

Resultados Primer Trimestre

2023





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



**Ricardo
Roa Barragán**

Presidente



**Diana
Escobar**

VP Desarrollo
Sostenible



**María Paula
Camacho**

VP Asuntos Corporativos
y Secretaría General



Yeimy Báez

VP Soluciones de
Bajas Emisiones



**Alberto
Consuegra**

VP Ejecutivo
Operativo



Jaime Caballero

VP Corporativo
de Finanzas y
Valor Sostenible

La estrategia del Grupo Ecopetrol responde a los retos de la transición energética

Trilema Energético en Colombia



Estrategia 2040



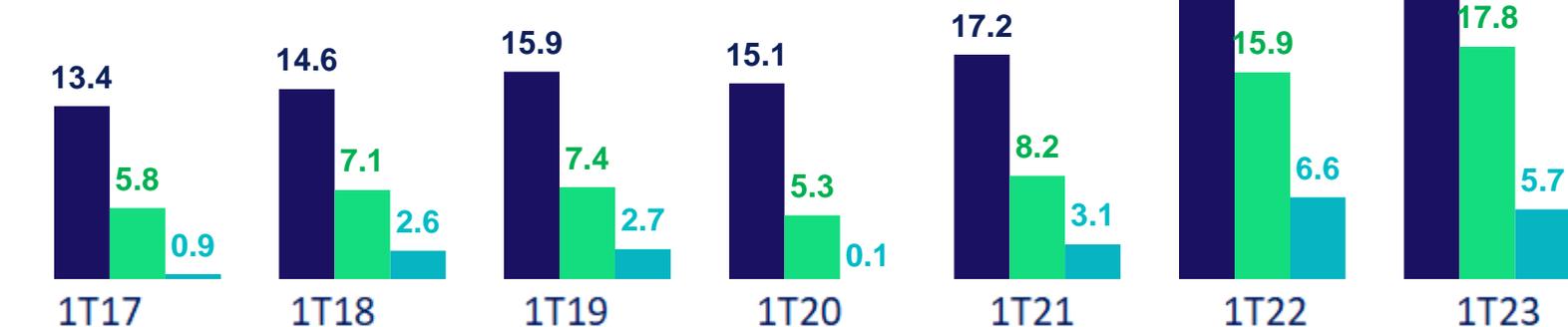
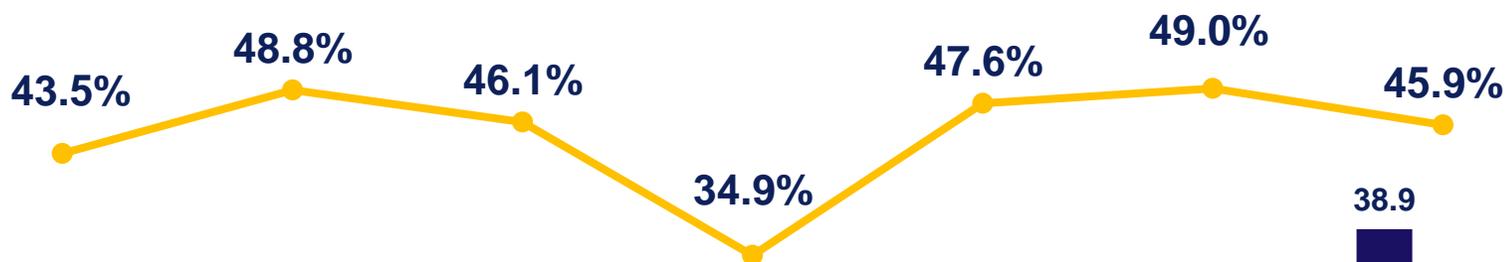
Plan 2023 sin cambio

- **Capex** COP 25.3 – 29.8 billones
- **Bajas Emisiones**
400 MW en renovables
54 Kton de H₂ (2025)
- **Margen EBITDA** > 40%
- **Transferencias a la Nación** > COP 40 billones

Oportunidades

- Acelerar inversiones asociadas a la Transición Energética
- Mejorar balance energético del GE
- Aumentar impacto de la inversión social del GE
- Cercanía y dialogo con la sociedad

Un inicio sólido: destacados resultados trimestrales en medio de entorno retador



■ Ingresos ■ EBITDA ■ Utilidad Neta ■ Producción (kbped) □ Brent (USD/BI) ■ Margen EBITDA



COP B 24.4 dividendos aprobados COP 593 por acción. El dividendo más alto de la historia.

25%

Rendimiento del Dividendo*

Nuevo Compromiso de Descarbonización

Reducción de emisiones de metano*

Meta 2025

45%

Meta 2030

55%

*Línea base de 2019

Adaptación a un mercado cambiante

Oportunidades

- Recortes OPEP+ soportan precios de canasta
- Reactivación China: Ecopetrol Trading Asia
- Europa sustituyendo crudo Urales: Vasconia y Castilla
- Cambios en **estructuras contractuales**

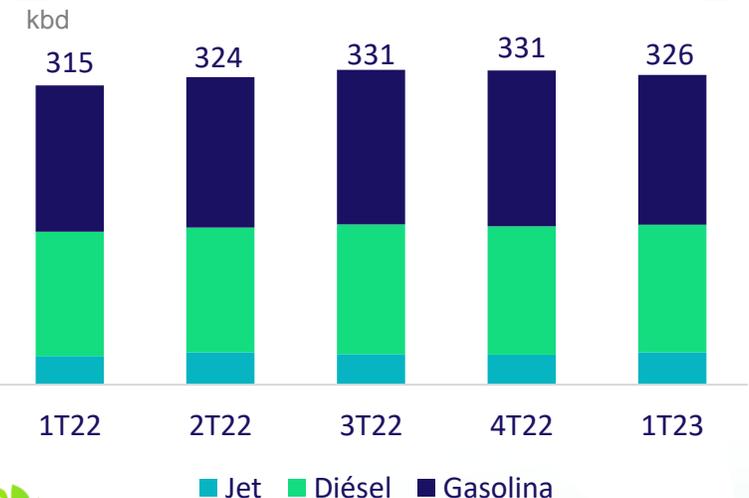
Retos

- Suministro ruso resistente, superando expectativas
- Rápido incremento de inventarios en países OCDE
- Incrementos adicionales en tasas de interés a nivel global
- Disminución en márgenes de refinación

Exportaciones e Importaciones



Demanda de Combustibles





SOSTECNIBILIDAD[®]

Ecopetrol es un actor fundamental en el desarrollo socioeconómico de Colombia

CALIDAD, COBERTURA Y RETENCIÓN ESCOLAR



- Programas: Ecopetrol Educa, Bachilleres Ecopetrol y Ella es Astronauta



ACCESO A GAS NATURAL



Más de 11,500 familias conectadas a Gas Natural en Barranquilla y el departamento de Arauca

EMPRENDIMIENTO Y DESARROLLO EMPRESARIAL



Programa Ecopetrol Emprende: incremento en ventas y clientes

RELACIONAMIENTO TERRITORIAL Y DIÁLOGO

- 9 procesos de diálogo social
- Asamblea Nacional Popular
- Rutas metodológicas resguardos y comunidades indígenas
- Voluntariado en la Isla Tierra Bomba, con pedagogía del uso responsable del plástico

CONSTRUCCIÓN DE PAZ

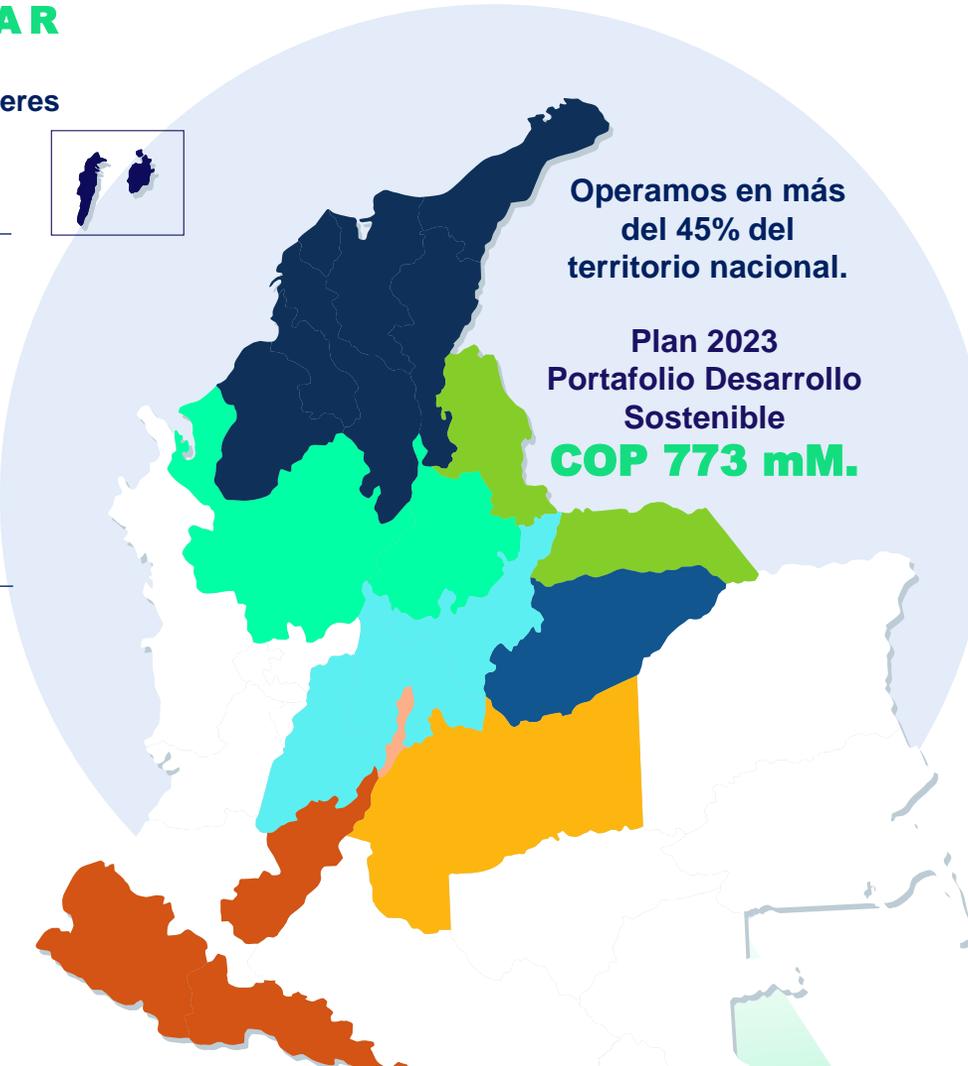


Interés en nuevos proyectos a través del mecanismo “Obras por impuestos” en el territorio nacional

TRANSICIÓN ENERGÉTICA



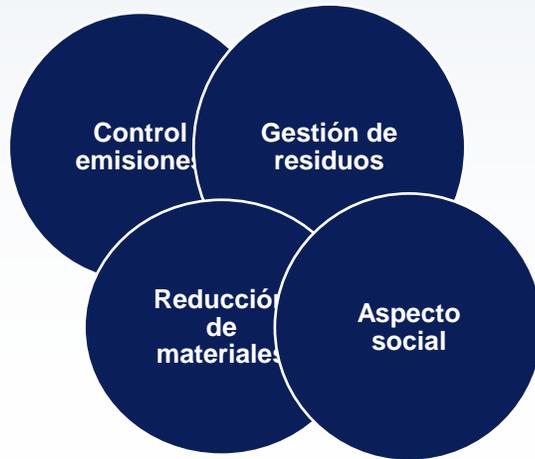
- Primer vagón 'ecosostenible' en una estación de Transmilenio



Gobierno y responsabilidad corporativa

Asamblea General de Accionistas

Primera Asamblea carbono neutral con más de 3,500 personas



Reunión ordinaria

- Sesión **presencial** en CORFERIAS
- **Votación electrónica**
- Asistencia de **3.590 accionistas** y **10.015 conexiones** a la transmisión

Ruta de la transición Energética



Principales Decisiones

Aprobación del Informe Anual de Gobierno Corporativo y el Informe Integrado de Gestión

Elección de miembros de Junta Directiva para lo que resta del periodo 2021-2025

Elección y asignación de honorarios del revisor fiscal para lo que resta del periodo 2021-2025

Junta Directiva

- 77.7% **miembros independientes**
- **3 mujeres**, 2 más del mínimo estatutario requerido



- Líneas de negocio definidas para dar **respuesta a retos** de la estrategia 2040
- Avances en el propulsor de **SosTECnibilidad®**
- **Resultados** del ejercicio



SOLUCIONES DE BAJAS EMISIONES

Impulsando el gas y las nuevas energías en beneficio del país

Gas

267 MUSD

EBITDA Gas y GLP*

59%

Margen EBITDA
+2pp 1T23 vs 1T22

160.2 KBED

Producción Gas y GLP*
+1% 1T23 vs 1T22

Bidireccionalidad

Habilitada en el tramo
Barrancabermeja – Ballena.



Nuevas Energías



Solar

Granja solar Rubiales (100 MW): firma de acuerdo con Total Eren para construcción.

Reducción emisiones: 6.417 tCO2 (+127% vs 1T22)

Ahorros: 6.638 MCOP (+45% vs 1T22)



Biomasa

Alianza con EDF y Refocosta para construcción de planta de biomasa (25MW)



Hidrógeno

Avance de 2 proyectos a fase final de maduración (capacidad de 60 MW de electrólisis cada uno)



Geotermia

Firma del acuerdo con Baker Hughes y la Central Hidroeléctrica de Caldas

Social

Gas y GLP Social

2,379

Usuarios Conectados
+198% vs 1T22

4

Comunidades Energéticas

**Putumayo
Nariño
Meta
Guajira**

Movilidad sostenible



Lanzamiento del piloto de
movilidad (Toyota Mirai)

Centro Tecnología
Cartagena

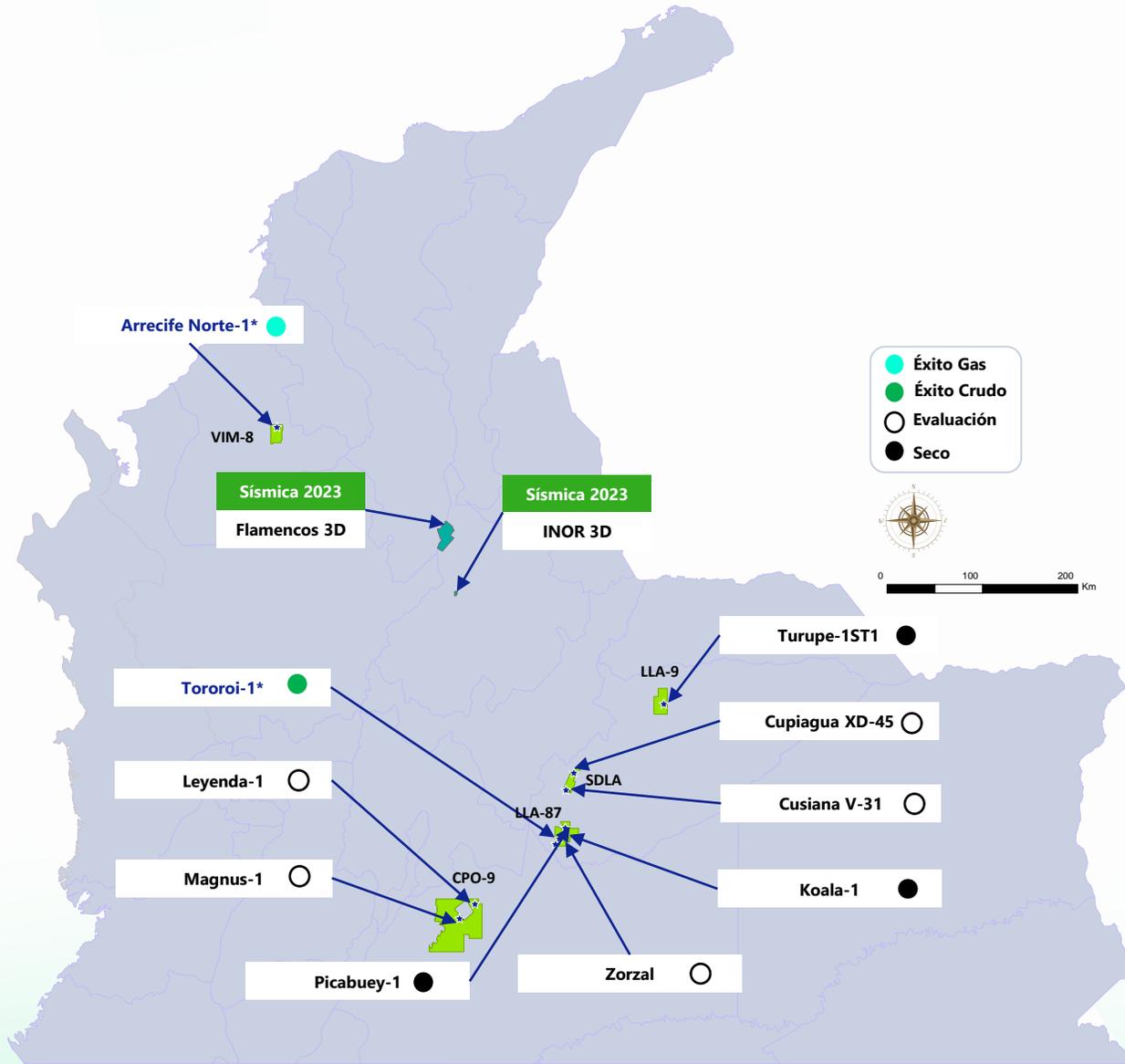


Evento de lanzamiento de
piloto de H2 Movilidad
Sostenible SITP



HIDROCARBUROS

Avanzando en la campaña exploratoria



Éxitos exploratorios*

Arrecife Norte-1
Tororoi-1

Campaña Perforación 2023

8 Pozos Perforados
Piedemonte 2 Llanos Orientales 6

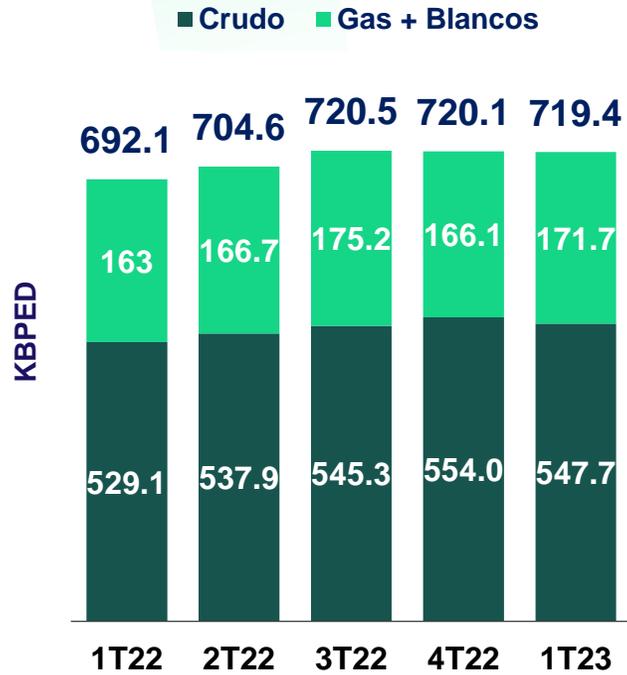
Adquisición sísmica

312 Km² Programa Flamencos 3D
10.5 Km² Programa INOR 3D**

Valle Medio del Magdalena

*Éxitos exploratorios de pozos perforados en el 4T22 que fueron probados durante el 1T23
**INOR: Infantas Oriente

Resultados robustos y sostenibles

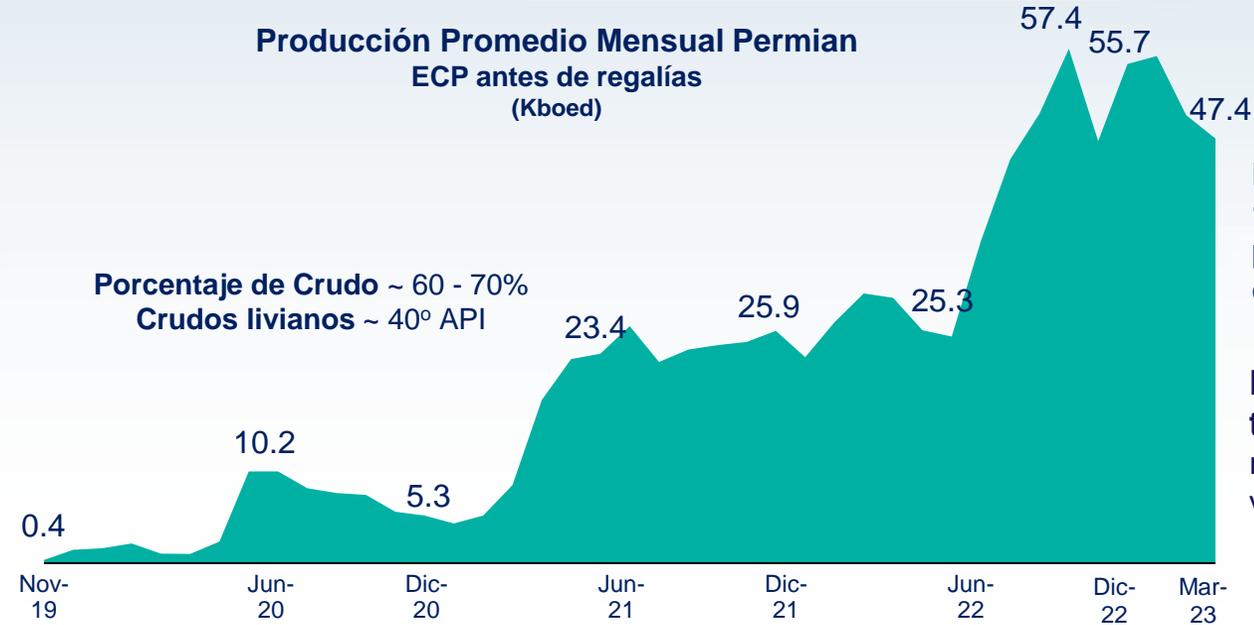


Afectación por seguridad y bloqueos 1T23 **~9 kbped**

Principales Apalancadores de Crecimiento

	1T23 (kbped)	Δ (%) 1T22 vs 1T23
CAÑO SUR	21.2	555%
PERMIAN	51.4	93%

Destacado aporte del Permian



Primeros pozos de 18,000 pies de lateral perforados y completados con éxito

Primera facilidad "Sin tanque" o "Tankless" reduciendo emisiones por venteo

Crecimiento con Sostenibilidad

Módulo integral Rubiales:
Sostenimiento de presión con agua de producción

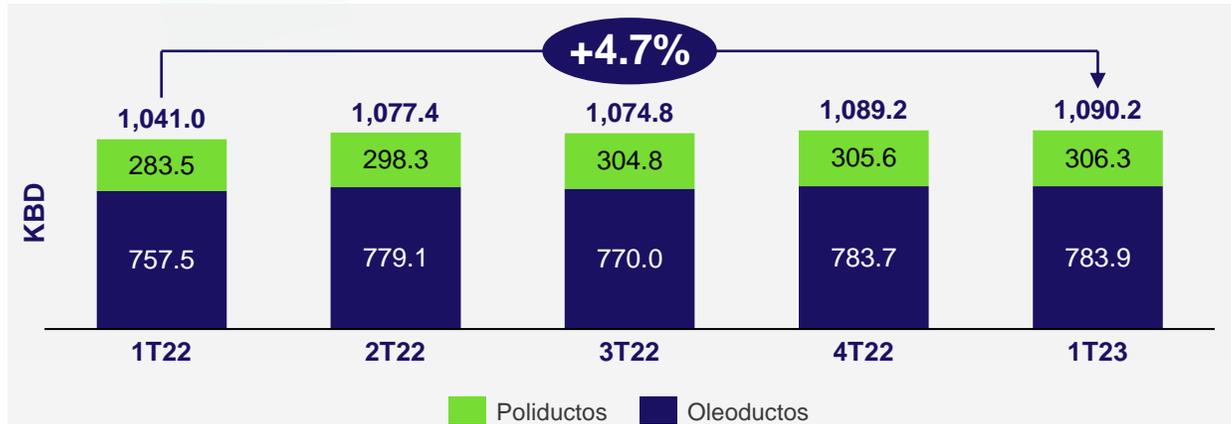


CAMPO RUBIALES:

+ 6.5 kbped vs 1T23 reutilizando 3.9 MBWPD en proyectos de recobro y sostenimiento de presión

Logística que responde a las condiciones de demanda

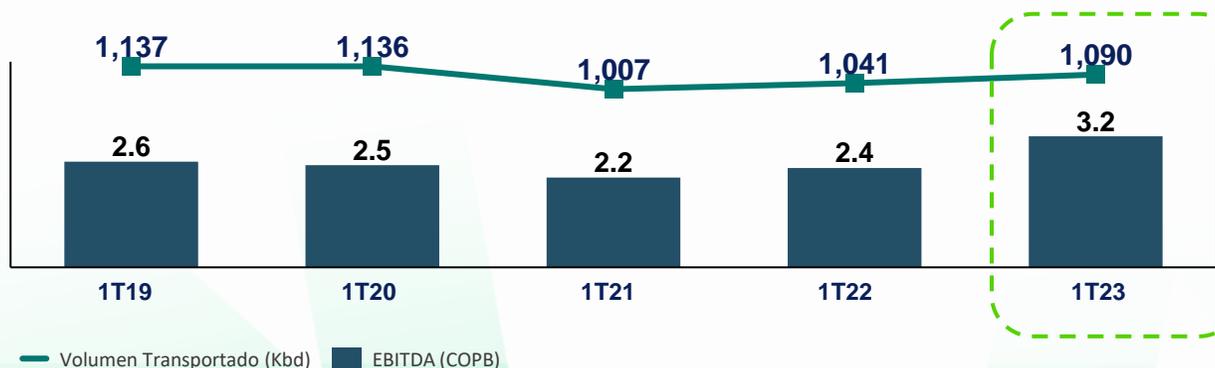
Volumen Transportado



Tercer trimestre con evacuación récord en poliductos de 306 kbd

Resultados Financieros Midstream

EBITDA vs Volumen Transportado



Operación de cabotaje - apoyo abastecimiento de combustibles en el sur del país:



Cabotaje desde el Terminal Marítimo de **Buenaventura** hasta el de **Tumaco**

Bloqueo parcial de la Vía Panamericana: Cenit habilita **nuevas rutas para atender la demanda de productos.**

11 Buques | 119 Kbl Diesel | 180 Kbl Gasolina

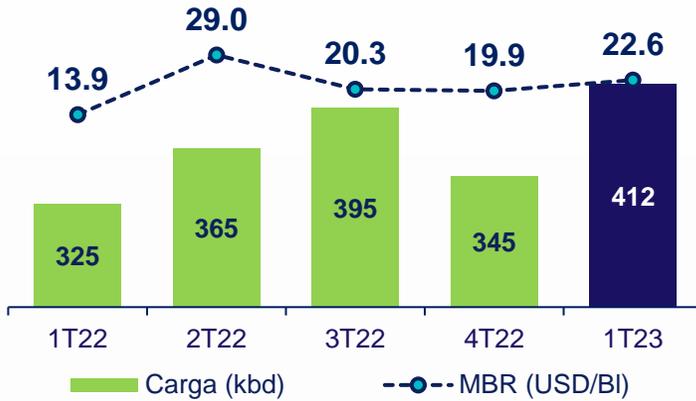
Tanque de almacenamiento Yumbo

Aumento de 60 Kbl en capacidad de almacenamiento en Yumbo "TK - 8000"

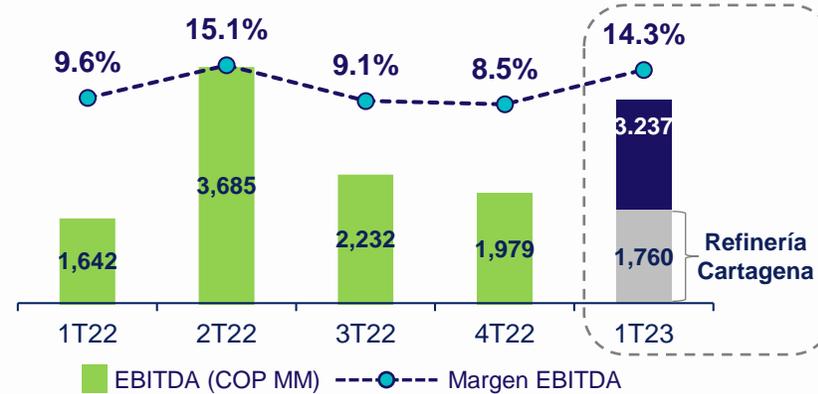


Eficiencia operativa apalpana aumento en combustibles limpios

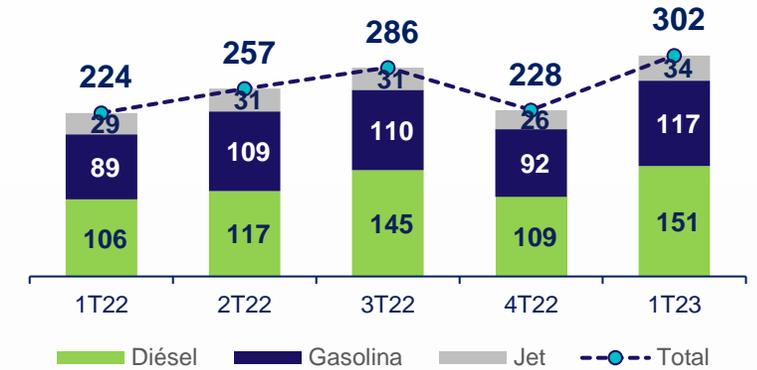
Margen Bruto de Refinación y Carga Integrada



Desempeño Financiero Refinación



Producción de Combustibles (kbd)



Récord histórico trimestral en carga integrada de refinación



Récord histórico en producción de combustibles limpios para el abastecimiento país



Avance en la maduración de los proyectos:
H₂ verde en ambas refinerías y línea base de calidad de combustibles en Barrancabermeja



Refinerías aportan a la certificación de Ecopetrol como **primera empresa minero – energética de Latinoamérica que verifica su huella de agua**



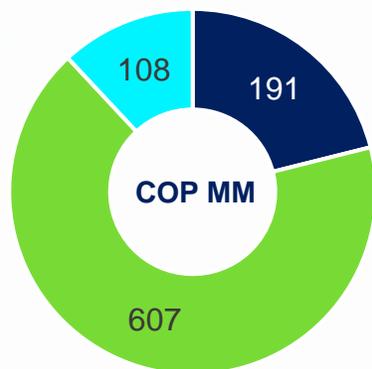
Inicio maduración del proyecto de ampliación para **duplicar capacidad de plantas de biodiesel (>250KTA*)**

*KTA: Miles de toneladas año

Continúa la captura de eficiencias y optimización de costos

EFICIENCIAS 1T23

COP 905.4 mil millones



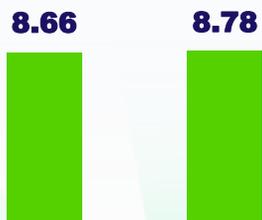
■ Opex ■ Ingresos ■ Capex

- ✓ Eficiencias acumuladas por COP 23.4 billones (2015 – 2023)
- ✓ Principales palancas con **impacto en EBITDA**:
 - Continuación de iniciativas de **dilución de crudos pesados y extrapesados**
 - Mantenimiento de subsuelo – **reducción en índice de fallas** en sistemas de levantamiento
 - **Mejora** en tiempo y costo de **servicio a pozos**
 - **Optimización** contratos **mantenimiento de refinerías**
 - **Eficiencia** energética
- ✓ Captura de ingresos en **márgenes de comercialización** y aprovechamiento de las **corrientes de refinerías**.



Costo de Levantamiento

+1.4%



1T22 1T23



Costo por Barril Transportado

-6.9%



1T22 1T23



Costo de Caja de Refinación

-18.0%



1T22 1T23



Costo Total Unitario¹

-7.4%



1T22 1T23

■ Compras e Importaciones ■ Costos y Gastos operativos ■ Total

1. Indicador O&G (sin ISA). No incluye gasto exploratorio, impuestos ni DD&A.



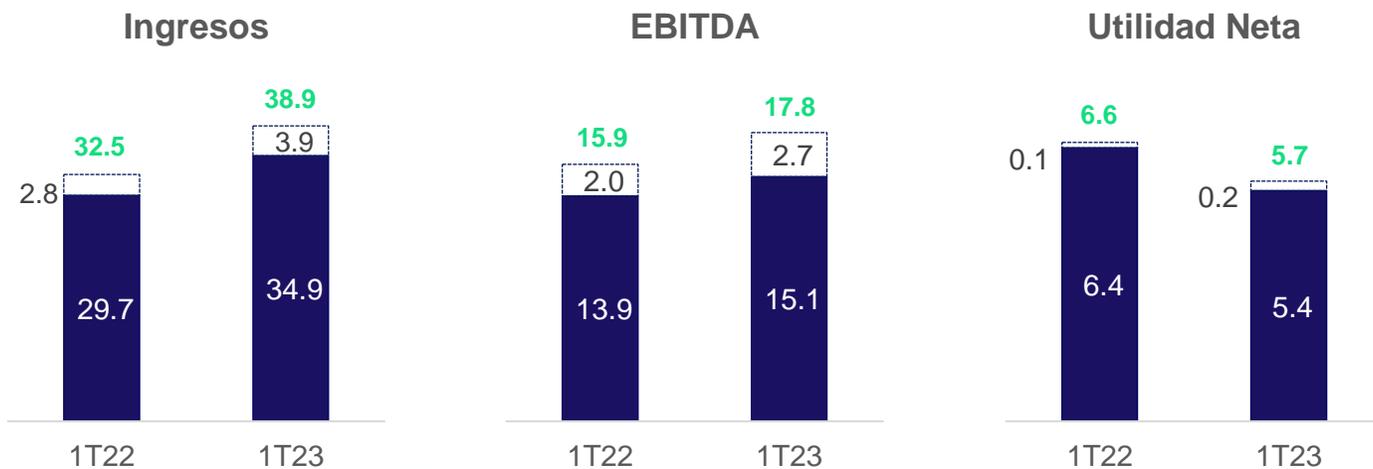
TRANSMISIÓN Y VÍAS



En la senda del crecimiento rentable

APORTE LÍNEA DE NEGOCIO 1T23 (COP B)*

■ GE sin Transmisión y Vías
 □ Contribución Transmisión y Vías
 Total Grupo Ecopetrol



HITOS OPERATIVOS



Adjudicación de **13** ampliaciones de red en Brasil y **8** conexiones en Brasil, Colombia y Perú



Energización de **15** mejoras y **1** refuerzo en CTEEP y entrada en operación parcial de IE Itaúnas en Brasil



Terminación de la concesión vial Ruta del Bosque en Chile

* Los valores totales podrían diferir a la suma de las cifras individuales debido al redondeo.



**BALANCE INTEGRADO
DE GESTIÓN**

Resultados destacados a pesar de cambio en entorno de precios

Indicadores Grupo Ecopetrol 1T23

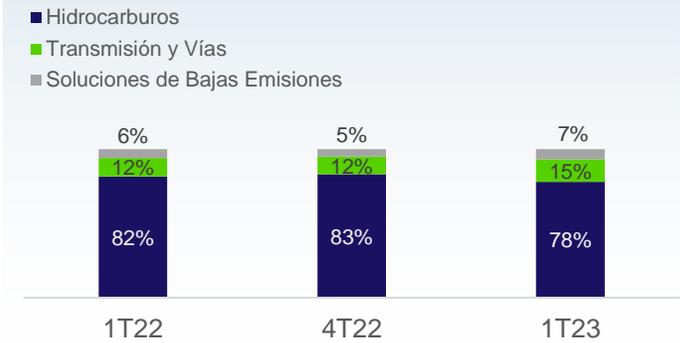
ROACE¹



Margen EBITDA²



EBITDA por Línea de Negocio



Deuda Bruta/EBITDA³



Deuda/Patrimonio⁴

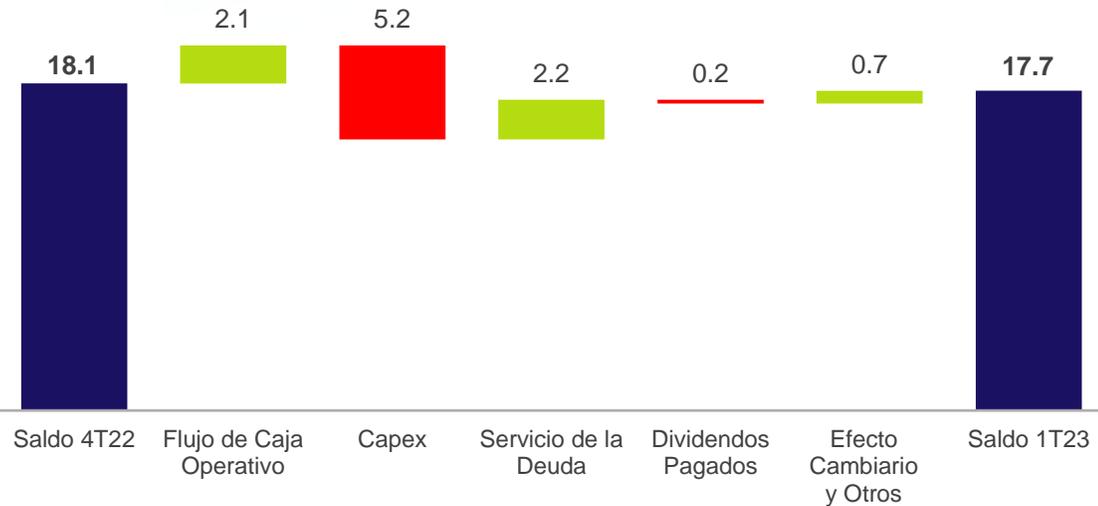


Breakeven de Utilidad

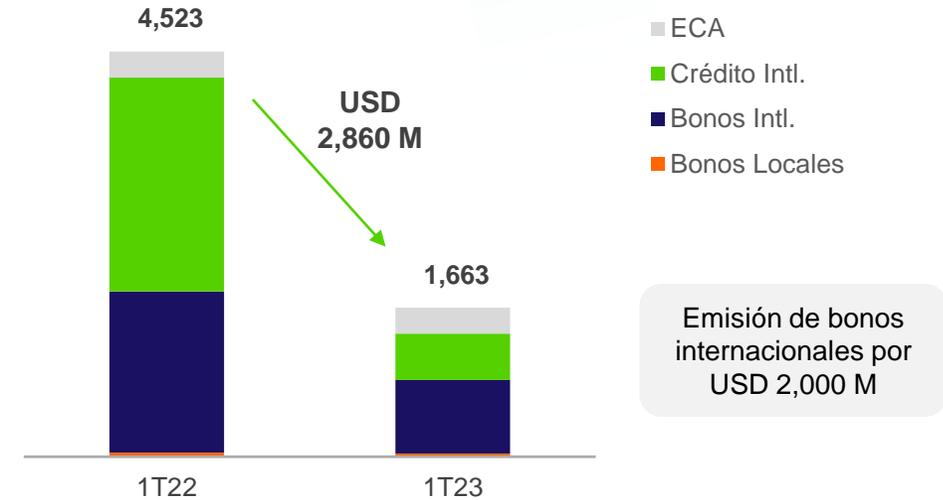


Finanzas sólidas alineadas con grado de inversión*

Posición de Caja (COP B)



Gestión de Vencimientos 2023 (USD M)



Movimientos FEPC



Liquidez

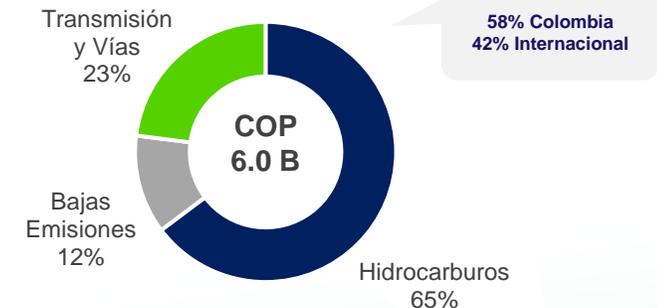
Prueba Ácida

1.0x
(1.0x Pares**)

FCO / Pasivos Corrientes

0.4x
(0.8x Pares*)

Capex



SosTECnibilidad que apalanca el valor a largo plazo

	Compromisos Estratégicos	Objetivo	Avance 1T23		Proyección 2023
			Plan	Real	
T	CIENCIA, TECNOLOGÍA E INNOVACIÓN Acelerador de la SosTECnibilidad	 Valor generado de CT+i (USD M)	168.3	176.9 	2,950 ¹
E	CAMBIO CLIMÁTICO Cero emisiones netas • 25% alcance 1 y 2 al 2030 • 100% alcance 1 y 2 al 2050 • 50% emisiones totales alcance 3 al 2050 GESTIÓN INTEGRAL DEL AGUA • Agua neutralidad al 2045 ²	 Reducción GEI acumuladas línea base 2019 (MtCO2e)	-0.97	-0.98 	-1.34
		 Agua captada para uso industrial (kbpd)	724	651 	651
		Reducción vertimientos (mbwpd ³)	-	0.12 ⁴	<i>Maduración de Iniciativas</i>
S	DESARROLLO LOCAL 230,000 empleos no petroleros al 2040	 Empleos no petroleros acumulados	-	6,008 ⁴ 	25,000 ⁵
G	GOBIERNO CORPORATIVO Generación de retornos de confianza, reputación y financieros	 Calificación de Gobierno Corporativo en el DJSI	80	80 	80
INVERSIONES SosTECnibilidad (COP B)			0.32	0.34	2.2
INVERSIÓN TRANSICIÓN ENERGÉTICA / TOTAL INVERSIONES			39%		40%

1. Proyección acumulada desde 2018. 2. Agua Neutralidad = volumen agua fresca captada para uso industrial + volumen vertimientos – volumen agua compensado. 3. Millones de barriles de agua por día. 4. Resultados a 2022. 5. Meta acumulada al 2024

En conclusión...

- Fuerte inicio del 2023, el **plan sigue en pie**
- Avances de cara a la **transición energética** y en línea con los **pilares** de la **Estrategia 2040**
- **Creación de valor** para nuestros accionistas, empleados y las comunidades con las que trabajamos día a día en nuestra operaciones
- Muchas **oportunidades** hacia adelante, apalancadas por un **sólido gobierno corporativo**





Q&A

