en operación planta de **reciclaje mecánico** en Esenttia y Arranque 3^{er} reactor de Pyrcom para incrementar producción de **aceite de pirolisis** hacia refinерías



Finalización etapa construcción **Ecoparque solar** en la Refinería de Cartagena, capacidad 22.1 megavatios



Puesta en operación de nueva **Planta de Tratamiento de Aguas Residuales** en la Refinería de Barrancabermeja



Soluciones de Bajas Emisiones



Continuamos comprometidos con la descarbonización y seguridad energética

65%



Participación de Mercado de Gas y GLP



753 mMCOP
EBITDA Gas y GLP

172 kbped
Producción de Gas y GLP₁
1T24 vs 162 kbped 1T23

Eficiencia Energética PJ

1T24
0.40 PJ
2018 – 1T24
11.26 PJ
Meta de 25 PJ al 2030



Fenómeno de “El Niño”

2.50 USD/BI

Costo de energía por barril*
1T24 vs 3.03 USD/BI 4T23

* Menor tarifa de energía eléctrica en el 1T24 vs 4T23

- Optimización en tiempos en el mantenimiento mayor de Cupiagua
- Mantenimiento de inventarios de respaldo para garantizar eventual requerimiento de Diesel para generación térmica.

Nuevas Energías

Inauguración de la primera Granja Solar en una refinería en Latinoamérica

22.1 MW

~21ktonCO₂eq/año reducidas

Social

500

Familias conectadas en el 1T24 en Manauere, Guajira en alianza con Hocol.

6

Comunidades Energéticas en consolidación

Nota 1: GLP incluye producción del segmento de refinación.

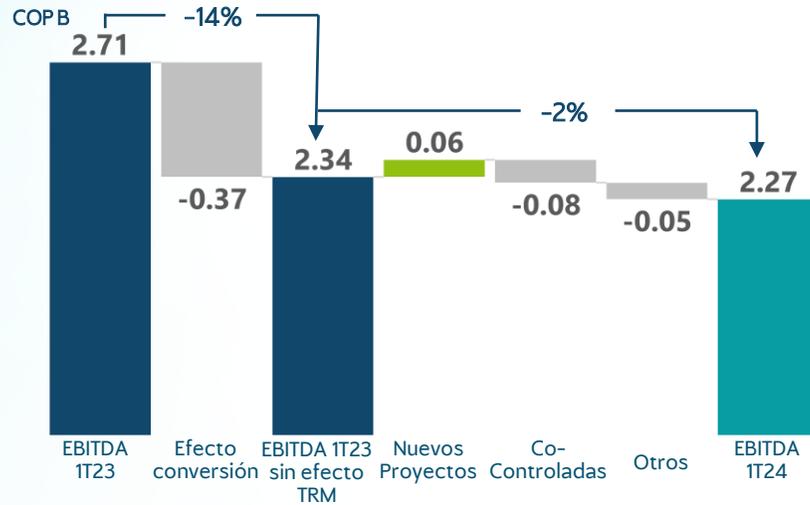


Transmisión, Vías y Telecomunicaciones

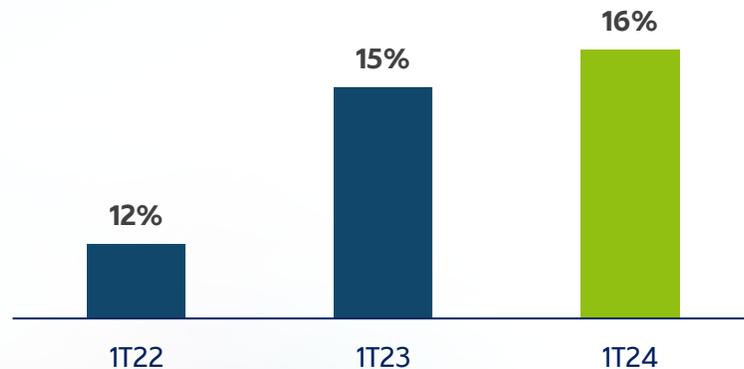


Resultados financieros aportan a la diversificación del EBITDA

EBITDA Grupo ISA 1T24



Aporte de Transmisión y Vías al EBITDA del GE



Proyectos adjudicados (~COP\$ 1.3 B) y puestos en operación en el 1T24

Panamá:

- Rehabilitación y mantenimiento de Vía Panamericana Este - Capex COP 1.1B.

Colombia:

- Contrato DBOM¹ de Transformadores en Subestación Primavera y Sogamoso - Capex ~COP 146 mM.

Perú:

- Energización del proyecto **Puerto Chancay**.

Chile:

- Entrada de Ampliación Subestación **Nueva Pan de Azúcar**.

Brasil:

- 6 refuerzos y 2 conexiones - Capex de ~COP 45 mM.
- Entrada de **14 refuerzos** a la red ISA CTEEP.
- Cierre de venta Internexa Brasil** por un total de BRL 2.7 Millones (~COP 2.1 mM).





Desempeño Financiero

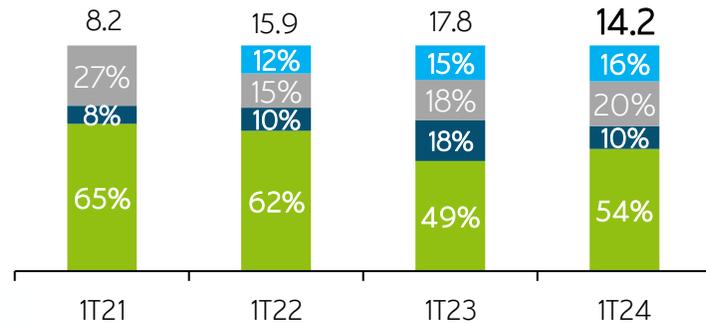
Resultados financieros acompañan desempeño operativo, manteniendo niveles competitivos de rentabilidad

EBITDA por segmento

COP B

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

*Incluye gas



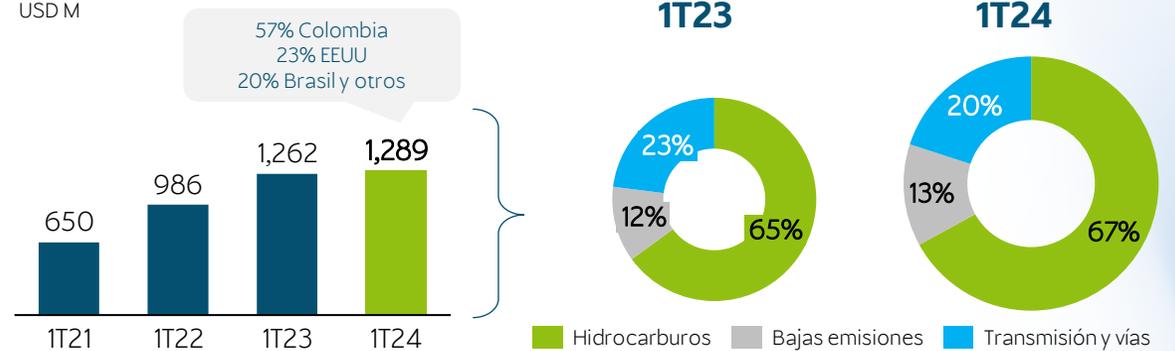
Margen EBITDA (%)	48%	49%	46%	45%
Roace (%)	6%	15%	18%	11%

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



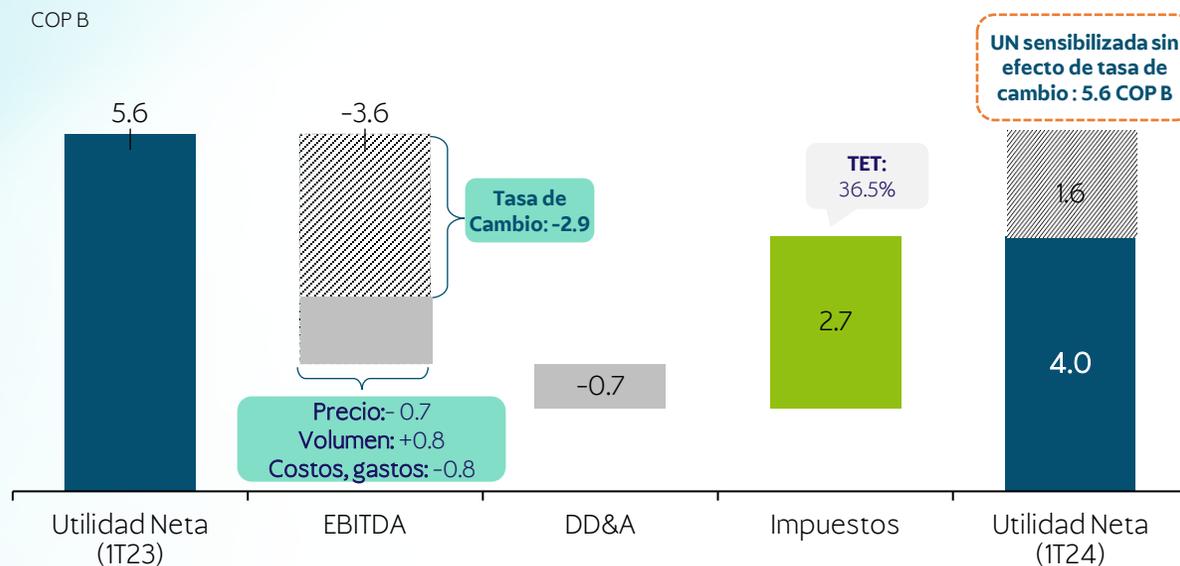
- Gestión exitosa de vencimientos de deuda para 2024 y 2025

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

*Información corresponde a Ecopetrol S.A.

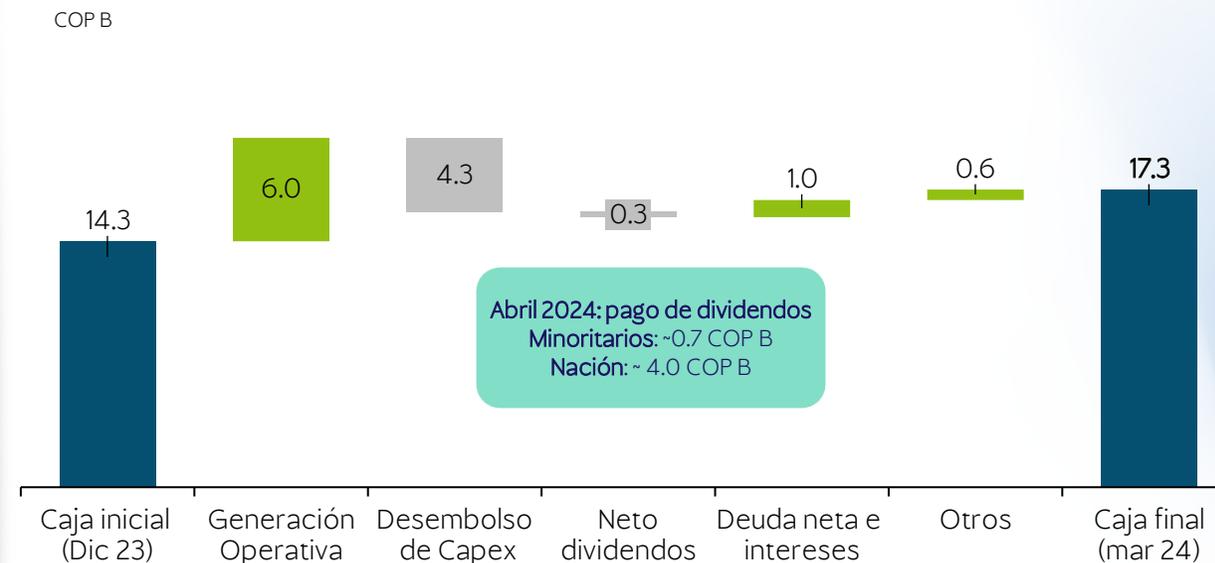
Sólida posición de caja apalancada en la excelente gestión del FEPC

Utilidad neta 1T23 Vs 1T24

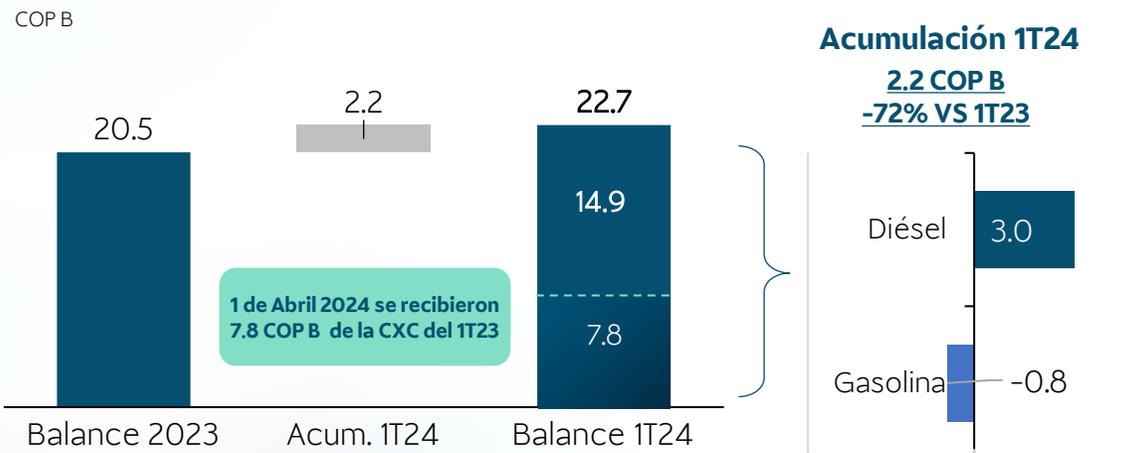


TET: Tasa Efectiva de Tributación

Posición de caja



Movimientos FEPC



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

Fortaleza técnica y rigor financiero en entorno retador

Entorno retador



Revaluación del peso
Aumento en costos de energía
Presiones inflacionarias
Menores precios de productos
Necesidad de asegurar oferta de gas

Oportunidades



Precio del Brent superior al del plan 2024
Resiliencia operativa
Diversificación de mercados
Rentabilidad del negocio

Acciones



Incremento del objetivo de producción para 2024:
↑ **730-735 kbped**
Ejecución plan 2024 y la Estrategia 2040 se mantiene
Maximización de eficiencias y control de costos

Preguntas y Respuestas