



RESULTADOS FINANCIEROS

3er Trimestre

/2024

Pozo de Gas, Chuchupa

GRUPO
ecopETROL



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

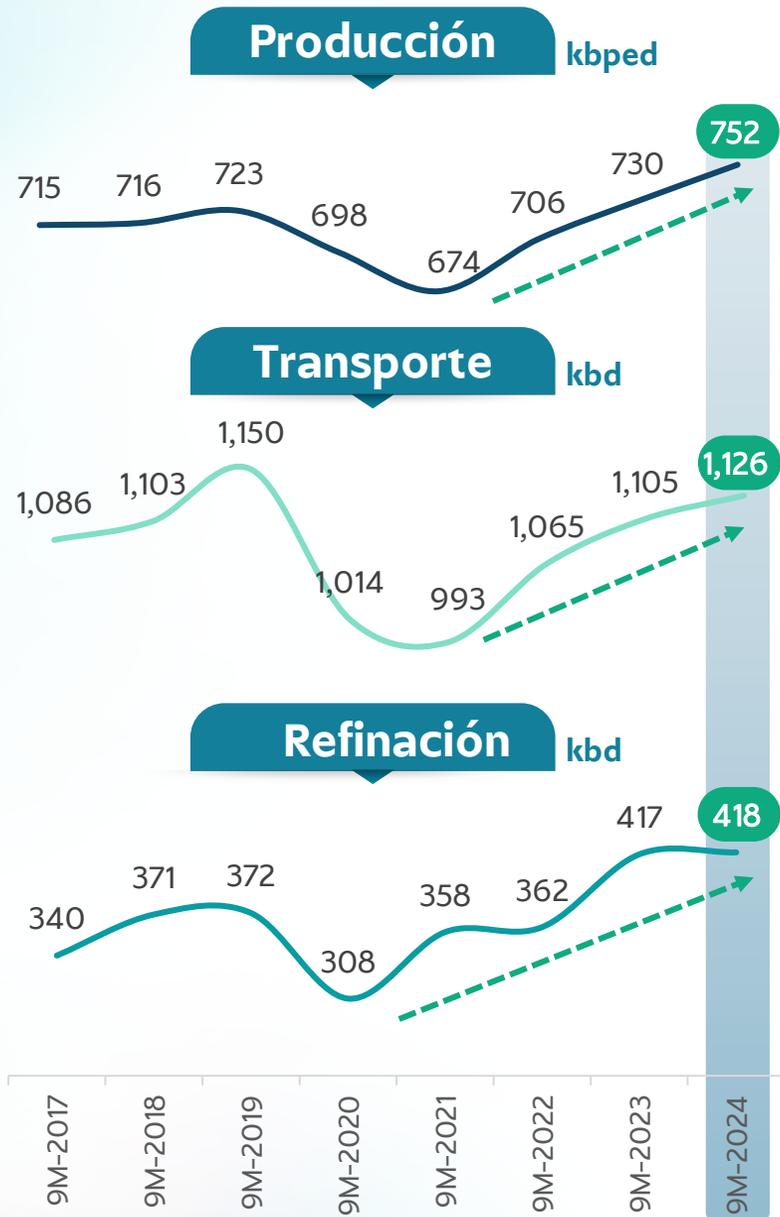
VP Ejecutivo de Energías
para la Transición



Camilo Barco

VP Corporativo de Finanzas y
Valor Sostenible

Se consolida la senda de crecimiento en resultados operativos



Nivel de producción más alto de los últimos 9 años

- Entrada en operación estación de Orotoy
- **Sirius-2**: confirmó potencial en el caribe offshore, continúa la operación gracias a fallo favorable



Volúmenes transportados más altos de los últimos 5 años

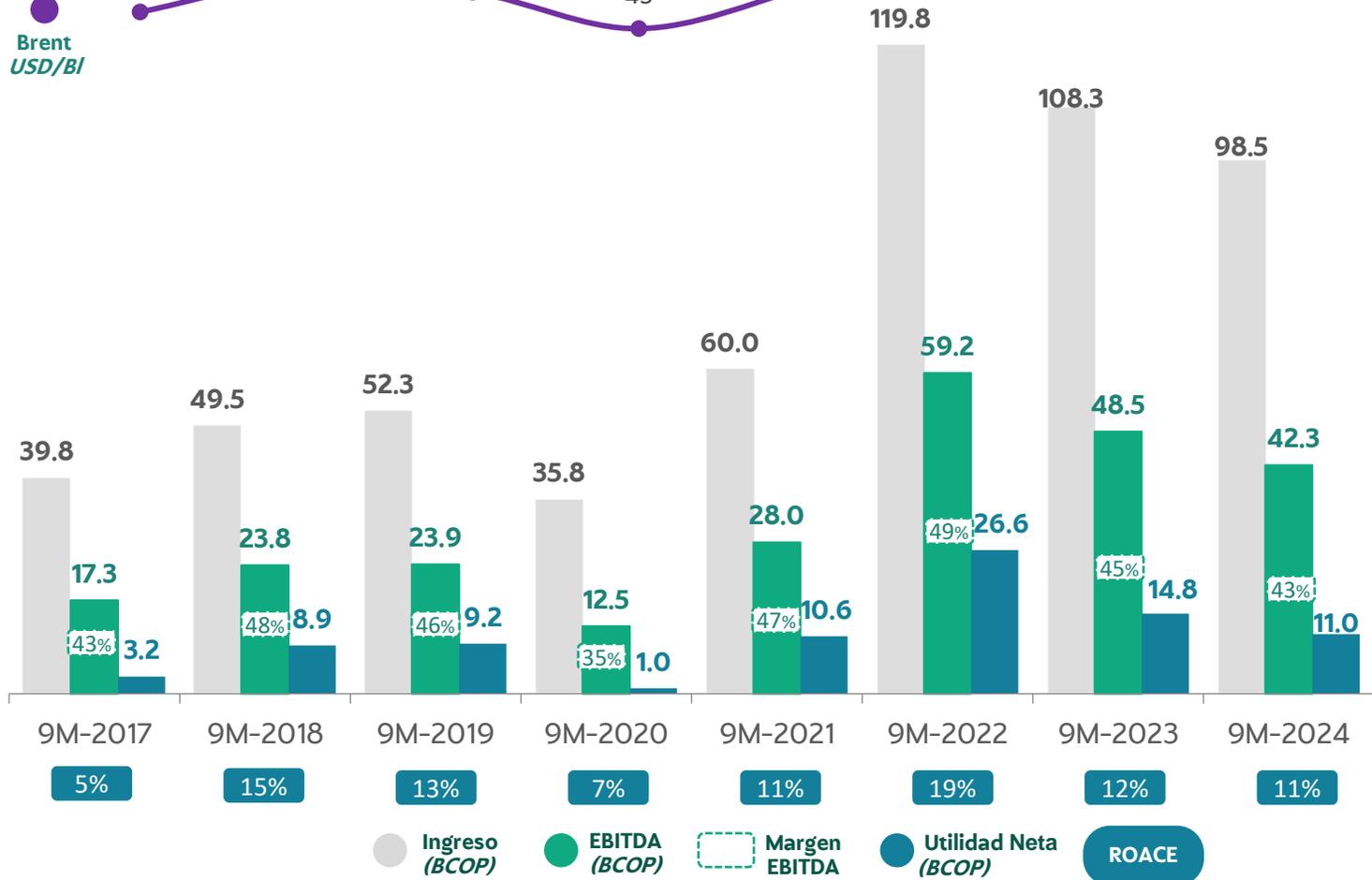
- Aseguramiento de evacuación de los campos superando retos de entorno
- Acuerdo Cenit-Promigas como alternativa para viabilizar nueva oferta de gas en el país



Máximo nivel de carga en la historia de las refinerías

- Garantizamos el suministro de combustibles al país
- Avance en plan anual de paradas de planta y mantenimientos mayores
- Preparación y ejecución exitosa de prueba de producción industrial (32 kb) de Jet Renewable (SAF)

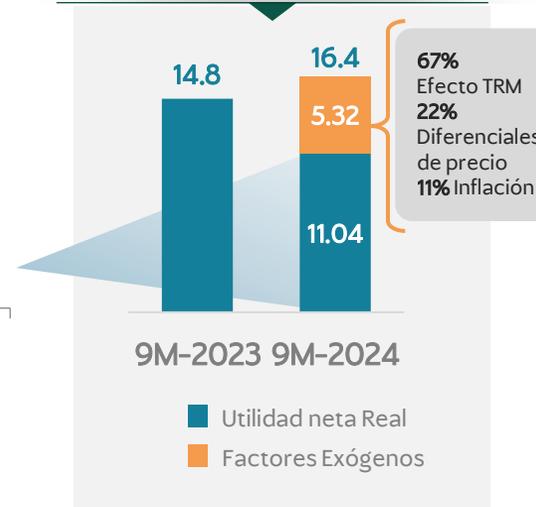
Resultados financieros continúan por encima del promedio histórico



Resultados Trimestrales 3T-2024



Escenario 9M-2024 normalizado



Hitos financieros

1,047 kbpd

Ventas trimestrales históricas, manteniendo diferencial de crudo en un dígito (-\$5 USD/BI)

1,750 MUSD

Exitosa refinanciación vencimientos 2026

-65% FEPC

Menor saldo frente a Sep-23 (9 BCOP vs 26 BCOP)



3.2 BCOP

Nivel más alto de eficiencias acumuladas compensa parcialmente factores externos

Mantenemos nuestro compromiso con la SosTECnibilidad



Ambiental



CO₂ Redujimos

253 mil tCO₂e

emisiones de gases efecto invernadero

Avance del 97% vs meta 2024

Alcances 1 y 2

Acumulando 1.89 MtCO₂e 2020 – 3T24



Ahorramos Energía
2.29 PJ²

Acumulando 14.24 PJ desde el 2018



Social

Invertimos
+341 mM COP³

Para el Desarrollo Territorial Sostenible

Finalización de
63 proyectos
de obras por impuestos por

\$471 mM COP
entre 2018 y 3T-2024



CT+i

Implementamos
+100

Soluciones Digitales que promueven la eficiencia energética y la descarbonización



Inauguramos el
5to

Centro de innovación Econova en Antioquia

Gobernanza

Equipo directivo
competente

con amplia experiencia

Aplicando las
políticas de sucesión
de la empresa

65%

De los directivos
proviene del talento
interno de la empresa

26 años

de experiencia laboral
en promedio

Contribuyendo¹ a la Utilidad Neta del GE con **~90 mM COP⁴**

 **\$78**

 **\$11**

Aportando al PIB Regional⁵ con **+850 mM COP**

 **\$350**

 **\$519**

 **\$5**

Hidrocarburos



Avanzando en el desarrollo del portafolio exploratorio

Inversión exploratoria 9M24 (+18% 9M23)

USD 330 Millones

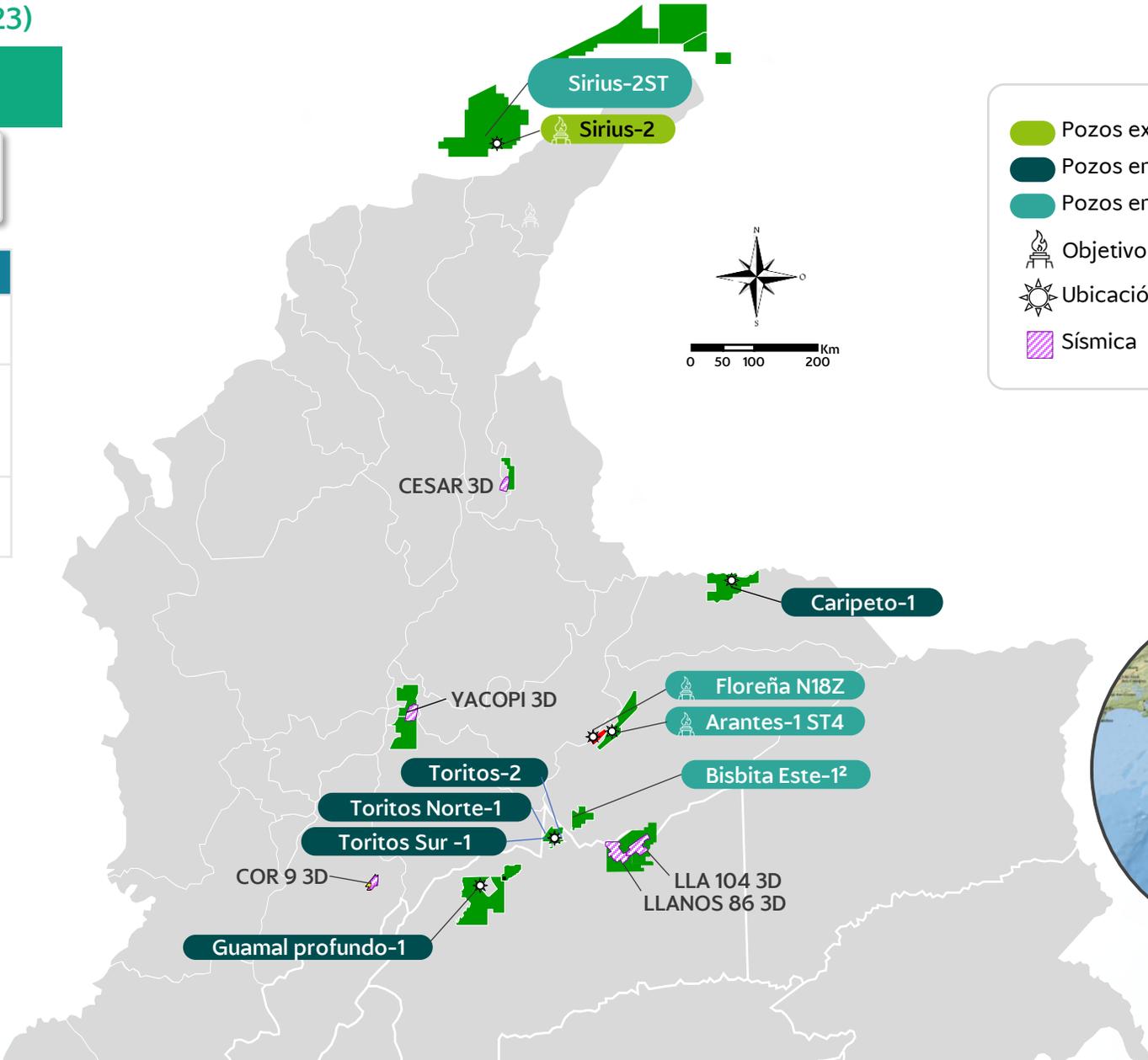
10 Pozos perforados campaña 2024

#POZOS	ESTADO
1	Éxito
5	En evaluación (Producción cierre octubre ~2,000 BPD Gross) ¹
4	Sin manifestaciones comerciales de hidrocarburos

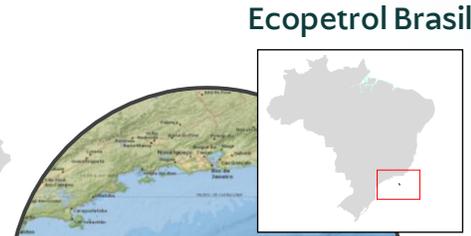
3 éxitos exploratorios perforados en 2023 y declarados en 2024 aportaron una producción gross de ~1.2 MBPE al GE 9M24

Extensión de **15 Contratos** exploratorios durante 2024

Firma del Convenio Rio Magdalena



- Pozos exitosos
- Pozos en evaluación
- Pozos en perforación 2024
- Objetivo gas
- Ubicación pozo
- Sísmica



Decisión FID de GdM en 1S25

FID: Final Investment Decision

1. Producción pruebas extensas de: Toritos Sur-1, Toritos 2, Toritos Norte-1, y Bisbita Este-01 del bloque Llanos 123.
 2. Perforación finalizó en octubre 2024.

Caribe Costa Afuera

Un portafolio de oportunidades de gas robusto y balanceado



Orca
En evaluación resultados
Orca Norte-1

Volumen Potencial de Recursos Prospectivos
Gross
~75 TPC

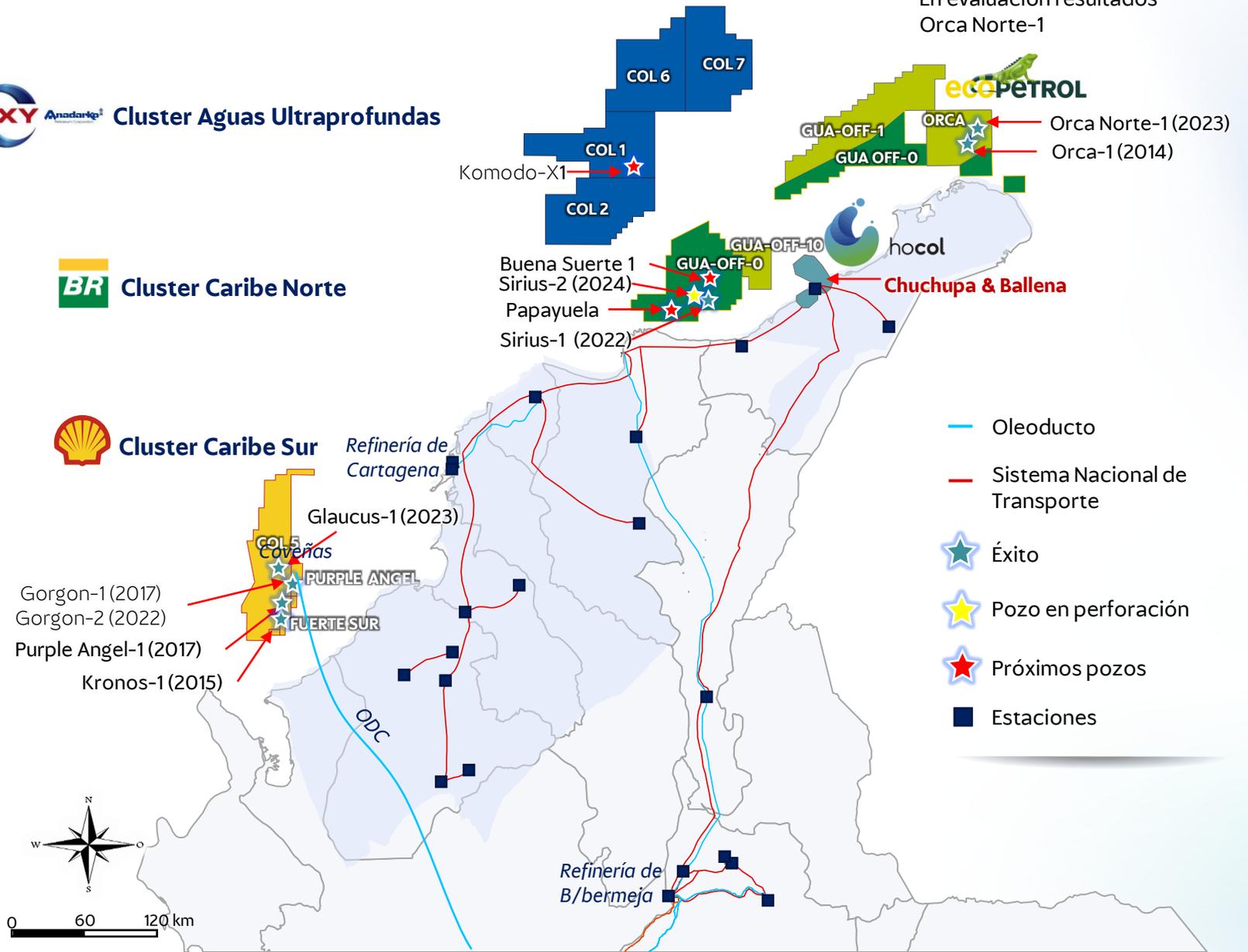
Volumen Descubierto Recuperable Gross
~6 -12 TPC

SIRIUS
Volumen original "in-situ"
~6 TPC

Cluster Aguas Ultraprofundas

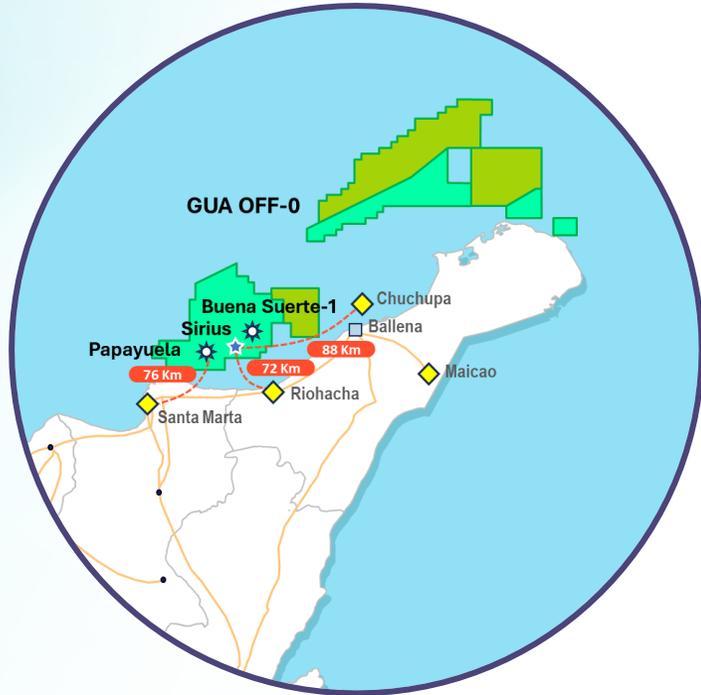
Cluster Caribe Norte

Cluster Caribe Sur



Todas las cifras de volúmenes de recursos son gross.

Sirius – Nuestra apuesta en Costa Afuera



** Pozos a perforar en el Bloque GUA OFF-0 en el 2025

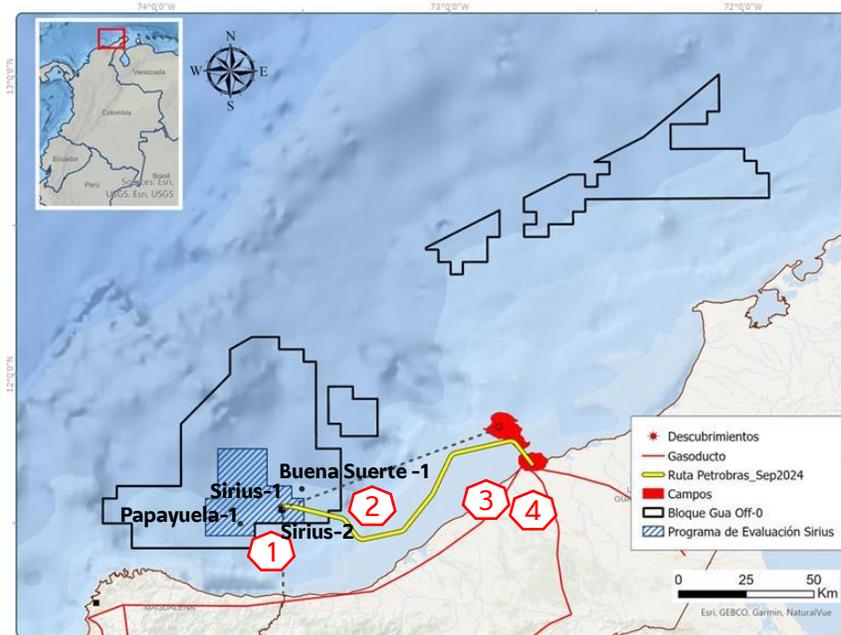
Instrumentos ambientales para el desarrollo de Sirius

~6TPC
Volumen de gas
“in-place”

Porcentaje de participación

55.56%

44.44%



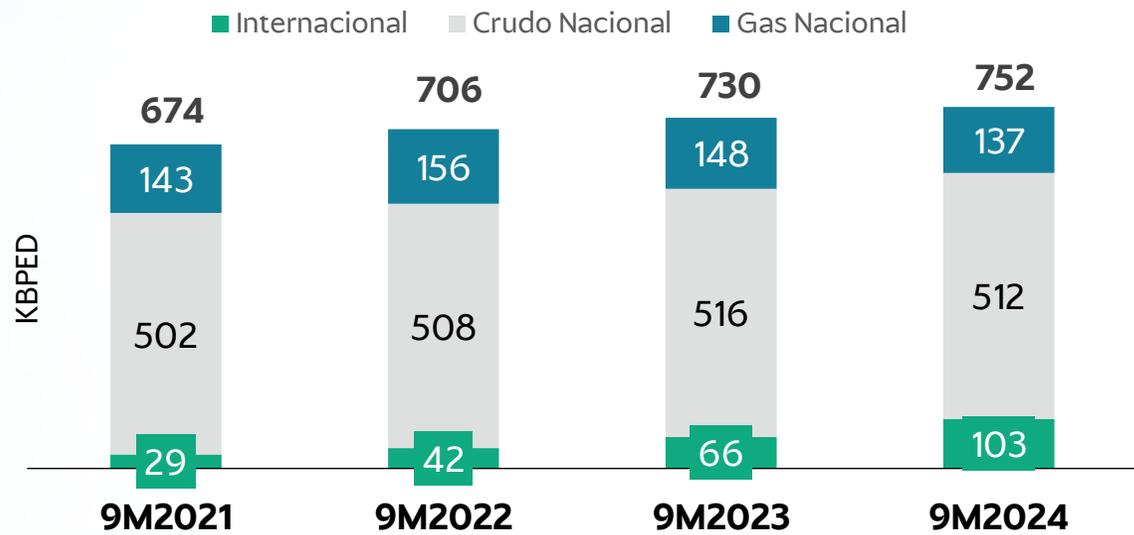
Ecopetrol integra procesos para reducir el Time to market



*Sujeto a la obtención de licencias y proceso consultivo

Excediendo la expectativa de producción

Producción Grupo Ecopetrol [KBPED]



Diferidas entorno Producción	9M2021	9M2022	9M2023	9M2024
	1.3%	0.7%	1.0%	0.9%

Aporte de recobro mejorado 307 Kbped +1.4% vs 9M23	Aporte de Permian 95.2 Kbped	Inversión producción¹ 2,262 MUSD	Utilidad Neta Upstream 2.7 BCOP +2.4% vs 3T23
--	---	--	---



Estación Orotoy²
 Entrada primer arranque Oct/2024

Entrada definitiva 1S25
 (Capacidad 50 kbpd y 160 KBWPD)

+5 mil barriles adicionales nov y dic 2024

+11 kbped 2025 hasta 25 kbped +2026



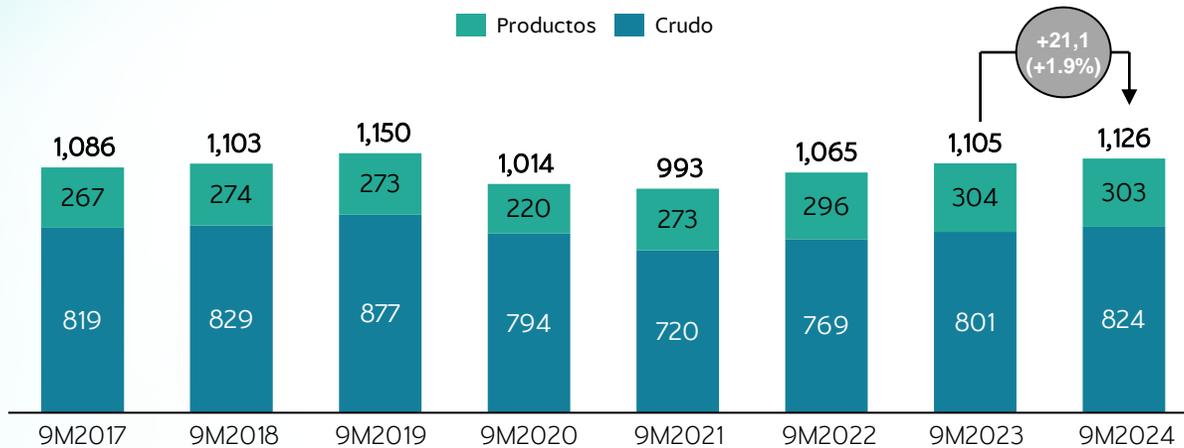
Piloto inyección de aire Chichimene
 Aprobación de la ANH y ANLA por 3 años adicionales para avanzar en el piloto

915 MBPE Recursos contingentes incorporados

¹Incluye inversiones de gas. ²La Capacidad incluye parte de la producción actual del campo Akacias. Producción *gross* total contiene participación del socio Repsol 45%

Gestión exitosa de desafíos operativos y del entorno

Volumen Transportado (kbd)



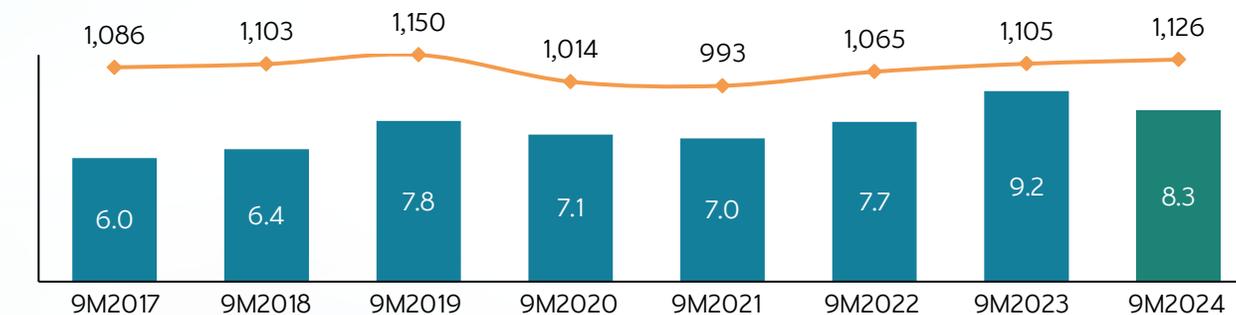
En el 3T24 se tuvieron 4 ciclos de reversión que permitieron la evacuación de más de 1MBIs, asegurando la producción del Campo Caño Limón

Monoboya SPM¹ Valeria

- Activo estratégico para la Nación
- Inversión 26.6 MUSD
- Recibo buques 120 Kton

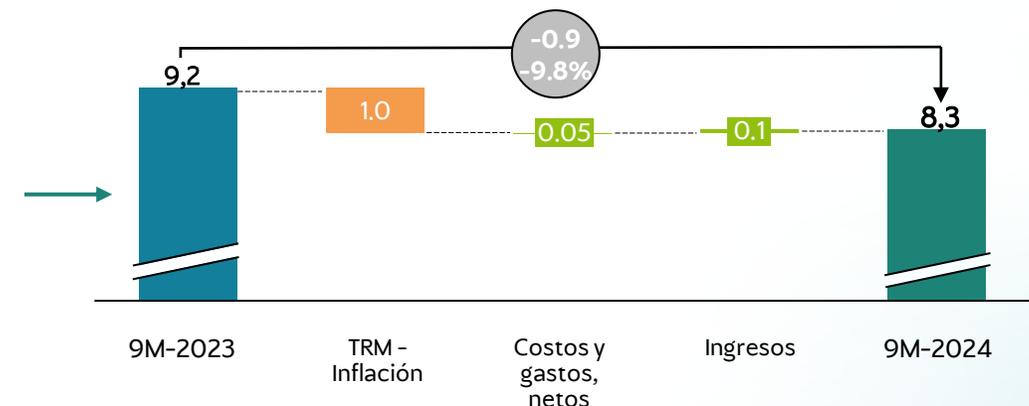


EBITDA Midstream



— Volumen Transportado (Kbd) ■ EBITDA (COPB)

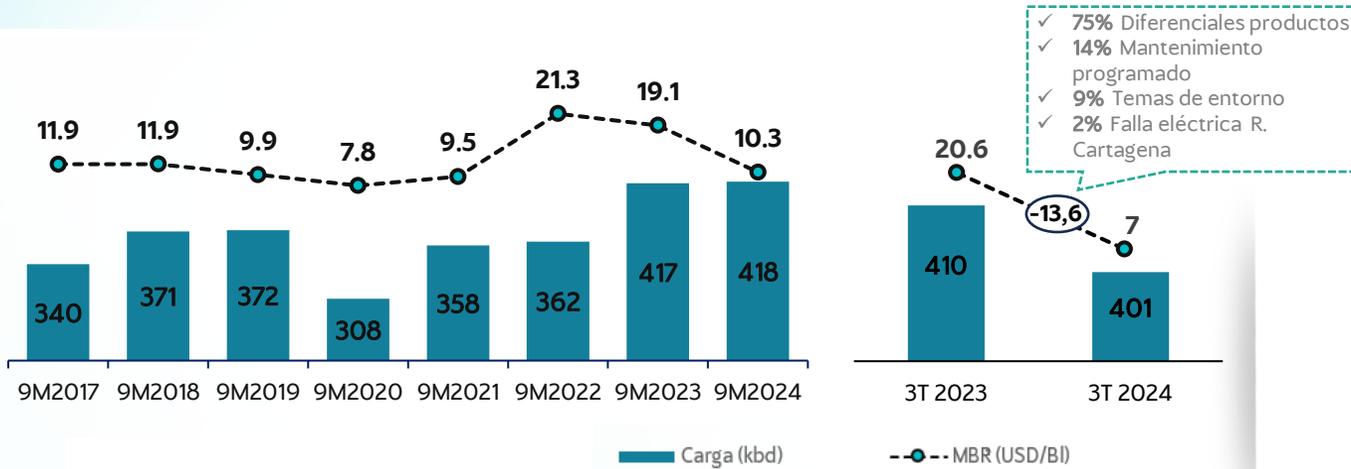
Contribución del 20% al EBITDA total del Grupo Ecopetrol en 9M24



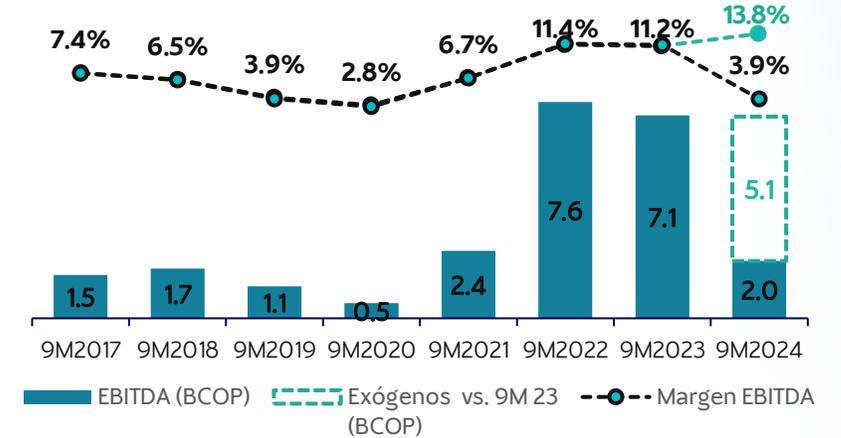
Resultados del 9M-2024 impactados por efectos exógenos como la TRM e inflación

Incremento en cargas de refinación a pesar de entorno retador

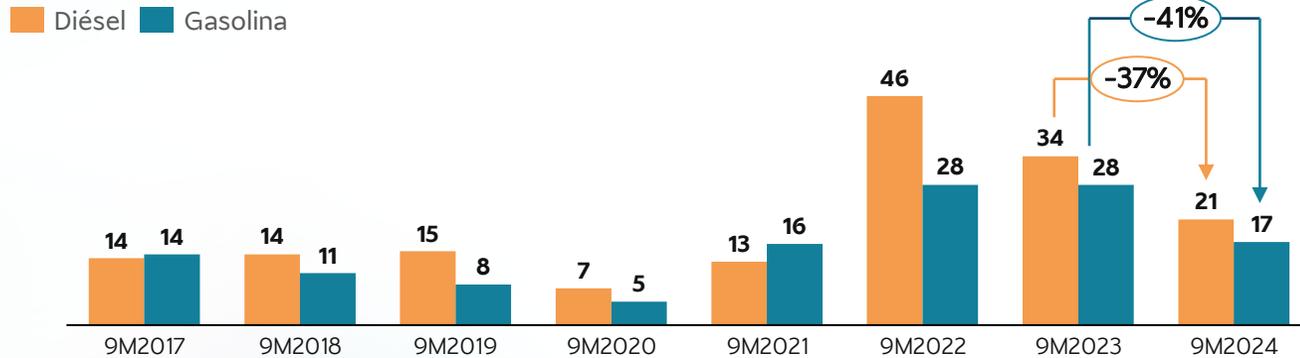
Margen Bruto de Refinación y Carga Integrada



EBITDA Downstream



Diferenciales de precios vs. Brent (USD/BI)



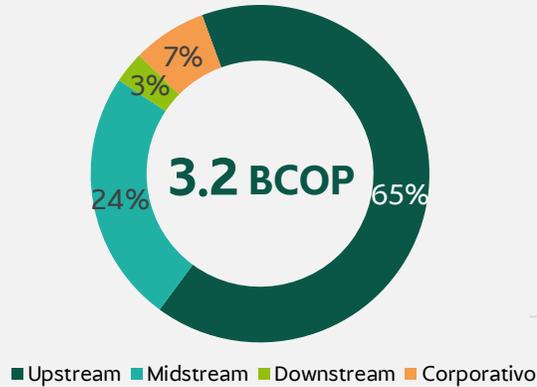
Hitos

- Puesta en marcha plan de mitigación de riesgo de interrupción de energía en la Refinería de Cartagena (falla eléctrica 16 de agosto).
- Finalización 1er mantenimiento mayor Hydrocracking en Reficar marcando un ciclo de 8 años.
- Ecopetrol asegura el suministro de combustibles en Colombia, produciendo diésel y jet, el 64% de la gasolina, y el resto se importa

Eficiencias alcanzadas siguen mitigando el alza de costos

Eficiencias Hidrocarburos 9M-2024

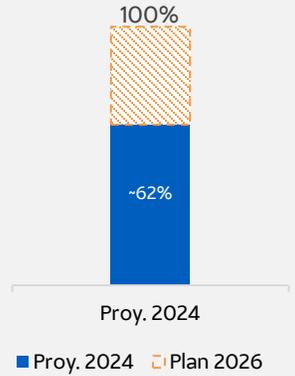
Eficiencias por segmento



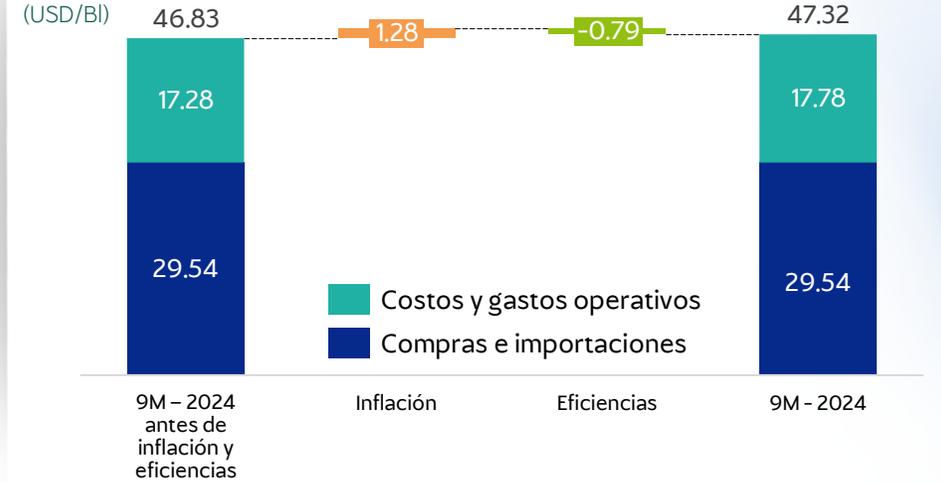
Eficiencias por palanca (MMCOP)



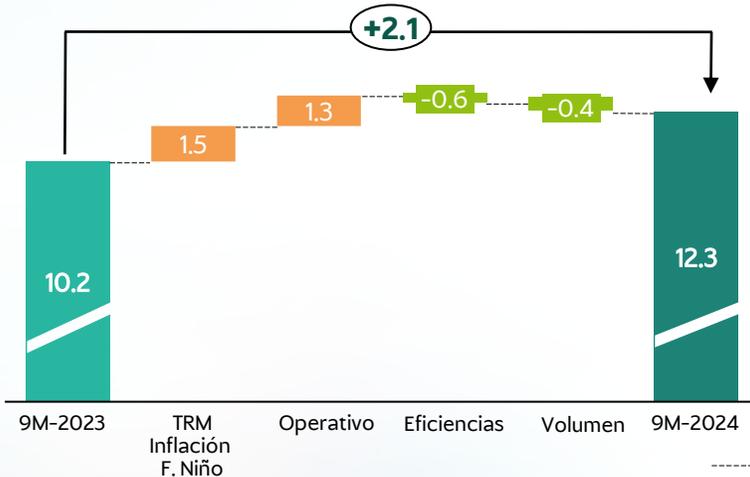
Avance Eficiencias 2024 vs. Meta 2026



Costo total unitario¹



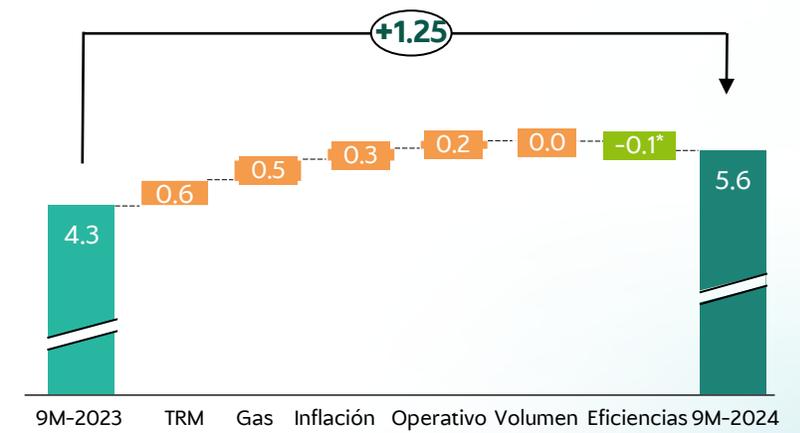
Costo de levantamiento (USD/BI)



Costo por Barril Transportado (USD/BI)



Costo de Caja de Refinación² (USD/BI)



1. Cifras no incluye costos no desembolsables, impuestos, exploratorios y costos de transporte. L 2. 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

Compromiso con la eficiencia en el abastecimiento de gas natural



Aporte de Ecopetrol

2024

Dic: suscripción de acuerdos para servicios de regasificación y suministro de cantidades

Todos los actores estamos llamados a aportar a la seguridad energética del país

2025

551 GBTUD¹
65% de la demanda



Ecopetrol tiene una necesidad de compra de **~25 GBTUD** para sus operaciones

2026

370 GBTUD¹
43% de la demanda

Ecopetrol tiene cantidades adicionales de hasta **~131 GBTUD²**

Resultados 9M24

173 kbped

Producción de Gas y GLP³
9M24 vs 161 kbped 9M23

2,165 mMCOP

EBITDA Gas y GLP
9M24 vs 2,544 mMCOP 9M23



Eficiencia Energética PJ

2018 – 3T24

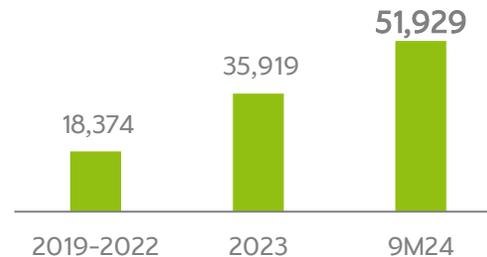
14.24 PJ

Equivalente al consumo anual de energía de los Departamentos de Boyacá, Huila y La Guajira – Colombia.



Gas Social

2019 – 3T24



Renovables

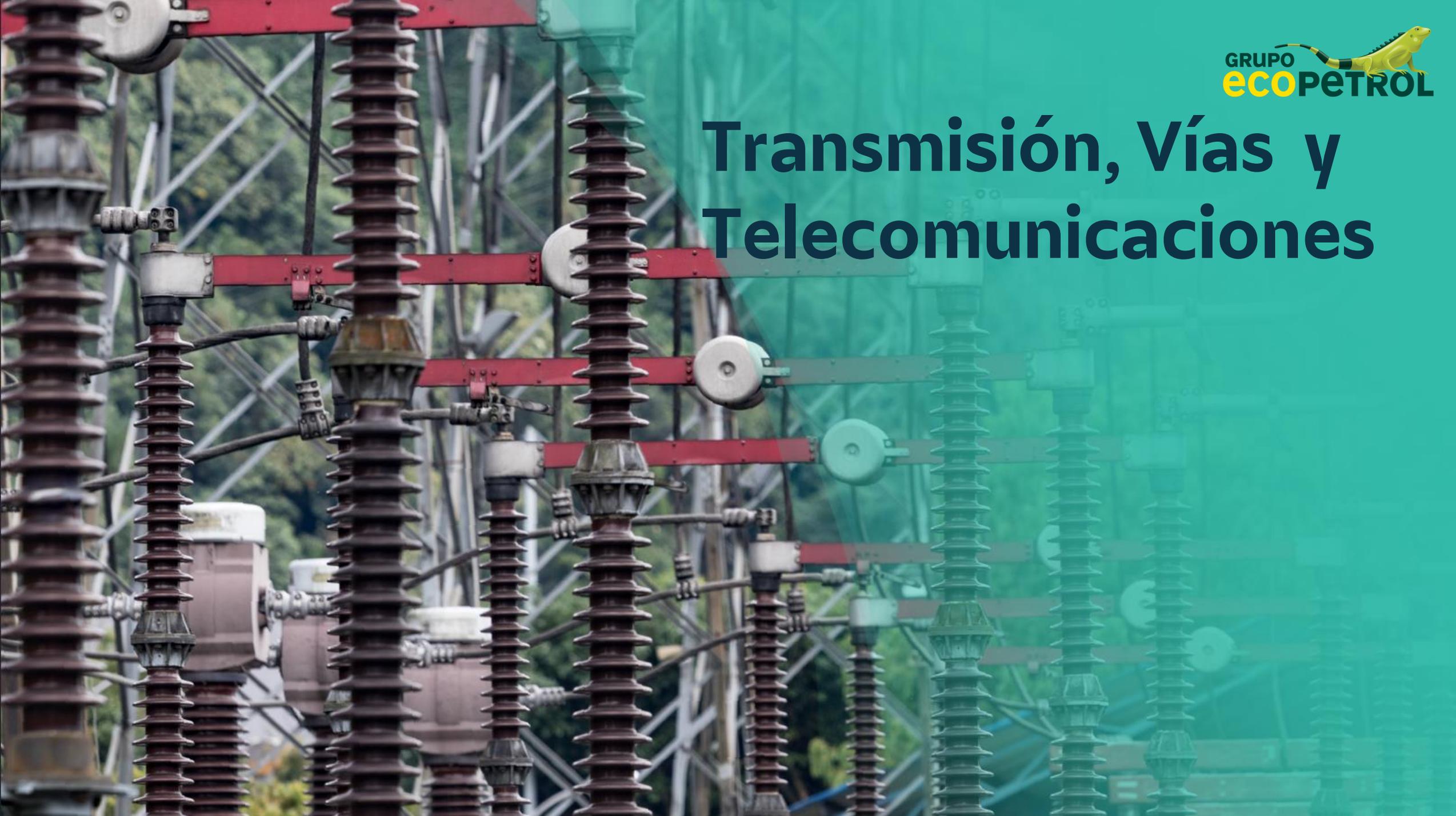
Inauguración Granja Solar La Cira Infantas

~12,500 toneladas de CO2 reducidas al año

Inauguración proyecto **Energía renovable para la Paz**

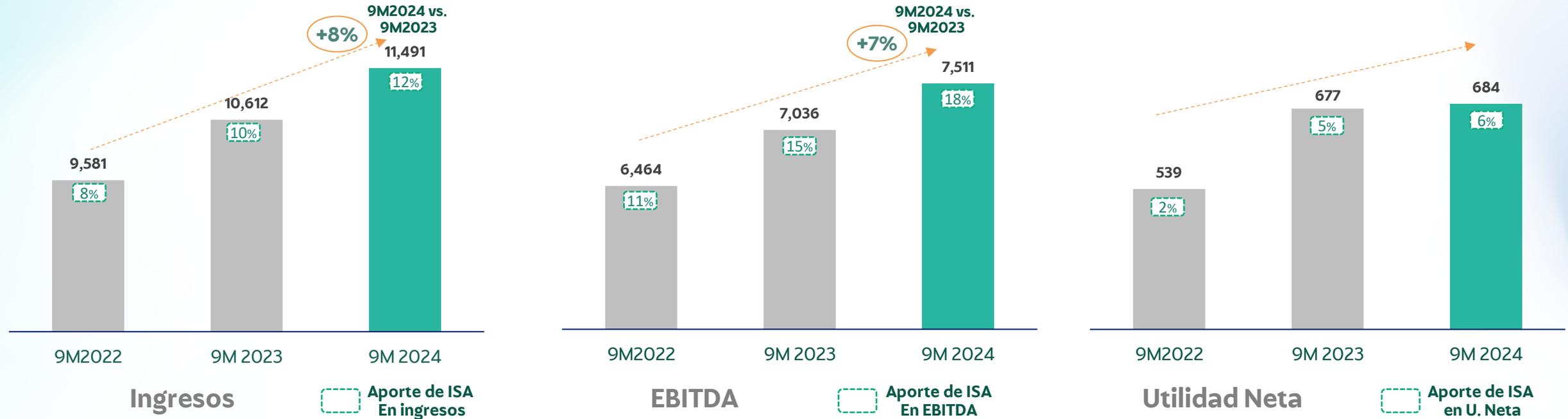
58 Familias beneficiadas del corregimiento la Victoria, El Copey – César.

Transmisión, Vías y Telecomunicaciones



Aporte histórico de ISA a los resultados del Grupo

Resultados financieros segmento Transmisión y Vías 9M24 (Millones COP*)



Proyectos adjudicados y puestos en operación 9M 2024

Brasil:

- ISA CTEEP adjudicataria de 44 refuerzos a la red de transmisión durante el 2024. **Capex ~COP 775 mM.**

Colombia

- Proyecto subestación Pasacaballos. **Capex ~COP 83 mM.**
- Ampliación a la red de transmisión en Colombia. **Capex ~COP 29 mM.**

Perú

- ISA REP adjudicataria subestación Nueva Virú. **Capex ~COP 167 mM.**



Chile:

- Inició operación del Sector A de Ruta del Loa en Chile.

Capex comprometido 2030:

- ISA cuenta con **36 proyectos** de transmisión.
- ~ **COP 28.5 Bn** al cierre del 3T24.
- Adición de **5,807 km** de circuito y ~**COP1.8 Bn** en ingresos.



ISA Transmisión 4T2024

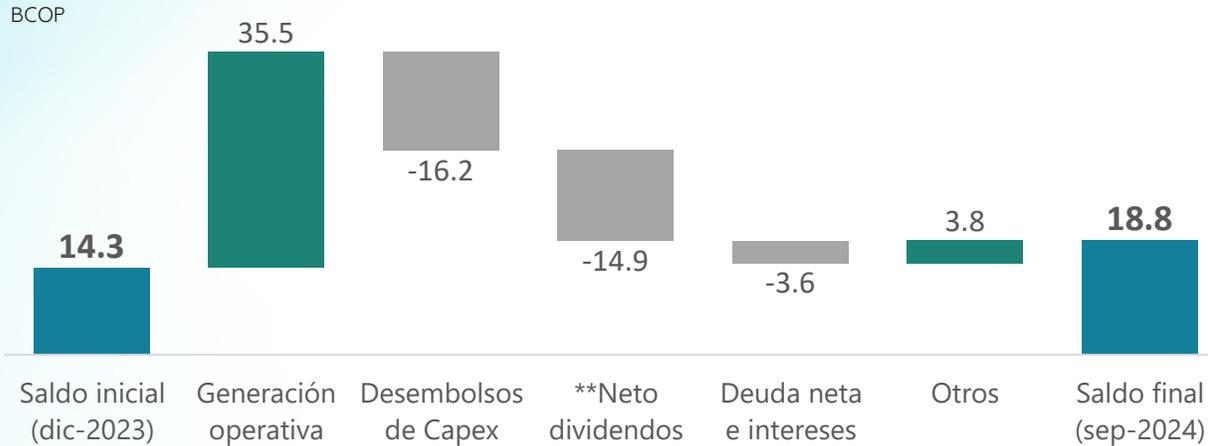
- ✓ Capex 4T24 ~COP 1-2 Bn.
- ✓ Entrada en operación adicional de 2-4 proyectos.
- ✓ Entrada de +50 refuerzos en Brasil.

Desempeño Financiero



Posición de liquidez fortalecida gracias a gestión exitosa del FEPC

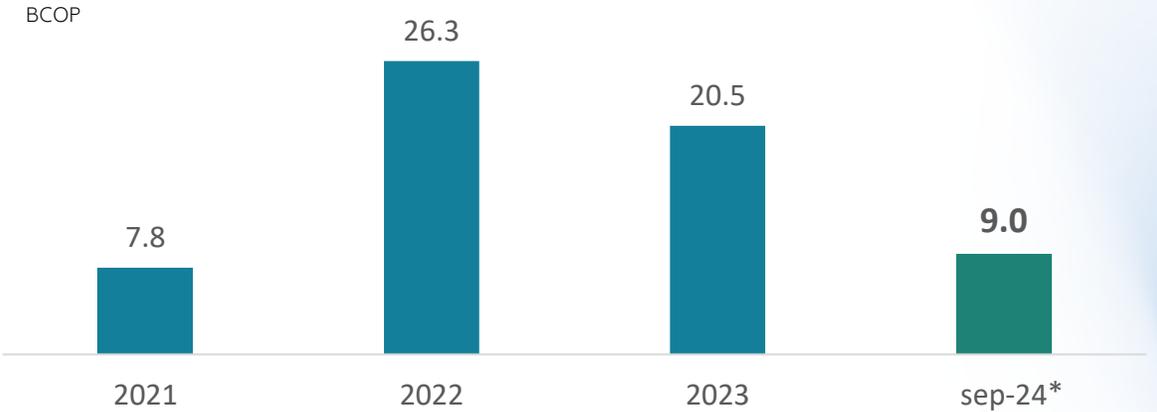
Sólida Posición de liquidez del GE*



* Incluye Portafolio de inversiones y diferencia en cambio

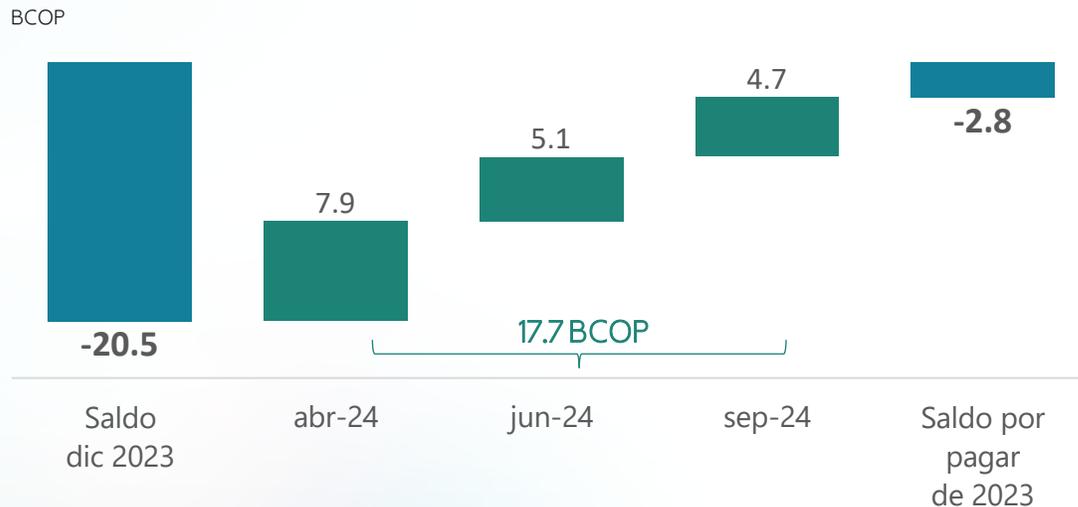
**Pagos de Ecopetrol SA a la Nación y minoritarios, neto de pagos recibidos de ISA, filiales del Midstream e Invercolsa a accionistas no controlantes

Evolución saldos FEPC



* Incluye los 2.8 BCOP pendientes por pagar de 2023 más lo que se ha causado en lo corrido de 2024. Incluye incrementos realizados de precio en gasolina y diésel

Gestión proactiva de la CXC al FEPC



Dividendos

9M 2024: Finalizamos pago aprobado en la Asamblea 2024

Minoritarios: ~1.5 BCOP

Nación: ~ 11.3 BCOP



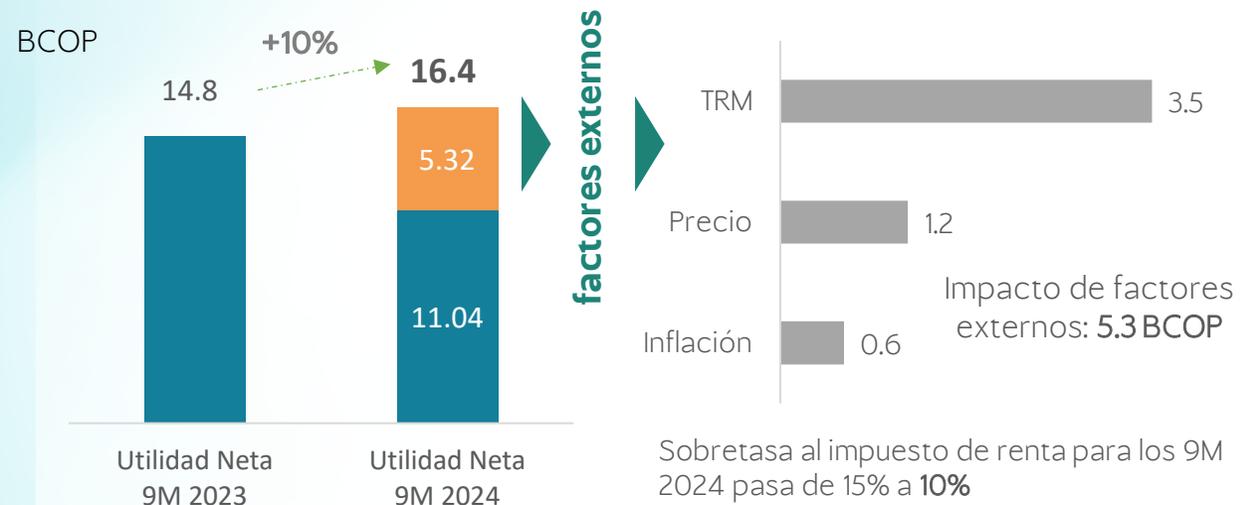
FEPC

Recaudo del 86% del saldo de la CXC de 2023 (17.7 BCOP)

Saldo al 3T 2024 es el más bajo desde 2021

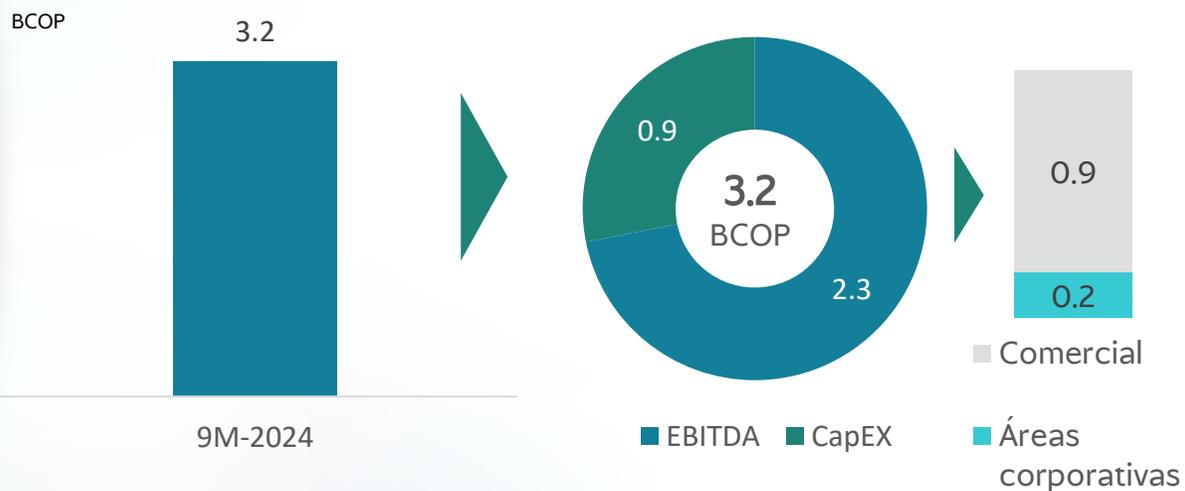
Resultados financieros sobresalientes

Utilidad neta 9M-2024 Vs 9M-2023

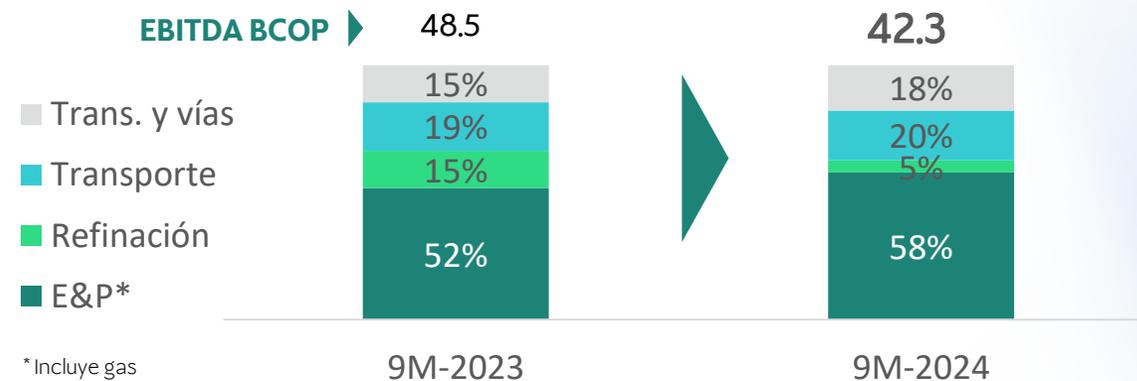


Programa de Eficiencias

9M-2024



EBITDA por segmento



Nota: Porcentajes de la gráfica presentan cifras redondeadas

Margen EBITDA (%)	45%	43%
ROACE	12%	11%



Niveles máximos históricos de los últimos 9 años en Ingresos y EBITDA*

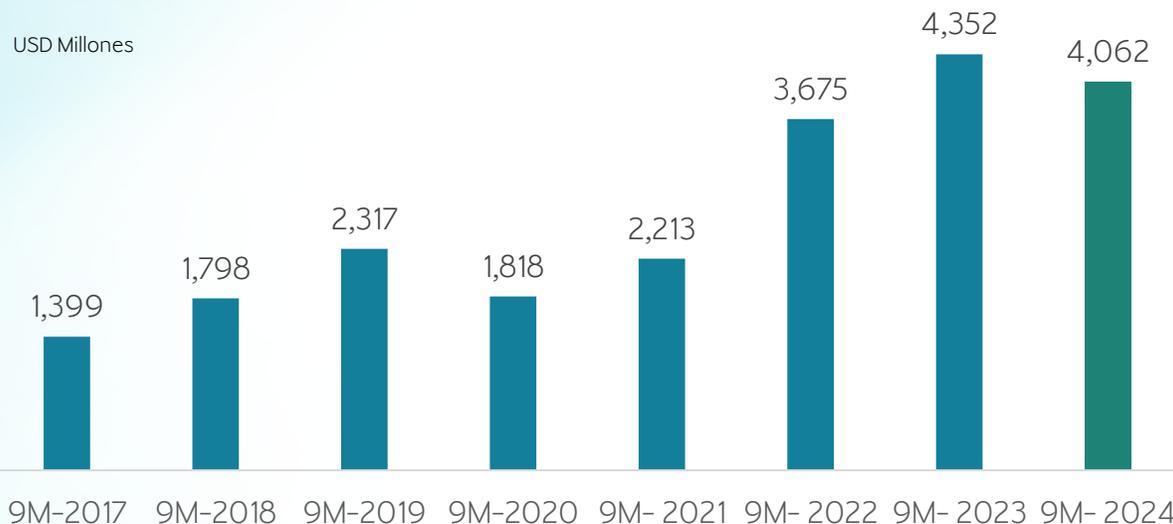
- Desempeño operativo sobresaliente
- Alto Nivel de ventas
- Diferencial de crudo competitivo
- Eficiencias capturadas
- Revisión de tarifas de ISA

* Para periodos de ene a sep. Excluyendo 2022 y 2023

Continúa ejecución del Plan de Inversiones 2024

Inversiones GE

USD Millones



Inversiones por línea de negocio



- Ejecución para el año en línea con el Plan financiero 2024: 23 -27 BCOP (5,600 -6,600 MUSD)
- Inversiones del GE en Colombia 65%; EE.UU 19%, Brasil y otros 16%

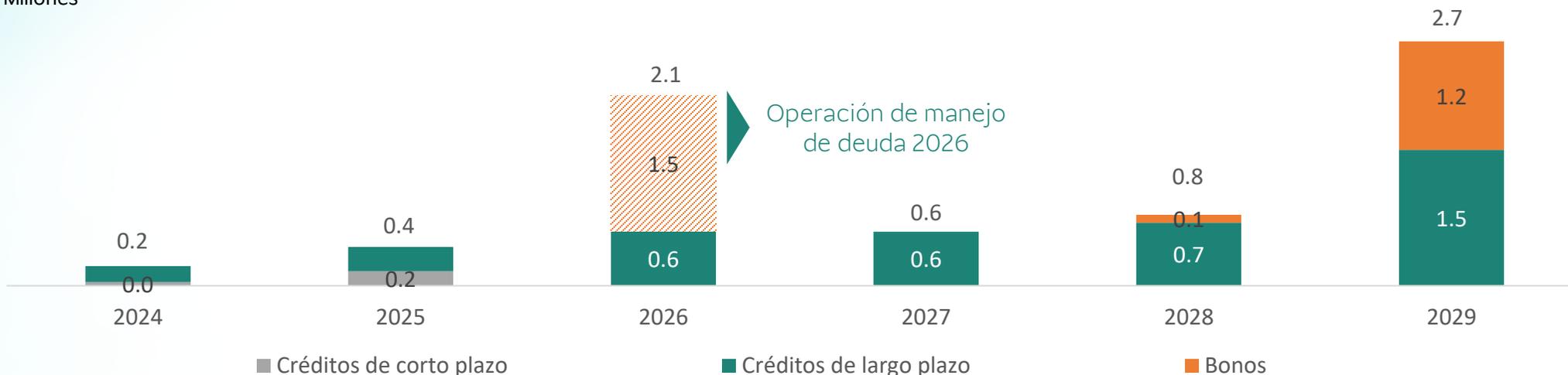
Ejecución de Capex 9M 2024

Hidrocarburos	Caño Sur, Castilla, Rubiales, Chichimene y Permian ~2.1 BUSD	Continuidad operativa ~0.3 BUSD	Integridad sistemas de transporte ~0.2 BUSD
Energías para la transición	Crecimiento de la cadena de gas en el Offshore, Piedemonte y Permian ~0.4 BUSD	Eficiencia energética y energías renovables ~0.1 BUSD	
Transmisión y vías	Transmisión de energía en Brasil, Colombia, Perú y Chile ~0.7 BUSD		Vías ~0.1 BUSD

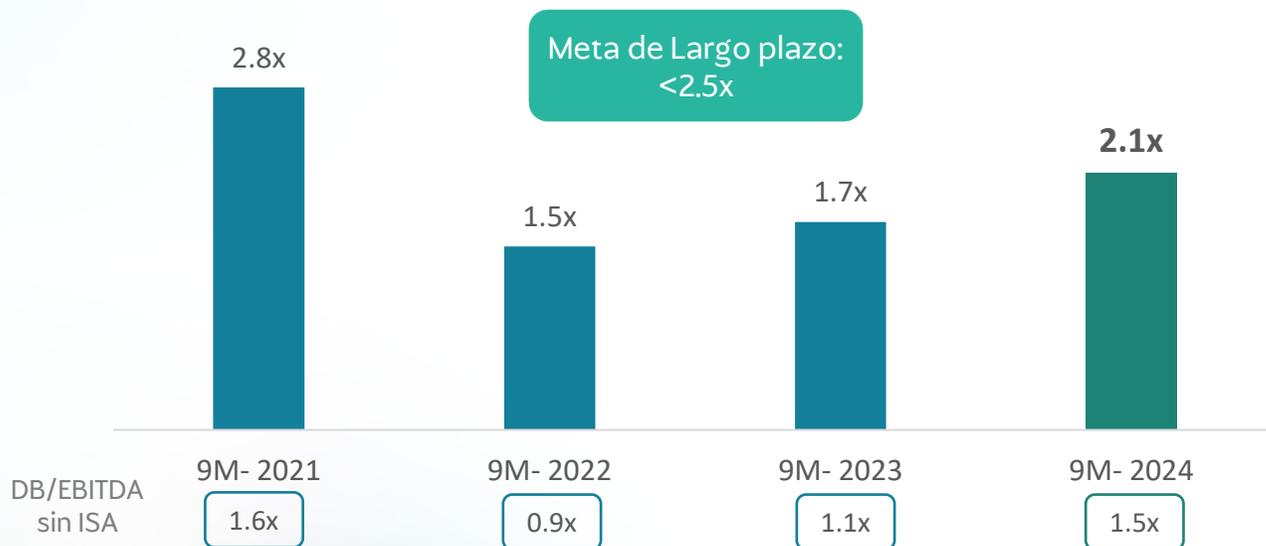
Exitosa estrategia de refinanciación nos fortalece a futuro

Perfil de vencimientos de Ecopetrol S.A

USD miles de Millones



Evolución Deuda Bruta/EBITDA*



Operaciones de financiamiento durante el 3T 2024

FUENTES

Emisión bono internacional: 1.750 MUSD
 Desembolso crédito bilateral: 250 MUSD
 Efectivo disponible

USOS

Refinanciación bono 2026:
 Make Whole: 250 MUSD en sept y 447* MUSD en oct
 Tender Offer: 803 MUSD en oct
 Pago anticipado crédito internacional por: 1.000 MUSD



Fitch Ratings: Calificación global de Ecopetrol se mantiene en BB+ con perspectiva estable.

*Deuda Bruta/ EBITDA 12 meses

* Cumplimiento el 21 de noviembre de 2024.

En Conclusión

Las cifras **operativas y financieras** acumuladas a septiembre potencializan el cumplimiento del plan financiero de 2024



Rápida y exitosa gestión ante los eventos operacionales y de entorno



Esperamos que la acumulación del FEPC de 2024 sea **~63% menor** a la del 2023 (~8 BCOP vs 20.5 BCOP).



La actividad exploratoria **sigue firme**, destinando **~\$1.3 BUSD** para el periodo 2024 – 2026



Se cumplirán las metas de **descarbonización** y de **eficiencia energética** en nuestras operaciones



Para el 2026, aportaremos 370 GBTUD de gas mediante **contratos ya suscritos**. Lo que representa el 43% de la demanda nacional



Se mantiene la meta de autogeneración con una capacidad de **900 MW** al 2025

Preguntas y Respuestas