Foto: facilidades CPO-09

Foto: facilidades CPO-09

Foto: Granja solar Refinería de Cartagena

RESULTADOS FINANCIEROS

2024

ecopetrol

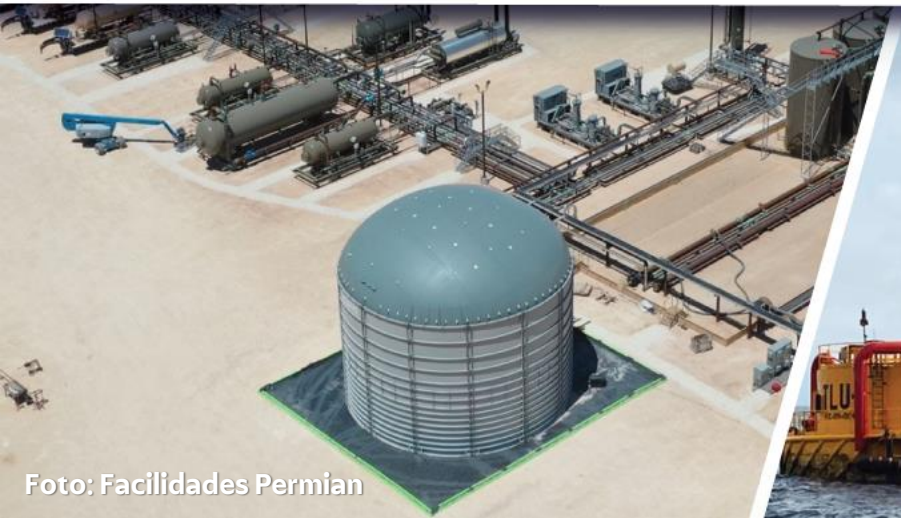


Foto: Facilidades Permian

Foto: TLU Coveñas

Foto: Facilidades Esenttia

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

Rafael Guzmán

VP Ejecutivo de Hidrocarburos

David Riaño

VP Ejecutivo de Energías para la Transición

Camilo Barco

VP Corporativo de Finanzas y Valor Sostenible

En 2024 se cumplieron metas con resultados operativos destacados

Exploración, Desarrollo y Producción

Reservas

1,893 MBPE

+260 MBPE

104% IRR[1]

Incorporación más alta de los últimos 3 años

746 kbped
Producción
Meta 2024: 730-735 kbped

Pozos exploratorios perforados
16
Meta 2024: 15

Fortaleciendo el negocio tradicional

Adquisición del 45% de CPO09

Ampliación JV en Midland

Sirius

Confirmación potencial caribe offshore
~6 TPC[2] (volumen original "in situ")

Transporte

Resiliencia Operativa
Ante impactos de eventos de entorno

1,119 kbd
Volúmen transportado
Meta 2024: > 1,000 kbd

Se garantizó el suministro a las refinerías
Aseguramiento de evacuación

Refinación

94.5%
Disponibilidad operacional

414 kbd
Carga
Meta 2024: 420-430 kbd

100%
De los mantenimientos programados
Realizados con éxito

Comercialización

-6.52 usd/bl
Diferencial contable de crudos competitivo
Vs. -8.73 usd/bl en 2023

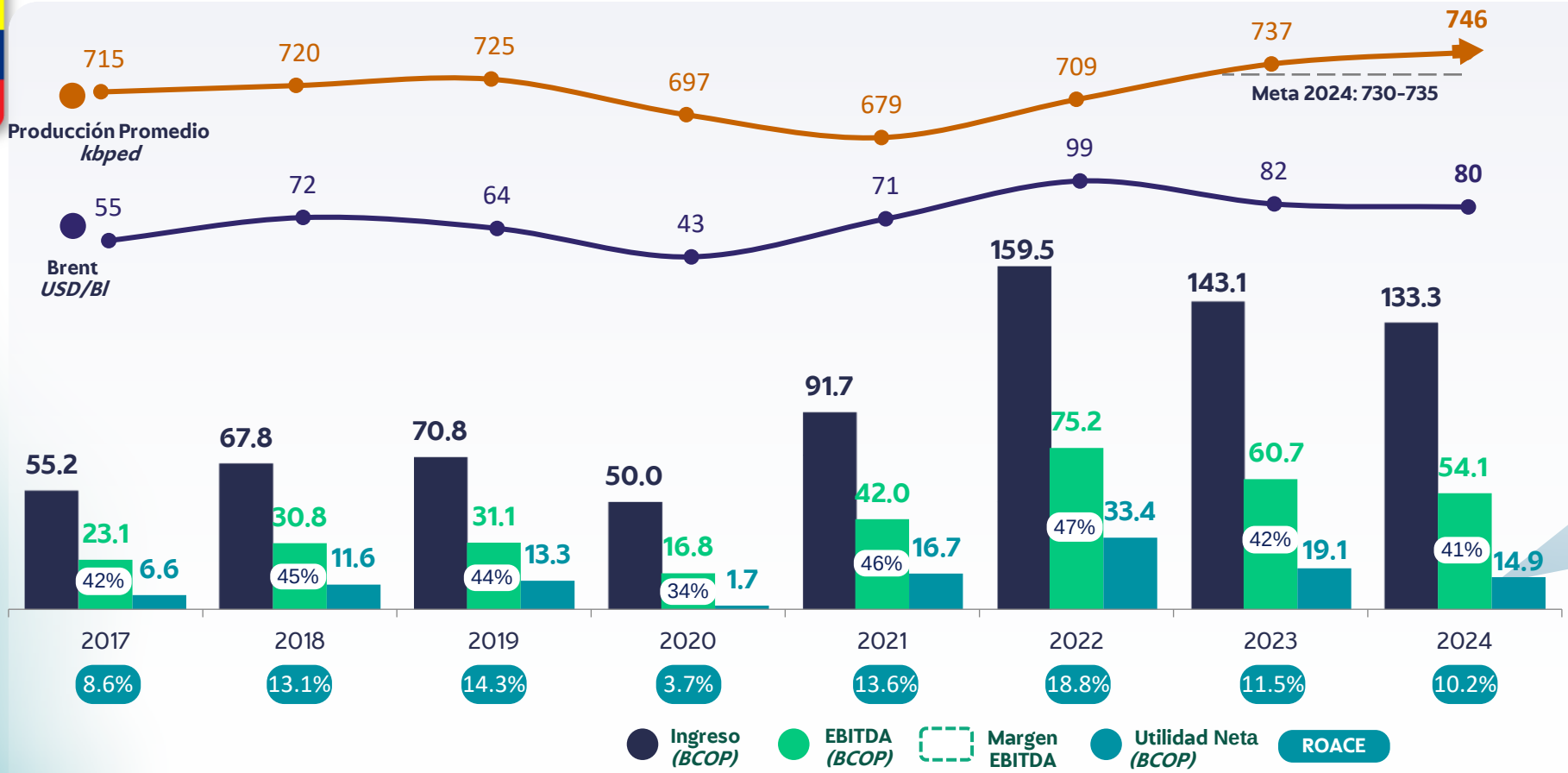
Diversificación de mercados y clientes

Primer año de Ecopetrol US Trading
Comercializa el 30% del crudo

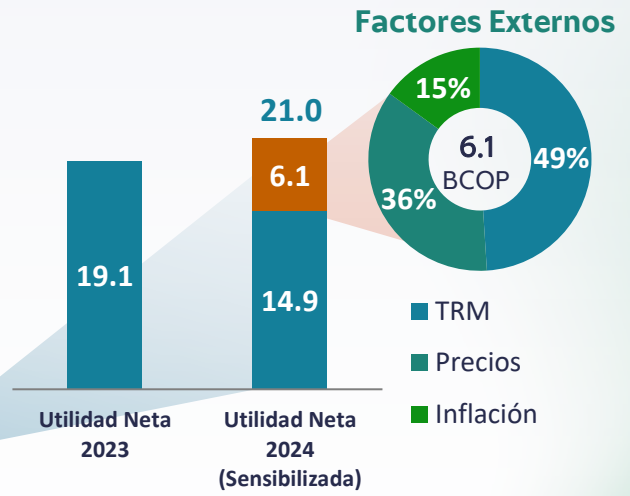
Ecopetrol Trading Asia
Comercializa el 60% del crudo

1. IRR: Índice de Reposición de Reservas. 2. TPC: Tera pies cúbicos

Resultados financieros generan valor a los accionistas



Utilidad Neta sensibilizada por factores externos (BCOP)



6,119 MUSD
Inversiones ejecutadas
Orgánicas: 5,880 MUSD
Meta: entre 5,600 y 6,600 MUSD

20.5 BCOP
FEPC Recaudo total de 2023
7.6 BCOP saldo 2024
63% menor frente a 2023

5.3 BCOP
Eficiencias históricas
Meta: 3.7 BCOP

42 BCOP
Pago total a nuestros accionistas

214 COP
Por acción.
Dividendo propuesto.

Reconocimiento global por prácticas de sostenibilidad

Obtención de la 2da mejor calificación global de la industria del Índice de Sostenibilidad Dow Jones

Ambiental

Redujimos
462,074 tCO2e
emisiones de **gases efecto invernadero**
Alcances 1 y 2
Acumulando 2.25 MtCO2e 2020 – 2024

Reutilizamos el
81%
del **agua requerida en nuestras operaciones**
(164 Millones m3)

Biodiversidad
657,084 tCO2e
Acumulando 2020 – 2024
Almacenadas o evitadas
a través de Proyectos SNC[3]

Social

Invertimos
+606 mM COP
Para el Desarrollo Territorial Sostenible[1]

Asignación de
+387 mM COP
Obras por impuestos, duplicando la de 2023

Creación
87,683 empleos
A través de empresas **contratistas**

Beneficiamos
247 mil personas
con acceso a **agua potable y saneamiento**

CT+I

Inauguramos
Icpet
promotor de la **transición energética** en Colombia

Reconocidos por
4 rankings
de **innovación a nivel nacional**[2] gracias a Econova y al Icpet

Sumamos a
Colombia
como el **primer país latino** Programa de Investigación y Desarrollo de Gases de Efecto Invernadero
de la Agencia Internacional de Energía (IEAGHG)

Gobernanza

Adaptamos la
estructura organizacional
para impulsar la eficiencia y alinearse con la estrategia

Mejor empresa en Colombia
3er año consecutivo
en atracción y fidelización del talento (MERCO)

1ª certificación
"Muy Satisfactorio"
Great Place to Work ®

La SosTECnibilidad®[4] aportó con **~184 mM COP a la Utilidad Neta** del Grupo **y 1.32 BCOP al PIB Regional[5] en 2024**

1. Incluye inversión social, ambiental y de relacionamiento Grupo Ecopetrol. 2. Global Innovation Management Institute (GIMI) , Buenas Prácticas de Desarrollo Sostenible (ODS), ANDI y 100 Open Startups 3. Soluciones Naturales del Clima. 4.Correspondiente a cuatro elementos materiales de SosTECnibilidad: Cambio Climático, Agua, Territorios Sostenibles y Ciencia, Tecnología e Innovación. 5. Producto Interno Bruto de los departamentos donde el GE opera y/o cuenta con inversiones sociales en Colombia.

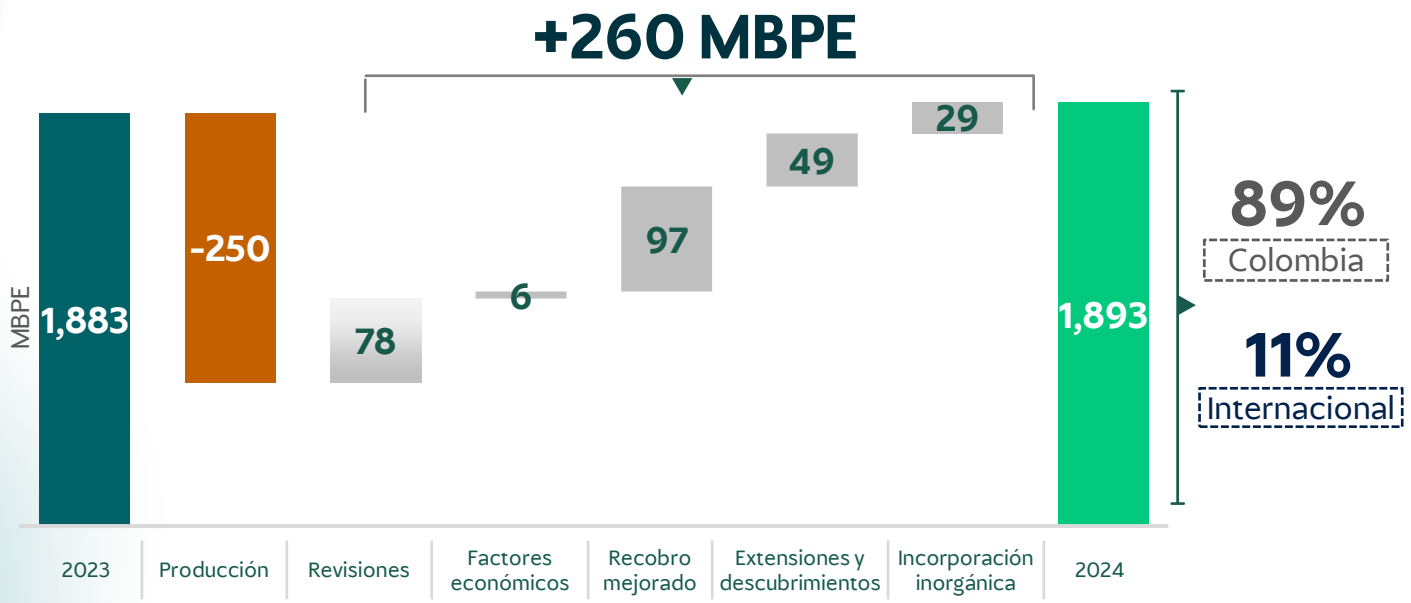
Hidrocarburos

Pozo Flamencos

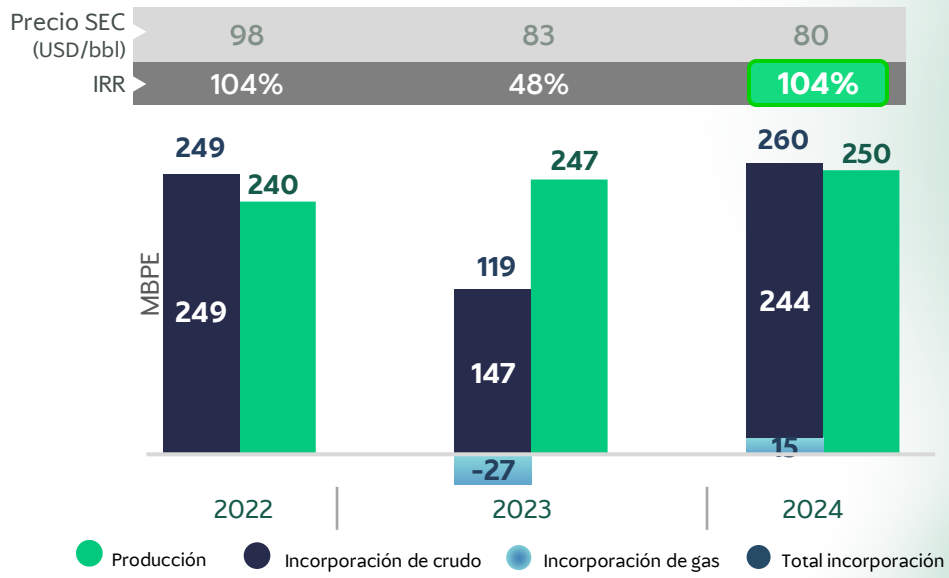
Planta de Gas Dina

Se retoma exitosamente la incorporación de reservas en 2024

BALANCE DE RESERVAS 2024



INCORPORACIÓN MÁS ALTA DE LOS ÚLTIMOS 3 AÑOS



Fortalecimiento del portafolio de gas

+1.3 TPC
vs. 2023

Crecimiento recursos contingentes de gas

VIDA MEDIA

TOTAL	CRUDO	GAS
7.6 AÑOS	7.8 AÑOS	6.7 AÑOS

PARTICIPACIÓN

IRR del Grupo Ecopetrol en Colombia fue de 109%

MBPE: Millones de barriles de petróleo equivalentes | IRR: índice de reemplazo de reservas | TPC: Tera pies cúbicos

Grandes apuestas para fortalecer el portafolio de exploración y producción

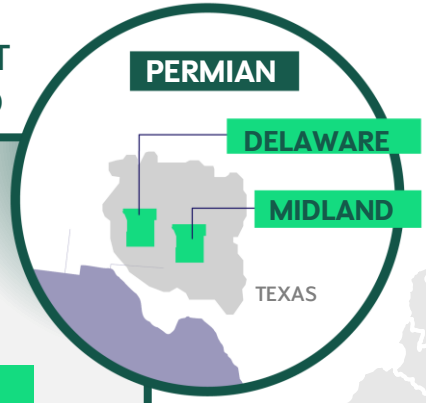
EXTENSIÓN DEL JOINT VENTURE EN MIDLAND

Extensión hasta el 1er semestre 2026

ALCANCE

34 Pozos adicionales

Posibilidad de extensión futura



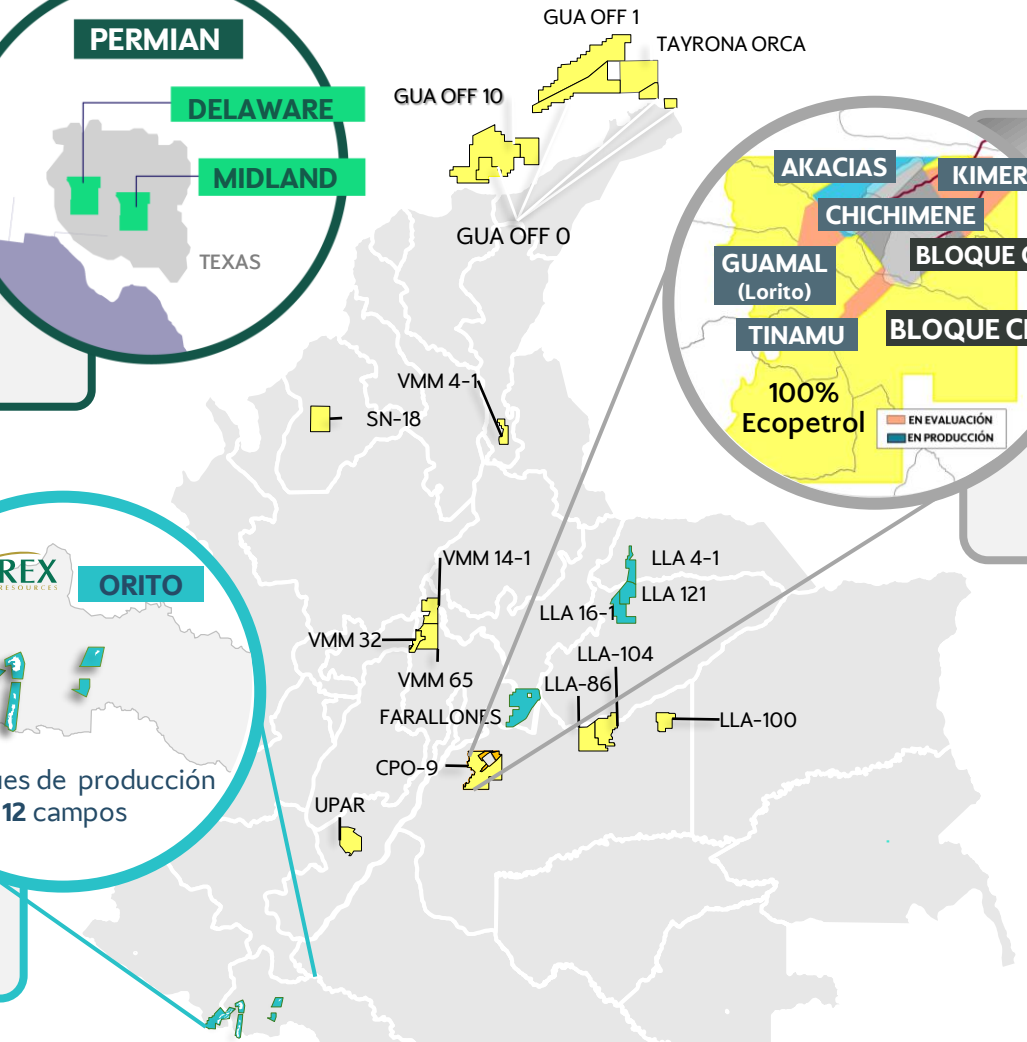
ACUERDOS FIRMADOS CON PAREX

Portafolio en el Piedemonte Norte
Pozo exploratorio antes del 2026

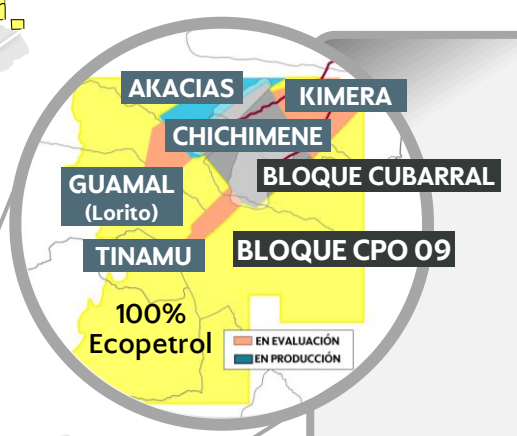
Bloque Farallones
Pozo exploratorio + Inversiones por 60 MUSD

Exploración y producción en el Putumayo
Inversión ~350 MUSD

Acuerdos



ADQUISICIÓN 45% CPO- 09



Reservas: 32 MBPE +Sinergias Chichimene + 8 MBPE

Recursos descubiertos: +250 MBPE (Guamal, Tinamú y Kimera)

Capacidad de facilidades

Actual	15 KBPED
De diseño	50 KBPED

GESTIÓN CON LA ANH

Maximización de contratos y convenios exploratorios

Extensión de 15 contratos

Campaña exploratoria exitosa con inversiones por 454 MUSD

16 Pozos perforados en 2024

7 Exitosos

Toritos Norte-1, Toritos Sur-1, Bisbita Este-1 Caripeto-1* Guamal Profundo-1, Sirius-2 y Toritos-2

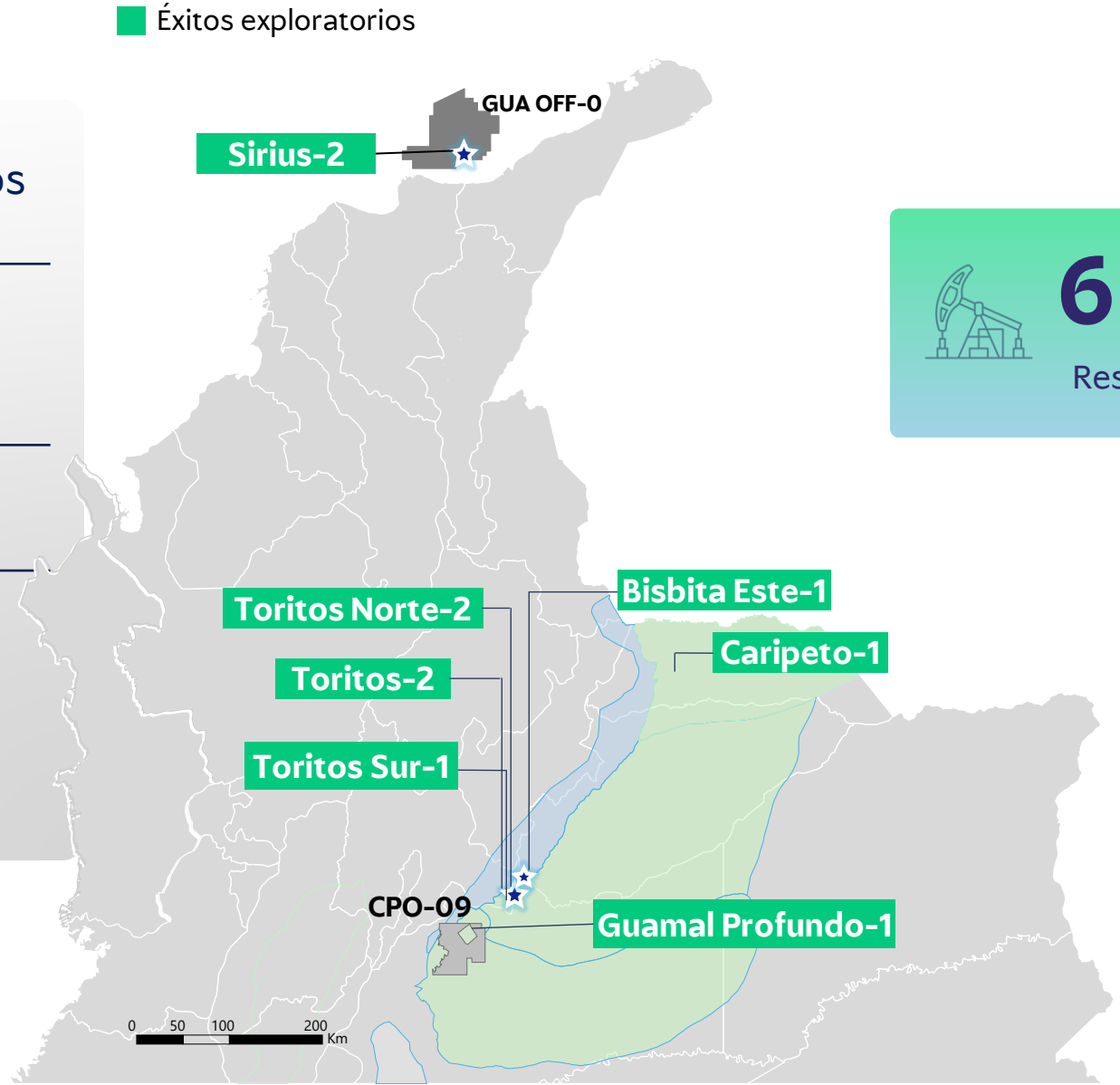
2 En evaluación

Bisbita Oeste-1 y Toritos Sur-2

7 Sin manifestaciones comerciales de hidrocarburos

Milonga-1, Machin-1, Arantes-1 ST4. Rocoto-1HZ, Pau Brasil, Saltador-2, Arbolito Norte-1

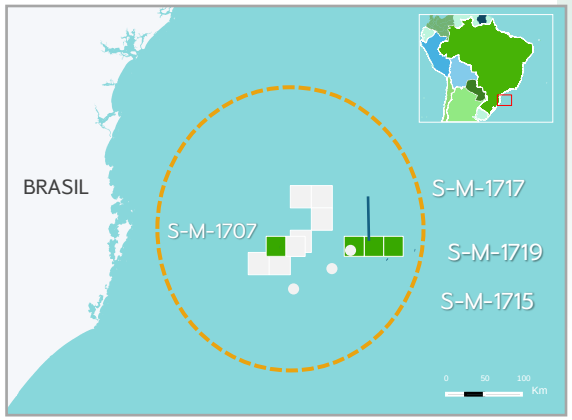
*En el mes de enero de 2025 confirmó presencia de hidrocarburos durante las pruebas iniciales



6.8 MBPE

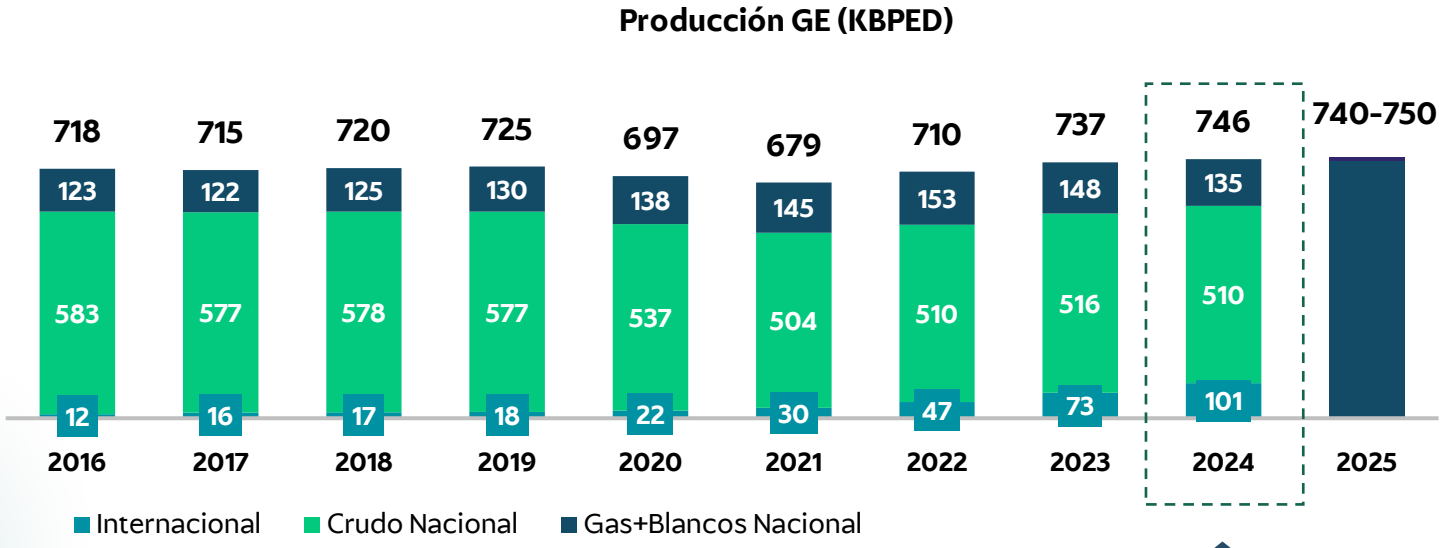
Reservas 1P campo Arrecife

4 Nuevos bloques en la cuenca de Santos Brasil 30% ECP 70% Shell



Niveles de producción en su punto más alto de los últimos 9 años

Soportados en campos en crecimiento y sostenibilidad de activos maduros



3T24 vs 4T24

754 KBPED | -24 KBPED | 730 KBPED

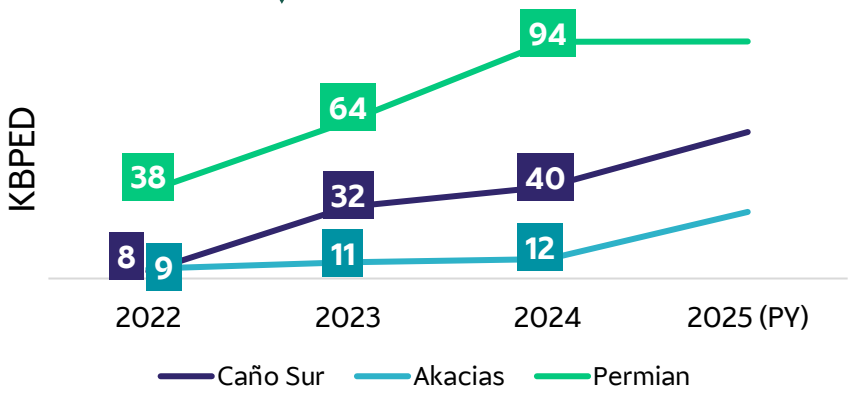
55% Anticipación actividad Permian
18% Eventos eléctricos y huracanes EA*
13% Menores ventas de gas y blancos
14% Eventos operativos y otros

ACTIVOS QUE APALANCAN EL CRECIMIENTO

Aporte de recobro mejorado

305 Kbped

+5% vs. 2022



PRINCIPALES ACTIVOS EN COLOMBIA QUE REPRESENTAN EL 42% DE LA PRODUCCIÓN GE

TOTAL
313.4 KBPED
42% Participación

CASTILLA
99 KBPED | 13% Participación

RUBIALES
98 KBPED | 13% Participación

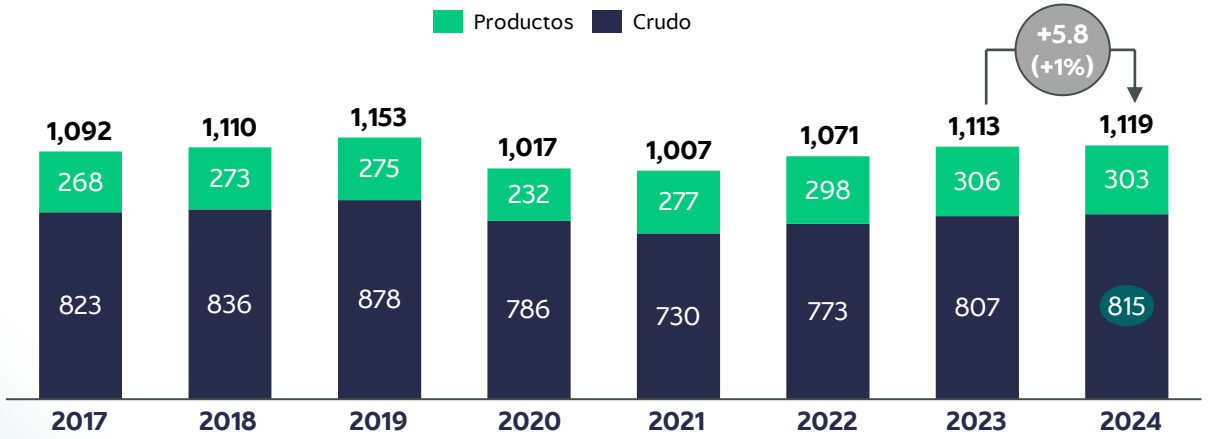
CHICHIMENE
58 KBPED | 8% Participación

PIEDEMONTE
59 KBPED | 8% Participación

*Ecopetrol América.

Flexibilidad operativa que genera valor al Grupo Ecopetrol

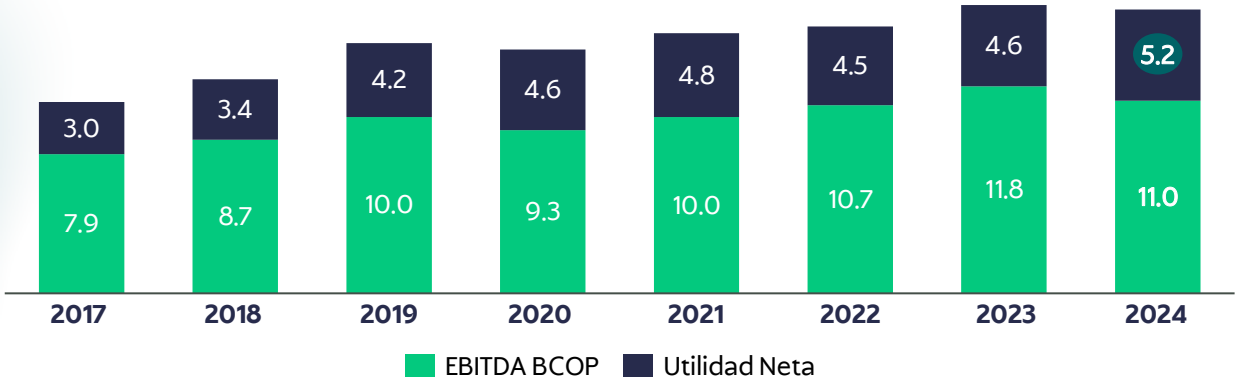
Volumen Transportado (kbd)



Hitos Operativos

- Implementación de estrategias para **asegurar producción del Campo Caño-Limón.**
- **Diseño de soluciones** para clientes en servicios complementarios como **dilución, segregación** de crudos y **almacenamiento**

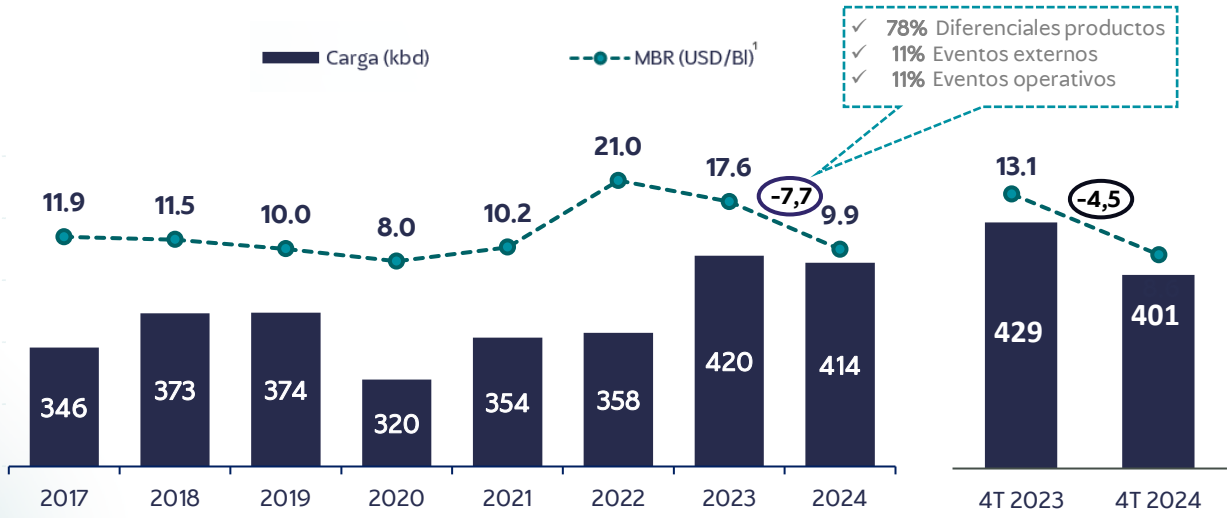
Desempeño Financiero 2024



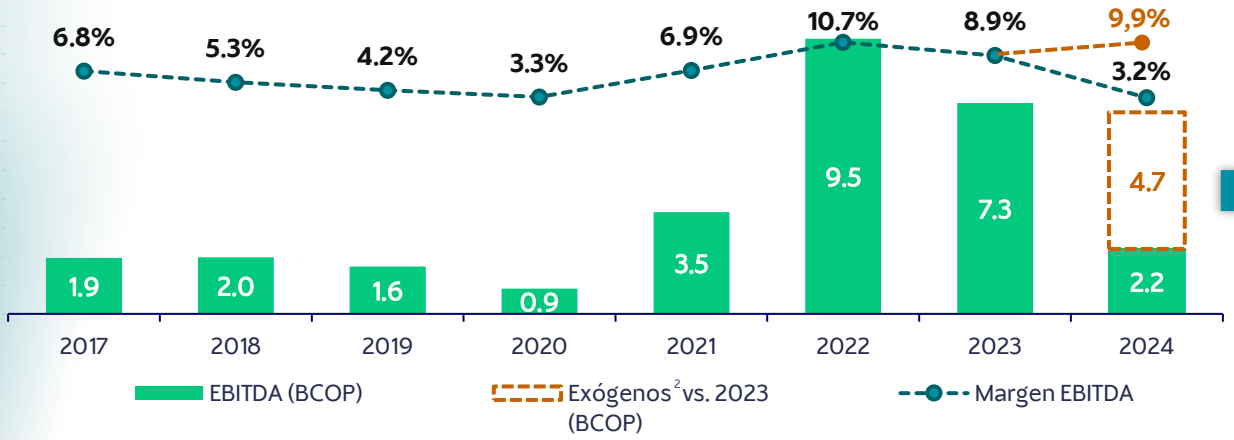
- Alcanzamos la **utilidad neta más alta de la historia por 5,2 BCOP**
- Contribución del **20% al Ebitda** total del Grupo Ecopetrol en 2024
- Crecimiento apalancado en **mayores entregas de crudo Castilla Norte y estrategias comerciales.**

Altos niveles de carga y producción en un entorno desafiante

Margen Bruto de Refinación y Carga Integrada



EBITDA Downstream



Hitos 2024

- Actualización de la Unidad de **Hidrocracking Moderada** en la refinería de Barrancabermeja para producir **diésel con menos de 10 ppm de azufre**
- Refinería de Cartagena en prueba industrial logró **producción de combustibles sostenibles**: 32 mil barriles de SAF[3] y 52 mil de HVO[4]
- Avances en **Recuperación confiabilidad eléctrica en la Refineria de Cartagena**: Plan de 16 hitos, ejecutados 4 en 2024, 10 previstos en 2025
- Entrada en operación planta de **reciclaje mecánico** de Esenttia en 1T24

Palancas de Valor

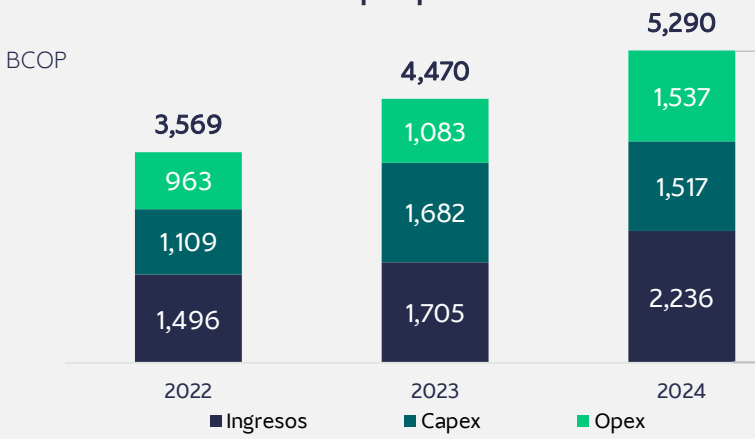
- **Optimización de costos** enfocados en materia prima y operativos
- Desarrollo de **iniciativas** para **maximización** de **productos valiosos** y de **rentabilidad** de los activos
- Implementación de **proyectos estratégicos** avanzando hacia **diversificación** y **nuevos mercados**

1. Margen Bruto de Refinación. 2. Efectos precio + TRM + inflación. 3. SAF: Sustainable Aviation Fuel – jet. 4. HVO: Hydrotreated Vegetable Oil – diésel.

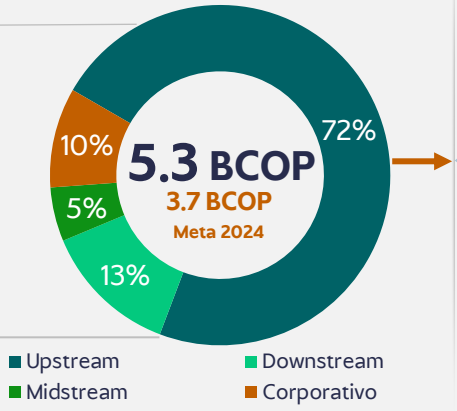
Eficiencias continúan mitigando presiones en costos

Eficiencias Hidrocarburos 2024

Eficiencias por palanca acumulada



Eficiencias por segmento

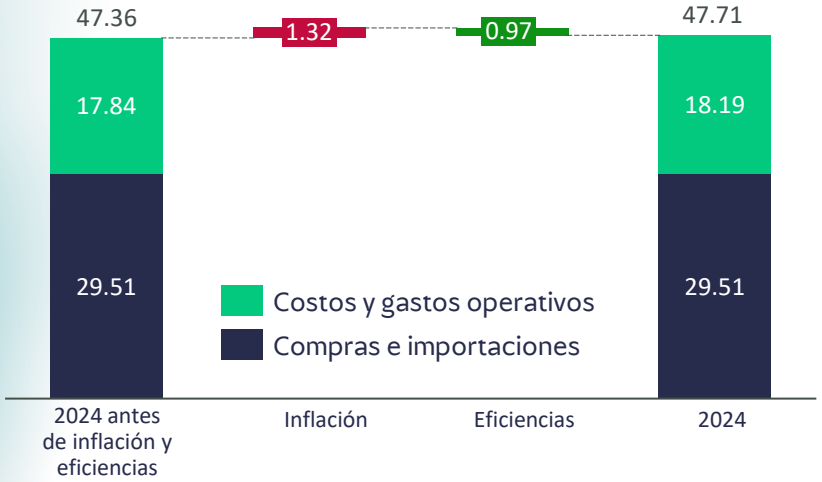


Plan de Eficiencias 2025

Meta 2025
4.6 BCOP

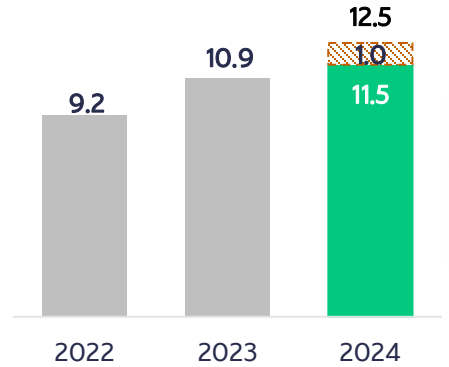
- **Rentabilidad en operaciones e inversiones**
- **Maximización del valor de los activos**
- **Sinergias en la cadena integrada y abastecimiento**

Costo Total Unitario[1] (USD/Bl)



Costo de levantamiento

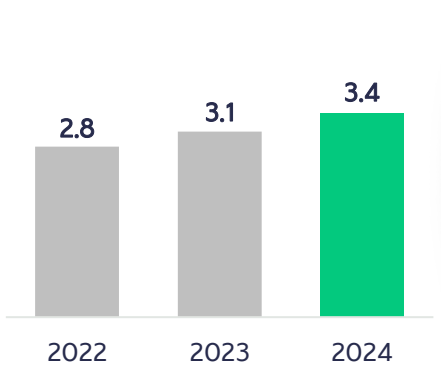
(USD/Bl)



Las **eficiencias aportaron 0,6 USD/Bl**, mitigando un mayor crecimiento del costo

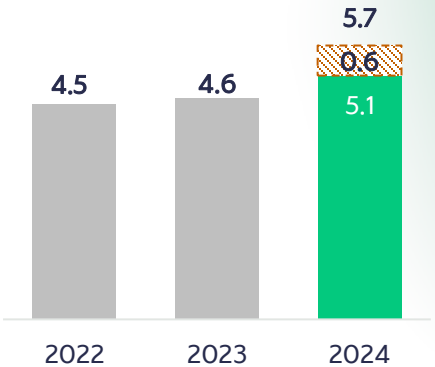
Costo por Barril Transportado

(USD/Bl)



Costo de Caja de Refinación

(USD/Bl)



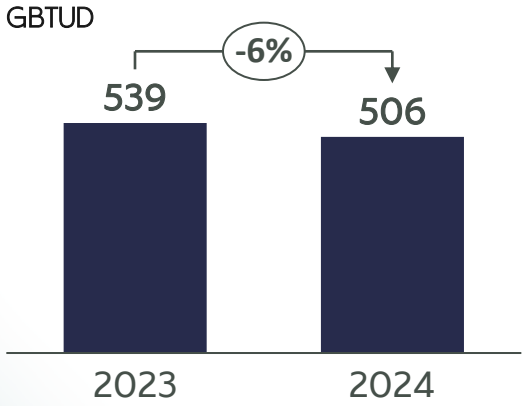
Factores Externos

1. Cifras no incluyen costos no desembolsables, impuestos, exploratorios y costos de transporte | 2. Incluye costos de los procesos básicos de Destilación Crudos, Fondos, Cracking y Almacenamiento en refinación.

Energías para la Transición

Compromiso con la reducción del déficit del gas natural

Comercialización de Gas Natural



Comercialización a terceros de gas natural mediante contratos que garantizan firmeza**

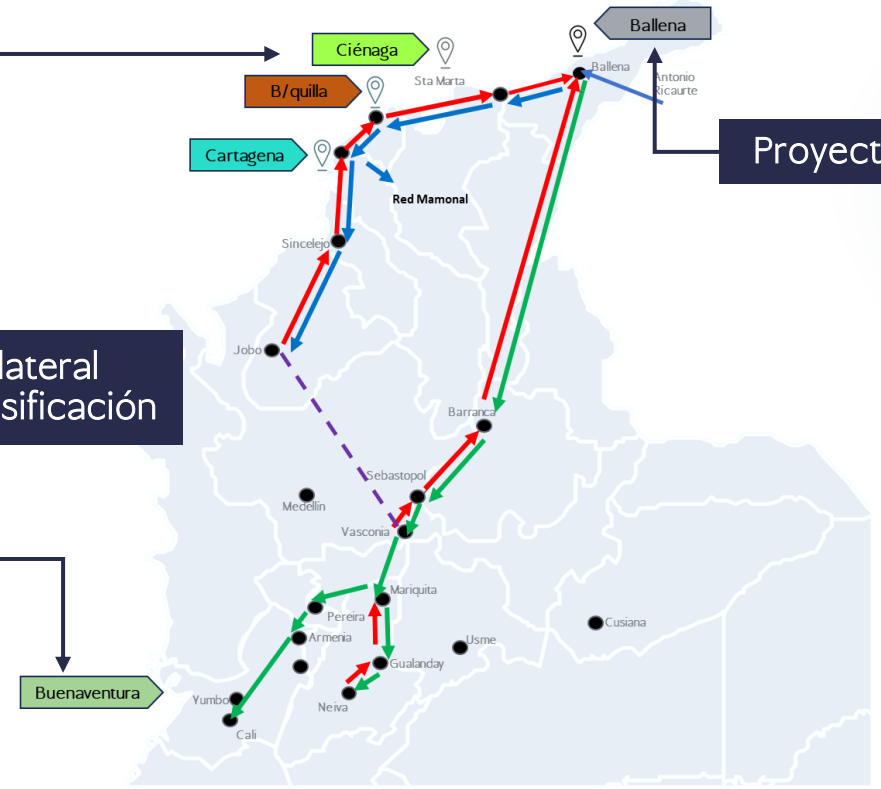
Resultados 2024

170.2 kbped
Producción de Gas y GLP*
2024 vs 174.1 kbped 2023

2,886 mMCOP
EBITDA Gas y GLP
2024 vs 3,461 mMCOP 2023

Opcionalidad de Gas

Proceso plurilateral servicios de regasificación



Proyecto LNG Ballena

Avances Regulatorios en Gas Natural

Resoluciones CREG 102 007, 102 009 y 102 013 del 2024
Flexibilidad regulatoria para comercialización de Gas Natural.

Decreto MME 1467 de 2024
Viabiliza nuevas fuentes de gas natural costa afuera e importado

Resolución CREG 102 015 del 2025
Nuevo marco regulatorio para la comercialización

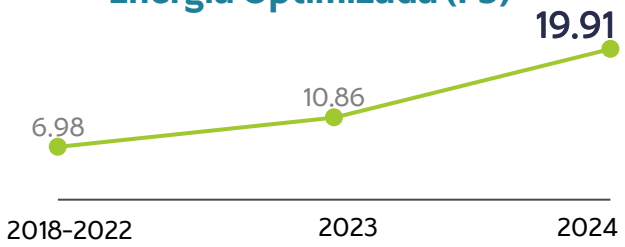
Plan de Abastecimiento de Gas Natural 2023 –2024
Se recomiendan obras clave de infraestructura que requiere el sistema por abastecimiento y confiabilidad.

* Gas Licuado de Petróleo ** Cifras de Ecopetrol S.A.

Avance hacia el cumplimiento de objetivos

Eficiencia Energética

Energía Optimizada (PJ)



Relación Ahorro/Inversión Proyectos de Eficiencia Energética

1.74x

2018-2024

389 mMCOP

En Ahorros

CO_2 **1.17** MTonCO2eq

Reducidas

Renovables

611 MW

En Operación, Construcción y Ejecución

De FNCER Incorporados al 2024**

19%

Potencial aporte a la Matriz Energética del GE

↓52%

Reducción del costo unitario Vs. Compra de energía

2024

Hidrógeno

Sanción FID Proyecto Coral @4T24

2025

Meta :

900 MW

Cumplimiento ~ 68% @2024

2030

Meta:

25 PJ

Cumplimiento ~ 80% @2024

Comunidades Energéticas

+13,400

Beneficiarios con soluciones de energía renovable a través de comunidades energéticas

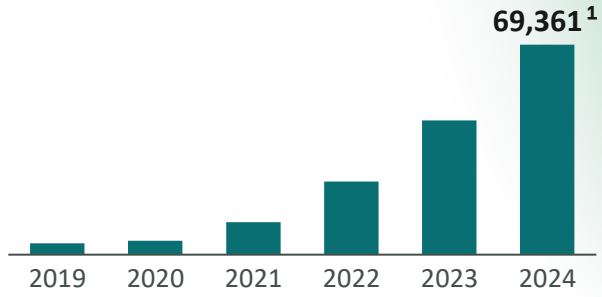
Gas Social

+25 mil

Familias de estrato 1 y 2 conectadas al servicio del gas en el 2024

16

Nuevos proyectos para ~ 30mil conexiones durante el 2025



Avances Regulatorios en Energía

Decreto 1403 del 2024 – MME

Modifica los lineamientos de política energética en materia de autogeneración y producción marginal

* Petajulios

** Fuentes No Convencionales de Energía Renovable

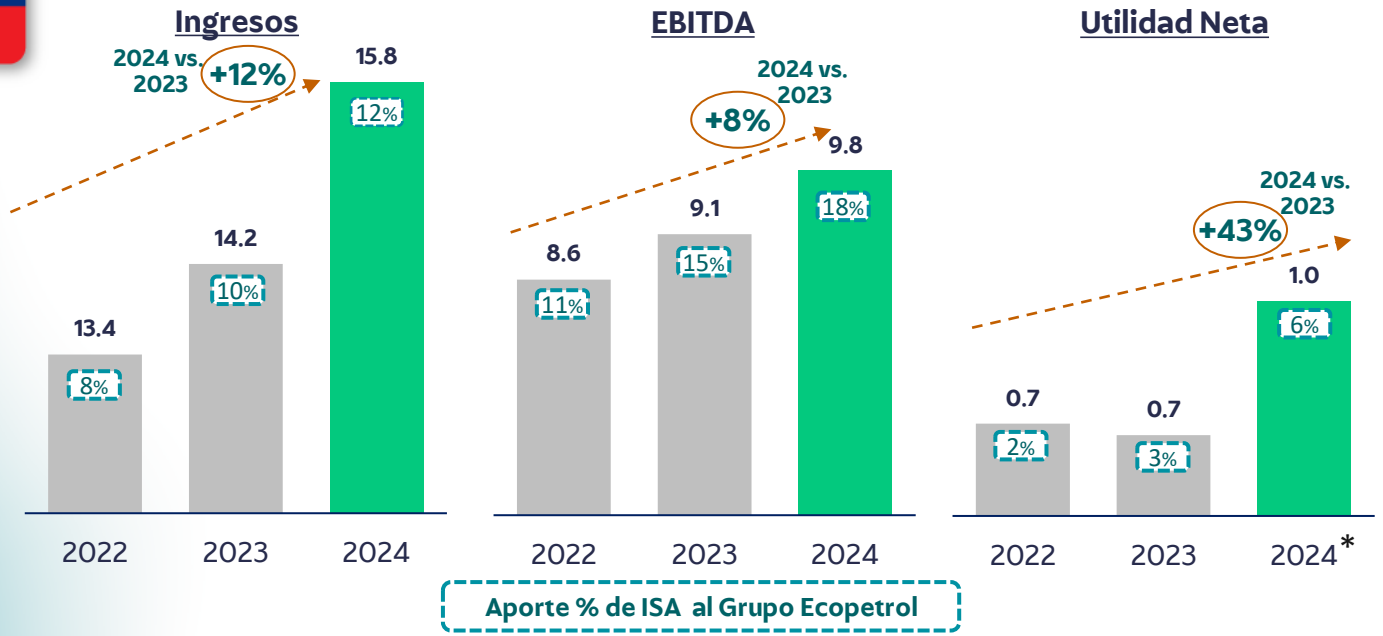
1. Conexiones Físicas acumuladas

Transmisión, Vías y Telecomunicaciones

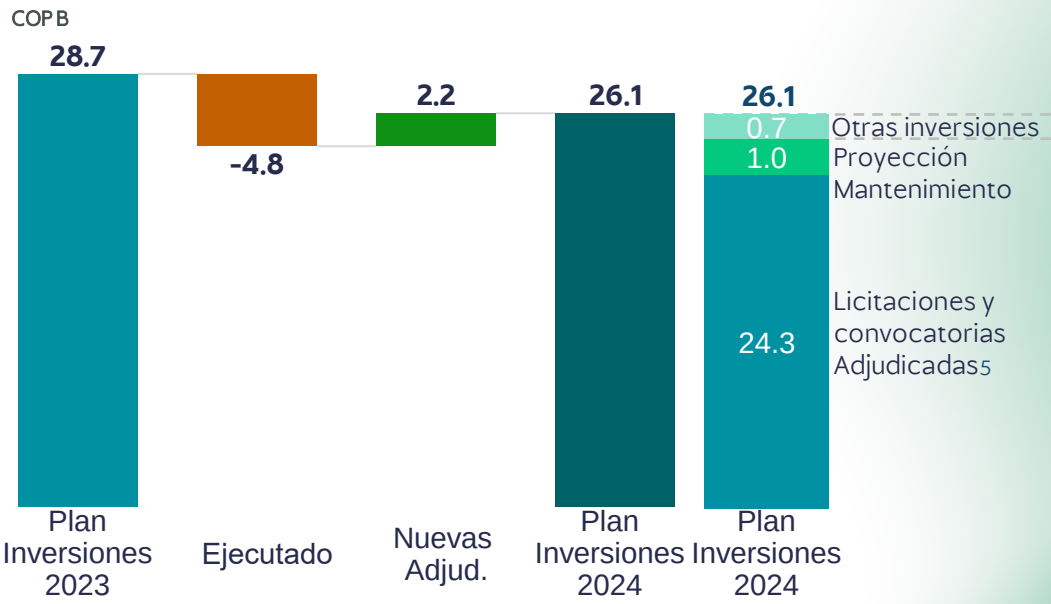
Subestación de ISA

Creciente contribución financiera impulsada por la gestión activa de proyectos

Resultados financieros Transmisión y Vías 2024 (Billones COP)



Capex comprometido Próximos Años[1]



** Utilidad neta incluye el costo financiero asociado a la deuda de adquisición de ISA*

Proyectos adjudicados y puestos en operación 4T2024

Brasil:
- ISA CTEEP adjudicataria de 82 refuerzos en 2024. **Capex ~COP 552 mM.**
- Inicio de proyecto Minuano & 30 refuerzos. **+155km línea.**

Colombia
- Línea de Transmisión y Subestación Magangué. **Capex ~COP 168 mM.**
- Inicio de Conexión-Subestación Copey y Subestación Cerromatoso. **Capex ~COP 68 mM.**

Perú
- ISA REP adjudicataria Ampliación 23. **Capex ~COP 101 mM.**

Chile:
- Continuo avance en **Orbital Sur.**
- Convenios complementarios **Ruta de la Araucanía, Maipo, Ruta de los Ríos.**

Telecomunicaciones
- Culminación exitosa venta **Internexa Chile S.A.**

*Estrategia diseñada para centrarse en **Colombia y Perú.***

ROAE[3]

2024: **16.9%**

vs.

2023: 14.4%

*Cifras no incluye costos no desembolsables, impuestos, exploratorios y costos de transporte. Nota 1: inversiones por ejecutar entre 2025 y 2030. Nota 3: ROAE = Utilidad Neta 12 meses / promedio del patrimonio de los últimos 12 meses.

Desempeño Financiero

Refinería de Cartagena

Puerto de Coveñas

Disciplina de capital asegura retornos y métricas sostenibles

Ejecución Plan de Inversiones 6,119 MUSD*

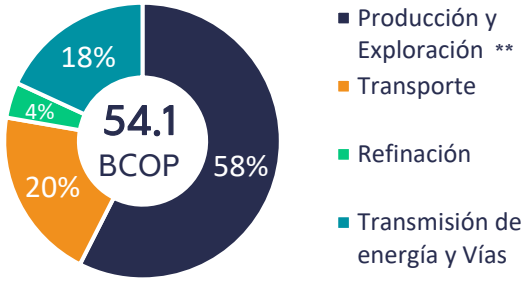
Meta 2024 – Entre 5,600 y 6,600 MUSD

ROACE

10.2 %

Meta 2024 - 9%

Ebitda por Segmento



Margen Ebitda 41% / Meta 2024: 39%

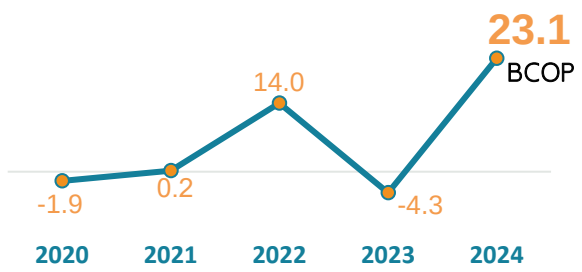
Deuda Bruta / EBITDA

2.2x Grupo Ecopetrol

1.6x Sin ISA

Meta 2024 – 2.5x

Flujo de Caja Libre



Operaciones Estratégicas de Financiamiento

~22 BCOP

Incluye emisiones de bonos y negociación de créditos

Dividendo por acción

$214

Payout de 58.9%

* Incluye inversión orgánica por 5,880 MUSD e inversión inorgánica por 239 MUSD

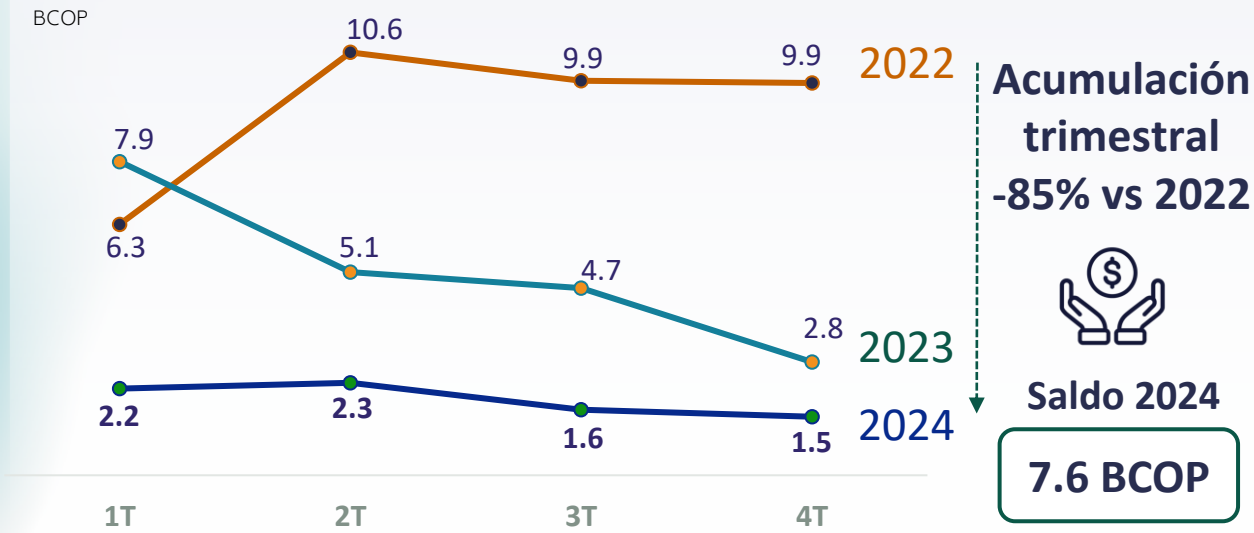
** Incluye Ebitda de Gas y Glp

Posición de caja fortalecida por desempeño operativo

Generación Operativa en niveles históricos Grupo Empresarial

* Incluye Portafolio de inversiones y diferencia en cambio
**Pagos de Ecopetrol SA a la Nación y minoritarios, neto de pagos recibidos de ISA, filiales del Midstream e Invercolsa

Reducción acumulación trimestral FEPC

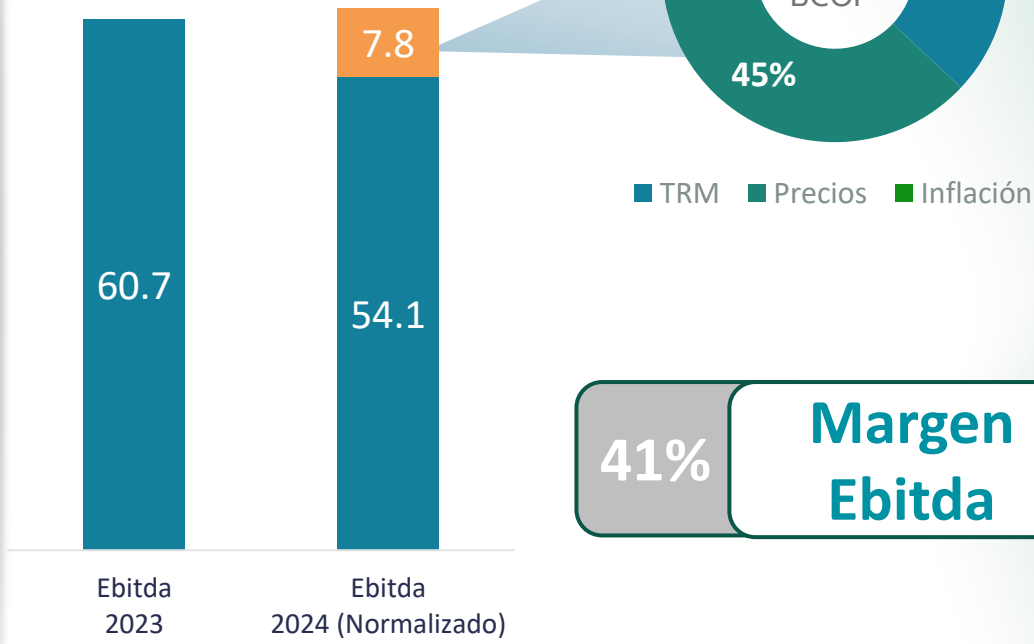


Acumulación trimestral -85% vs 2022

Saldo 2024

7.6 BCOP

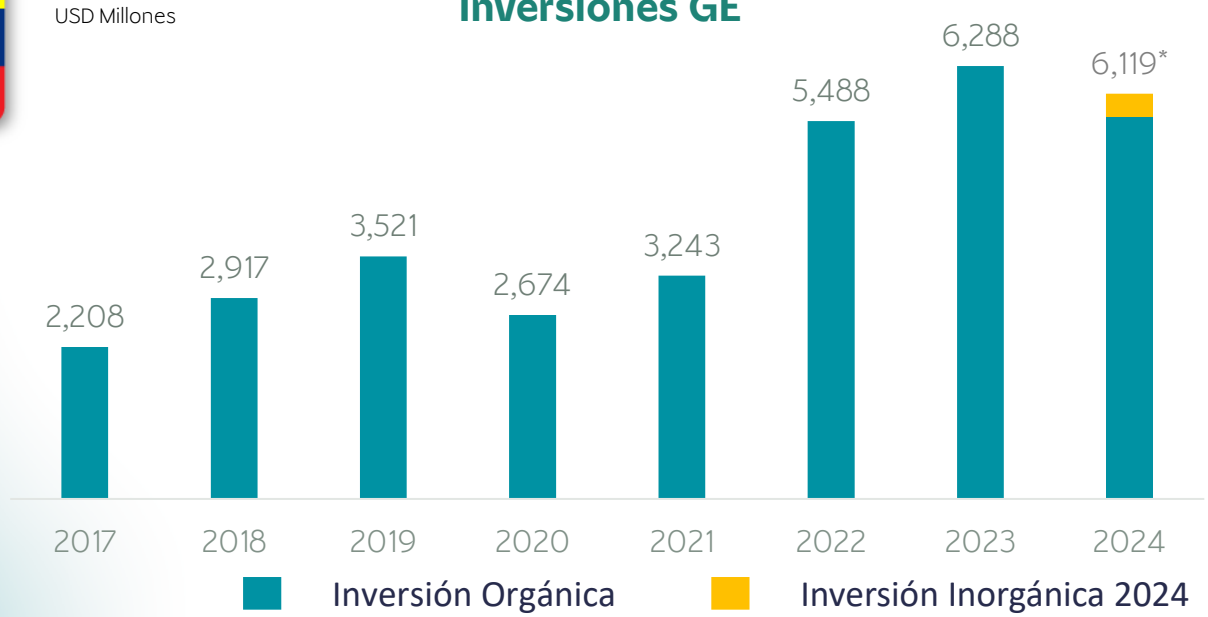
Ebitda normalizado por factores externos (BCOP)



41% Margen Ebitda

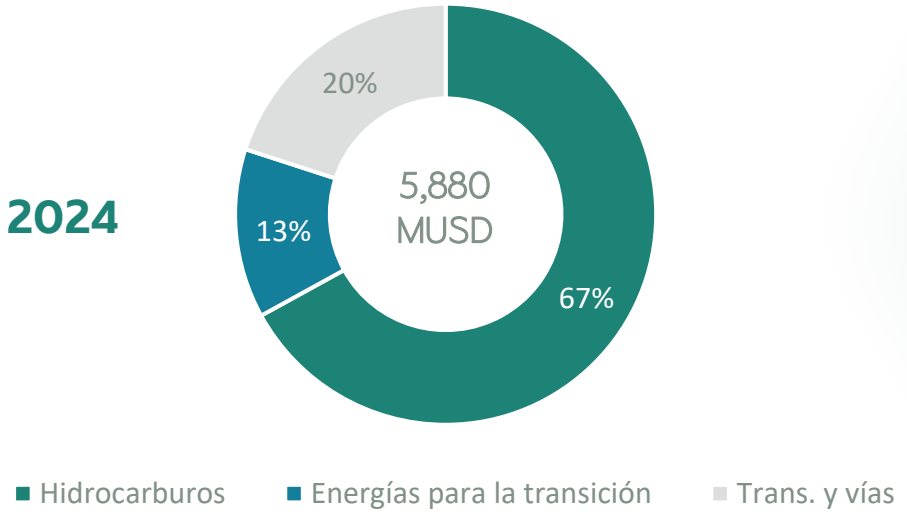
Adecuada asignación de capital habilita alta ejecución de inversiones

Inversiones GE



* Inversión orgánica por 5,880 MUSD e inversión inorgánica por 239 MUSD

Inversión orgánica por línea de negocio



Inversiones del GE en Colombia **65%;** EE.UU **18%,** Brasil **11%,** Otros **6%**

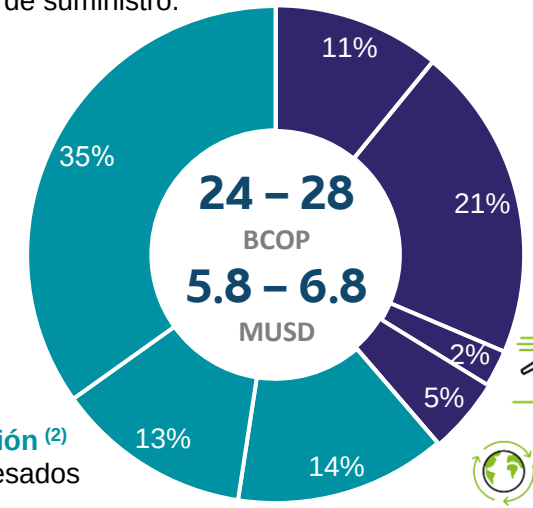
Ejecución de Inversión Orgánica 2024

Hidrocarburos	Caño Sur, Rubiales , Chichimene, Akacias y Permian ~1.8 BUSD	Refinación y Petroquímica ~0.5 BUSD Transporte ~0.3 BUSD
Transmisión y vías	Transmisión de energía en Brasil, Colombia, Perú y Chile ~0.9 BUSD	Vías ~0.1 BUSD
Energías para la transición	Crecimiento de la cadena de gas en el Offshore, Piedemonte y Permian ~0.3 BUSD	Eficiencia energética y energías renovables ~0.1 BUSD

Plan de inversiones 2025 enfocado en generación de valor

Seguridad energética
1. Crudos cargas refinerías.
2. Mantenimiento y crecimiento cadena de suministro.

Gas & GLP
1. Crecimiento abastecimiento.
2. Mantenimiento y cadena de gas.



Transmisión y vías

Nuevas energías
Eficiencia energética, renovables, hidrógeno y CCUS.

Exportación (2)
Crudos pesados

SosTECnibilidad
1. CT+i.
2. Seguridad industrial.
3. Gestión del agua.
4. Otros Sostecnibilidad.

Caja Largo Plazo (3)
Inversiones hidrocarburos para fondear transición del futuro.

~ **60%** seguridad energética y generación de caja

~ **40%** transición energética(1)

Premisas plan 2025

Brent - **73 usd/ Barril.**
TRM - **$4,100** por Dólar

Metas 2025

- ✓ **39%** Margen Ebitda
- ✓ **<2.5x** Deuda Bruta / Ebitda
- ✓ **100%** Recaudo del FEPC*
- ✓ **>4 BCOP** en Eficiencias

Retos 2025

1. Cambio de tendencia en costos en línea con nuestros pares
2. Lifting entre 12 – 13 USD/Bl
3. Reducción de costos financieros
4. Plan integral de la acción

(1) Incluye Gas & GLP (2) Crudos pesados de la Regional Orinoquia (3) Incluye filiales upstream internacionales e inversiones exploración

*FEPC – Fondo de Estabilización de Precios de los Combustibles.

Metas Operativas 2025

10 pozos
Exploratorios

740-750 kbped
Producción

1,130 – 1,170 kbd
Transporte

415-420 kbd
Cargas

7 BCOP
Inversiones por ejecutar en ISA

900 MV
Capacidad de autogeneración

-45%
De emisiones de metano

Orientación de esfuerzos

Rápida y exitosa gestión ante los eventos operacionales y de entorno

Garantizar logística operativa y el suministro, junto con el mantenimiento mayor de la Refinería de Barrancabermeja

Implementación de iniciativas para **maximizar la producción y optimizar inversiones**

Foco en **contención de costos** y mayores eficiencias

Preguntas y Respuestas

ecopetrol