



Resultados 2023

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



David Riaño

VP Soluciones de
Bajas Emisiones



Milena López

VP Corporativo de Finanzas
y Valor Sostenible

Grandes hitos 2023: potenciando el negocio tradicional



Glaucus-1

Descubrimientos que confirman el potencial en el Caribe Costa Afuera

Orca Norte-1

Primer pozo en aguas profundas perforado 100% por Ecopetrol



Ecopetrol US Trading

Nueva filial comercializadora en Houston, Texas

53% exportaciones a Asia

Destacada labor de diversificación de clientes y mercados gracias a Ecopetrol Trading Asia



~\$10 BCOP

En adjudicaciones de transmisión para los próximos años

15%

Aportó ISA al EBITDA del GE

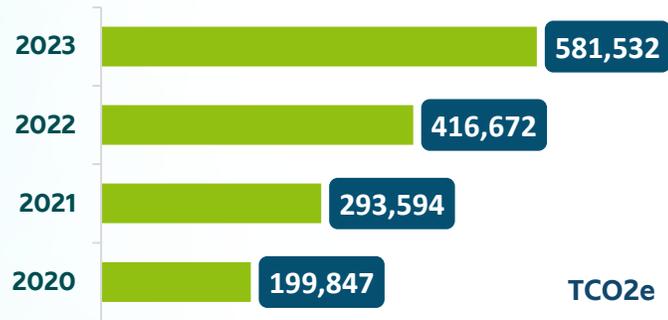
50%
Tasa de éxito exploratorio

Acelerando los pasos hacia la transición energética

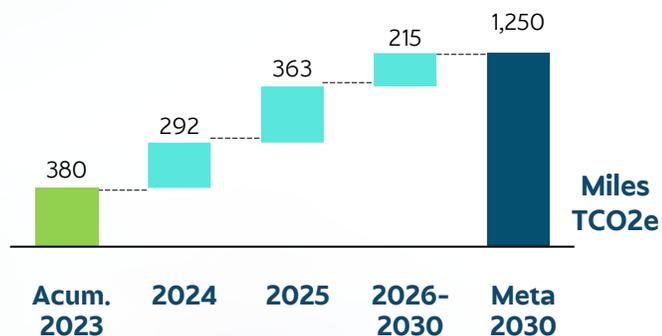
Operación responsable y sostenible

Emisiones reducidas

~1.5 millones de toneladas de CO₂e entre 2020 y 2023



Apuntando a alcanzar **cero emisiones de metano a 2030**



En 2023 reutilizamos el **79%** del agua requerida para operar



Ecopetrol es la única **petrolera de Latinoamérica** certificada en el cálculo de la huella de agua

3.89 PJ

Récord de ahorro de energía del Grupo Ecopetrol para 2023



472 MW

Acumulados incorporados a nuestra matriz energética

En construcción, operación y ejecución.

\$1.94 BCOP

Inversión en SosTECnibilidad® 2023

1º Empresa en **atracción y retención** del talento Merco 2023

0.26 TRIF*

Tasa de incidentes más baja de la historia

Comprometidos con el país

Transferencias e impacto social

Transferencias a la Nación

COP billones



Portafolio de Desarrollo Territorial Sostenible del GE en 2023



- Inversión Social y de Relacionamiento
- Obras por impuestos*
- Megaproyectos
- Inversión Ambiental
- Inversión en Filiales

*9 Proyectos finalizados a través de obras por impuestos, acumulando 46 en total

En 2023 Ecopetrol logró:

150,203

estudiantes beneficiados vinculados a proyectos y programas de educación

8,670

emprendedores, MiPymes y jóvenes beneficiados por programas de emprendimiento y desarrollo empresarial

15,019

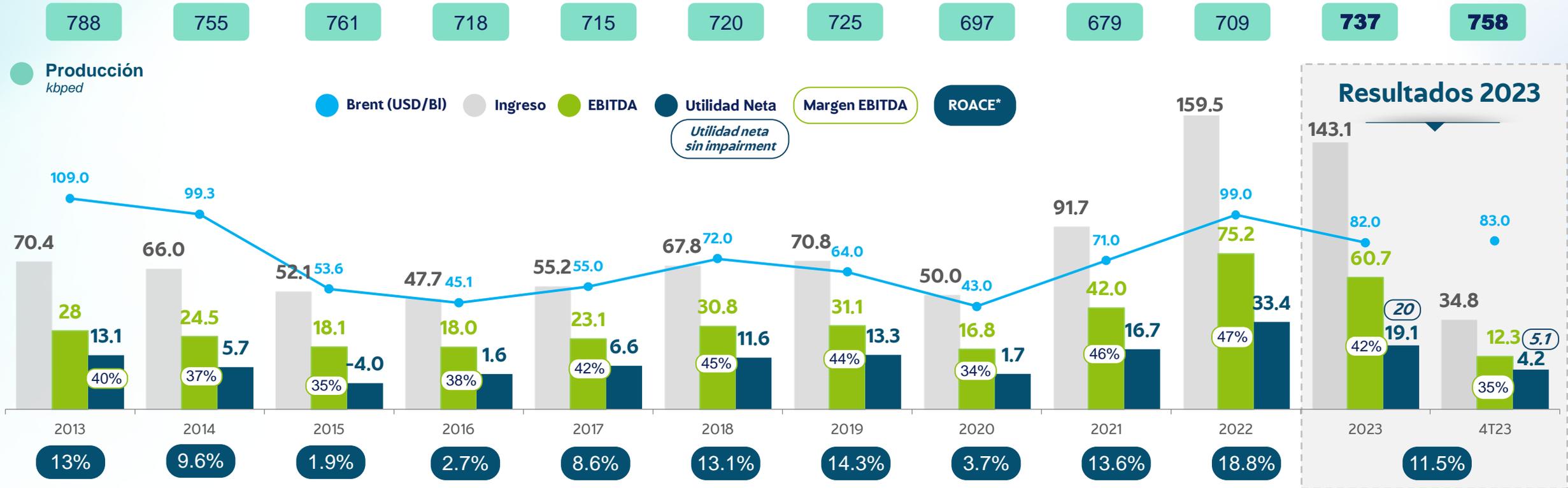
habitantes con acceso a agua potable

197.93 km

intervenidos de la red vial contribuyendo al dinamismo de las regiones

Segundos mejores resultados en la historia

Resultados Financieros



COP \$58 billones

Transferencias a la Nación más altas de la historia

FEPC

44% menor acumulación frente a 2022

COP \$27 billones

Inversiones más altas en los últimos 8 años

20% retorno total

De la acción local y 46% del ADR en 2023 (precio + dividendo)

Aspectos tributarios en Utilidad Neta:

- Sobretasa del 10%
- Tasa de impuestos incluye deductibilidad de regalías

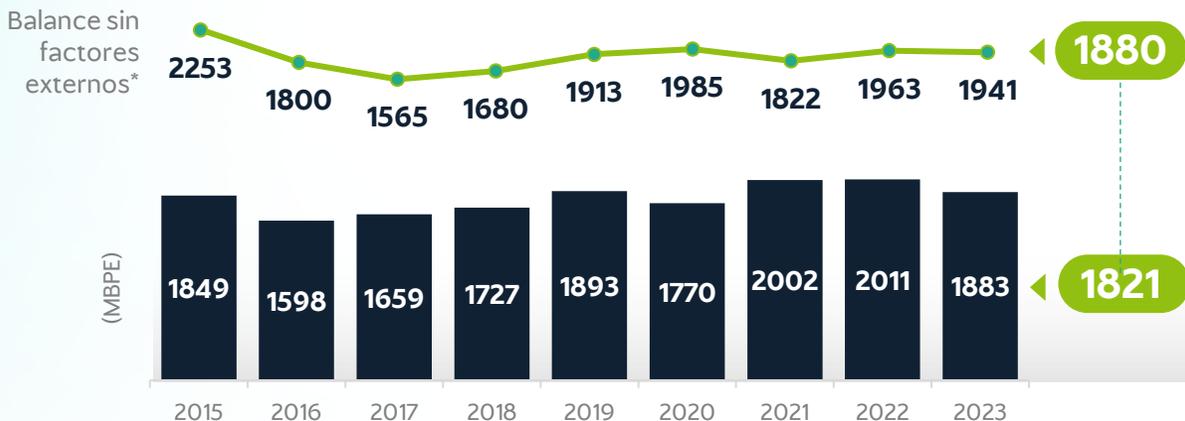


Hidrocarburos



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

Evolución de reservas probadas



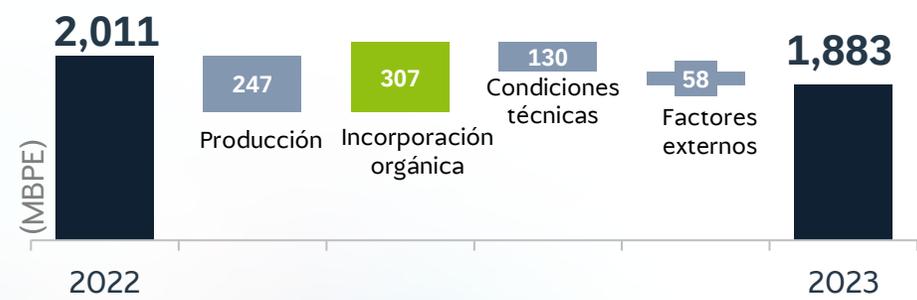
+1.5 TPC
vs 2022

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

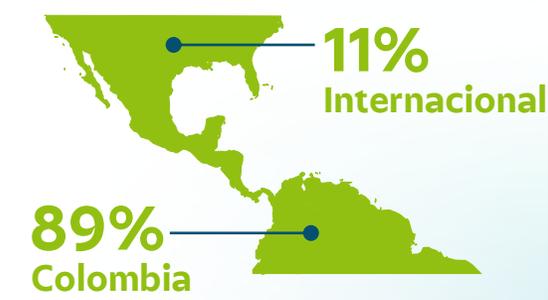
119 MBPE de incorporación, 48% IRR



Reservas con 7.6 años de vida media



Localización de las reservas



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

Crecimiento del Portafolio Exploratorio enfocado en la seguridad energética del País



23 POZOS PERFORADOS 2023

50% Tasa de éxito exploratorio*

11 POZOS DECLARADOS EXITOSOS 2023

incorporaron

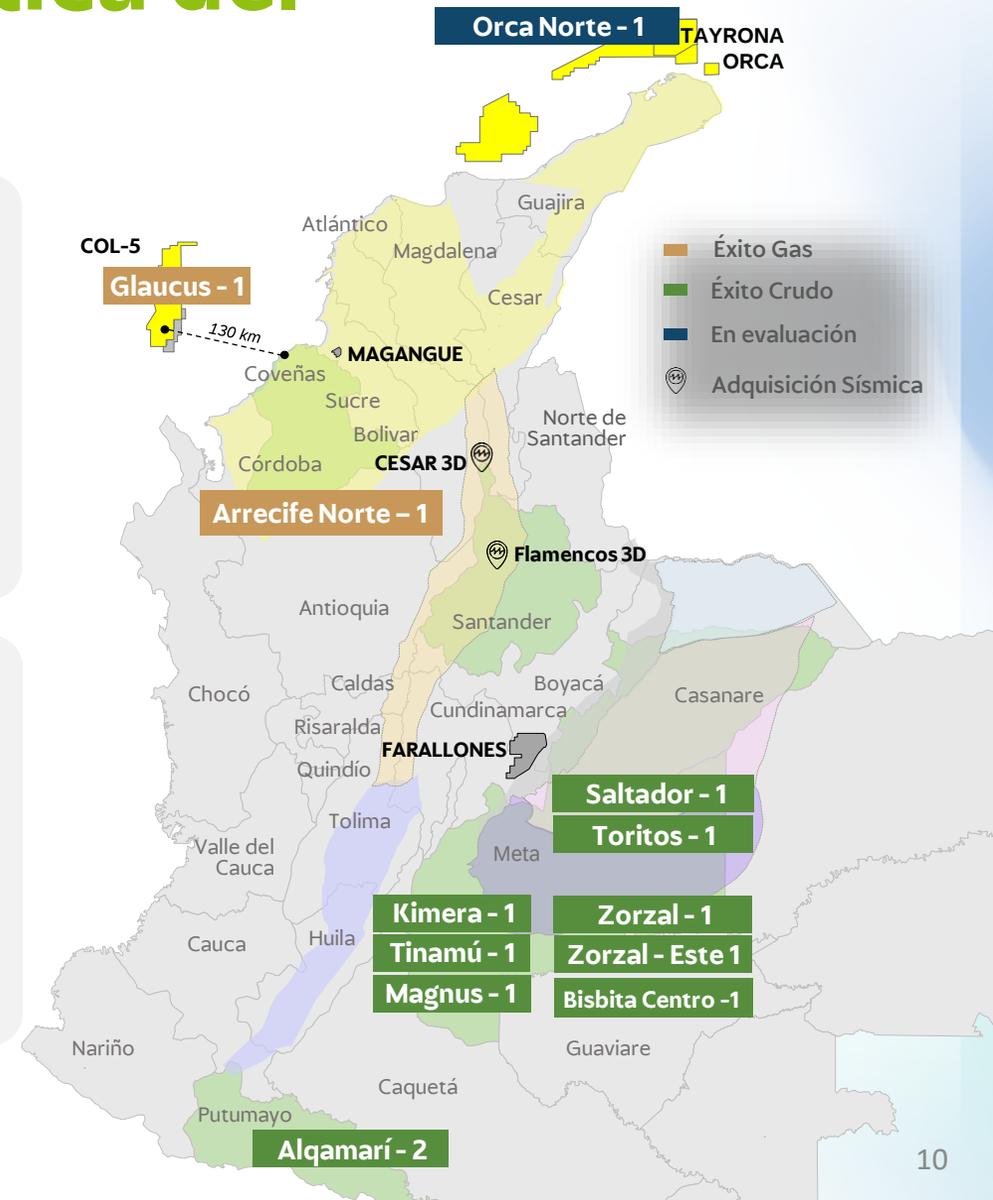
100 – 150 MBPE** de recursos descubiertos por delimitar



Orca Norte-1 (En evaluación)
 Bloque Tayrona
 Primera perforación en aguas profundas operado 100% ECP



Glaucus-1 (Éxito Gas)
 Bloque Col-5
 50% Ecopetrol
 50% Shell (Operador)
 Comprobó la presencia de un yacimiento gasífero.



MBPE: Millones de barriles de petróleo equivalente

*No incluye pozos delimitadores (Magnus-1), ni pozos en evaluación

**El potencial estimado corresponde a 6 de los 11 descubrimientos, los restantes se encuentran en evaluación de su potencial.

Producción anual más alta de los últimos 8 años



Producción 2023

KBPED

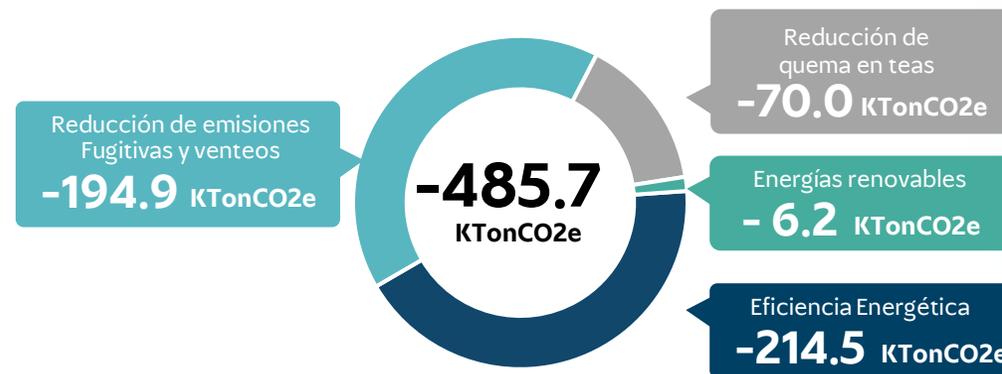


+11 kbped vs Meta 2023

Crecimiento SosTECnible de la producción



Récord en reducción de emisiones de CO2e en 2023*



+1 M TonCO_{2e}

Reducidas 2020-2023

Actividad 2023

Pozos de Desarrollo

~469

Trabajos de Workover

343

Producción incremental

~ 70 kbped
+18% vs. 2022

Mayor capacidad de ejecución

4,221 MUSD**

Contribución de recobro a la producción GE

~41%

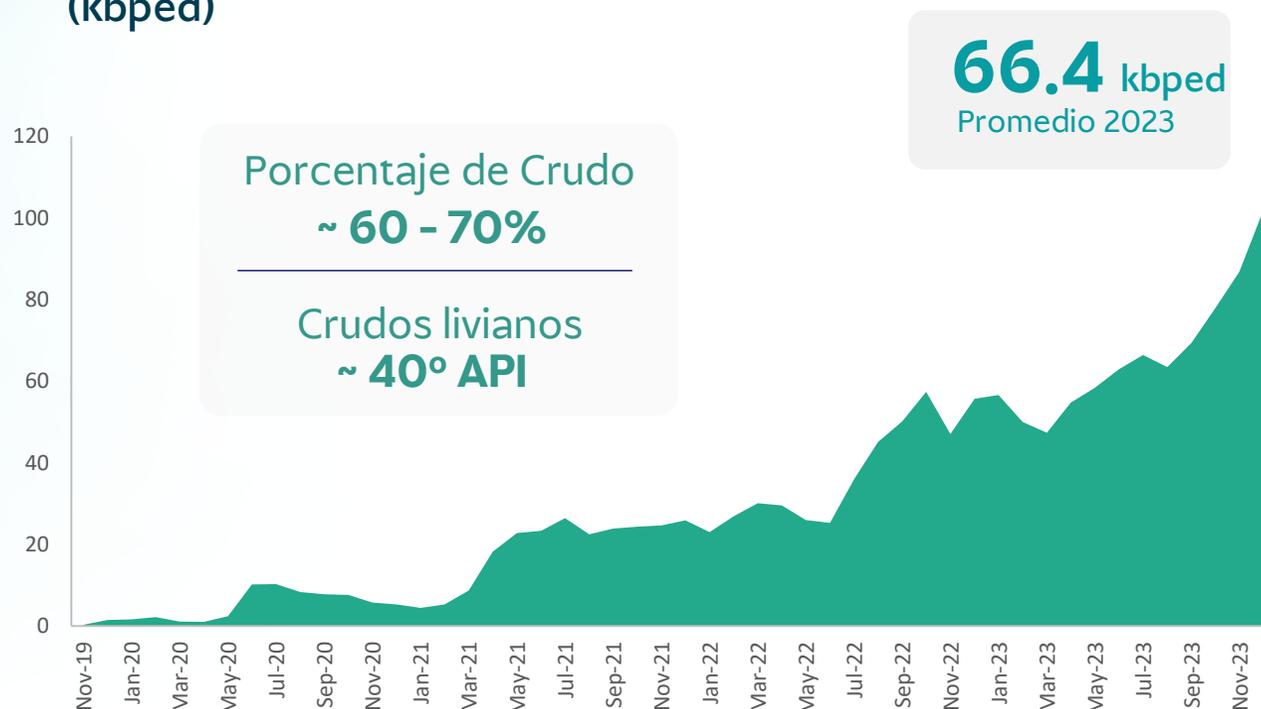
*En 2023 se redujeron 485,7 KTonCO2e y se certificaron 196,1 KTonCO2e adicionales para 2022.

**Incluye inversiones de gas y proyectos de transición energética del segmento de exploración y producción.

Resultados destacados en 4 años de operación



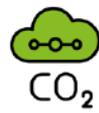
Producción Promedio Mensual Ecopetrol antes de regalías (kbped)



	2019	2023
Pozos	4	120
Producción ECP Promedio Anual (Kboed antes de regalías)	0.9	66.4
Producción Acumulada (Mboe antes de regalías)	0.1	~36
EBITDA (MUSD)	1.4	799
MARGEN EBITDA (%)	69.8	88
OPEX (US / boe)	4.5	5.4



19.1 Mbbbl
Agua reciclada



7-8 KgCO2e/boe
Baja intensidad de emisiones



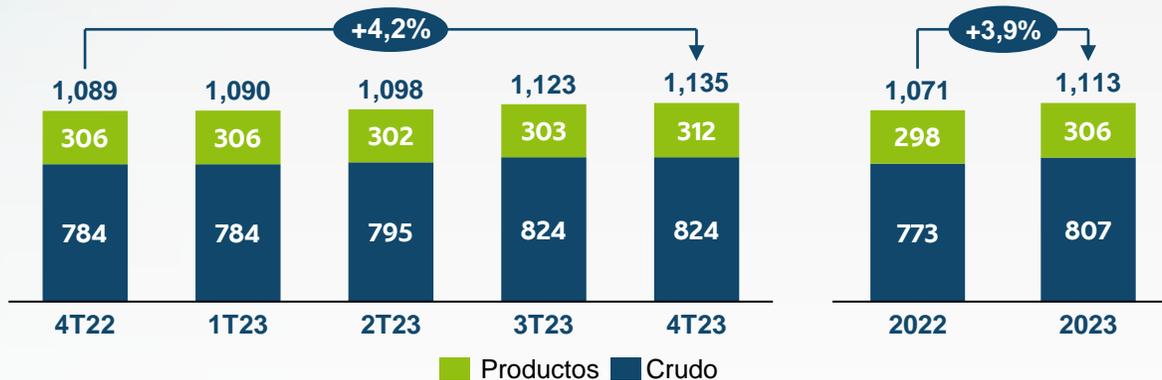
103 Kbped*
Producción récord el 9 de Diciembre

Inicio de las operaciones en el área de Delaware

*Neto Ecopetrol antes de regalías

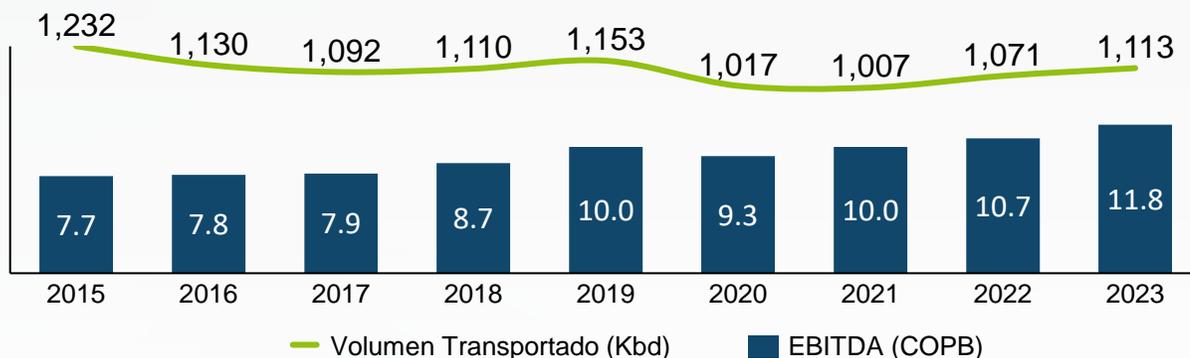
Crecimiento relevante en volúmenes transportados

Volumen Transportado (KBD)



13 ciclos de reversión en 2023 aseguraron la producción del Campo Caño Limón

Resultados Financieros Excepcionales



Contribución del **19%** al EBITDA total del Grupo Ecopetrol en 2023

Récords que nos llenan de orgullo



Récord en el transporte de poliductos de ~306 Kbd



Récord de descargue en la Terminal Marítima Pozos Colorados de 54 MB

(+ 4 MB vs 2022)

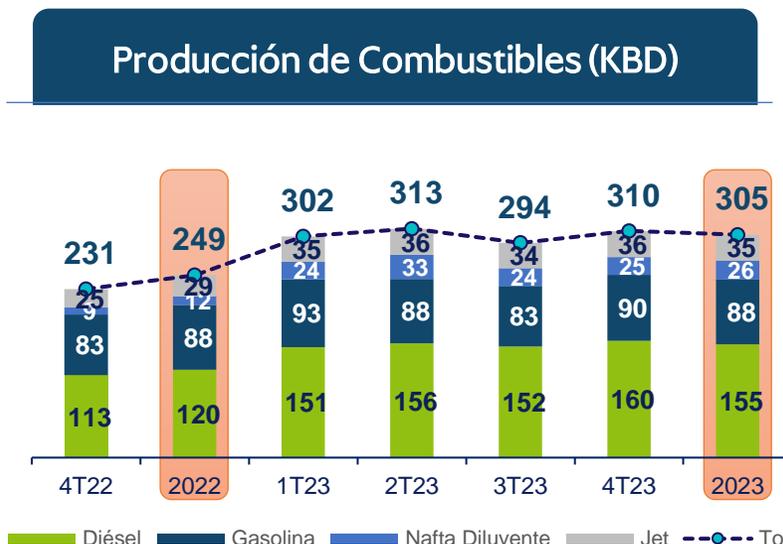
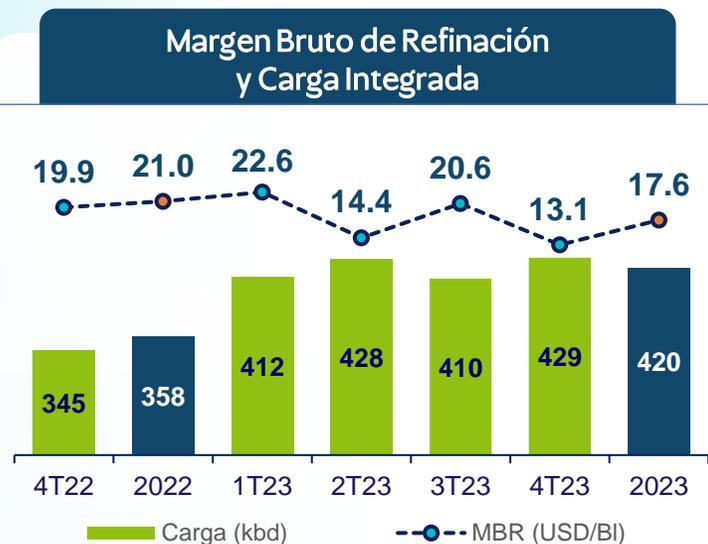


Récord de dilución en estación Monterrey de 858 Kbls de crudo Rubiales



Récord de transporte Coveñas – Cartagena de 206 Kbd

Récord histórico de carga consolidada



Hitos



Disponibilidad operacional 2023 de 95,3%, la más alta en los últimos 5 años.



Récord histórico en carga consolidada

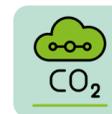


EBITDA Downstream, el 2º año más alto registrado

SosTECnibilidad®



Avance del 95% en la construcción de la planta de reciclaje mecánico, y prueba de aceite pirolítico en Barrancabermeja, con producción de propileno circular en Esenttia.

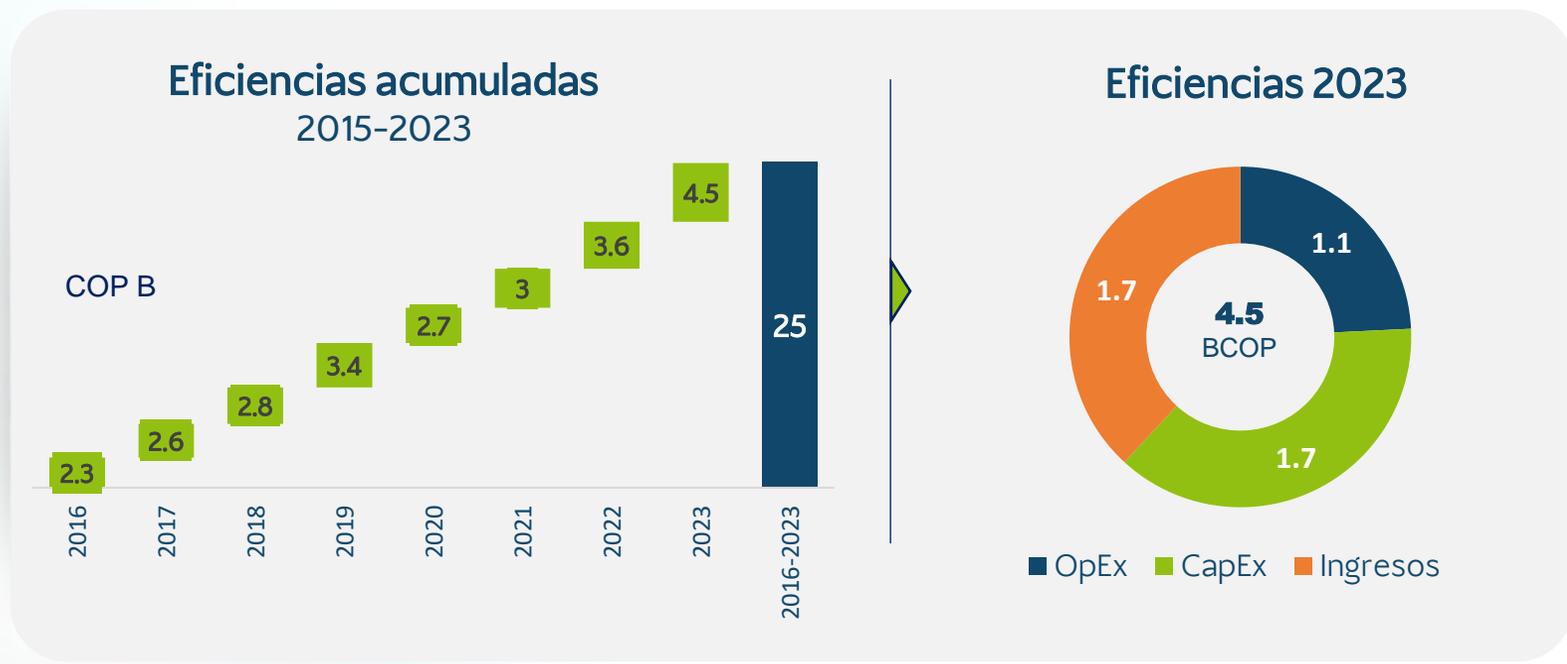
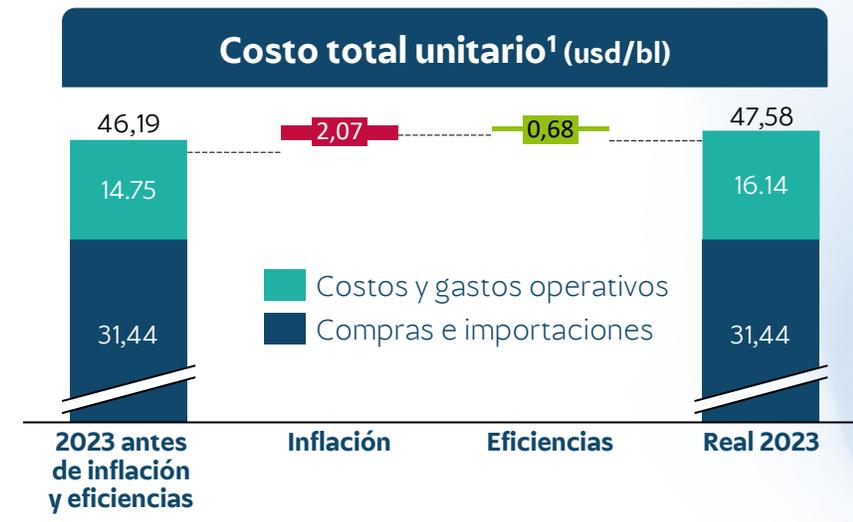
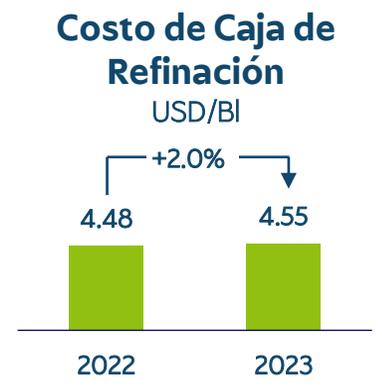


Ecodiésel recibió certificado ICONTEC de carbono neutro.



Start up proyecto producción de SAF* por co-procesamiento en la Refinería de Cartagena.

Foco en eficiencias continúa mitigando impactos inflacionarios



Aumento en costos por:

- Costos de energía por mayores niveles de producción y mayores tarifas por efectos externos
- Efecto inflacionario en tarifas
- Mayor actividad

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



Soluciones de Bajas Emisiones



Reforzamos nuestro compromiso con la descarbonización y la seguridad energética



10.86 PJ

Entre el 2018 y 2023 en Eficiencia Energética

262 mMCOP ahorrados y ~708 ktonCO2eq reducidas



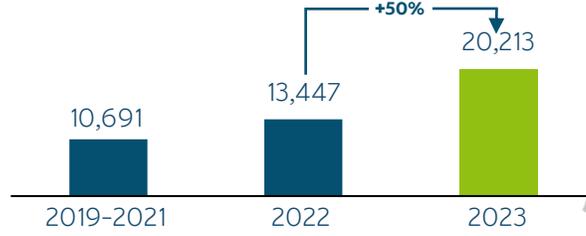
472 MW₁ FNCER*

Incorporados a nuestra matriz energética

En construcción, operación y ejecución.



Familias conectadas₂ por el programa de Gas y GLP Social



GAS Y GLP

22.2%

Producción del GE Acumulado 2023

162.1 kbped

Producción de Gas y GLP₃ Acumulado 2023

3,461 mMCOP

EBITDA Gas y GLP Acumulado 2023

Nota 1: MW en Operación, Construcción y Ejecución. Nota 2: Conexiones físicas. Nota 3: GLP incluye producción del segmento de refinación. * Fuentes no convencionales de energía renovable.

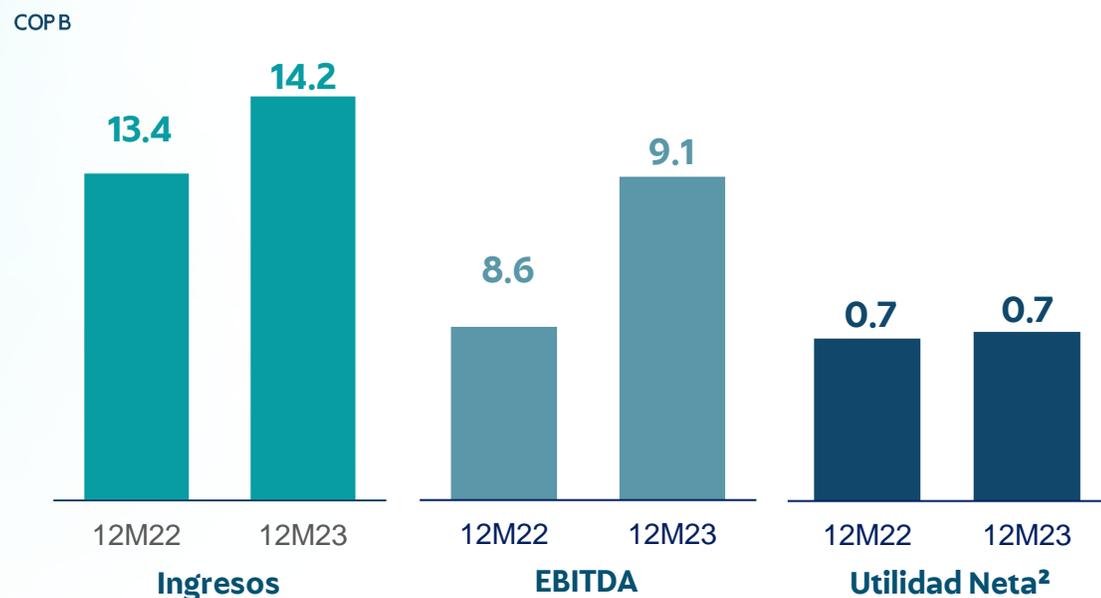


Transmisión, Vías y Telecomunicaciones

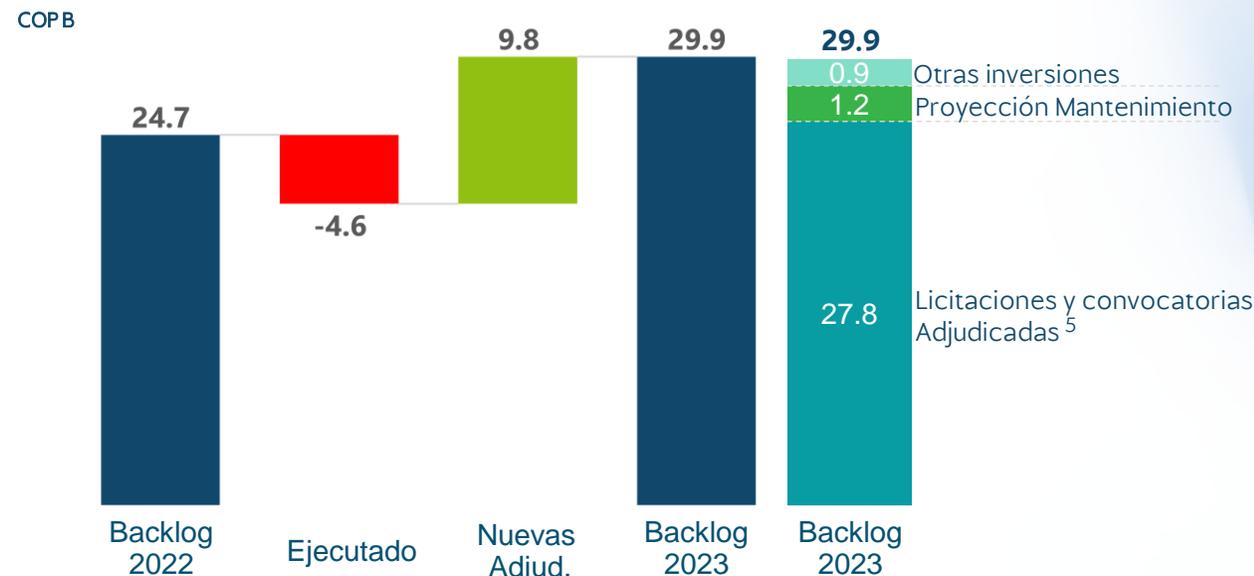


Resultados financieros robustos acompañados de importantes adjudicaciones equivalentes a inversiones por ~COP 10' hacia adelante

Crecimiento en ingresos, EBITDA y Utilidad Neta



CAPEX comprometido próximos años⁴



Backlog: saldo de inversiones comprometidas, pendientes por ejecutar

Adjudicaciones 4T23



Perú: Consorcio con GEB de 2 Proyectos de ~1,000 km de líneas de transmisión con Capex de ~COP 3.2 bn.

Brasil: 40 refuerzos con Capex de ~COP 181 mil mn.



Chile: Concesión Orbital sur Santiago (25 km de autopista) con Capex de ~COP 1.9 bn.

Firma convenio con MOP en Ruta Maipo con Capex de ~COP 0.5 bn.

Indicadores

14.4%
ROAE³
2023

Proyectos que entraron en operación 4T23

- Conexión Solar Guayepo.
- 100% IE Itaúnas, Triangulo Mineiro.
- 3 Subestaciones y Puerto Chancay.

Entrada en operación en múltiples geografías

Nota 1: Inversiones estimadas para los próximos años. Si se incluye la concesión vial Panamericana Este en Panamá, un evento subsecuente al cierre de 2023 incrementa a COP 11 bn. Nota 2: Utilidad neta atribuible a los accionistas de Ecopetrol.

Nota 3: ROAE = Utilidad neta 12 meses / promedio de patrimonios de los últimos 12 meses. Nota 4: inversiones por ejecutar entre 2024 y 2030. Nota 5: Incluye Licitaciones y convocatorias adjudicadas, refuerzos y mejoras en CTEEP y aportes de Capital.



Desempeño Financiero

Resultados financieros acompañan dinámica operativa

Indicadores Financieros 2023

27.2 BCOP
CapEx

42%
Margen EBITDA

11.5%
ROACE

1.7x
Deuda Bruta/ EBITDA

4.5 BCOP
Eficiencias



CapEx COP 27.2 billones: Ejecución más alta de los últimos 8 años. En línea con el plan de inversiones COP 25.3 – 29.8 COP B.



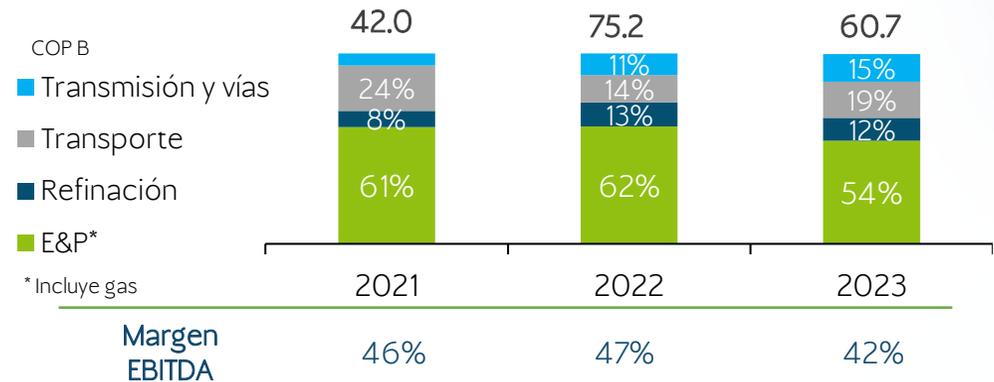
Emisión bonos mercado Internacional vencimiento 2036: USD 1,850 M, demanda 3.2 veces; parte de los recursos se utilizaron para recompra de bono 2025. Balance de deuda 2023 GE: 27.7 USD B

Inversiones



* Incluye gas

EBITDA



* Incluye gas

Perfil de vencimientos*



Nota 2024: En proceso de renovación línea comprometida por USD 1,2 MM. Amortizaciones restantes se cubrirán con recursos de la emisión de enero.

*Información corresponde a Ecopetrol S.A.

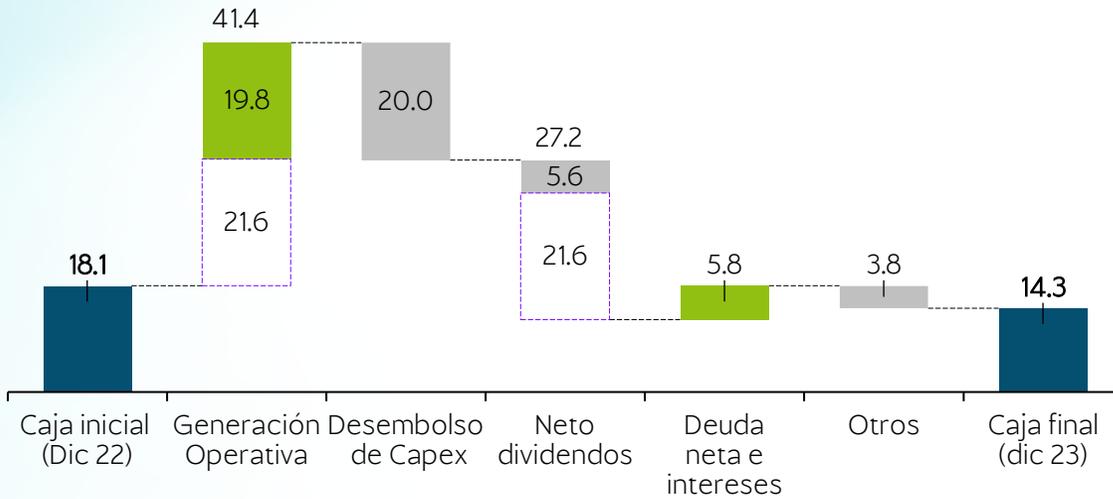
63% Colombia
37% Internacional

Robusto cierre de caja y gestión activa de estructura de capital



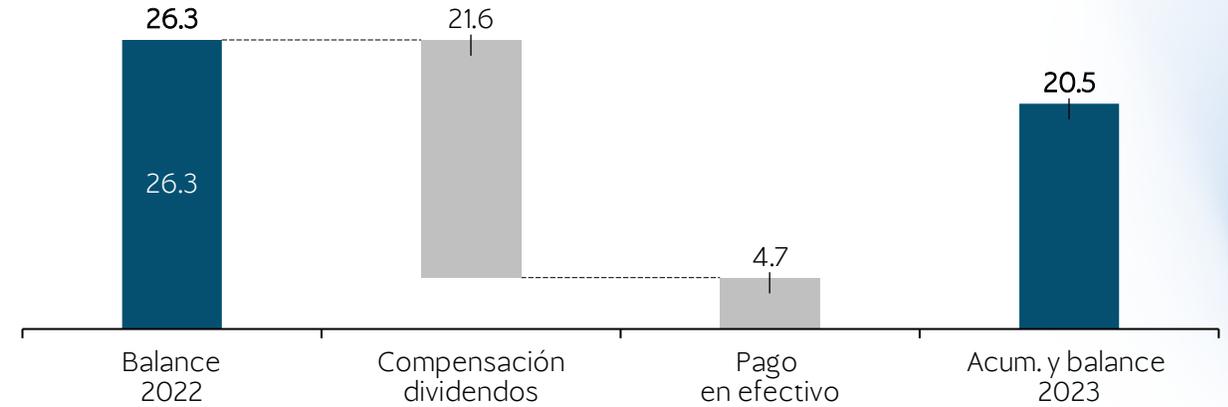
COP B

Posición de caja GE¹



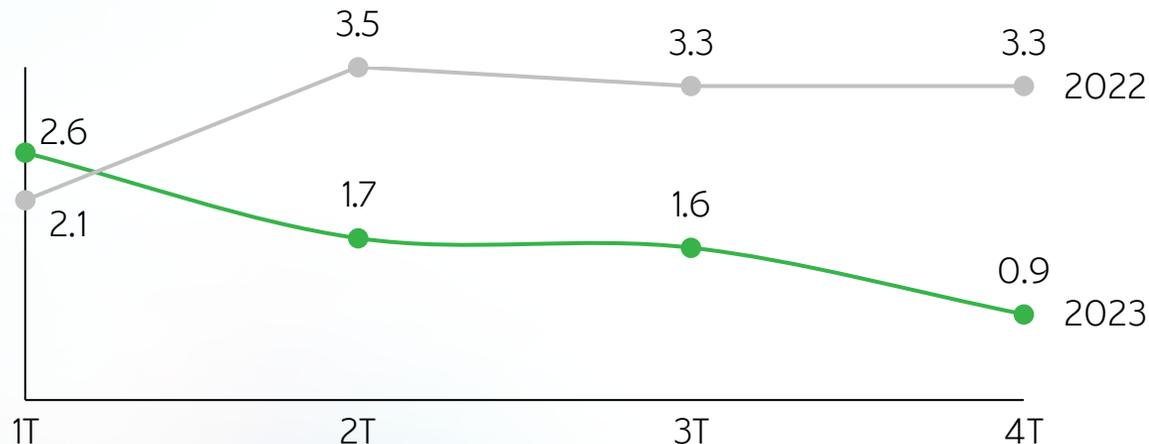
□ Cruce de la cuenta por cobrar del FEPC con pago de dividendos a la Nación

Movimientos FEPC



COP B

Acumulación promedio mensual del FEPC²



FEPC: Menor ratio de acumulación en 2023 (-44% vs 2022).

- Impacto positivo en capital de trabajo
- Dinámica de precios de la gasolina favoreció su disminución

Frente tributario: Incidencia fiscal en revisión por la Corte Constitucional. Impacto estimado por reforma tributaria (sobretasa 10%) ~1.8 COP B para 2023. Incluye deducibilidad de regalías.

Tasa efectiva de tributación GE: 2023: 36.6% ; 2022: 31.4%

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



Principales Indicadores

Producción

725-730 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

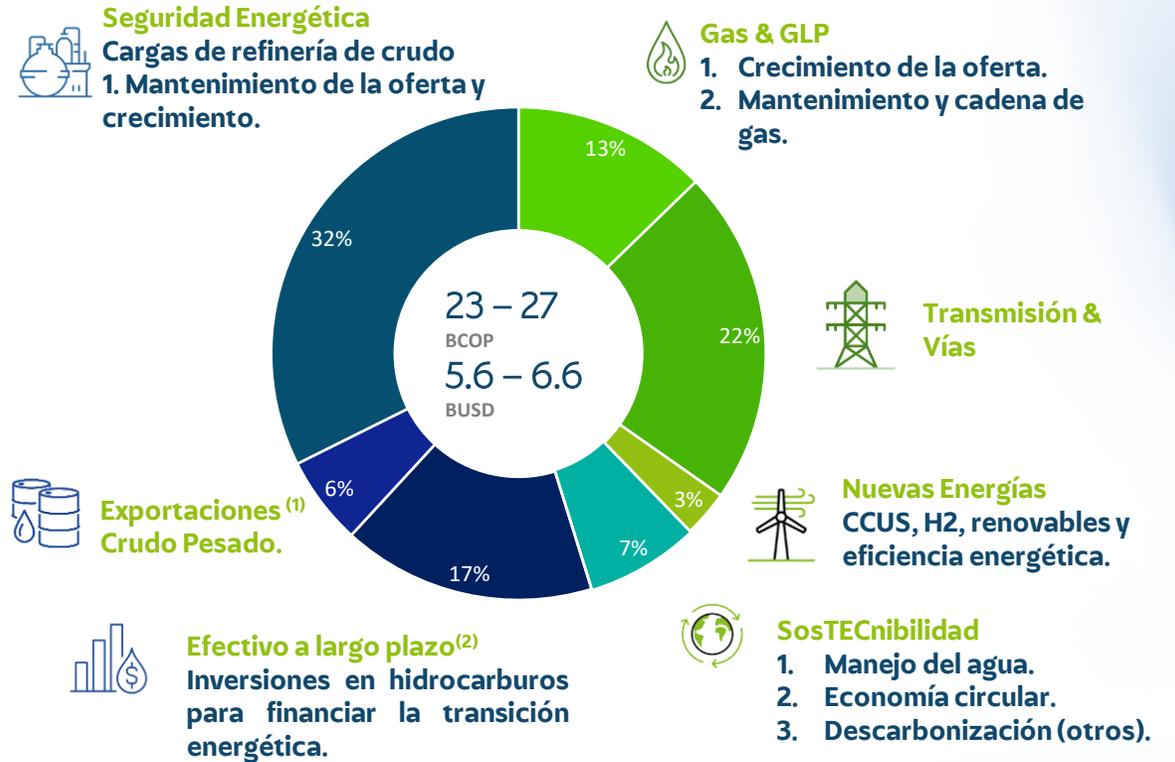
Soluciones de Bajas Emisiones

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.

Desempeño operativo excepcional



50%

Éxito exploratorio en 2023, superior al estándar la industria



737 kbped

Producción más alta en los últimos 8 años; Permian aportó 9%



1,113 kbd

Evacuación anual de productos histórica (305.9kbd)



420 kbd

Carga consolidada histórica



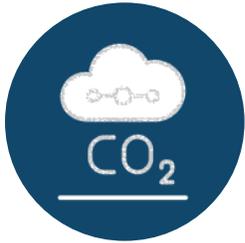
~ \$10 BCOP

En adjudicaciones de transmisión para los próximos años



15%

Aportó ISA al EBITDA del GE



~1.5 millones

de toneladas reducidas de CO2e entre 2020 y 2023



\$58 BCOP

Transferencias a la nación históricas



20%

Retorno total para la acción local y 46% para el ADR



Resultados financieros

Los segundos más altos de la historia

Preguntas y Respuestas