

Resultados 2025



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



Juan Carlos Hurtado

VP Ejecutivo de
Hidrocarburos



Bayron Triana

VP Ejecutivo de Energías
para la Transición

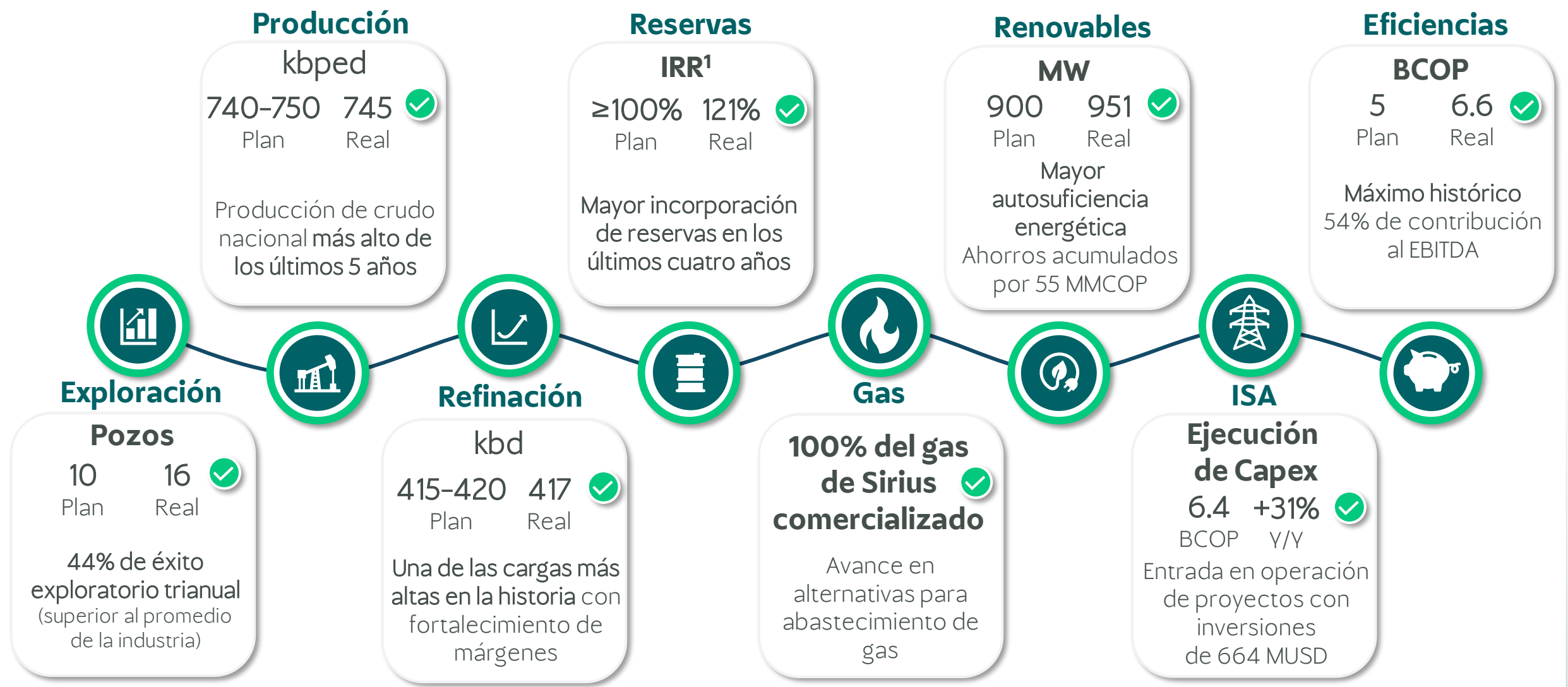


Camilo Barco

VP Corporativo de Finanzas
y Valor Sostenible

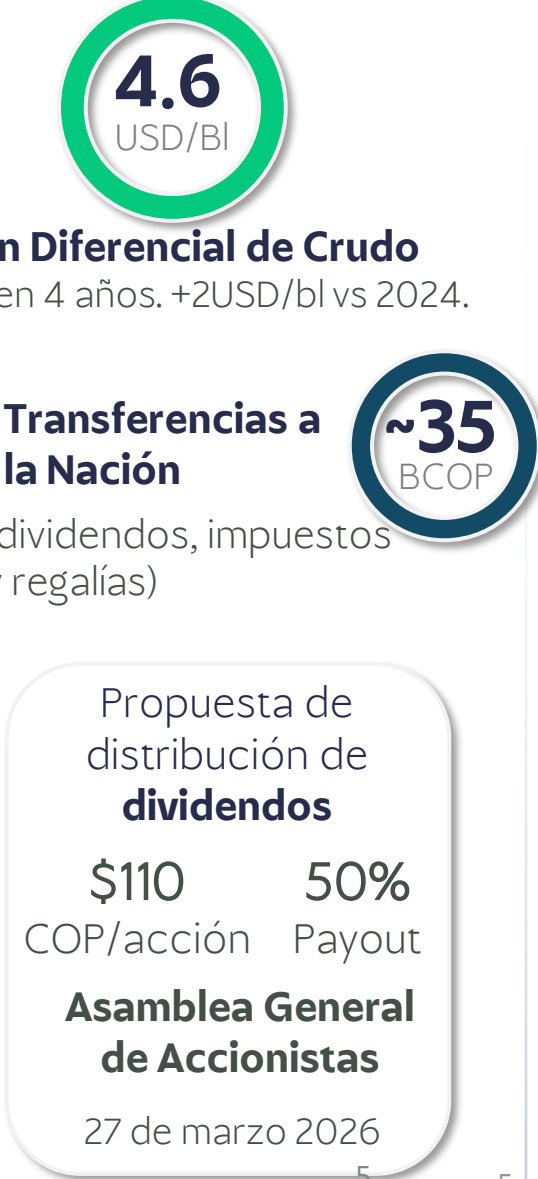
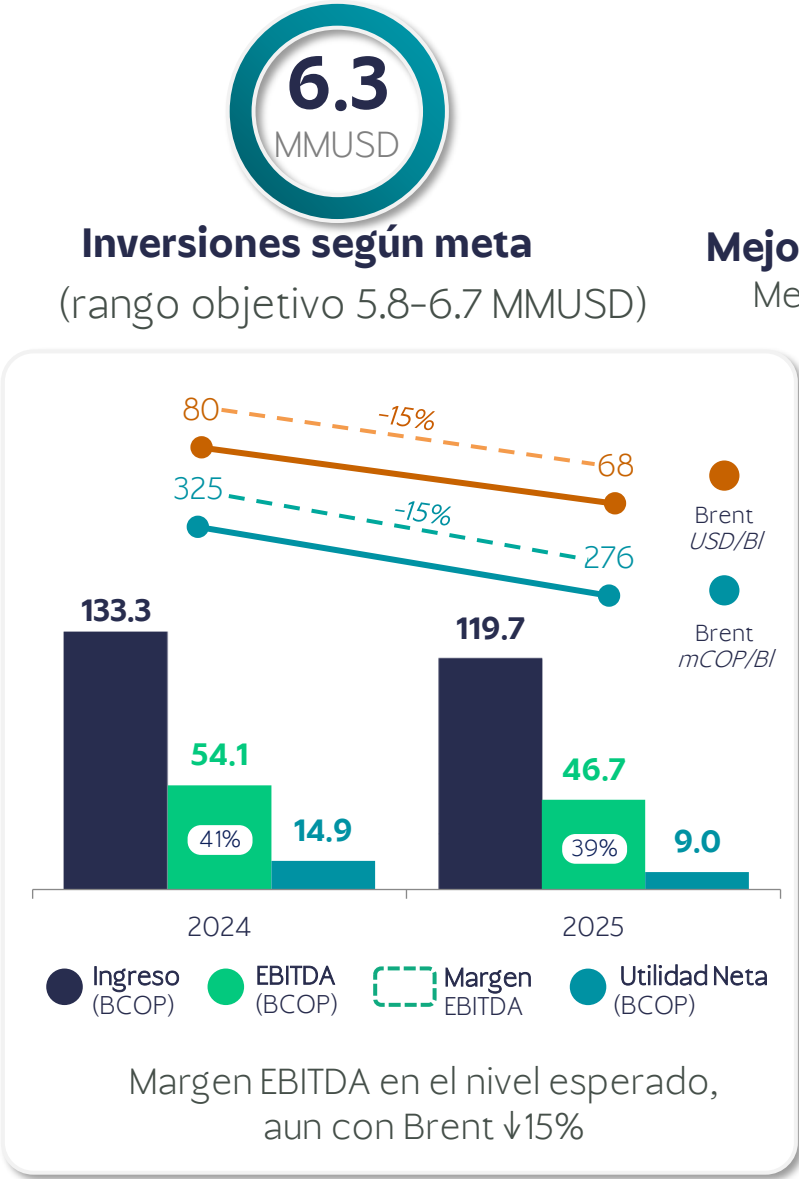
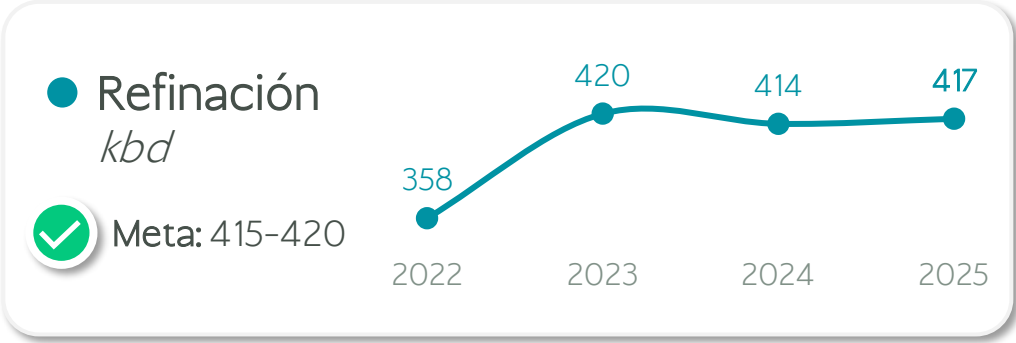
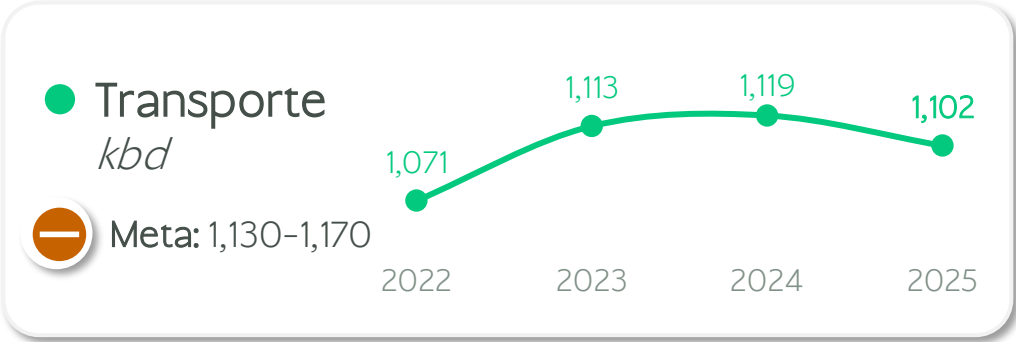
Cumplimiento de las metas definidas en el Plan 2025

Apalancado en una ejecución operativa y financiera disciplinada



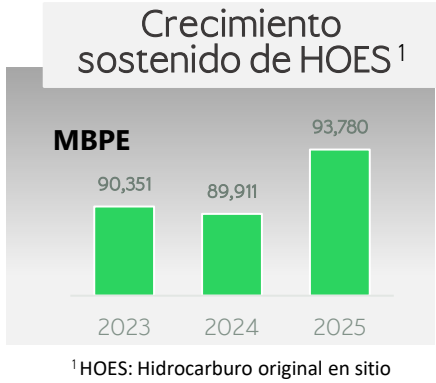
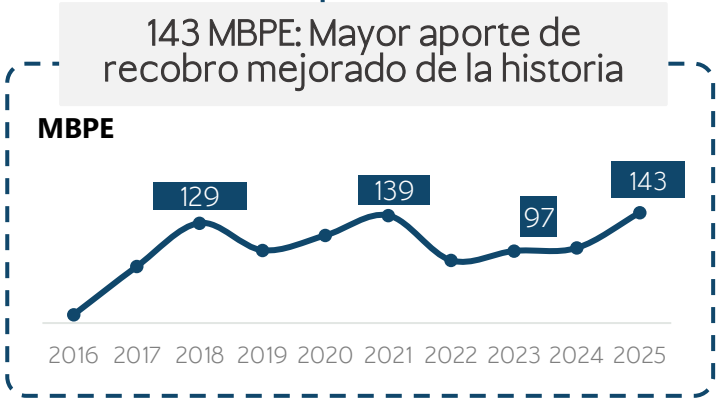
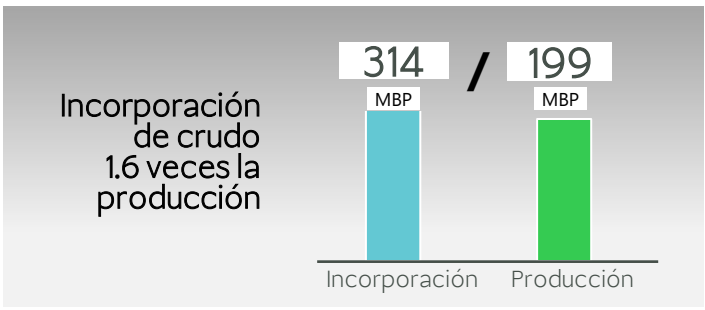
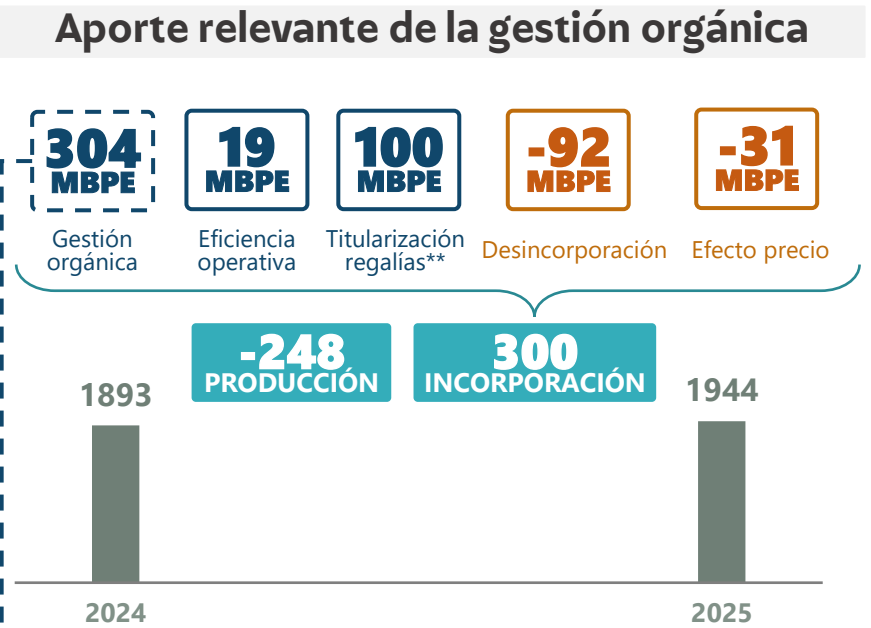
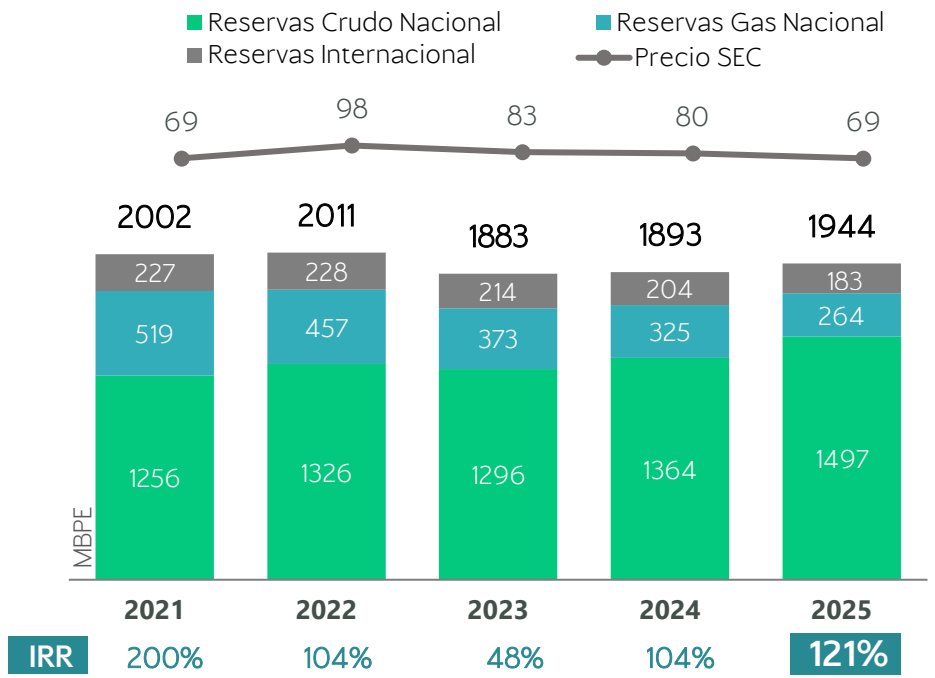
1. IRR: Índice de Reposición de Reservas.

Desempeño operativo soportado en plan de inversiones robusto y eficiencias



IRR del 121%, con la incorporación más alta de los últimos 4 años

Máximos históricos en las reservas de crudo a nivel Nacional y de Grupo



91% Colombia
9% Internacional

VIDA MEDIA

TOTAL 7.8 AÑOS

CRUDO 8.2 AÑOS
GAS 6.3 AÑOS

PARTICIPACIÓN

CRUDO 84%
GAS 16%

Crudo incluye productos blancos
**titulación de regalías de crudo por 95,8 MBPE y 4,5 MBPE por derechos económicos en Tello - La Jagua fruto de acuerdo comercial entre las partes.

Avances que fortalecen nuestro frente ASG¹

Metas cumplidas y compromiso firme con el medio ambiente y las comunidades

El **Corazón**
que impulsa
a Colombia



Reducción de GEI²

561.454 tCO₂e acumulada en 2025

165% de cumplimiento
frente a meta anual



Gold Standard³

Reconocimiento por avances en gestión de emisiones de metano



Combustibles renovables

700 vuelos de LATAM con Jet renovable (1.4% SAF⁴)



Manejo del agua

Reutilización del 82% en la operación
Cumplimiento del 108%
de la meta en manejo de agua



Producción H₂ verde

Instalación de electrolizador PEM⁵ más grande de Latinoamérica, una tecnología que producirá
800 toneladas/año de H₂ verde



+419,000 beneficiados

en 2025 con 21 proyectos de obras por impuestos. Desde 2018: 154 proyectos por \$1.4 billones (35% del total nacional).



AGAE⁶

Reforma estatutaria para incluir un trabajador de Ecopetrol en la Junta Directiva

1. Ambiental, Social y Gobernanza. 2. GEI: Gases Efecto Invernadero. 3. Otorgado por la Alianza por el Metano del Sector Petróleo y Gas (OGMP 2.0) del Programa de Naciones Unidas para el Medio Ambiente. 4. Sustainable Aviation Fuel.

5. Membrana de Intercambio de Protones. 6. Asamblea General de Accionistas Extraordinaria.



HIDROCARBUROS

Continuamos enriqueciendo nuestro portafolio con éxitos exploratorios y recursos habilitados con nuevas comercialidades

44%

Tasa de éxito trianual

16

Pozos perforados en 2025

7

Exitosos

Sirius-2 ST2, Currucutu-1, Toritos Sur-3, Toritos Norte-3, Toritos Este-1, Raju-1, Cosecha G-NE-1*

5

En evaluación

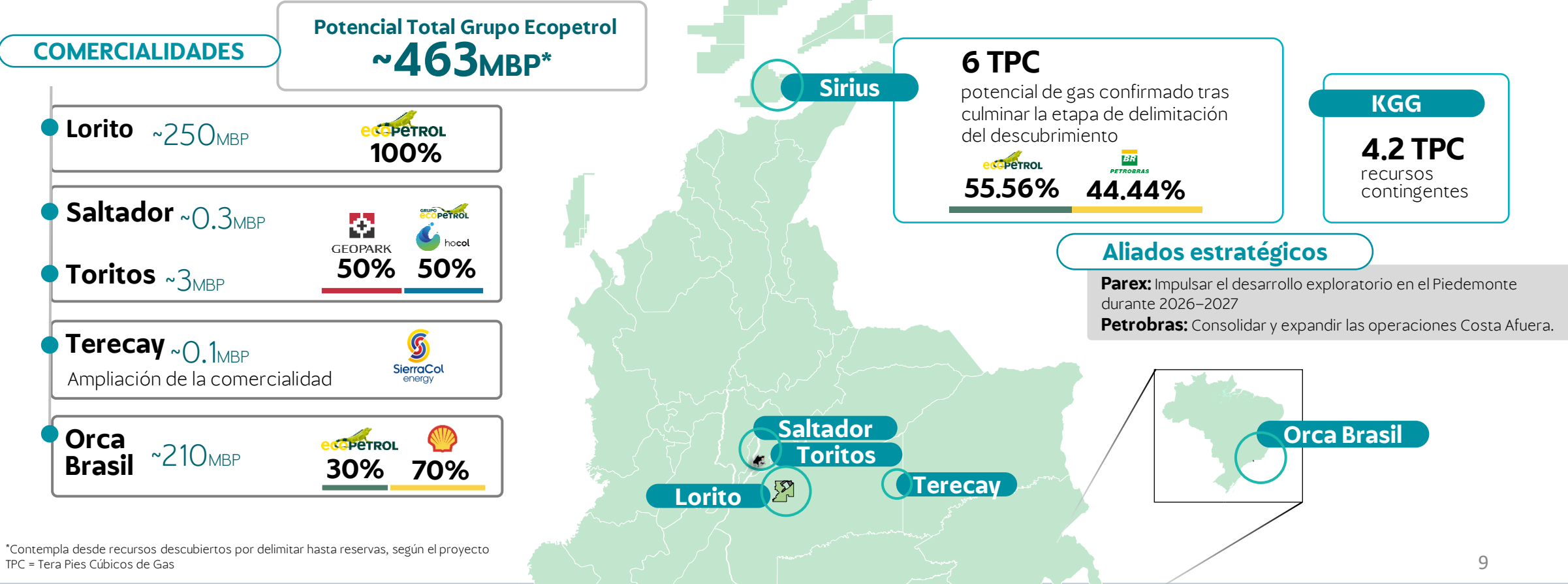
Toritos Oeste-1, Matraquero-1, Infantas 3340, Currucutu-2, Tinamu-2

4

Sin manifestaciones comerciales de hidrocarburos

Buena Suerte-1, Papayuela-1, Andina Este-1, Guarilaque West-1*

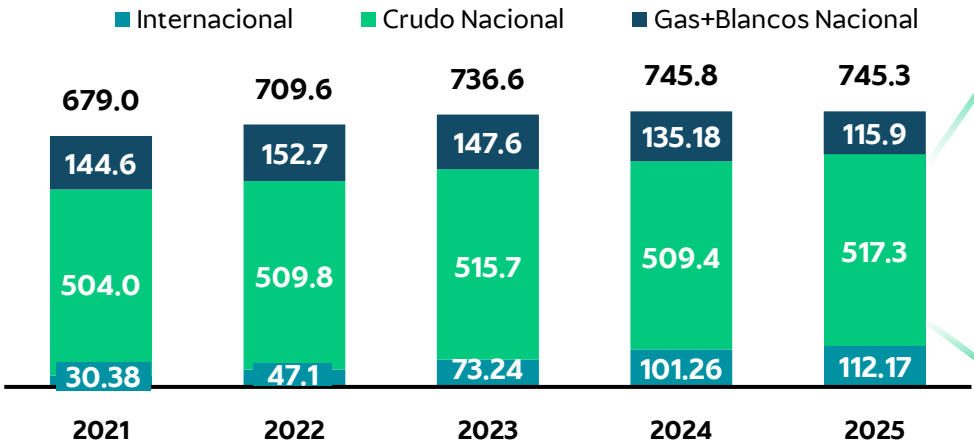
*Pozos perforados con inversión 100% del socio.



Producción en línea con la meta, optimizando inversión

Niveles de producción de crudo nacional más altos de los últimos 5 años

PRODUCCIÓN GE (KBPED)



Aporte de recobro mejorado y control de la declinación

310 KBPED +1.5% vs 2024

Inyección agua:
20 campos
Castilla, Chichimene, La Cira, Infantas, Varigui, Casabe, Palogrande y San Francisco.

CEOR*:
4 campos
Casabe, Varigui, Palogrande y Chichimene

CIS:**
1 campo
Chichimene

PLAN DE INVERSIONES ORGÁNICO E&P 2026

► **Producción**
730-740 KBPED
(81% Crudo, 19% gas + blancos)

► **Inversiones**
3.4 -3.6 BUSD

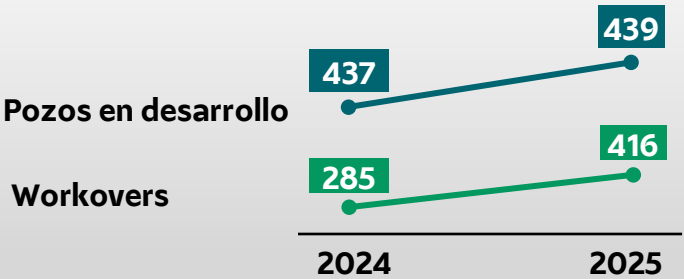
Nacional
82%

Internacional
18%

► **Pozos en desarrollo**
380-430 +18% pozos en desarrollo nacionales vs 2025

► **Plan Permian 2026**
75-78 kbped
38 - 40 Pozos, ~300 MUSD
Acuerdo en el plan de desarrollo en Midland a julio 2027

GESTIÓN EFICIENTE DEL CAPEX PARA MAXIMIZAR VALOR



Ampliación de facilidades Akacias, Caño Sur, Rubiales y Chichimene para fortalecer crecimiento en crudo nacional

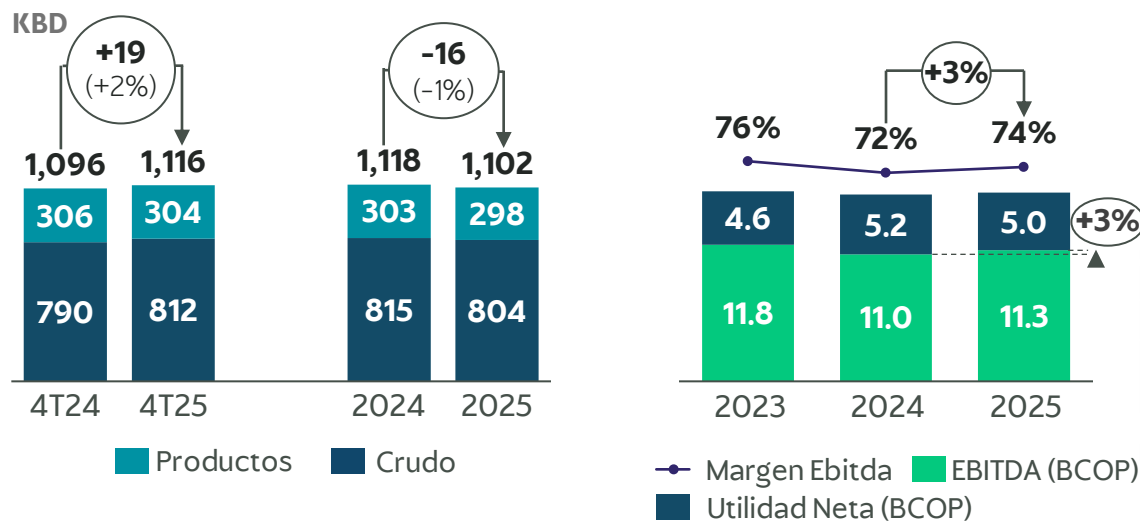
+139 MUSD eficiencias en perforación y completamiento nacional e internacional

*CEOR: chemical Enhanced Oil Recovery, o Recobro Mejorado Químico
**CIS: Combustión in situ

Resultados financieros y operativos sobresalientes que fortalecen nuestra sostenibilidad

TRANSPORTE

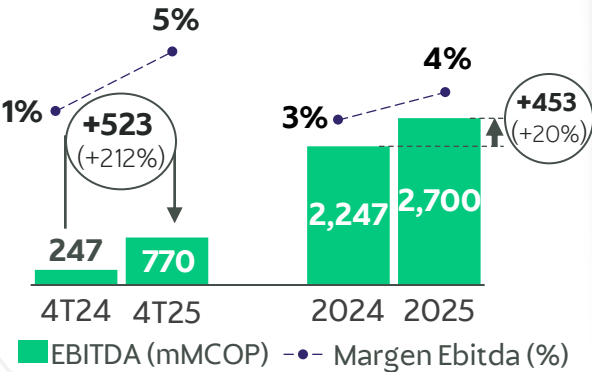
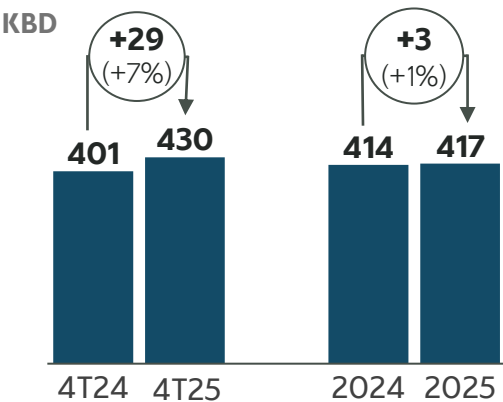
Uno de los niveles EBITDA anuales más altos de la historia del segmento (24% de contribución al total del Grupo)



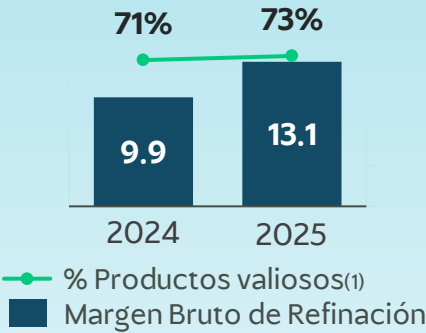
- **Nuevos esquemas operativos:** bidireccionalidad de oleoductos para importación de crudos hacia refinería de B/bermeja
- **Expansión de capacidad** en oleoductos y Pozos Colorados

REFINACIÓN

Una de las **cargas anuales más altas** en la historia del segmento capitalizando el entorno favorable de precios



Margen Bruto de Refinación



Incremento en 3.2 USD/BI por:
Optimización de dieta y mayor producción de combustibles de alto valor

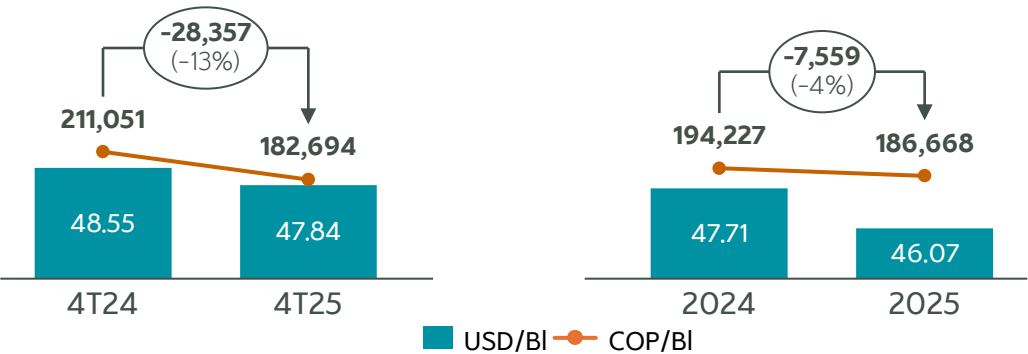
Confiabilidad eléctrica Refinería C/gena: reducción del riesgo, cumpliendo plan 2025, se espera llegar a tolerable en 2026

(1) Porcentaje de productos valiosos/carga

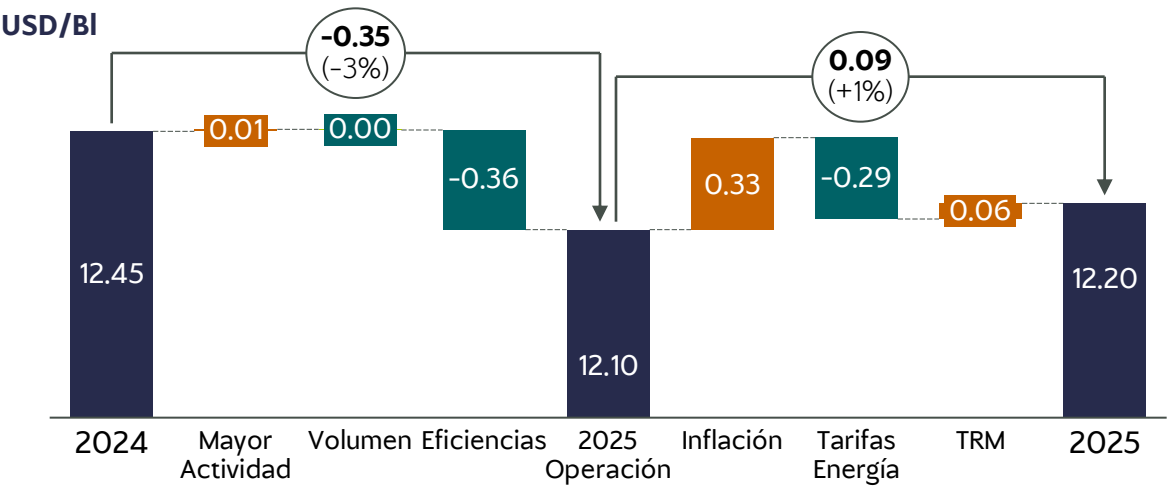
La eficiencia operativa impulsa la maximización del valor y mitiga las presiones en costos y TRM

COSTO TOTAL HIDROCARBUROS

Las sinergias en compras de crudo y la estricta disciplina en la ejecución de costos permitieron reducirlos el 4% en 2025



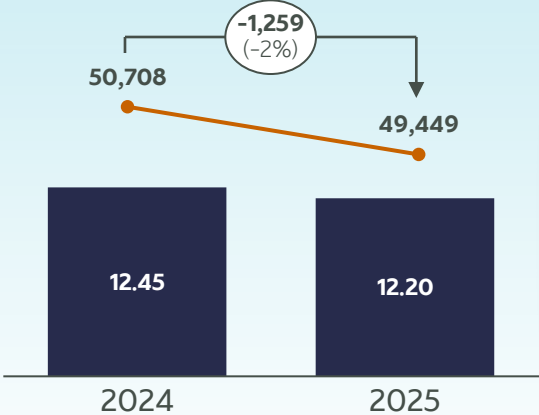
DETALLE COSTO DE LEVANTAMIENTO



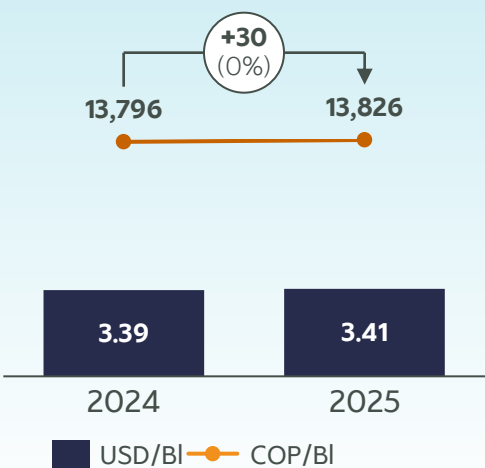
Fundamentales operativos robustos

Foco en fortalecer la disciplina operacional y capturar eficiencias contrarrestaron el efecto inflacionario e incrementaron la productividad por barril

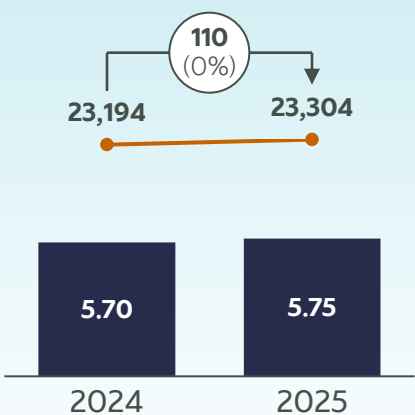
Costo de Levantamiento



Costo por Barril Transportado



Costo de Caja de Refinación





ENERGÍAS PARA LA TRANSICIÓN

Iniciativas estratégicas que amplían el portafolio, generan valor para el Grupo y fortalecen la oferta de gas

Oferta nacional



249
Gbtud

Comercialización conjunta del gas de Sirius (Petrobras y Ecopetrol)¹, entrando en 2030 - 100% asignado



Hasta 351
Gbtud

Contratación promedio en firme del GE con terceros para el 2026

Opcionalidad



60 Gbtud

Buenaventura: contratos sujetos a condiciones, desde 3Q-2026.

126-370
Gbtud

Puerto Bahía: Proceso de comercialización, desde diciembre 2026.

Hasta
400 Gbtud

Coveñas: Confirmación de viabilidad técnica hacia 2029.

Gas comercializado a terceros en firme y sujeto a condiciones (2025-2027)²



+ 6 p.p crecimiento en cobertura de la demanda residencial y comercial estimada³

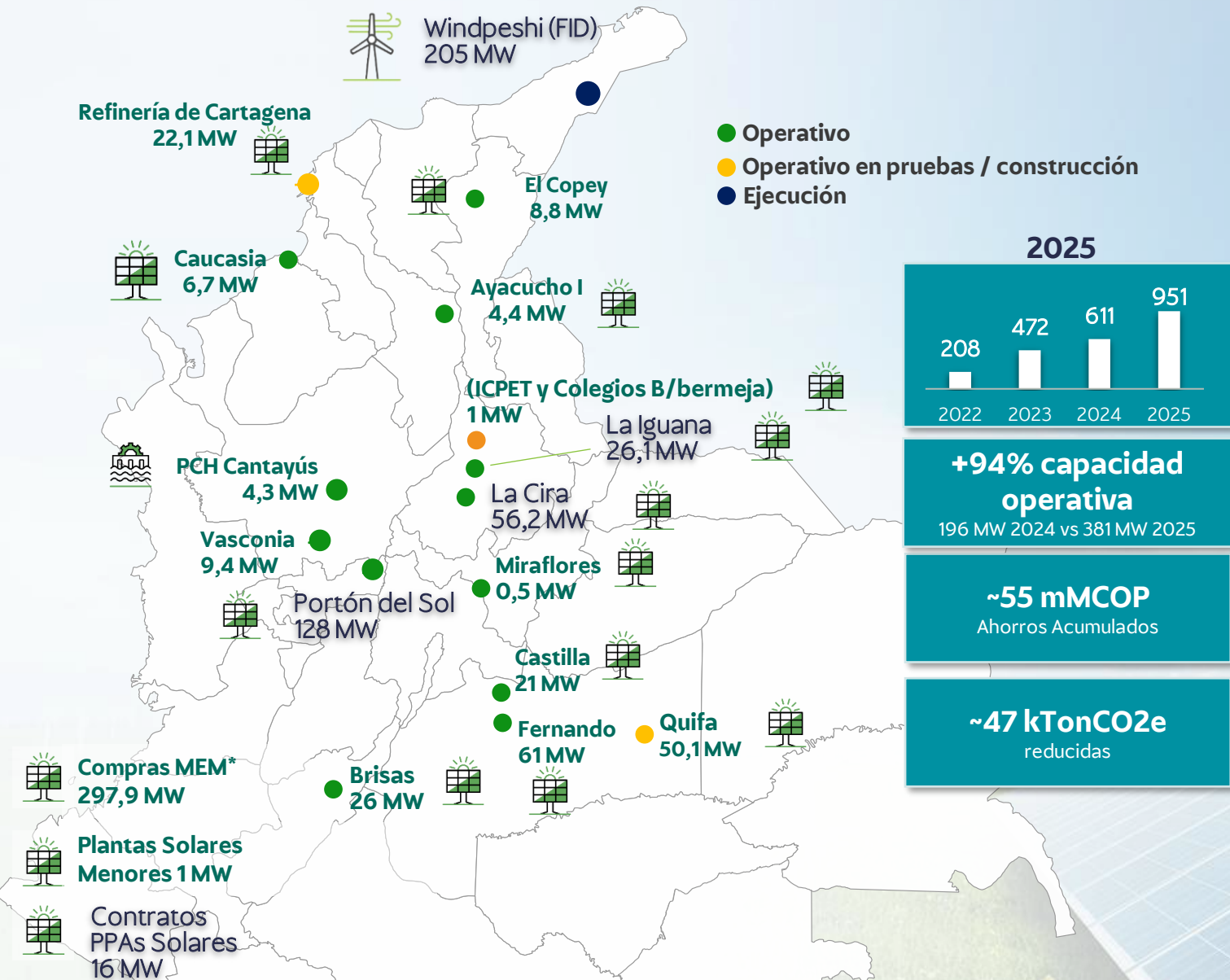
1. Contratos sujetos a condiciones. 2. Incluye modalidades firme, firmeza condicionada, firme al 95%, *take or pay*. - Cifras de Hocol - Gestor del Mercado. 3. Comparación 2026 vs. 2025 - Estimaciones realizadas en puntos porcentuales (p.p) con base en información de XM (demanda térmica) y el Gestor del Mercado.

Consumos propios de gas natural -15% vs. Proyección al 12M-2025

Producción gas y GLP 157,5 kbped vs. 170,2 12M-2025

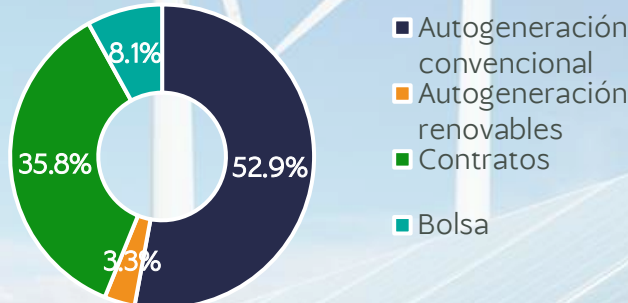
EBITDA Gas y GLP 2,626 mMCOPI vs. 2,886 mMCOPI 12M-2024

Meta de renovables superada, con incorporación de 951 MW



Suministro eléctrico Grupo Ecopetrol

Cobertura del 92% de la demanda eléctrica (autogeneración + contratos)



4% de reducción
de tarifas de suministro eléctrico



*MEM: Mercado de Energía Mayorista

Eficiencia energética

24.8 PJ acumulados desde 2018, logrando así el 99% de la meta al 2030

2025



4.79 PJ

Vs meta anual de 2,94 PJ



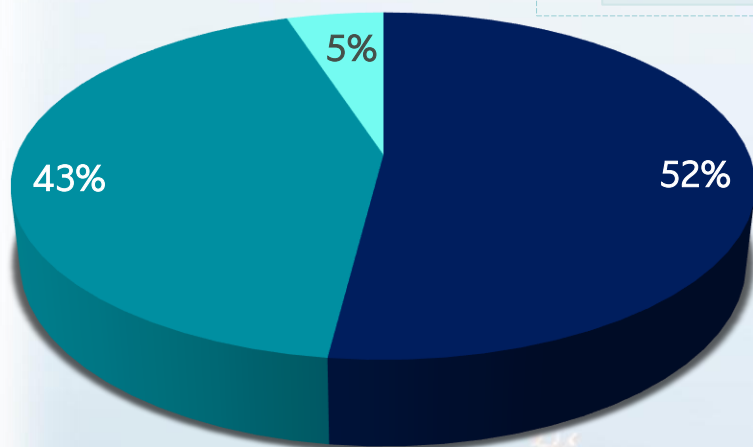
+182 mMCOP

Ahorros en el GE



+397 KTonCO2 e

reducidas



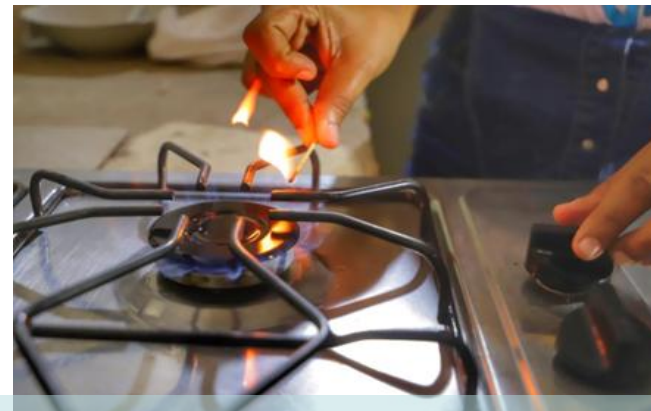
80 Iniciativas de eficiencia energética implementadas

■ Control variables operativas

■ Sistemas de Gestión de la Energía en el transporte

■ Actualización tecnológica (equipos alto consumo)

Gas Social



El **Corazón**
que impulsa
a Colombia

ecopETROL

+114,000

Conexiones físicas de gas natural acumuladas al 2025

39,122

Familias beneficiadas de estratos 1 y 2 en 2025



21 Departamentos

Iniciativas sociales que aportan a la justicia energética del país



Comunidades energéticas

3.8 MW

Energía renovable para comunidades

+58,000

Personas beneficiadas



27 iniciativas en operación y construcción desde 2021



129.1%

129.2%

39.8%

47.6%

22.5%

15.5%

34.8%

20.5%

71.0%

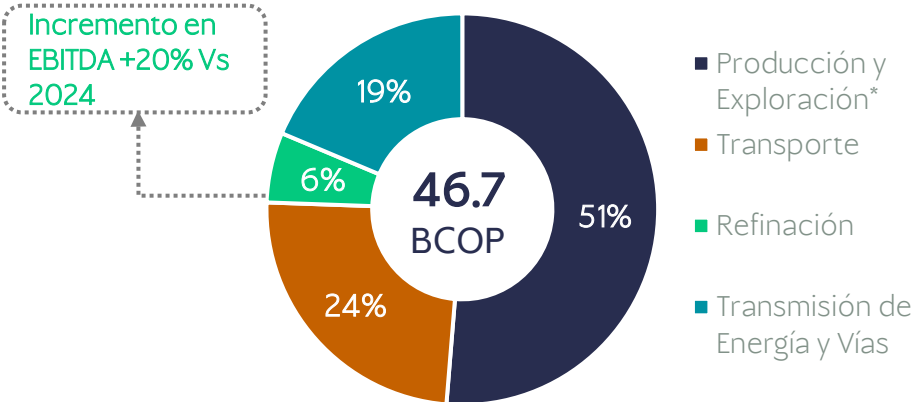


DESEMPEÑO FINANCIERO



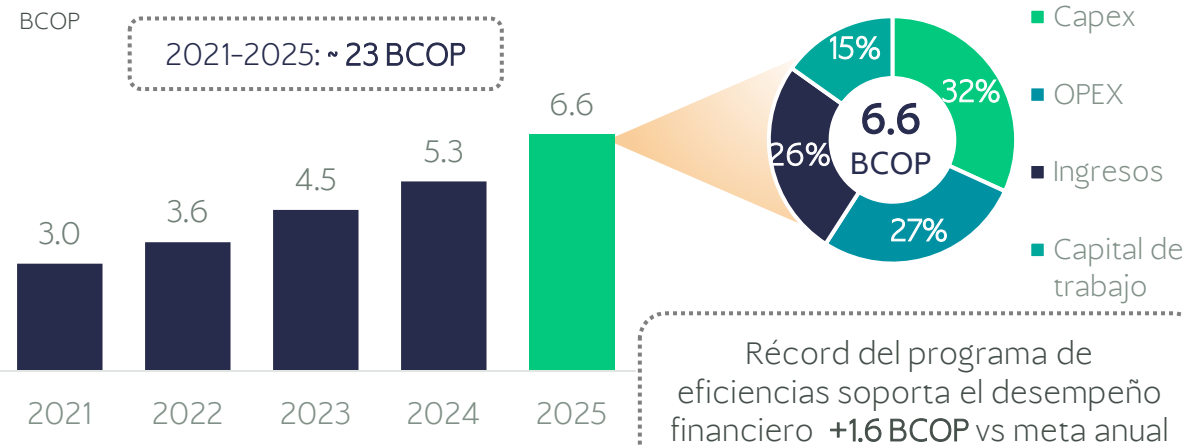
Disciplina financiera respaldó el cumplimiento del Plan 2025

Ebitda por segmento



* Incluye Ebitda de Gas y Glp

Evolución eficiencias



Indicadores

Retorno total de la acción¹

2025
24% Acción 39% ADR's



¹ Incluye la distribución de dividendos y la valorización de la acción en el año

Margen EBITDA

39%

Hidrocarburos contribuye con el 81% del EBITDA



En línea con meta anual

Break even de utilidad neta

~50 US/BL
Grupo Ecopetrol



Competitividad y eficiencia de un Portafolio diversificado

Ejecución de inversiones

6,255 MUSD

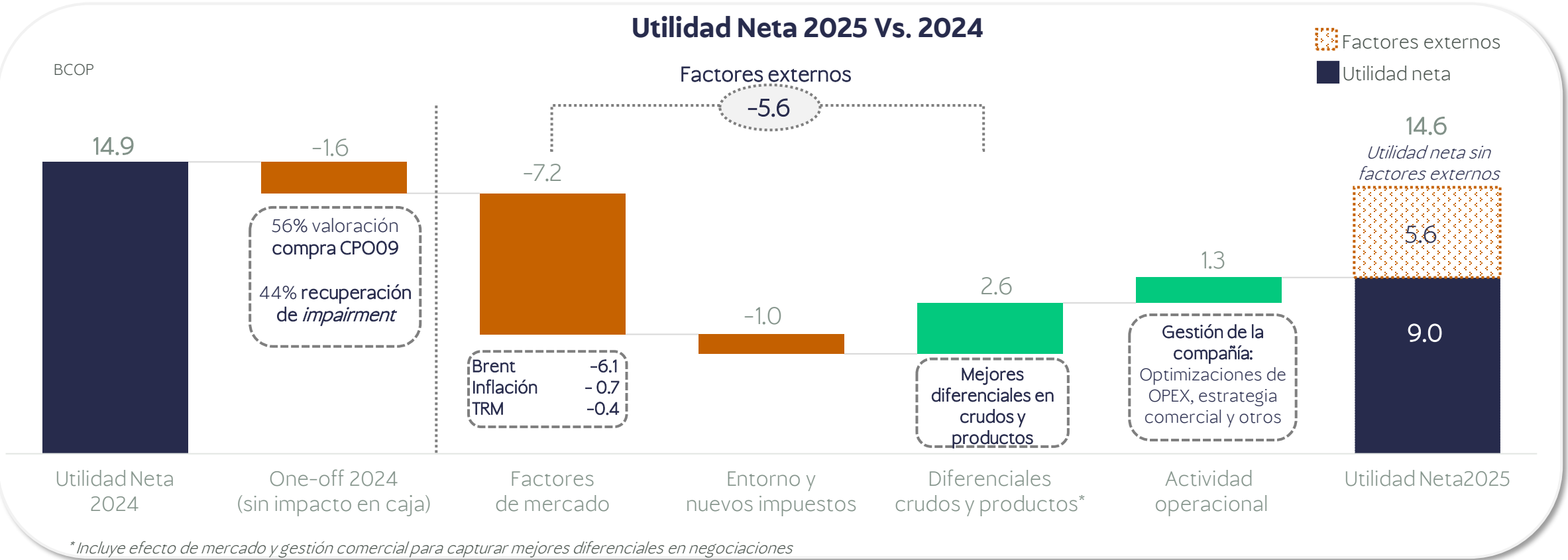
Grupo Ecopetrol (Inv. Orgánicas)
~349 MUSD Inv. Inorgánicas



Hidrocarburos: 63%
Transmisión y vías: 25%
Transición energética y gas: 12%

Resultados 2025

Mayor producción de crudo, eficiencias y estrategia comercial en un entorno de menores precios, nuevos impuestos y desafíos de entorno

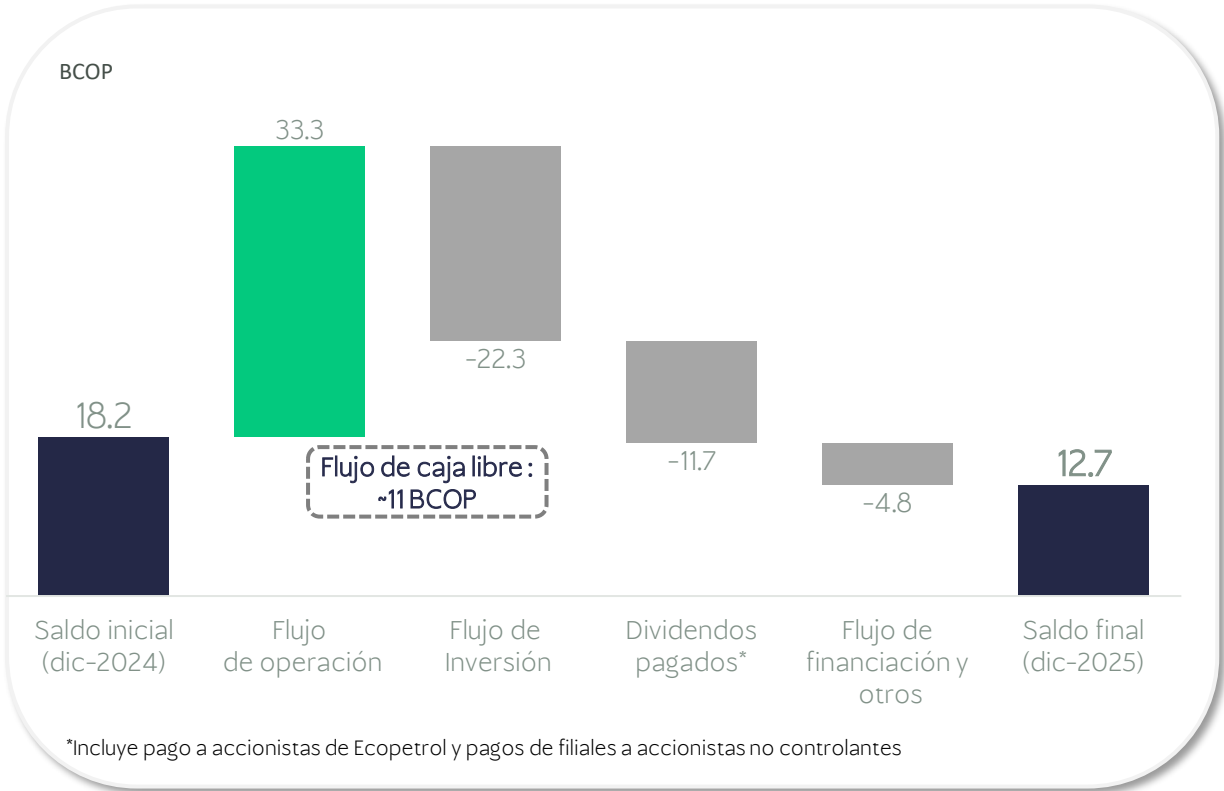


- La variación de la utilidad neta 2025 vs 2024 (5.9 BCOP) se explica en un 95% por factores externos, mientras que nuestra actividad operacional y comercial compensó dicha caída en un 22%.

Nota: El porcentaje se calcula usando el valor absoluto del impacto dividido por la variación total de la utilidad neta (5.9 BCOP).

Optimización de la estructura de costos, flexibilidad operativa y gestión financiera orientada a proteger el flujo de caja en 2026

Flujo de Caja Grupo Ecopetrol 2025¹



1. Saldo de caja incluye portafolio de inversiones

Frentes de trabajo flujo de caja

	2025	2026
FEPC	Recaudo anticipado CXC 2024 (7.7 BCOP)	Recaudo/compensación saldo 2025 (~3 BCOP)
Impuestos compensados	6.9 BCOP	
Saldo a favor de impuestos	11.4 BCOP	Recaudo/compensación saldo 2025
Coberturas tasa de cambio	6% -16% ingresos mensuales en dólares	Ya se inició ejecución
Coberturas Brent	8% -20% del volumen exportado	Ya se inició ejecución

Proceso DIAN (2022-2024)

- Evolución de etapa administrativa a judicial para 3 casos (ECP y Reficar) por ~9.6 BCOP.
- Acompañamiento de entes de control² en el proceso de revisión de conceptos y doctrina de la DIAN.

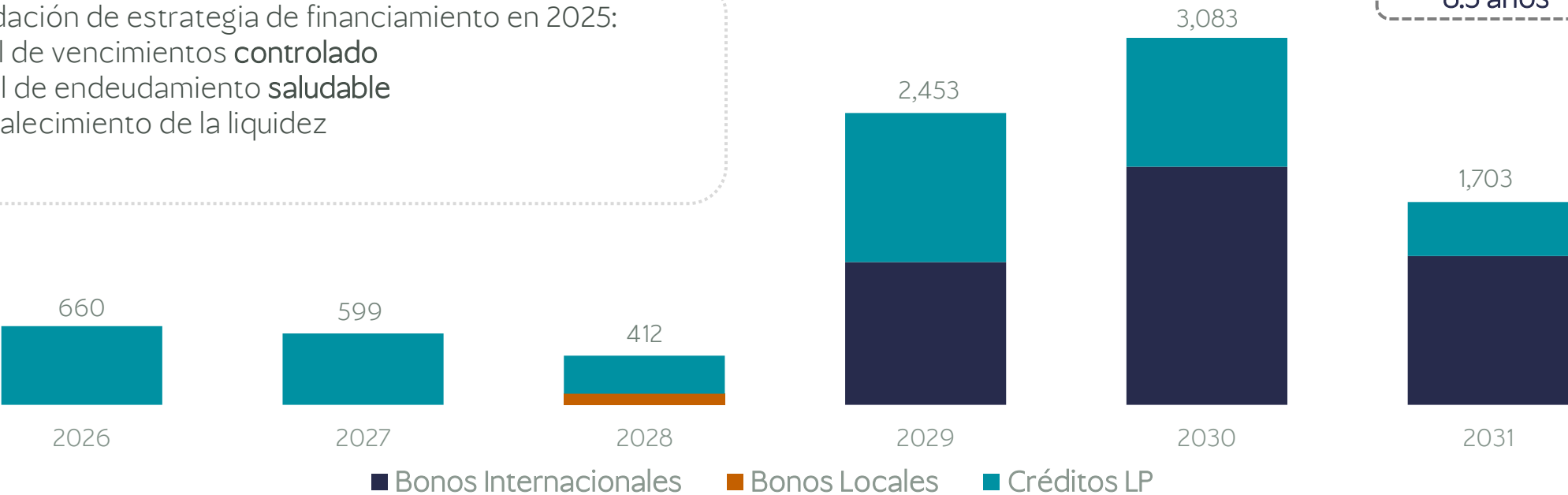
2. Procuraduría General de la Nación y a la Contraloría General de la República

Perfil de vencimientos Ecopetrol S.A. (MUSD)

Consolidación de estrategia de financiamiento en 2025:

- ✓ Perfil de vencimientos **controlado**
- ✓ Nivel de endeudamiento **saludable**
- ✓ Fortalecimiento de la liquidez

Vida media
8.3 años



Apalancamiento



Deuda Bruta/EBITDA

Grupo Ecopetrol

Sin ISA*

GE incluyendo adquisición ISA**

2.3x

1.6x

2.0x

Renegociación deuda bancaria



Reducción de:

-80 pbs

Créditos en USD

-85 pbs

Créditos en COP

Frentes de trabajo 2026



- ✓ Sin deuda incremental para capex orgánico.
- ✓ Continuamos optimizando costo financiero y deuda.
- ✓ Crecimiento inorgánico podría requerir deuda adicional con apalancamiento controlado.

*Al indicador Deuda Bruta /Ebitda sin ISA se le depura: la Deuda de ISA, la Deuda que adquirió ECP para adquirir ISA y el Ebitda de ISA.
** Al indicador Deuda Bruta/Ebitda incluyendo adquisición se le depura: la deuda de ISA y el Ebitda de ISA, pero conserva la deuda de ECP para la adquisición de la filial.

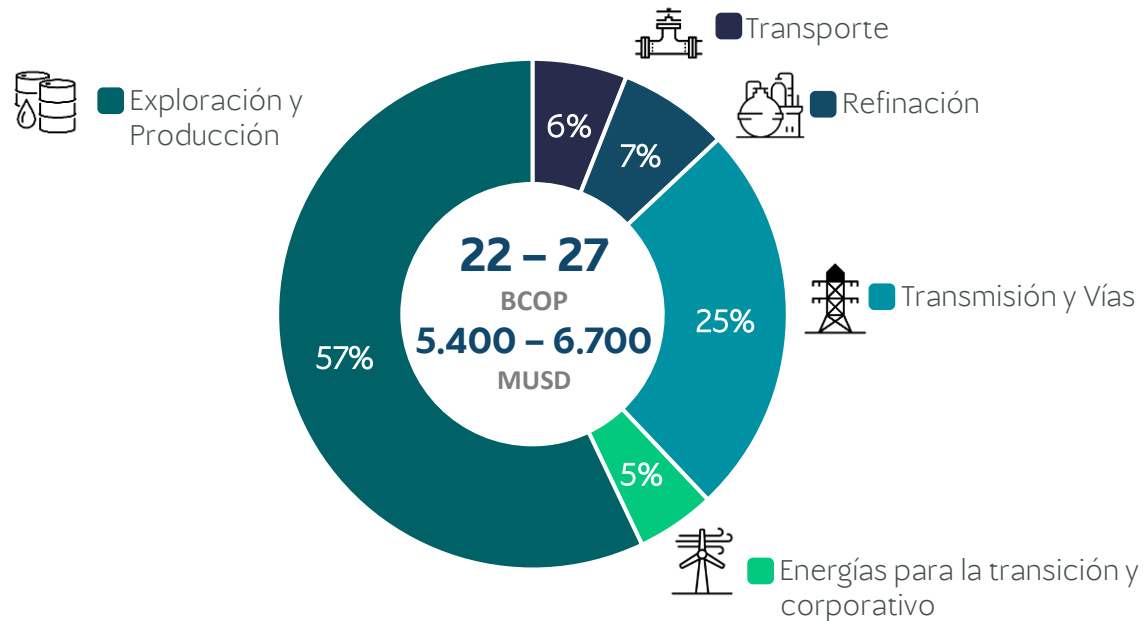
Plan de Inversiones 2026

Foco en fundamentales del negocio

El **Corazón**
que impulsa
a Colombia



Asignación inversiones



~ 70% Hidrocarburos

~ 30% transición energética

Premisas

Brent
Promedio anual

60 US/Bl

TRM
Promedio anual

\$ 4,050

Metas



Producción

730–740 kbped

Crudo 80%
Gas 15%
Blancos 5%



Transporte

1,110–1,120 kbd



Refinación

410–420 kbd



Eficiencias

~ COP 5.7 BCOP
Lifting Cost: ~ 12 US/Bl



Deuda Bruta/EBITDA

<2.5x
Largo Plazo



Margen EBITDA

~40%



Transferencias a la Nación

~ 28 BCOP



Energía renovable

+750 MW adicionales
(Operación, construcción y ejecución)

2026: Enfoque estratégico para crecer con disciplina

Proyecciones 2026 y retos estratégicos

El **Corazón**
que impulsa
a Colombia



Protección del Negocio Tradicional

Mayor recobro y maduración de recursos
Perforación de entre 8 y 10 pozos exploratorios
Aseguramiento de la confiabilidad y disponibilidad

Gas: prioridad país, prioridad compañía

Aceleración de proyectos clave
Exploración continua
Diversificación de fuentes de abastecimiento



Avanzar en la transición energética

Inicio de obra civiles y compensación a comunidades en el proyecto Windpeshi
Inicio de producción de H2 verde



Gestión activa de capital de trabajo

Optimización de inventarios y cuentas por cobrar
Fortalecimiento de liquidez
Reducción de gastos



El corazón
que impulsa
a Colombia

