



RESULTADOS

2T 2022



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.

Descargo de Responsabilidad



Directivos participantes



Felipe Bayón
Presidente



Jaime Caballero
VP. Corporativo de Finanzas

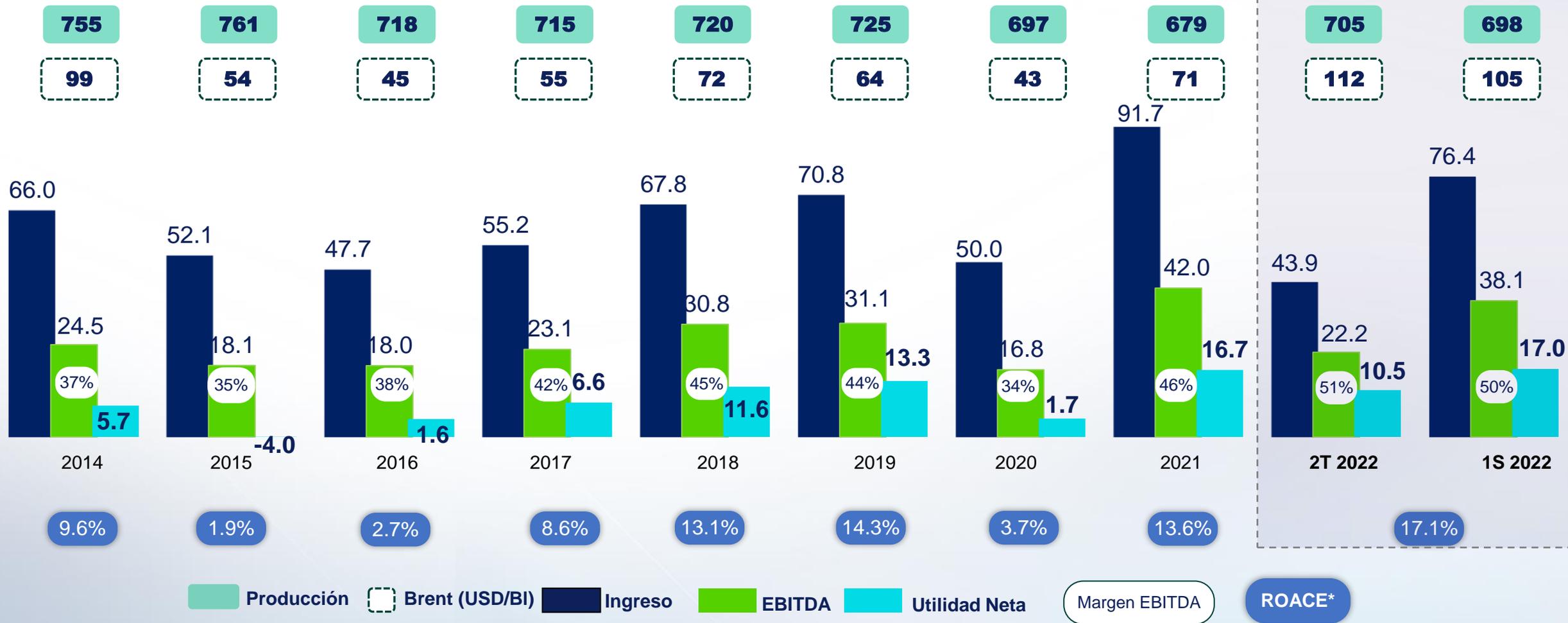


Alberto Consuegra
VP. Ejecutivo Operativo



Yeimy Báez
VP. de Soluciones de Bajas Emisiones

Mejor trimestre y semestre de la historia



Superando en solo 6 meses la utilidad del año 2021

*Últimos 12 Meses



Hitos Estratégicos

RETORNOS COMPETITIVOS

- Dividendo más alto de la historia de COP 448 por acción
- Acuerdo de pago FEPC al 1T22
- ROACE: 17.1%
- Deuda Bruta/EBITDA: 1.6x

CONOCIMIENTO DE VANGUARDIA

- Beneficios al 1S22 por \$63 MUSD
- Primera prueba piloto 5G uso industrial con ahorros superiores a 1 MUSD en Barrancabermeja
- + 5,000 empleados capacitados en conocimiento de vanguardia y 15 becas otorgadas para estudio en el exterior

CRECER CON LA TRANSICIÓN

- Éxito exploratorio pozo Uchuva-1
- Resultados históricos en Refinación
- Recuperación de producción y mayor ejecución de inversiones
- Expansión operación de Permian en la subcuenca Delaware (Texas, EE.UU)
- ISA ganó uno de los proyectos de transmisión más grandes subastados en Brasil (1,139 km)

GENERAR VALOR CON LA SOSTECNIBILIDAD

- 6 alianzas para desarrollo de hidrógeno:



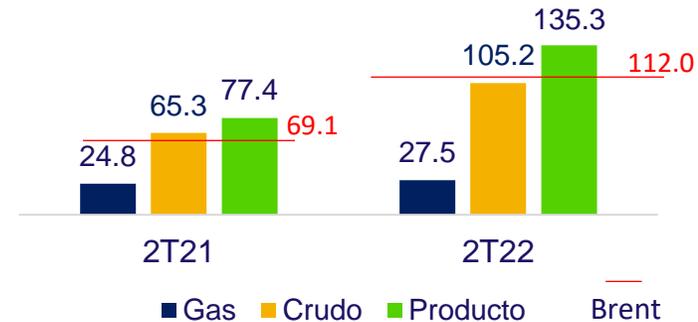
- Avance en proyectos hidrógeno verdes en ambas refinerías
- Acuerdo para prueba de movilidad con hidrógeno verde TOYOTA
- Vicepresidencia Soluciones de Bajas Emisiones
- 77% agua reutilizada (2T22)

Navegando un mercado con alta volatilidad

Frentes de acción

Gestión comercial

Canasta de precios US\$/BI



Exportaciones e Importaciones

kbped



Gestión proactiva de abastecimiento

- Contratación de flota de taladros para perforación y *workover* a largo plazo (14 al 2023 y 4 al 2024)
- Aseguramiento de inventarios críticos (>70% asegurado)
- Gestión de los contratos para contener presión inflacionaria (>70% de contratos indexados al 1S22)

Gestión estratégica flujo de caja GE

- Gestión coordinada con MME/MHCP para recaudo y estrategia FPEC
- Optimización niveles de inventarios de crudos y productos

Competitividad y eficiencia

- Incremento de eficiencias que mitigan presiones inflacionarias (COP 1 Bn al 1S22)
- Cumplimiento metas plan de negocios 22-24

Destacada contribución de ISA

Crecimiento en Marcha

- **Adjudicación 2 proyectos de transmisión (Brasil)**

+1,100 km | Subasta ANEEL

Construcción

33 proyectos

Transmisión | 4,900 km



9 proyectos

Conexión Energías renovables no convencionales

- **Primer proyecto** de Baterías a gran escala en Brasil
- **Ruta del Loa** extensión de 136 km (Chile)

Avances en las sinergias

- Aceleración del plan de negocios ISA 2030
- *Know How* de ISA en sistemas infraestructura eléctrica al servicio de Ecopetrol: Reducción de producción diferida
- Oferta de bonos de carbono al 2030

Aporte del Negocio 1S22

BCOP



SosTECnibilidad



3ra mejor estrategia de inversión social en Colombia

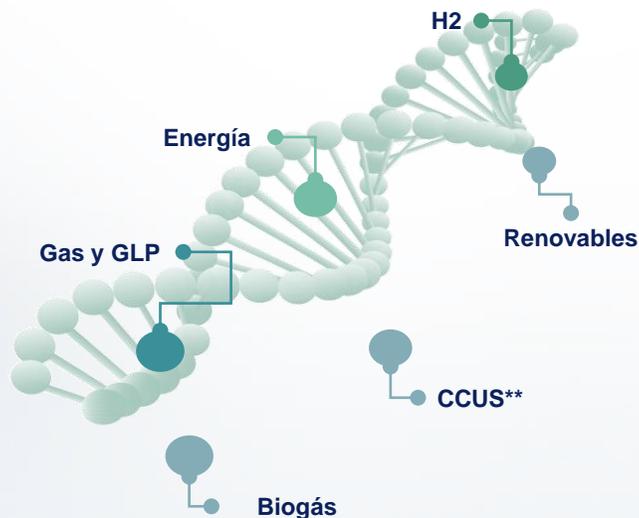


Proyectos en desarrollo al 2022: potencial de reducción de 7 mm tCO₂ vs meta 9 mm tCO₂ al 2030



Fortalecimiento del programa en Chile

Fortaleciendo componentes de nuestro ADN



30% - 50%

Participación en EBITDA de negocios de bajas emisiones a 2040

+14%
vs 2T21

Producción Gas y GLP*
2T 2022



254
MUSD
(+34% vs 2T21)

EBITDA Gas y GLP
2T2022

57%
(+3% vs 2T21)

Margen EBITDA
2T2022

Oferta de gas y GLP

Piloto Micro LNG

Gas

83

GBTUD
A partir de Diciembre 2022



129

GBTUD
A partir de Diciembre 2023



GLP

+4.8

kton/mes
2S22

Fase de Prueba

50% - 60%

Demanda de Buenaventura

2S22

Renovables

400 MW

Capacidad 2023

Gas y GLP

30 %

Participación de producción del GE 2030 - 2035

Eficiencia energética

10 %

Optimización energía eléctrica 2040

Metas iniciales para 2040 de Hidrógeno

1 Millón Ton H₂

Producción anual 2040



Tipo de H₂

+\$2500
MUSD
Proyectos al 2040

+\$400
MUSD
EBITDA prom año

Hidrógeno de bajas emisiones



Finalización fase 1
Proyectos de plantas H₂ en Refinerías

Energía Renovable MW Incorporación 4T 2019 – 2T 2022



*GLP incluye producción del segmento Downstream.
**Carbon capture, utilisation and storage

RESULTADOS OPERATIVOS



Contribuyendo a la seguridad energética de Colombia

Éxito exploratorio en el offshore Caribe

Uchuva-1

- Nueva frontera gasífera en el norte del Caribe colombiano
- Mayores posibilidades exploratorias y desarrollo del potencial

44.4%

55.6%



Pozos Exploratorios al cierre 1S22

Perforados

9

En perforación

4

3 con objetivo gas
1 en EEUU

Portafolio Exploratorio*

4

Países

105

Bloques

265

Oportunidades

17

Descubrimientos en los últimos 8 años

116

Prospectos

132

Leads

60% Gas

40% Crudo

Nuevas áreas exploratorias

ecopETROL 40%
OXY Operador 60%



7,540 KMe
Reprocesamiento de información **sísmica onshore** en Colombia

*Durante el mes de julio el pozo finalizó perforación y se encuentra en evaluación

**Durante el mes de julio el pozo finalizó perforación y se declaró su éxito

***Inició perforación en julio 2022

*Datos a cierre de 1S22. El 27 de julio se formalizó ante la ANH el acuerdo entre Ecopetrol y OXY para la exploración conjunta de 4 bloques adicionales, incrementando las oportunidades exploratorias a 109 bloques.

En la senda del crecimiento

■ Gas + Productos Blancos
■ Crudo



Gas y Blancos
24%
Producción GE

Recobro
39%
Producción del GE

Exploración

- **490 KBPE** acumulado al 1S22 (+137% vs 1S21)
- **7 pozos** en pruebas extensas

Mayor capacidad de ejecución

- **5** pozos en perforación en Piedemonte
- **268** pozos de desarrollo (+50% vs 1S21) y **33** equipos activos
- **249 workovers** (29% vs. 1S21)
- Construcción primer **tren de facilidades de tratamiento de fluido** (EP1) en campo Caño Sur

Descarbonización

- Puesta en operación **Planta de aprovechamiento de gas de Chichimene**
- Proyecto **Área de Sostenibilidad en Agroenergía** (ASA) para uso de agua de producción para riego de cultivos agroforestales.
- **Avance en estudios** para captura y almacenamiento de CO₂

Expansión de la operación de Ecopetrol en el Permian

	1S21	1S22
Producción 1S22 KBPED (Neta antes de regalías)	13.8	26.8
EBITDA MUSD	74	253
Margen EBITDA	79%	88%
OPEX USD/BI	3.0	3.5

Plan de desarrollo 2022

2022

38-40
kbped
Producción
Neta antes de
regalías

95
Perforación
de pozos

Operación alineada con objetivos TESG



Cero

Quemas
rutinarias



36%

Sustitución en volumen de
diésel por gas natural
comprimido



+43%

vs.1S21
Volumen de agua
reciclada



25

seconds
Transferencia de
Conocimiento

Acceso a la subcuenca Delaware



- Desarrollo de programas de perforación y producción en 21,000 acres (2022 – 2027)
- Actividad iniciará en el 4T22 y añadirá producción a partir del 1T23

ecopETROL

49%



51%

Creciendo con la reactivación

Volumen transportado (kbd)



4,000 millones
de barriles de hidrocarburos transportados



100 billones
de pesos en ingresos operaciones



9,000 km
de ductos



1,000 personas
de equipo de trabajo

Recibo de crudos de la Asociación Nare

+19 Kbd

Terminal Marítimo Tumaco alcanza récord histórico de exportación de crudo South Blend

(+601 Kb)

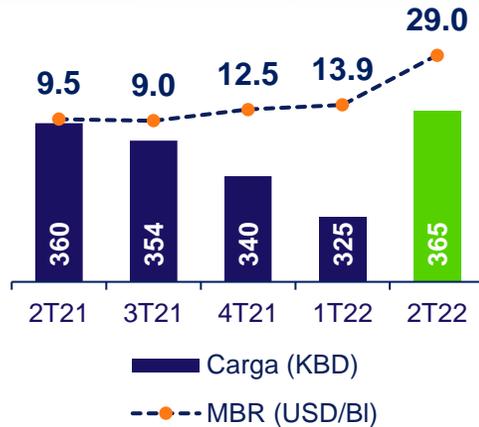


Certificación Carbono Neutro

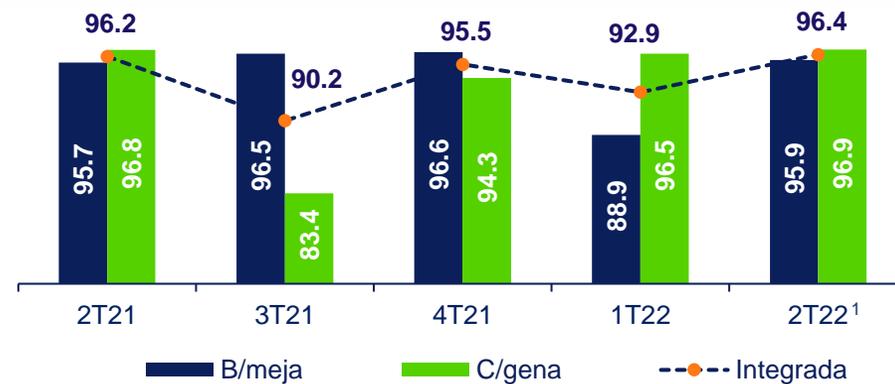


Excelencia operacional en medio de favorable entorno de márgenes

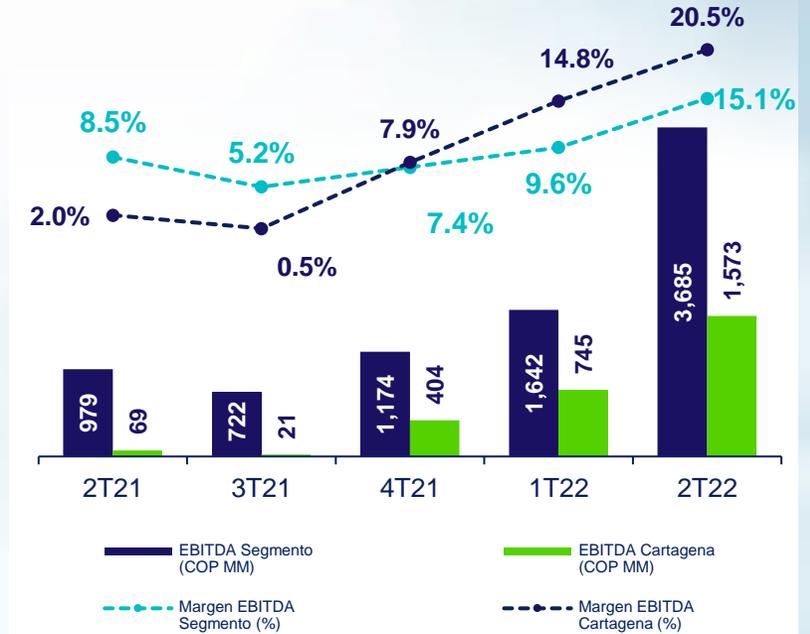
Margen Bruto de Refinación y Carga Integrada



Disponibilidad Operacional Refinerías (%)



EBITDA Segmento y Ref. Cartagena



- Ejecutado **75%** del plan de paradas de planta 2022
- Altos niveles de disponibilidad operacional



- Finalizó completamiento mecánico **IPCC²**.
- Actividades de aseguramiento y puesta en marcha.



Entrega de combustibles de calidad internacional

Gasolina **58 ppm** (máx 100)
Diésel **12 ppm** (máx 20)



Resultados financieros históricos del Segmento

¹ Disponibilidad Operacional abr (96.9%) y may (97.1%), en línea con el grupo de refinerías de mejor desempeño de Américas con base estudio Solomon 2020

² IPCC: Interconexión Plantas Crudo Cartagena

Foco en eficiencias habilita altos niveles de rentabilidad

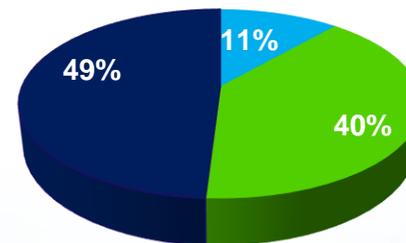
EFICIENCIAS 2015 - 1S22

COP B



EFICIENCIAS 1S22

COP ~1.0 B



Capex Opex Ingresos

- Estrategia integral enfocada en mitigación de efectos inflacionarios
- Eficiencias han mitigado en más de un **40%** el impacto de la inflación en el OPEX

Costo de levantamiento



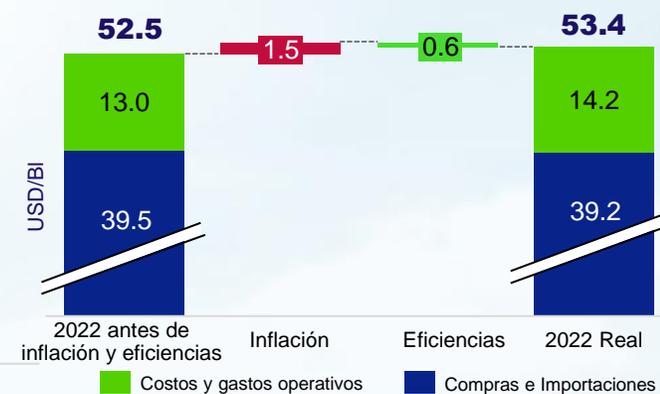
Costo por barril transportado



Costo de caja de refinación



Costo Total Unitario¹



RESULTADOS FINANCIEROS



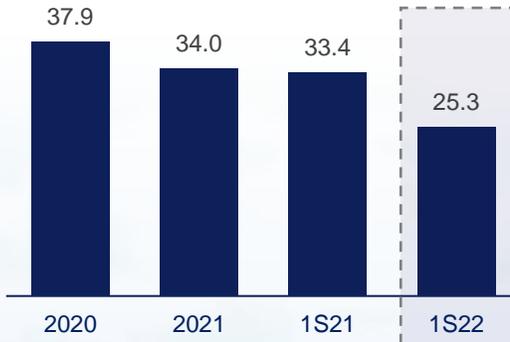
Excediendo resultados financieros

Indicadores O&G

EBITDA/BI 68.6 USD/BI



Breakeven Utilidad 25.3 USD/BI



Indicadores ISA

Margen EBITDA¹ 69.9%



ROE¹ 11.1%

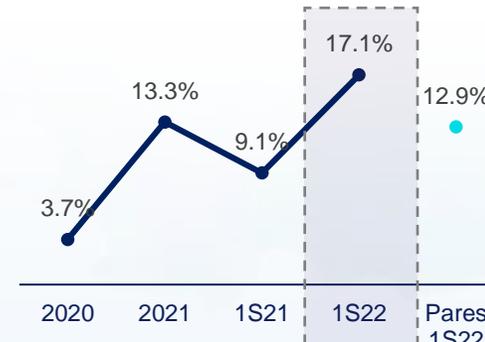


Indicadores Grupo Ecopetrol

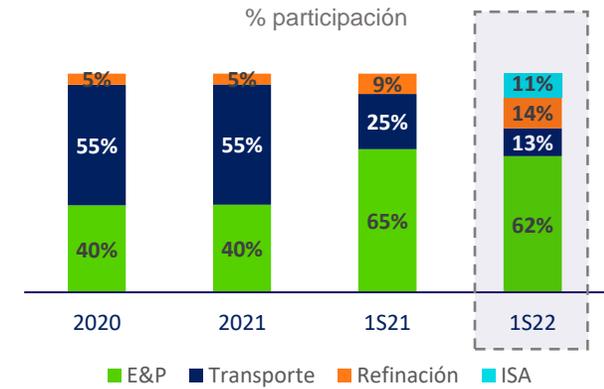
Margen EBITDA 49.9%



ROACE³ 17.1%



EBITDA por segmento



Deuda Bruta / EBITDA* 1.6x



1. Homologación cálculo con metodología del Grupo Ecopetrol (incorporación resultado de co-controladas) a partir del 1/enero/2022. 2. Rentabilidad del Capital U12M ISA. 3. Retorno Sobre el Capital Promedio Empleado. *U12M; incluye 10 meses de consolidación del EBITDA de ISA.

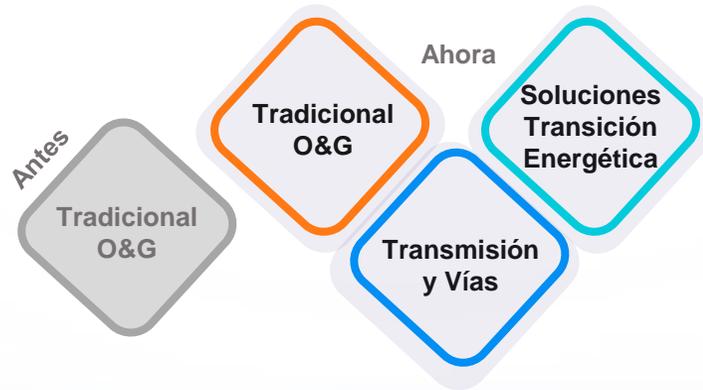
Pares: Exxon, Chevron, Shell, Total Energies, Petrobras, Eni, Repsol, Hess

Gestión financiera disciplinada

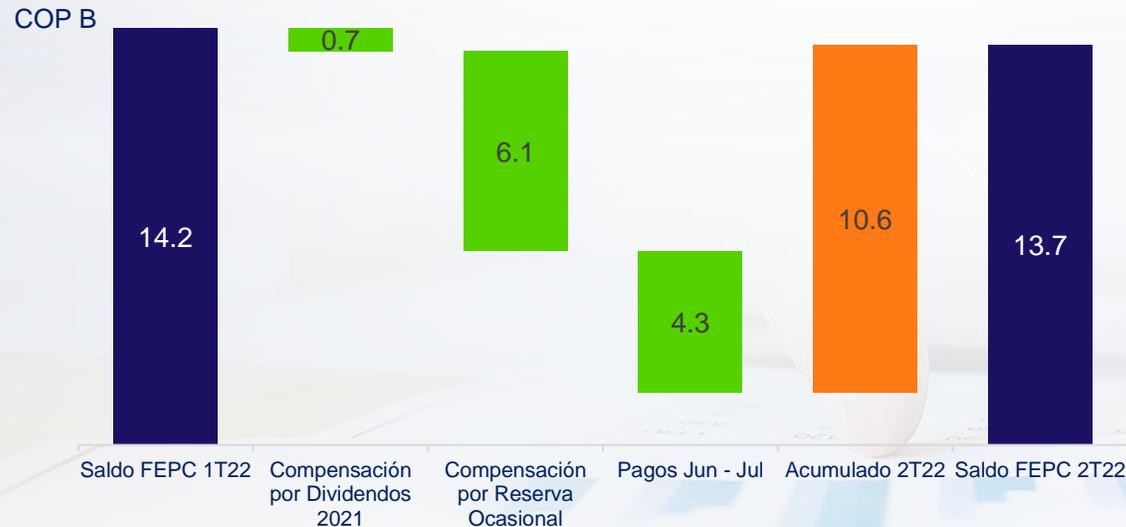
Disciplina de Capital

La transformación de nuestro portafolio y los cambios de entorno implican adaptar nuestra disciplina de capital

Lineamientos más **flexibles, ágiles y dinámicos**, apalancando el crecimiento de una manera **rentable y sostenible**.



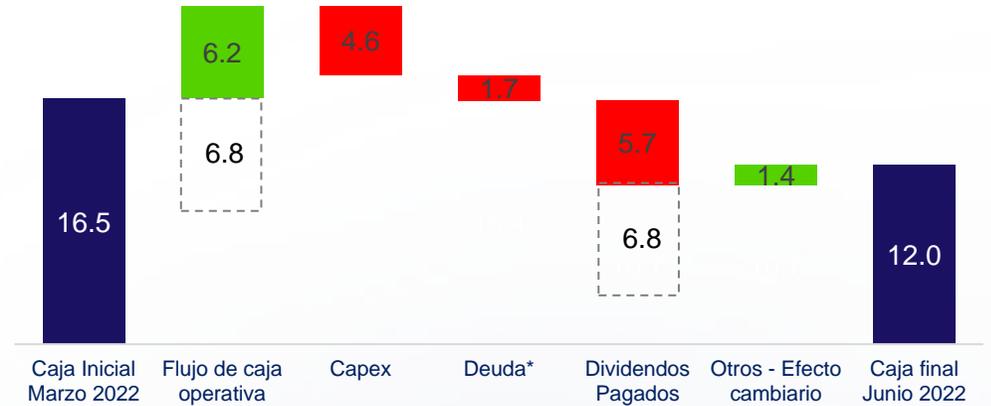
Movimiento del FEPC¹



¹Deuda: desembolsos netos, pago de capital e intereses
Caja inicial y final incluye: Efectivo y Equivalente de Efectivo y Otros Activos Financieros Corrientes y No Corrientes
FEPC: Fondo de Estabilización del Precio de los Combustibles

Protección de la Caja

COP B



*Cruce de la cuenta por cobrar del FEPC con dividendos que no implicó movimiento de efectivo

Endeudamiento competitivo

Deuda Bruta/Ebitda (Veces)



Super Majors: Shell, Exxon, Chevron, Total Energies
IOCS - Integrated oil companies: Repsol, Hess
NOCS - National oil companies: Eni, Petrobras

Récord de ejecución de inversiones

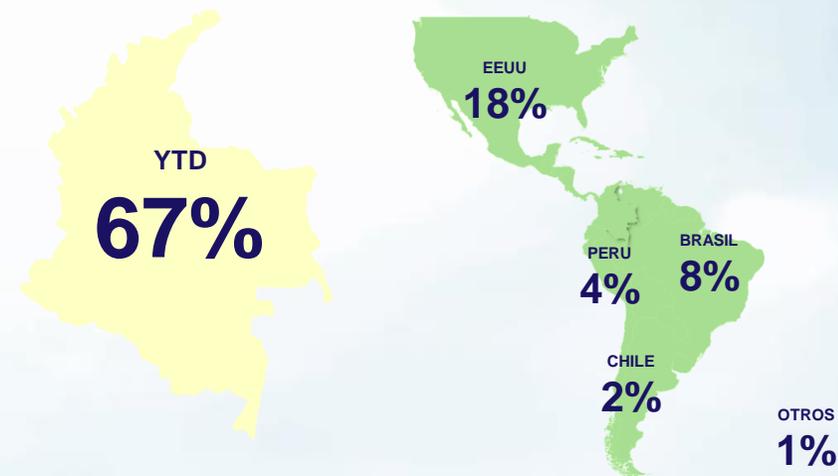
Nivel de inversiones más alto en 1S de los últimos años

Millones USD



Diversificación enfocada en valor

%part por geografía



Inversiones en SosTECnibilidad

88.1 Millones de USD



Participación por segmento

%part



*Incluye inversión en proyectos de transición energética

SOSTECNIBILIDAD



Avances frente a la sostenibilidad

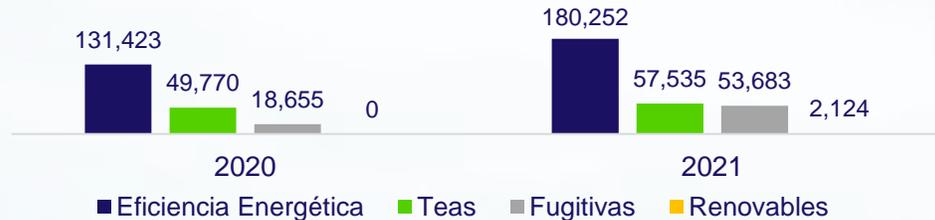
AMBIENTAL

DESCARBONIZACIÓN

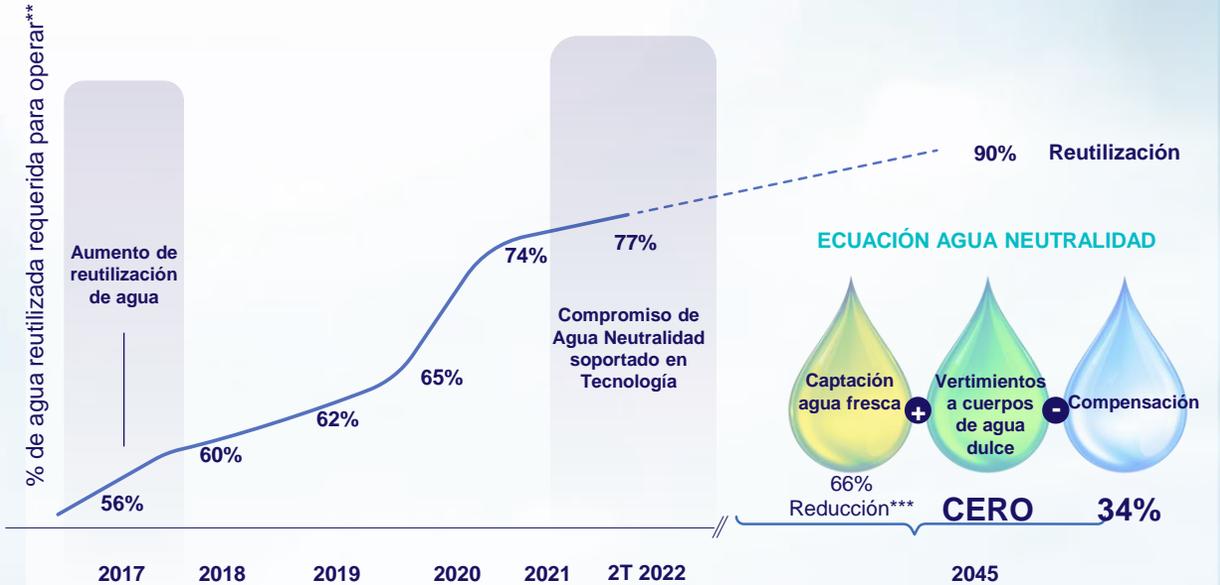
Emisiones de GEI en Colombia



Iniciativas de reducción de GEI Ecopetrol (tCO2e)



AGUA NEUTRALIDAD



ECONOMÍA CIRCULAR

Más 400 iniciativas identificadas, 140 en ejecución y 74 implementadas



Avances frente a sostenibilidad

SOCIAL

El Grupo Ecopetrol logró el TRIF* más bajo en su historia



Desarrollo Local

~163
COPMM

Inversión social y ambiental al 1S22**



mejor empresa para atraer y retener el talento en el país

GOBIERNO CORPORATIVO

Ecopetrol referente en buenas prácticas de Gobierno Corporativo



Calificación de 71/100 en Gobierno Corporativo



Ecopetrol en el TOP 10 de las empresas más responsables ESG Colombia 2021



2do lugar como empresa líder en Gobierno Corporativo para el 2021 en Colombia



Ecopetrol se adhirió a CFLI



1 "compañía más honorable" de Colombia

Reuniones equipo de empalme nuevo gobierno

Ciencia Tecnología e innovación capturando beneficios por \$63.43 MUSD

TRANSFORMACIÓN DIGITAL

Primer Piloto 5G Uso Industrial en Barrancabermeja

Alianza estratégica



Asistencia remota en tiempo real en operaciones de mantenimiento en equipos especializados

INNOVACIÓN



Centro de Innovación y Tecnología del Caribe



Enfoque en transición energética, hidrógeno y petroquímica



Será la sede del primer centro regional de formación energías renovables

*TRIF: Total Recordable Incident Frequency **Incluye inversión social y ambiental de Ecopetrol S.A. Cenit, Hocol, Esentia, Reficar e ISA en Colombia. No incluye inversiones en transición energética



Resultados históricos

Seguridad energética de la mano de la transición

Cumpliendo el Plan 22-24 y la Estrategia al 2040

Proactiva gestión de retos y oportunidades en el nuevo entorno

Q&A



