

# Resultados

2024

SEGUNDO TRIMESTRE



# 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 (E)



**David Riaño**

VP Ejecutivo de Energías  
para la Transición



**Javier Cárdenas**

VP Corporativo de Finanzas y  
Valor Sostenible (E)

# Desempeño de parámetros operativos sigue al alza

## Producción kbped



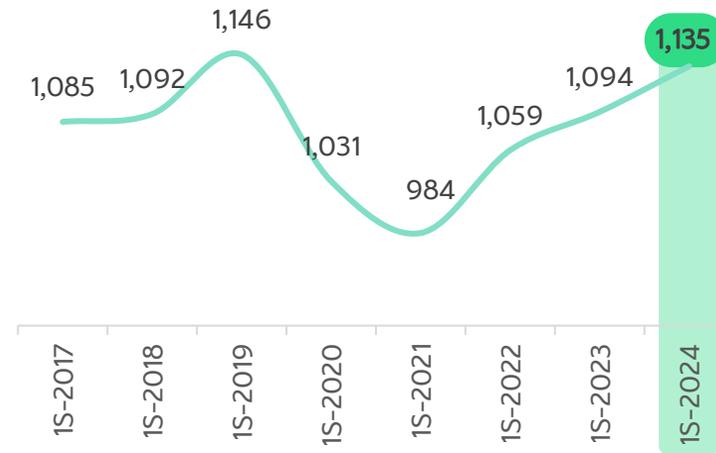
1S: Primer Semestre



### Producción más Alta en 8 años

El pozo delimitador Uchuva-2 confirma la extensión del descubrimiento de gas Uchuva. Récord de producción mensual en junio en el Permian (100 kbped)

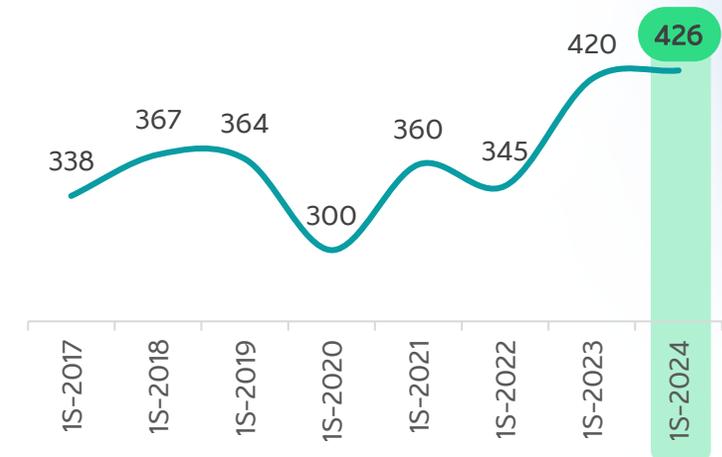
## Transporte kbd



### Récord Oleoductos

Mayor volumen promedio semestral de los últimos 5 años (831 kbd/acum)

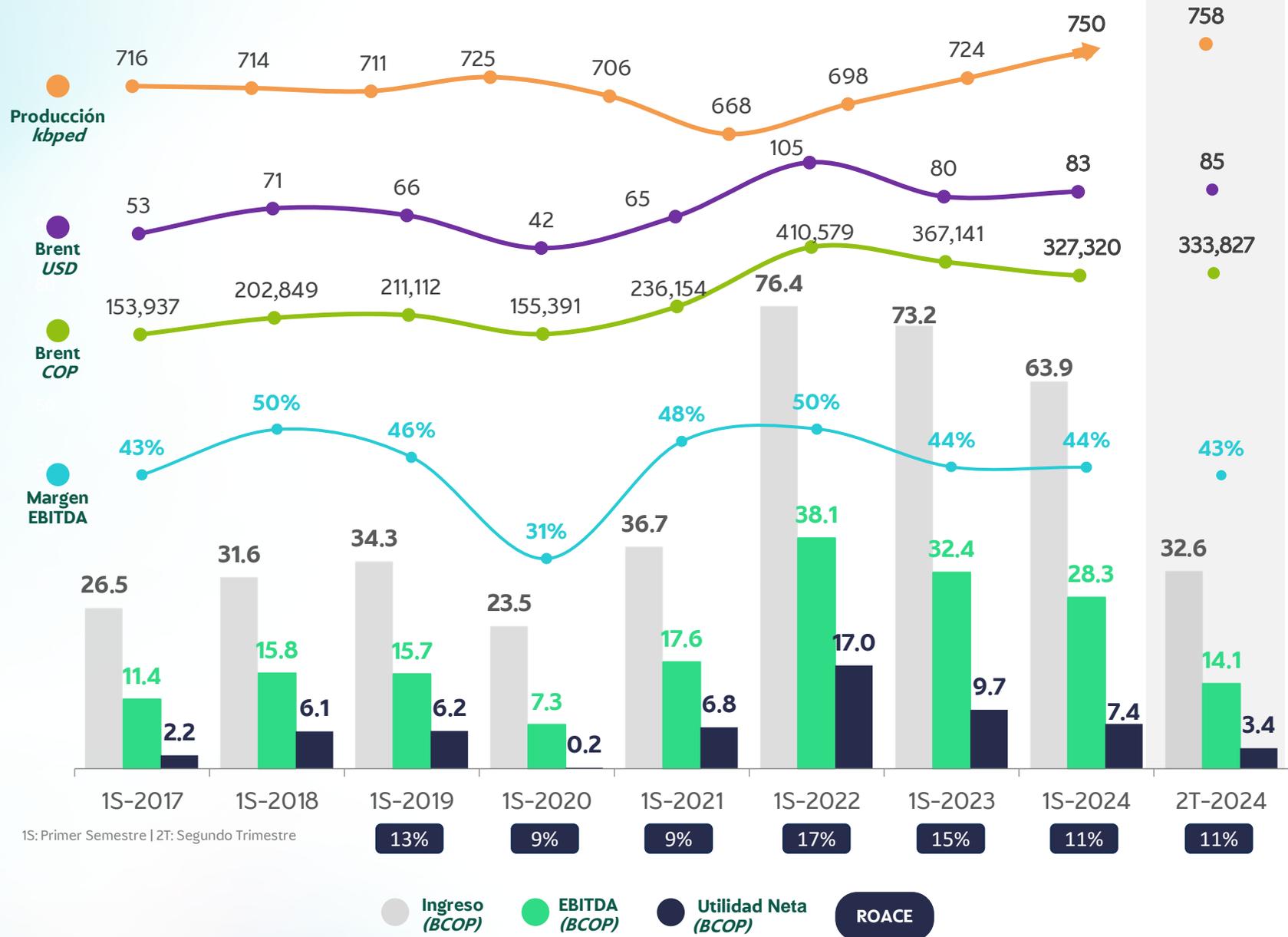
## Refinación kbd



### Cargas Históricas

Cargas semestrales históricas en nuestras refinerías, manteniendo alta disponibilidad operacional (96%)

# Desempeño financiero: enfrentando factores externos con crecimiento operacional



## Escenario 1S-2024 sin factores externos



## Factores internos

- 1.9 BCOP** Eficiencias acumuladas en 1S-2024
- 1.5 BCOP** Dividendo de accionistas minoritarios
- ↓ 61%** Sana posición de caja: Menor saldo del FEPC\*  
30.9 BCOP → 12.1 BCOP (1S-2023 vs 1S-2024)

\*FEPC: Fondo de Estabilización de Precios del Combustible. Acumulación 66% menor (1S-2023: 13 BCOP vs. 1S-2024: 4.5 BCOP)

# SosTECnibilidad®: clave en el camino hacia la transición energética



## CT+I

### ICPET

Promotor de la transición energética en Colombia

Proyecto TERRA<sup>1</sup> para la **Actualización de mapas de uso de suelo y deforestación** en Colombia, captura de CO2 en sumideros naturales

**778 mM COP**

beneficios asegurados con impacto en EBITDA, ROACE y flujo caja acumulados

T



## Ambiental

### Eficiencia Energética

Se alcanzó una optimización del consumo interno de 1.21 PJ en el semestre, superando la meta anual (1.1 PJ)

**-136.4 mil tCO2e**

emisiones de gases efecto invernadero reducidas, acumulando 1.64 MtCO2e<sup>2</sup> desde 2020

**80% agua reutilizada**

en nuestras operaciones al 2T24

A



## Social

**9,645 hogares<sup>3</sup>**

con acceso a gas domiciliario durante el 1S-2024

Suministro de agua potable a **+ 10,000** habitantes Wayúu en Manaure, Guajira

Ovejas (Sucre)

**1ª Comunidad Energética Integral de Colombia**

Producción de 297 kWh/día con energía fotovoltaica

S



## Gobernanza

Adaptamos la **estructura organizacional** para impulsar la estrategia

3º año consecutivo **Mejor empresa** en Colombia en **atracción y fidelización** del talento (MERCOS)

**1º** Certificación categoría “Muy Satisfactorio” de **Great Place to Work®**

**Aprobación de la actualización del objeto social del Grupo Ecopetrol**

Por Asamblea Tenedores de Bonos

G

**Primera medición de valor en SosTECnibilidad®:** En 2023, estas inversiones contribuyeron de manera positiva a la Utilidad Neta del Grupo Ecopetrol y con **1.25 BCOP** al PIB Regional<sup>4</sup>

# Hidrocarburos



# Avanzando en el desarrollo del Portafolio Exploratorio

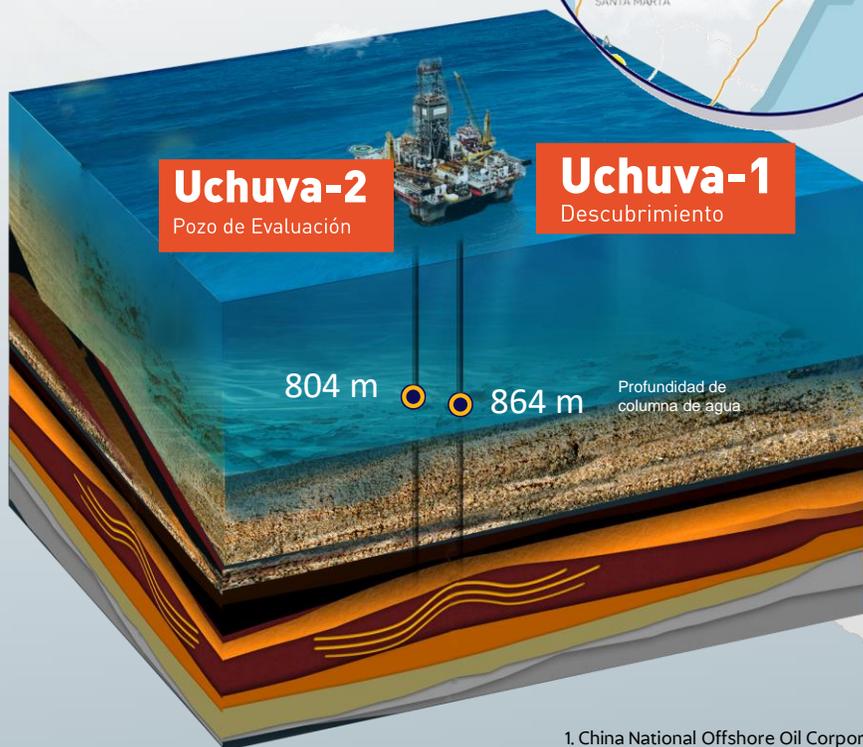
4 Pozos perforados

6 En perforación

USD 195 Millones

Inversión exploratoria 1S24

+ 28% vs 1S23



## Caribe Costa Afuera Colombia

- Inicio perforación Uchuva-2 (44.4% Petrobras –55.6% ECP)
- Preparación perforación pozos Buena Suerte (44.4% Petrobras – 55.6% ECP) y Komodo-1 (60% Anadarko– 40% ECP)

## Tren Piedemonte Llanero

- Inicio perforación Floreña N18 (100% Ecopetrol)
- En perforación Arantes-1 ST2 (50% Parex – 50% ECP)

## Internacional

- Inicio perforación Pau Brasil en Cuenca Santos (BP 50%, CNOOC<sup>1</sup> 30%, ECP 20%)



**Pozos Exitosos 2024 (Perforado 2023)**

**Pozos en evaluación (Perforados 2023)**

**Pozos en evaluación (Perforados 2024)**

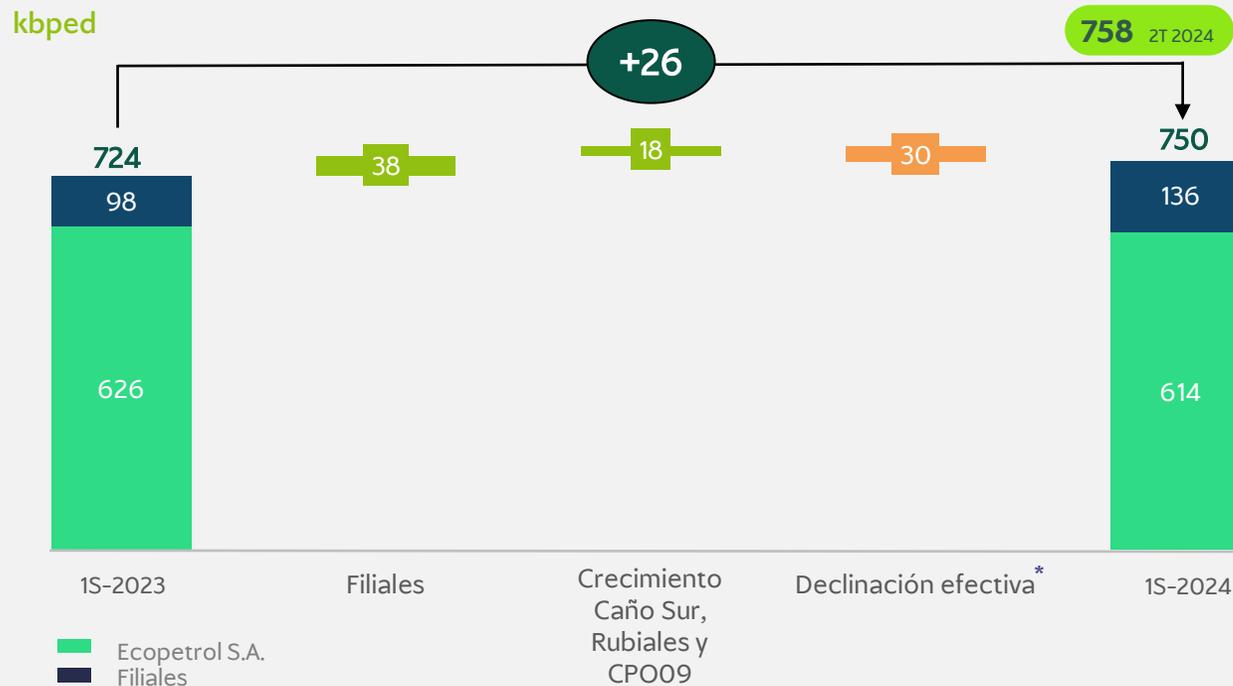
**Pozos en perforación 2024**

★ Objetivo gas    ✳ Ubicación pozo

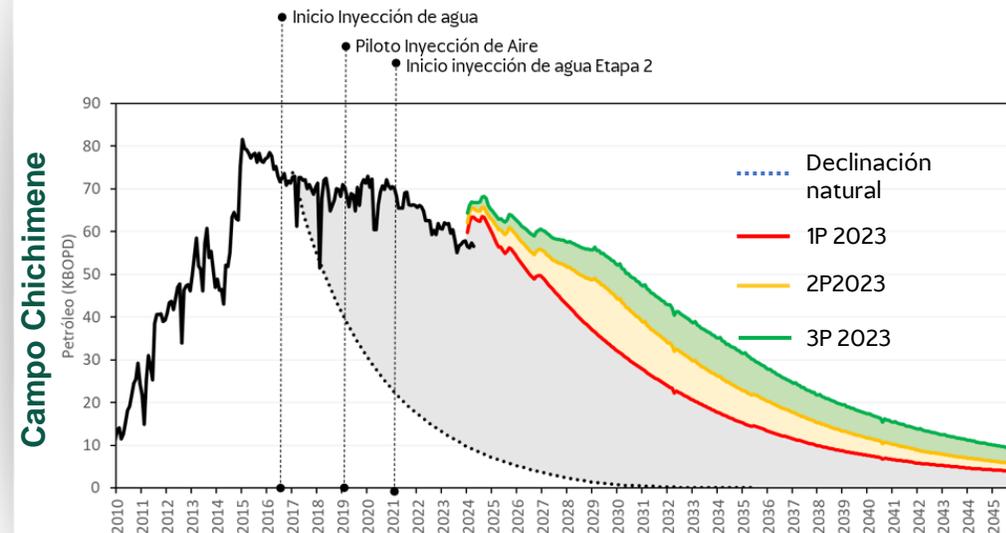
1. China National Offshore Oil Corporation

# Gestión efectiva de los activos extendiendo su límite económico

## Crecimiento Producción Grupo Ecopetrol



## Maximizando el valor de los activos



Contribución de recobro en la producción GE

~41%

Pozos de Desarrollo

~240

+7% vs 1S-2023

EBITDA por barril

30.6 USD/BI

+13% vs 1S-2023

Inversión producción\*\*

1,495 MUSD

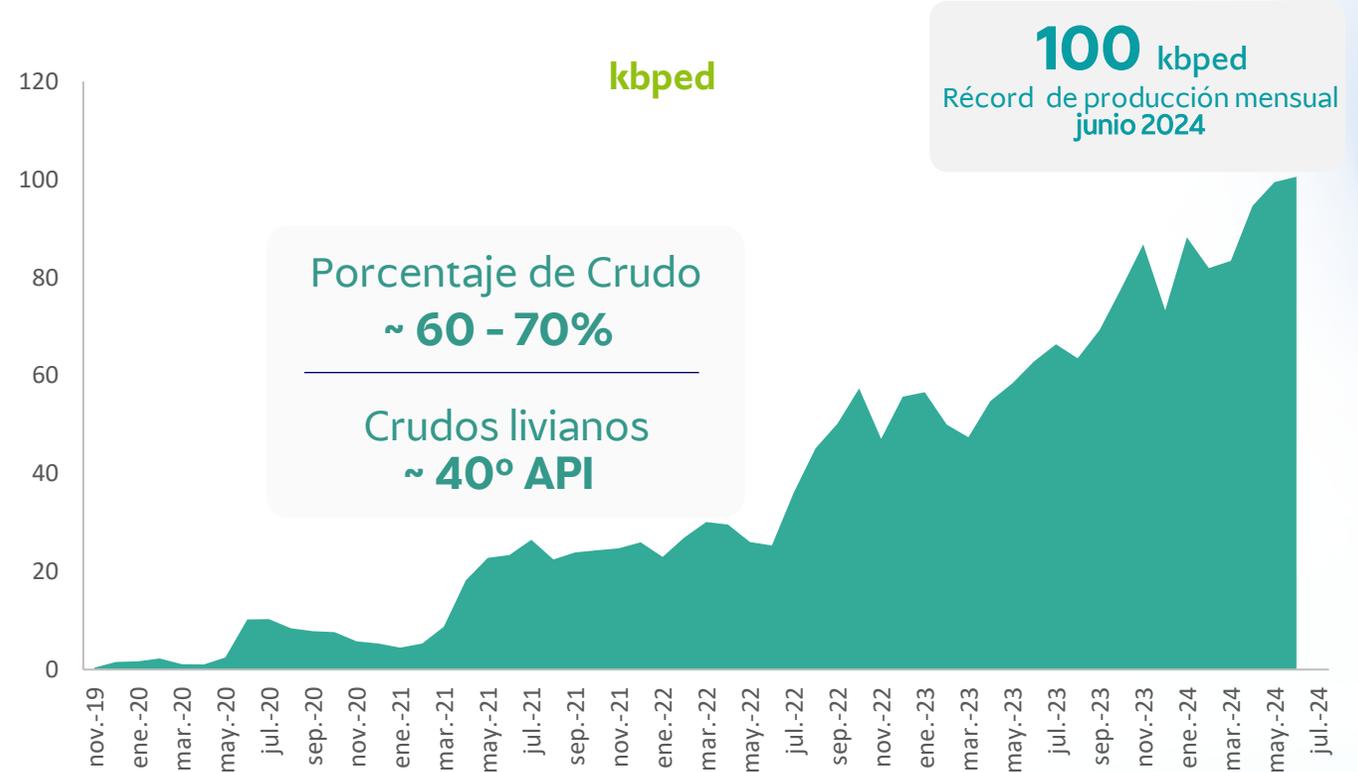
1S-2024

\*Declinación natural efectiva compensada parcialmente por efectos de aplicación de tecnologías de recobro y manejo de la producción base. \*\*Incluye inversiones de gas

# Destacado aporte del Permian a la producción del Grupo Ecopetrol

Producción promedio mensual ECP Permian antes de regalías

	2019 <sup>1</sup>	1S - 2024
<b>Pozos en Producción</b> <i>Acumulados</i>	<b>4</b>	<b>370</b>
<b>Producción Promedio Anual</b> <i>kbped antes de regalías</i>	<b>0.9</b>	<b>91.4*</b>
<b>Reservas 1P</b> <i>Mboe</i>	<b>164</b>	<b>193**</b>
<b>EBITDA</b> <i>MUSD</i>	<b>1.4</b>	<b>511</b>
<b>Margen EBITDA</b> <i>%</i>	<b>69.8</b>	<b>81</b>



**Proyección 2024**

**Producción 84-86 kbped**  
(Neto ECP antes de regalías)

**110-120 pozos perforados**

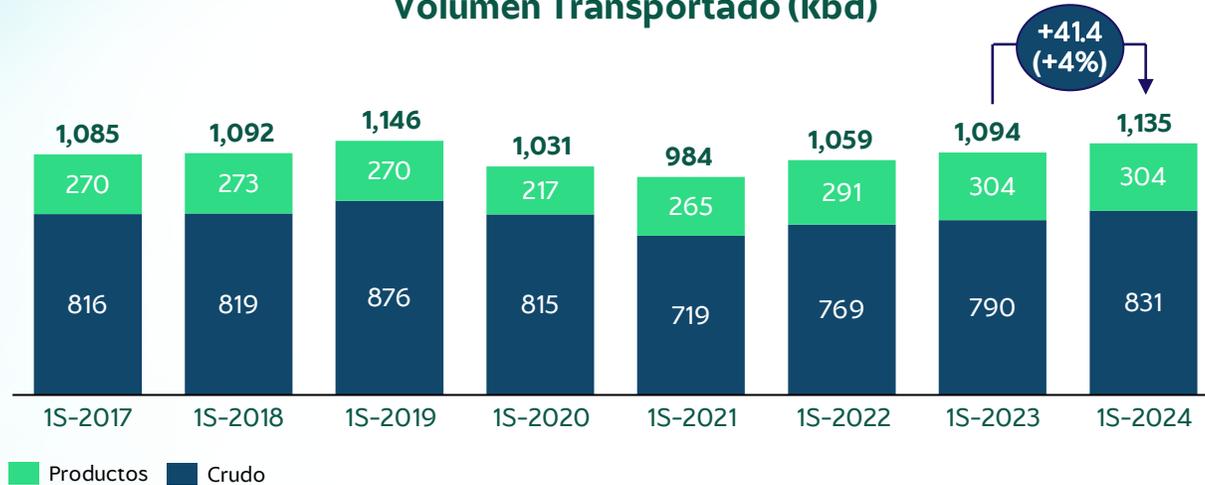
Mboe: millones de barriles de petróleo equivalente  
1. Año de adquisición de activos

(\*) Producción promedio del 1S24  
(\*\*) Reservas a cierre 2023 - 4 Taladros a 2027

# Transporte Récord en volúmenes transportados



## Volumen Transportado (kbd)



## Hitos



**Récord Oleoductos:** Mayor volumen promedio en los últimos 5 años, para un primer semestre (**831Kbd**)

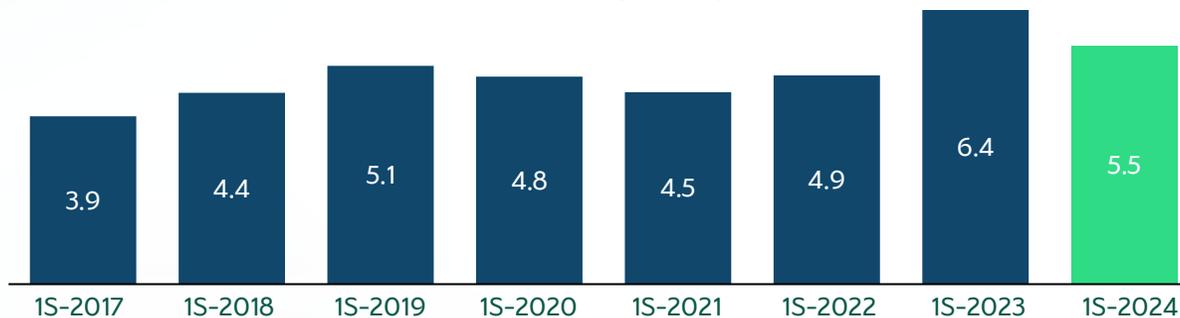
Inicio **operación recibo** de **crudo Campo Arauca** hacia corrientes de **Caño Limón y Bicentenario**



**Éxito piloto** de **importación** de **crudos vía fluvial** desde **Cartagena**, posteriormente **transportados por la red** de oleoductos desde **Ayacucho** hacia la Refinería de Barrancabermeja

## Desempeño Financiero Midstream

### EBITDA (BCOP)



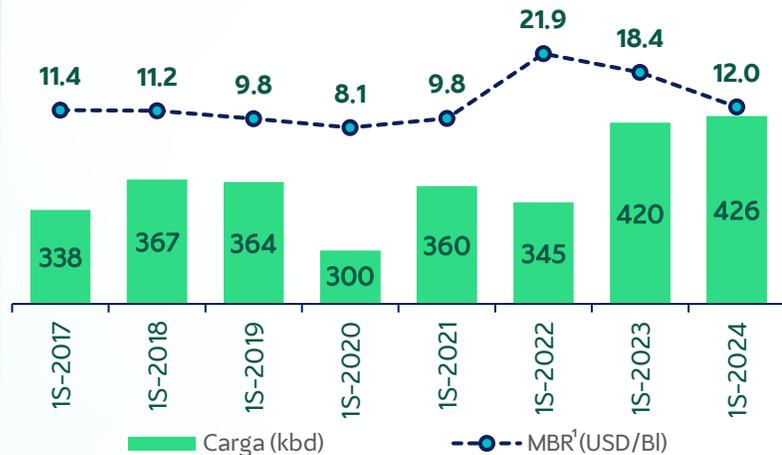
**Segundo mejores resultados históricos** para el primer semestre del año  
Contribución del **20% al EBITDA** total del Grupo EcoPetról en 1S-2024.



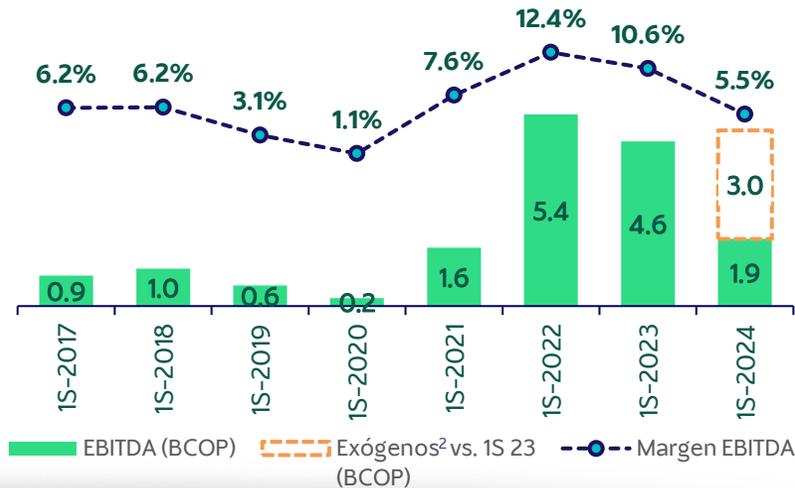
**Resultados del 1S-2024** impactados por efectos exógenos como la TRM e inflación

# Alta disponibilidad operacional en un entorno retador de mercado

## Margen Bruto de Refinación y Carga Integrada



## EBITDA Downstream



## Hitos



**Disponibilidad operacional**  
1S-2024 de 96.1%

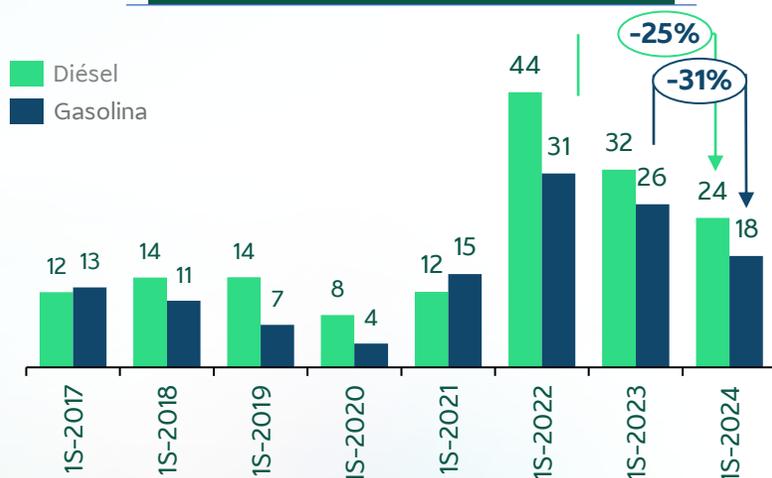


**Aprobación fase 1**  
proyecto planta dedicada para producción de **SAF<sup>3</sup>**

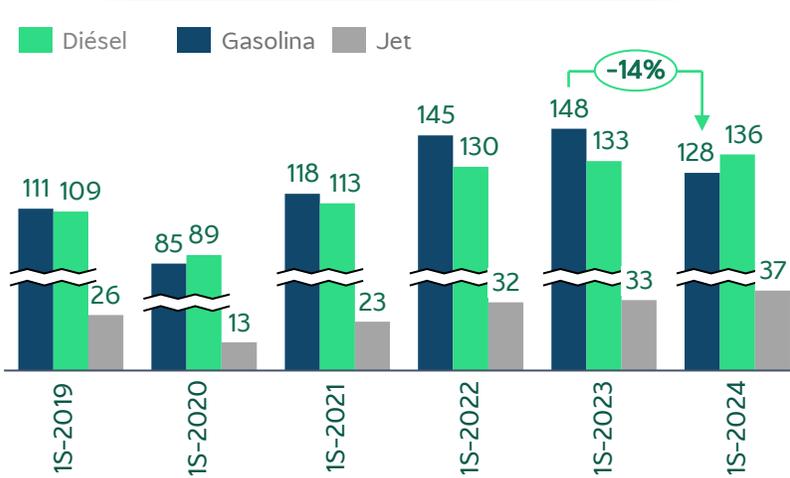


**Inauguración 1ª planta de resinas plásticas recicladas** de Esenttia. Capacidad recuperación **12 KTon/Año**

## Diferenciales de precios de combustibles vs. Brent (USD/BI)



## Demanda nacional de combustibles (kbd)<sup>4</sup>



**Precios internacionales y demanda de combustibles presionan márgenes y resultado financiero**

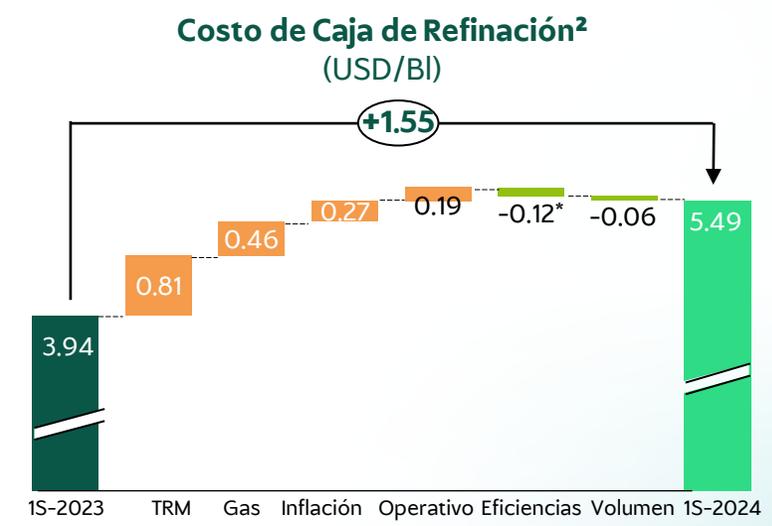
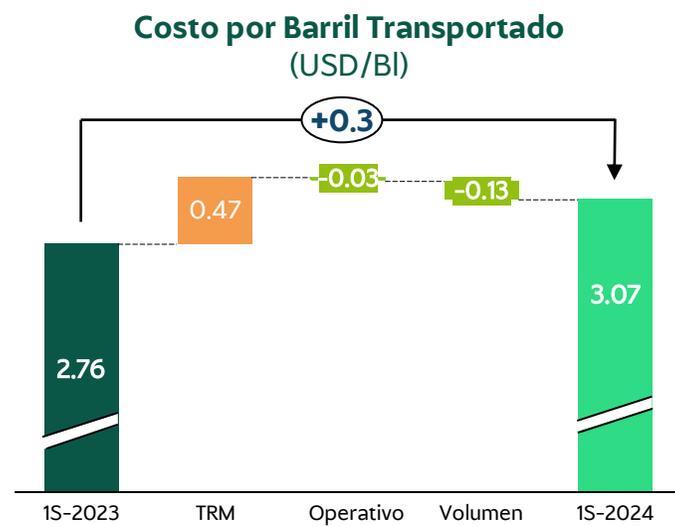
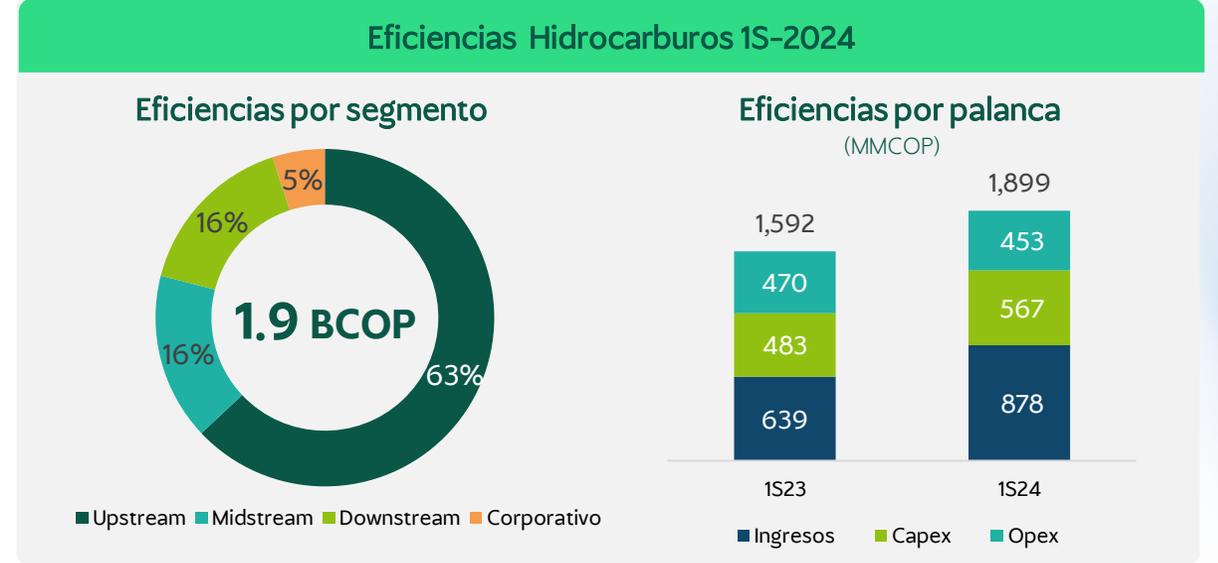
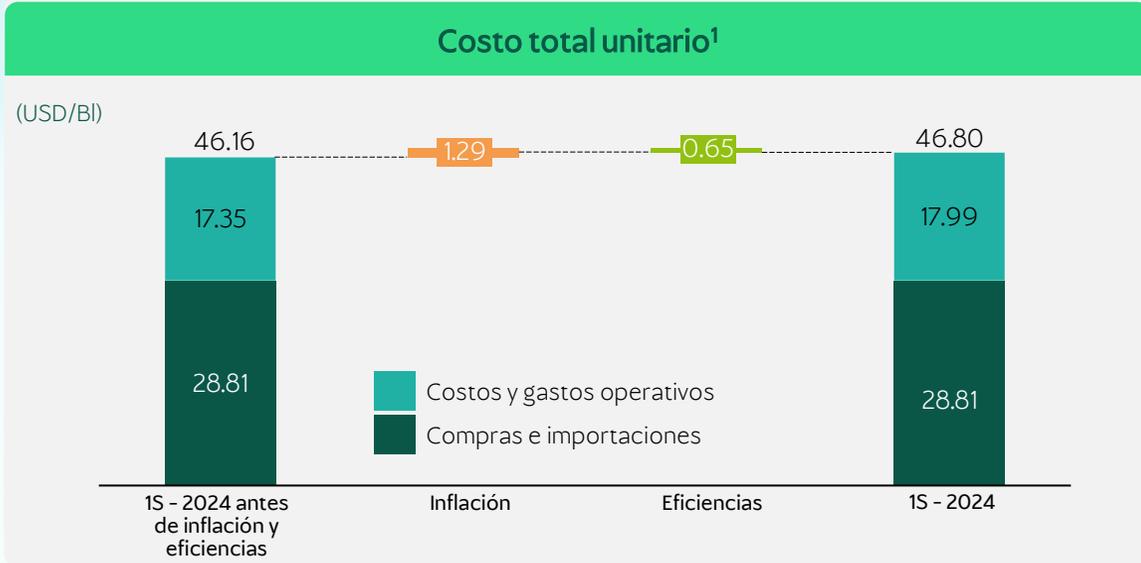
1. Margen Bruto de Refinación

2. Efectos precio + TRM + inflación

3. Jet renovable

4. Fuente: Demanda Nacional de Combustibles de SICOM. Información: no incluye mezcla renovable para Gasolina y Diésel, incluye Grandes Consumidores, Jet bajo revisión de SICOM (Ministerio)

# Continuo foco en eficiencias



1. Cifras no incluye costos no desembolsables, impuestos, exploratorios y costos de transporte. I2. Incluye costos de los procesos básicos de Destilación Crudos, Fondos, Cracking, Almacenamiento en refinación.  
 \*Incluye eficiencias en gas por USD/BI 0.11 y eficiencias operativas por USD/BI 0.01.

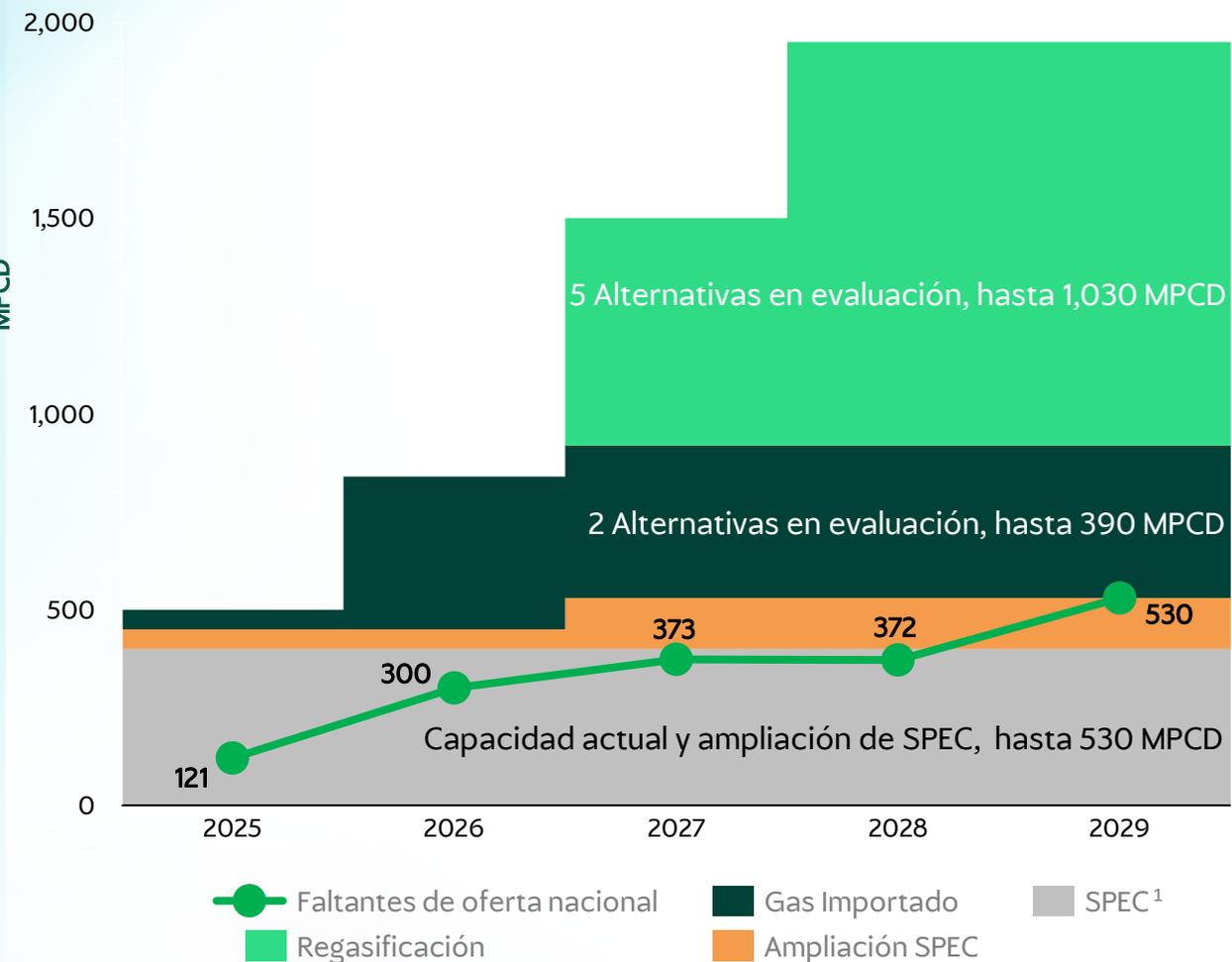
# Energías para la Transición



# Gas Natural: Compromiso de todos para la seguridad energética



## Faltantes de oferta nacional y alternativas



### Gestión de faltantes

Cerca de **8**  
 Alternativas en evaluación y consolidación para cubrir los faltantes de gas país

### Entrada gas Costa afuera

**Caribe Offshore**  
 ~ 2027 - 2029  
 Primer gas<sup>2</sup>

### Retos y Habilitadores



Flexibilidad regulatoria para comercialización de gas importado



Consultas previas, permisos y licencias ambientales



Competitividad de las alternativas



Infraestructura de transporte

### Resultados reales 1S-2024

**173** kbepd  
 Producción de Gas y GLP<sup>3</sup>  
 vs 170,6 kbepd 1S-2023

**1,472** mMCOPI  
 EBITDA Gas y GLP  
 vs 2,031 mMCOPI 1S-2023

1. Sociedad Portuaria El Cayao.  
 2. 2027 año estimado para *Final Investment Decision* (FID). 2029 año estimado para comercialización de gas.  
 3. GLP incluye producción del segmento de refinación.

# La ruta de la transición energética

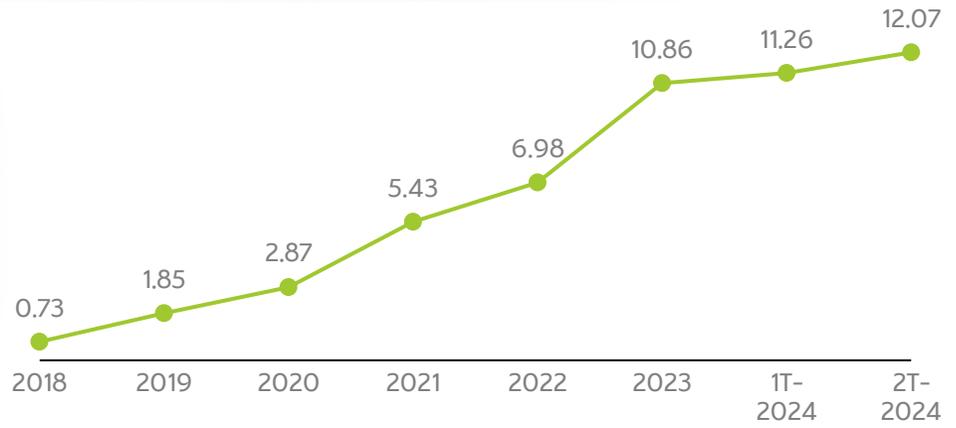
## Eficiencia Energética PJ

2018 – 2T-2024

# 12.07 PJ

Equivalente al consumo anual de energía del Departamento de Bolívar – Colombia.

PJ: Petajulios



### Premio Andesco a la Eficiencia Energética (X versión)

“Optimización del desempeño energético a través del desarrollo de estrategias digitales y tecnologías disruptivas de negocio en el Grupo Ecopetrol”.

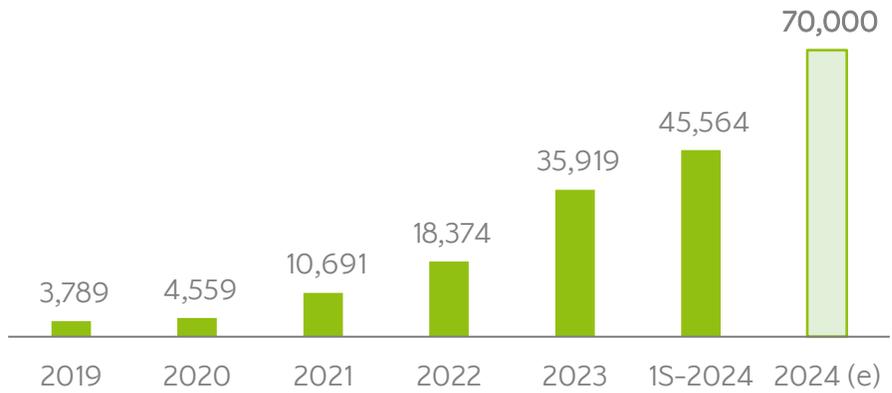
### Gold Award Winner – Eagles Awards

a CENIT como “Proyecto del Año” con la iniciativa “Energy Management Strategy to ensure Carbon Neutrality”



## Gas Social

En el 2024 completaremos **70,000** conexiones y suscribiremos 10 proyectos nuevos en La Guajira, Bolívar, Atlántico, Arauca, Huila, Santander, Norte de Santander y Nariño



Cifras corresponden a ECP S.A. de 2019 a 2022 y a GE de 2023 en adelante

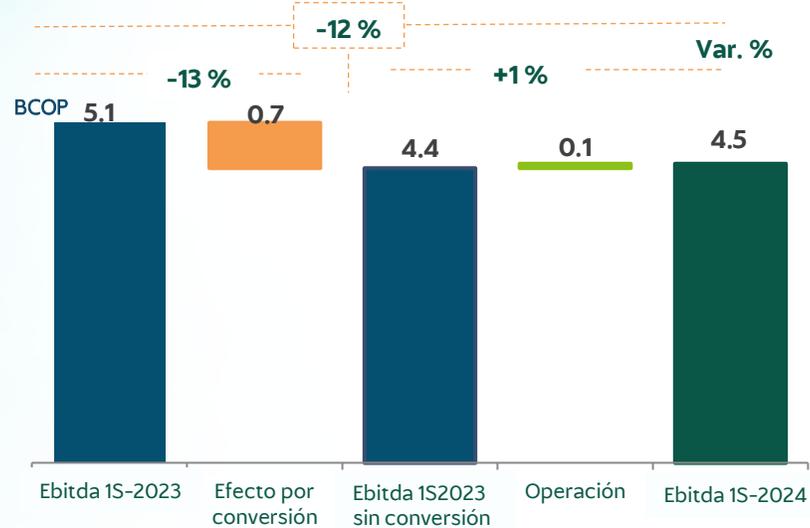
### Aliados estratégicos

# Transmisión, Vías y Telecomunicaciones

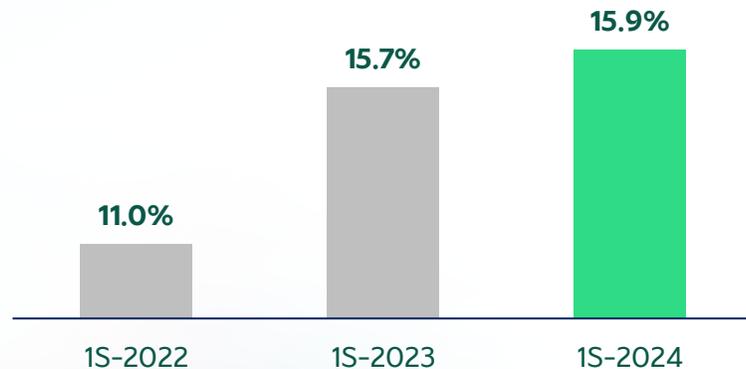


# Constante crecimiento en su aporte al Grupo Empresarial

## EBITDA Transmisión y Vías 1S 2024



## Aporte de Transmisión y Vías al EBITDA del GE



## Proyectos adjudicados y puestos en operación en el 2T - 2024



### Colombia:

- Proyecto Conexión Sabanalarga y Planta Fotovoltaica Valledupar I, II & III. **Capex ~COP 84 mM.**
- Entrada conexión **Caño Limón – Cuarto Transformador.**



### Perú:

- Entrada Ampliación **enlace Chilca – Planicie – Caraballo.**



### Chile:

- Entrada ampliación **Subestaciones Nueva Cardones, Maitencillo.**
- Entrada en operación **Ruta del Loa.**



### Brasil:

- Adjudicación de 24 refuerzos a la red de transmisión - **Capex de ~COP 542 mM.**
- Entrada de **13 refuerzos** a la red ISA CTEEP.

### ISA Transmisión 2024-2030

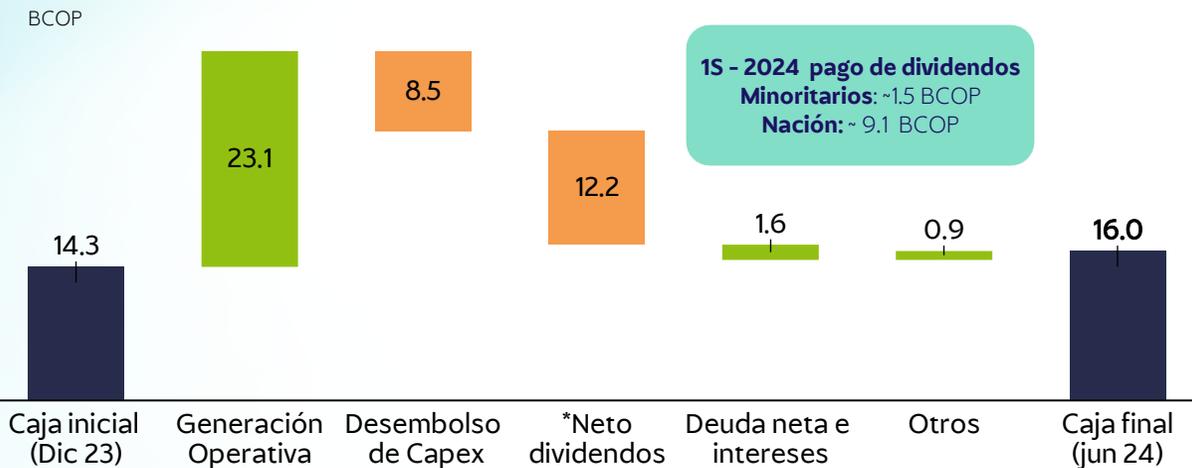
- ✓ Ingresos COP 1.3 BCOP.
- ✓ +31 proyectos.
- ✓ +5,380 km circuitos de red (~+11%).

# Desempeño Financiero



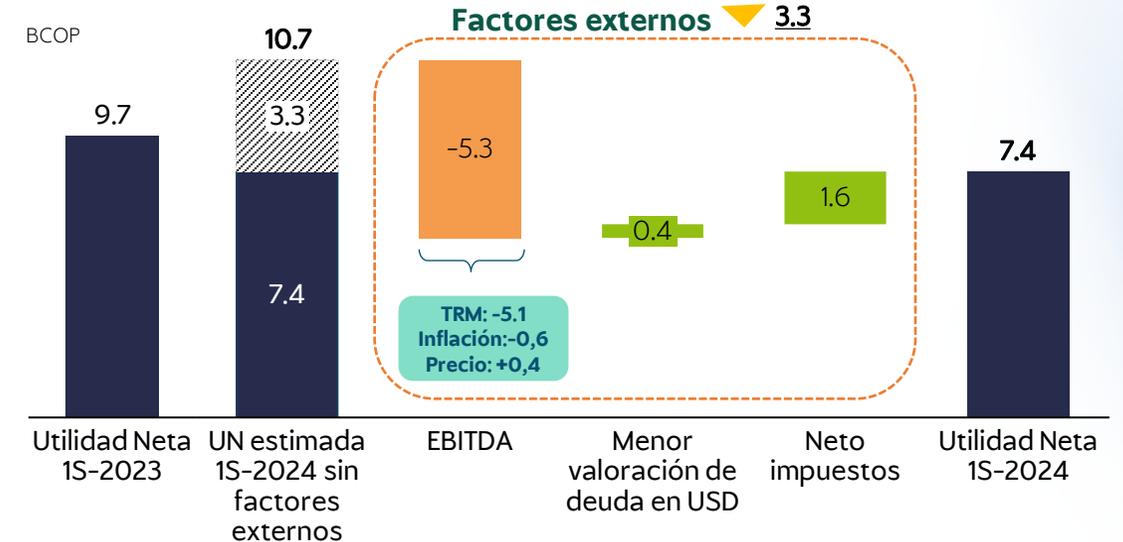
# Mantenemos sólida posición de liquidez a pesar de presiones exógenas

## Posición de caja GE



\*Pagos de Ecopetrol SA a la Nación y minoritarios, pagos de ISA, filiales del Midstream e Invercolsa a accionistas no controlantes

## Utilidad neta 1S-2023 Vs 1S-24

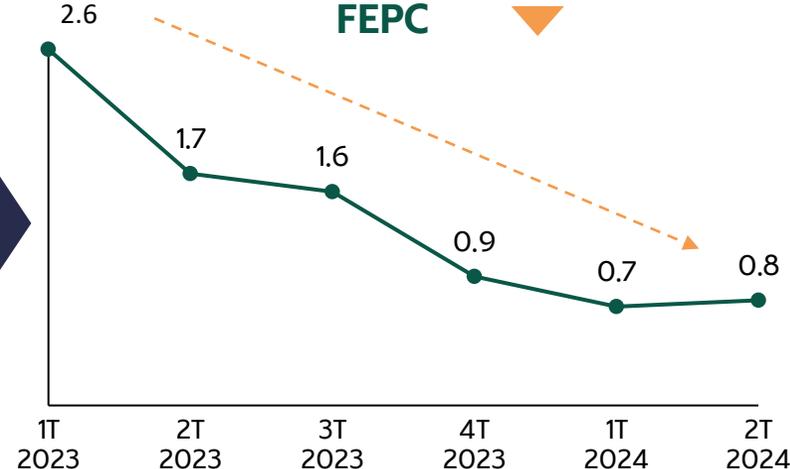


## Movimientos FEPC



\*TES: Títulos de Deuda Pública

## Acumulación promedio mensual FEPC



## Mensajes principales

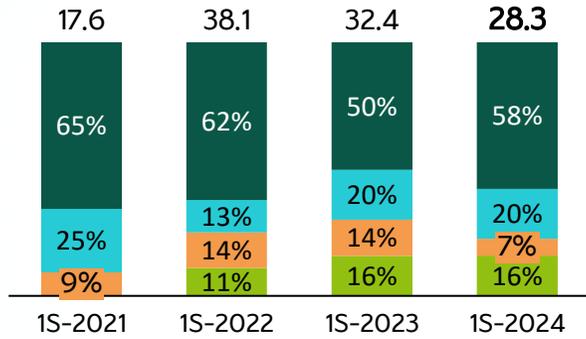
- Excluyendo factores externos la utilidad neta habría aumentado +10% entre 1S-2023 y 1S-2024.
- Decreto de grandes consumidores de diésel con impacto positivo en caja por ~0.2 BCOP en lo que resta de 2024.
- Sobretasa de renta se ajustó de 10% a 15% para el 1S-2024.

# Métricas financieras estables y continua ejecución de inversiones

## EBITDA por segmento

BCOP

- E&P\*
- Transporte
- Refinación
- Trans. de energía y vías



\* Incluye gas

**Margen EBITDA (%)** 48% 50% 44% **44%**

## Perfil de vencimientos\*

USD miles de Millones



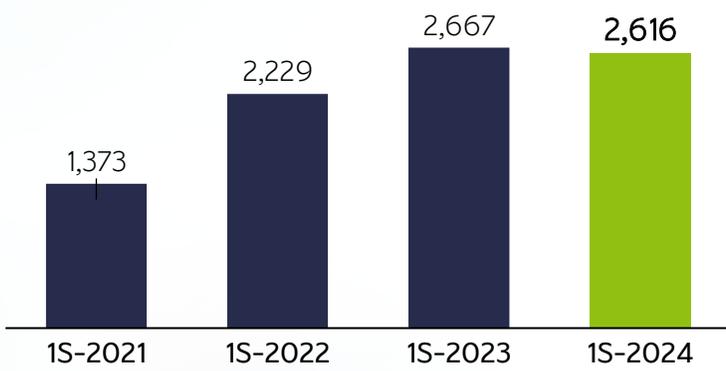
\*Información corresponde a Ecopetrol S.A.

## Deuda Bruta/EBITDA

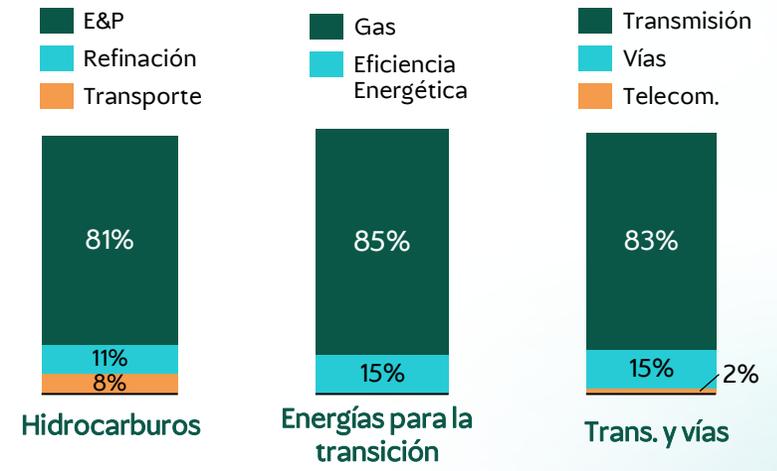
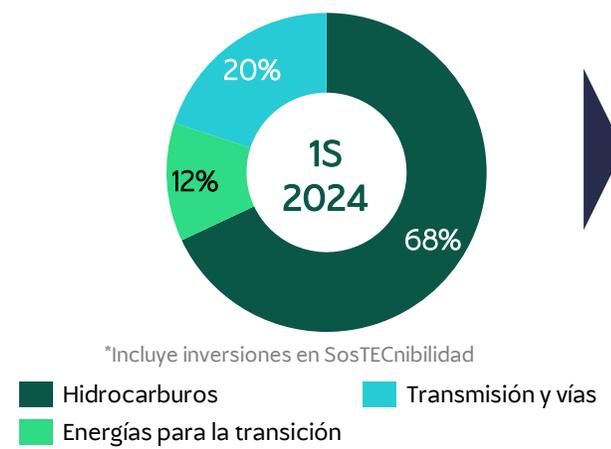


USD Millones

## Inversiones GE



## Inversiones GE por línea de negocio



- Inversiones en Colombia 59%; en EE.UU 20%, Brasil y otros 21%
- Meta de ejecución de inversiones para el año en línea con el Plan financiero 2024: 23-27 BCOP (5,600 -6,600 MUSD)

# En Conclusión



## Exploración

**10** Pozos en perforación y perforados

67% frente a la meta anual: 15 pozos



## Producción

**750** kbped 1S 2024

Superior a la meta anual: 730 – 735 kbped



## Transporte

**1,135** kbd 1S 2024

Superior a la meta anual: >1.000 kbd



## Refinación

**426** kbd 1S 2024

En línea con la meta anual: 420 – 430 kbd

## Nuestro foco será

- Desarrollo del **gas offshore**
- Gestión del **déficit de gas** para el 2025-2026
- Proyectos de **la transición**:
  - Proyecto Solar en La Cira
  - Proyectos de Justicia Energética con Impacto Social
- **Control de costos**
- Maximización de **eficiencias**
- **Gestión financiera sostenible** en el tiempo



## Inversión

**2,616** M USD

47% frente a la meta anual: 5,600 – 6,600 M USD



## Margen EBITDA

**44%** 1S 2024

Superior a la meta anual: 38%



## ROACE

**11%** 1S 2024

Superior a la meta anual: 9%



## Eficiencias

**1.9** BCOP 1S 2024

Superior a la meta: 1.3 BCOP

# Preguntas y Respuestas