



# RESULTADOS 4T22 y 2022



## Descargo de Responsabilidad

---

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.

# Directivos Participantes

Alberto Consuegra  
VP Ejecutivo Operativo

Diana Escobar  
VP Desarrollo  
Sostenible

Yeimy Báez  
VP Soluciones de  
Bajas Emisiones

Felipe Bayón  
Presidente

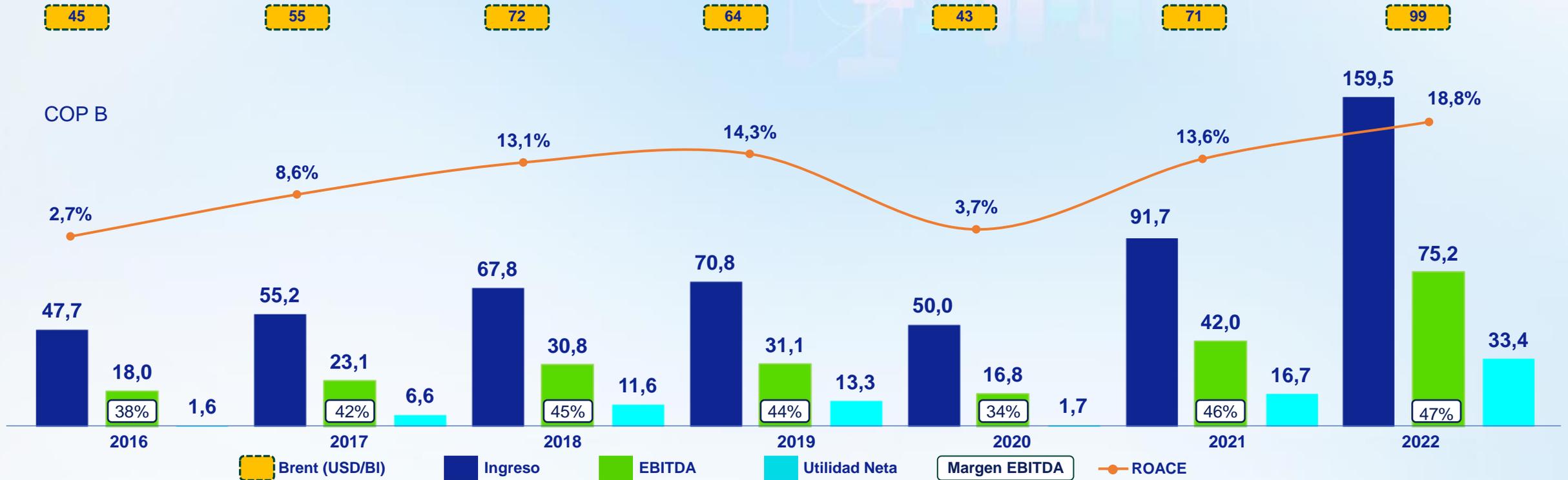
Jaime Caballero  
VP Corporativo de Finanzas

María Paula Camacho  
VP Asuntos Corporativos  
y Secretaria General

GRUPO  
**ecopETROL**



# Resultados históricos más allá de lo financiero



## RESULTADOS QUE SUPERAN METAS TRAZADAS

### SOBERANÍA ENERGÉTICA

### SOSTECNIBILIDAD®

### FINANCIEROS

	Producción kbped	IRR*	Volúmenes transportados kbd	Carga refinерías kbd	Incorporación renovables MW	Inversión socio-ambiental	Inversión en CT+I	Inversión orgánica	Deuda Bruta / EBITDA	Flujo de caja operativo
<b>META 2022</b>	700 - 705	100%	>1,000	340 - 360	4- 450 al 2024	COP B 1.5 2022 - 2024	58 MUSD	4,800 - 5,800 MUSD	<2.5x	COP B 26.6
<b>REAL 2022</b>	709.5	104%	1,071	358	208 al 2022	COP 615 mil millones	62 MUSD	5,488 MUSD	1.5x	COP B 36.2

\*Índice de Reposición de Reservas

# Ecopetrol es hoy un grupo diversificado de energía

Líder en Latinoamérica



## 3 SÓLIDAS LÍNEAS DE NEGOCIO

### HIDROCARBUROS

#1 en Colombia



Producción en niveles pre-pandemia **734.9 kbped exit rate 4T22**



**Récord de evacuación por poliductos** en 4T22: 305.6 kbd



**Récord de últimos 3 años en carga consolidada** 357.5 kbd 4T22

### SOLUCIONES BAJAS EMISIONES

#1

**Autogenerador con renovables** en Colombia



Descubrimientos costa afuera **Gorgon-2 y Uchuva-1**



Incorporación de **208 MW de energías renovables**



Producción de la primera molécula de **H<sub>2</sub> verde** en el país

### TRANSMISIÓN Y VÍAS

#1

**Transmisor de energía** en Latinoamérica



Construcción de proyectos que representarán **>4,600 km** adicionales de circuito de red



Crecimiento del **32.2% vs 2021** en Utilidad Neta



Certificación de **carbono neutro** para 11 empresas

# El Grupo Ecopetrol continúa impulsando el desarrollo nacional



**COP 25.4**  
**billones por año -promedio**  
 transferencias a la Nación de  
 últimos 5 años

**Aumento de 112%**  
 promedio últimos 5 años  
 vs. 2007

Transferencias a la Nación  
 en el 2022 fueron **las más  
 altas de la historia**

## INVERSIÓN SOCIO-AMBIENTAL

**COP 615 mil millones**  
 en 2022

- **2,179 familias** de campesinos
- **128,258 estudiantes**
- **204 km** de vías intervenidas
- **~764 mil habitantes** con acceso a agua potable y saneamiento

## ACCIONISTAS

**COP B 2.1**  
 Dividendos

- **~ 255 mil accionistas** minoritarios
- **~ 18 millones Accionistas indirectos** a través de Fondos de Pensiones

## BALANZA DE PAGOS

Grupo Ecopetrol representó  
**~30% de las exportaciones nacionales** en 2022

**71% de demanda interna** de combustibles producida localmente

## TALENTO HUMANO

- **>560** personas con discapacidad
- **7%** identificación minorías étnicas
- **5%** víctimas del conflicto armado

## CONTRATACIÓN

- **~130 mil empleos** a través de contratistas en 2022
- Aumento en **8%** en **contratación de bienes y servicios locales** vs 2021

# Avances decisivos en la lucha contra el cambio climático

**Emisiones reducidas**  
**910,113** toneladas de CO<sub>2</sub>e entre 2020 y 2022



**Portafolio de SNC\***  
 Potencial acumulado de captura **>133%** vs. 2021

\*Soluciones Naturales del Clima



## Filiales carbono neutral



## Iniciativas de descarbonización



Eficiencia energética: optimización de **44.7 MW en energía eléctrica** (2018 – 2022)



**Cierre de ~1,700 fugas de metano** identificadas



Venta de 5.8 mmbbls en **cargamentos carbono compensados**

## Gestión del agua responsable y eficiente

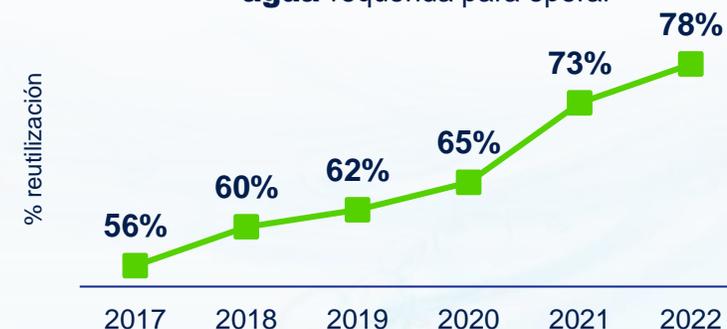
Agua neutralidad

0

$$= \frac{\text{Volumen de agua fresca captada}}{\text{Volumen de vertimientos cuerpos de agua dulce}} - \text{Volumen de agua compensada}$$

**EN 2045 ECOPETROL SERÁ AGUA NEUTRAL**

En 2022 reutilizamos el **78% del agua** requerida para operar





# Soluciones de Bajas Emisiones



# Crecimiento rentable en bajas emisiones

Producción de Gas y GLP GE  
(Kbped)



~23% aporte producción GE

### Principales hallazgos gas:



**Gorgon-2**  
(aguas ultra profundas)  
**Uchuva-1**  
(aguas profundas)

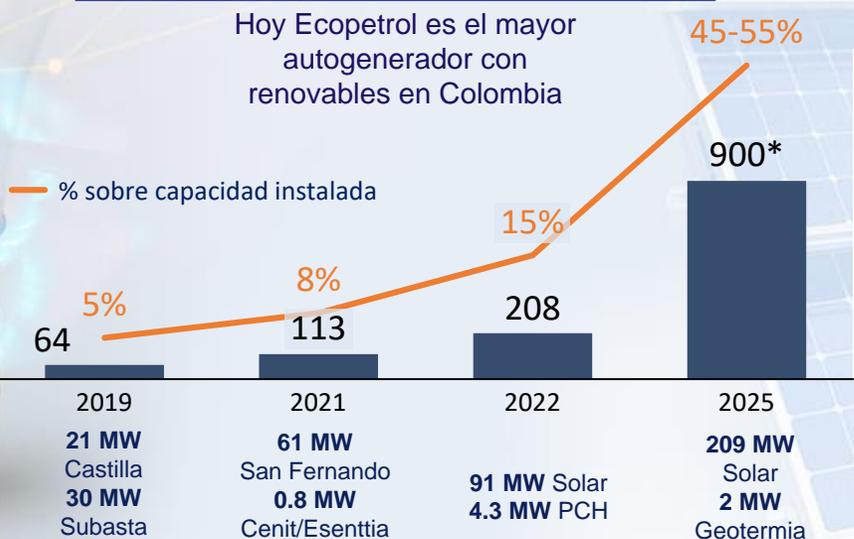
### Inversiones en Gas y actividad sin precedentes

	2021	2022
Inversiones Gas (MUSD)	250	539
#Pozos de gas (exploratorio+desarrollo)	5	16
Éxitos exploratorios	2	2
Proceso de comercialización (GBTUD)	58	134

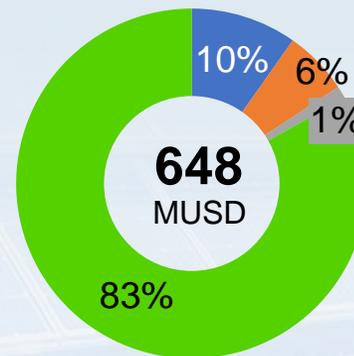
- Renovación del **100%** de los contratos.
- **+32 GBTUD** de nueva demanda

### Energías renovables (MW)

Hoy Ecopetrol es el mayor autogenerador con renovables en Colombia



\*En operación y construcción.



### Inversiones en Bajas Emisiones 2022

- Descarbonización
- Eficiencia Energética
- Hidrógeno
- Gas

Gas

**102%**  
Cumplimiento de ejecución de Inversiones

**93%**  
de la incorporación de recursos de pozos exploratorios exitosos

Energías renovables

**208 MW**  
Incorporación MW @ Dic 22

**21 MUSD**  
Maduración Granjas Solares

Hidrógeno

Avance en proyectos de Hidrogeno  
**7.5 MUSD**  
Rutas para producción de hidrógeno 3 MUSD  
Hidrógeno Azul en GRB 2,5 MUSD

# Mientras avanzamos en soluciones de largo plazo para la transición

## Aliados Estratégicos y Plataformas

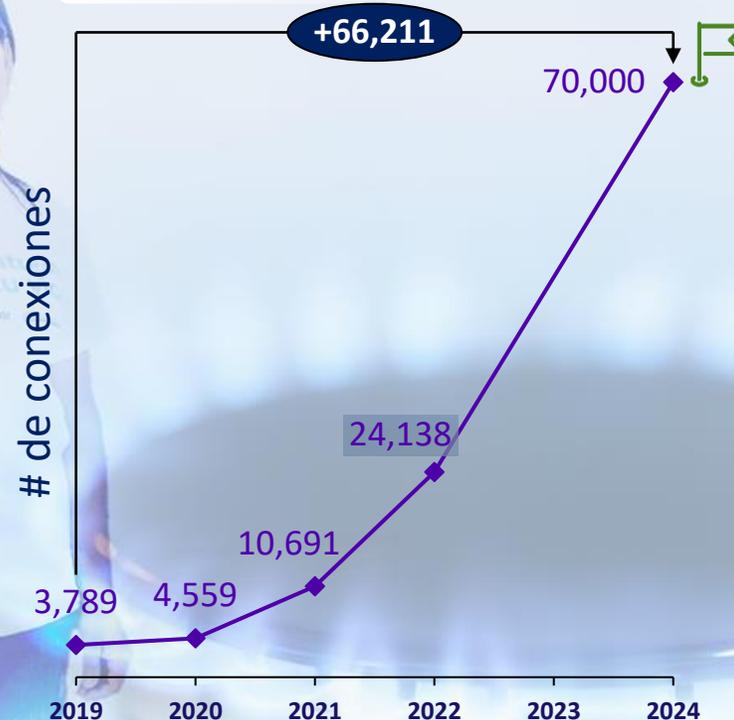


+35 funcionarios ECP vinculados



## Gas Social

Meta nuevas conexiones (2019-2024)



## Movilidad sostenible: Avance compromiso descarbonización

### Proyecto Kandeo

- Con aporte de **COP\$800** mil millones, se reducen **220,000 TON CO<sup>2</sup>** mediante renovación de **4,000** vehículos de carga pesada de combustible a gas natural.

### Plan ruta ecológica

- Primeros **10** carrotaques ya funcionan con **GNV**.

### Movilidad en Ecopetrol

- Incorporación de **249** vehículos eléctricos, a gas e híbridos (**25%** del parque automotor).



# Hidrocarburos



# EN 2022, CON 2,011 MBPE<sup>1</sup>, EL GRUPO ECOPETROL LOGRÓ LAS RESERVAS DE PETRÓLEO Y GAS MÁS ALTAS EN 8 AÑOS



## Índice de Reposición de Reservas

Proporción de barriles producidos vs barriles incorporados

**104%** superando la meta para 2022 de 100%

**130%** es el promedio de los últimos 5 años

## Localización de las reservas



## Líquidos

**75%**

Vida media **8.3** años



## Gas

**25%**

Vida media **8.8** años

## Evolución reservas probadas (MBPE)



## Reservas 2022

MBPE

Probadas 1P	<b>2,011</b>
Probables	486
Escenario 2P (Probadas+Probables)	<b>2,497</b>
Posibles	369
Escenario 3P (Probadas+ Probables+Posibles)	<b>2,866</b>

## Recursos contingentes

Rango de incertidumbre	1C (Bajo)	2C (Medio)	3C (Alto)
Recursos contingentes MBPE	601	1,169	2,305

## Vida media reservas probadas

(años)

**8.4**

Tiempo para el que alcanzarían las reservas con la producción actual, de no hacer nuevas actividades

La Securities and Exchange Commission (SEC) permite a las empresas petroleras y de gas, en sus presentaciones ante la SEC, revelar sólo las reservas probadas, probables y posibles que se ajusten a las definiciones de la SEC para dichos términos e incluir la divulgación que discuta la incertidumbre relacionada con tales estimaciones de reservas. Ecopetrol sólo comunica reservas probadas en sus informes a la SEC. Como resultado, la información en los archivos SEC de la Compañía con respecto a las reservas diferirá significativamente de la información en este comunicado de prensa. Las estimaciones de reservas facilitadas en este comunicado son sólo estimaciones, y no hay garantía de que las reservas estimadas vayan a recuperarse. Las reservas reales pueden resultar superiores o inferiores a las estimaciones aquí contenidas. Las afirmaciones relativas a las reservas son, por su propia naturaleza, previsiones. Dichas estimaciones se han incluido aquí para proporcionar a los lectores medidas adicionales para evaluar la empresa; sin embargo, dichas estimaciones de reservas no son indicadores fiables del rendimiento futuro de la empresa y el rendimiento futuro puede no compararse con el rendimiento en periodos anteriores.

<sup>1</sup>Millones de barriles de petróleo equivalentes

\*Los decimales se aproximan al número entero más cercano

# Portafolio Exploratorio diversificado y orientado a la soberanía energética

2022

## Fortalecimiento de portafolio exploratorio

### Recursos descubiertos:

- Uchuva-1
- Tejón-1
- Coralino-1

### Recursos contingentes:

- Gorgon-2
- Lorito

## Rápida progresión a comercialidad

- Liria YW12
- El Niño-2
- Ibamaca-1



7

**Pozos Exitosos 2022**

+50%

Volumen total pozos perforados a recursos descubiertos



12

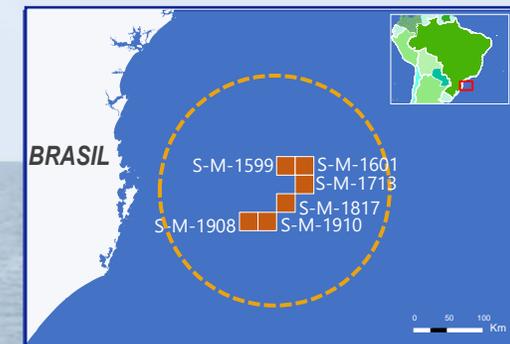
**Nuevas participaciones en áreas exploratorias 2022**

6

**Colombia**  
4 ECP - Costa Afuera  
2 HOCOL – Col Norte

6

**Brasil**



# Sobresaliente desempeño en producción

Producción (kbped)



## Principales apalancadores de crecimiento

- CAÑO SUR** **+15 kbped** dic-22 vs dic-21. Entrada primer tren de facilidades de tratamiento de fluidos
- PERMIAN**. Destacado aporte a la producción y reservas del GE

## Mayor capacidad de ejecución

	2021	2022
# Pozos de desarrollo	395	536
# Workovers	443	555
# Equipos de perforación	20	28

## Aportes a la estrategia de SosTECnibilidad®

 Descarbonización  
**325** KTonCO2e Reducción 2022  
**+167%** vs meta 2022 del Upstream

 Agua neutralidad en Campo Chichimene  
**28%**  
**52%**

Reutilización del total de aguas de producción (**2 MBWPD**) **+20%** vs 2021  
 Reducción de captación de agua fresca vs 2021 (**87.7 KBWPD**)

# Permian: una historia de éxito

	2019	2022
<b>Reservas 1P</b> (Mboe)	164	207 *
<b>Pozos</b>	4	209
<b>Producción ECP Promedio Anual</b> (Kboed antes de regalías)	0.9	37.8
<b>Producción Acumulada</b> (Mboe antes de regalías)	0.1	22.8
<b>EBITDA</b> (MUSD)	1.4	644
<b>MARGEN EBITDA</b> (%)	69.8	87%
<b>OPEX</b> (US / boe)	4.5	3.8

(\*) Reservas a cierre de 2022

## Producción Promedio Mensual ECP antes de regalías (Kboed)



**Porcentaje de Crudo**  
~ 60 - 70%  
**Crudos livianos**  
~ 40° API

**~8 KgCO<sub>2</sub>e/boe**  
Baja intensidad de emisiones

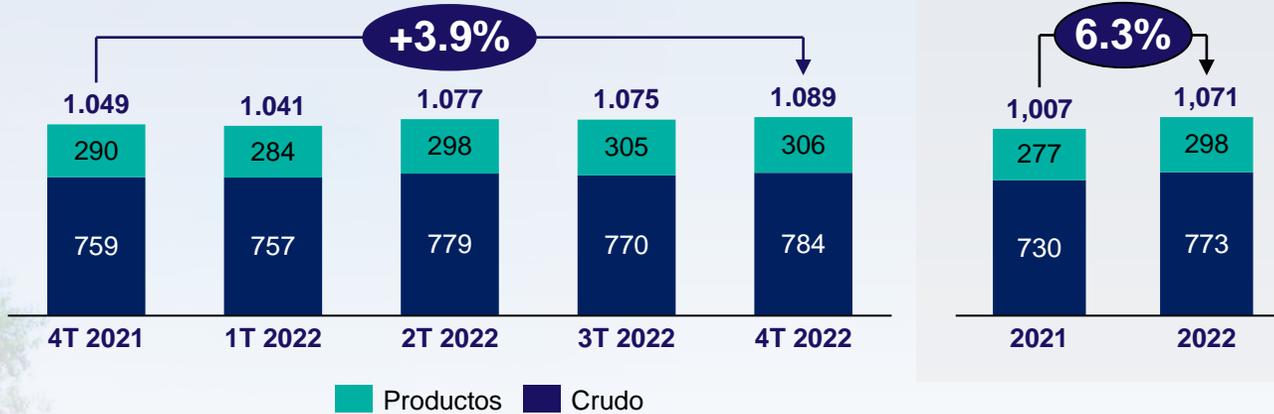
**18.6%**  
ROACE 2022

**~18,000 pies en ~12 días**  
Récord de perforación de brazo lateral mas largo

Inicio de operaciones de perforación en el área de Delaware

# Infraestructura que apalanca la soberanía energética

## Volumen Transportado (kbd)



Récord evacuación anual Poliducto Pozos-Galán **45.3 mbd**

## Resultados Financieros



## El segmento del Midstream es carbono neutro



- ✓ Reducción de ~45.400 tCO2e durante 2020 y 2021
- ✓ Acciones bajo el mecanismo de REDD+ y reforestación por más de ~USD\$4M
- ✓ Impacto positivo ambiental y social en 6 Departamentos y Municipios.

## Cenit adquirió la pequeña central hidroeléctrica (PCH) Cantayús

1º Activo de Generación  
Hidroeléctrica del Grupo Ecopetrol

**4.3MW/h**  
Potencia instalada

**25.4gw**  
Capacidad de generación/año

Se evitarán emisiones  
~ **63 mil tCO2** en 15 años



# Contribución histórica de un segmento en crecimiento

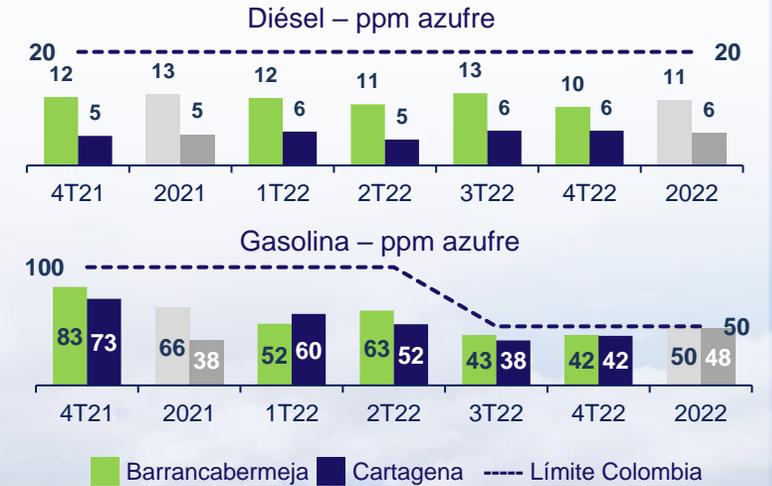
## Margen Bruto de Refinación y Carga Integrada



## Desempeño Financiero Refinación



## Producción Combustibles Limpios



Barrancabermeja, "Mejor Refinería de América Latina" Asociación Mundial de Refinación (2022)



Récord histórico anual en margen bruto de refinación, EBITDA y utilidad neta



Refinería de Cartagena: resultados financieros récord



Entrada en operación Interconexión Plantas Crudo Cartagena +50 kbd capacidad



94% disponibilidad operacional



Ejecución de pilotos: Diésel renovable en octubre 2022 H2 verde en 3T22



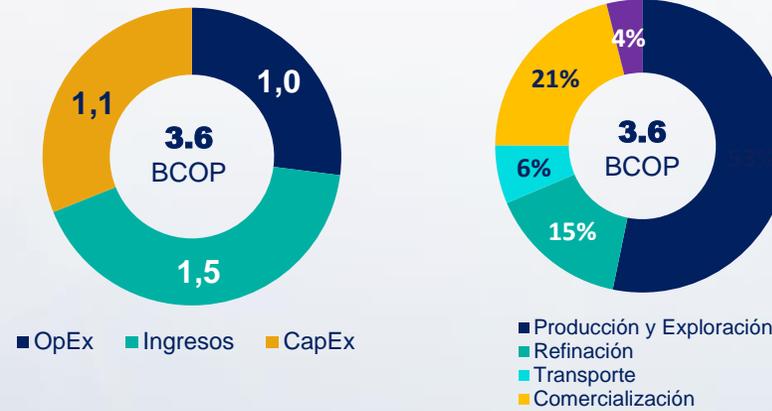
Inicio construcción planta de resinas plásticas recicladas en Esenttia

# Foco en eficiencias continúa mitigando impactos inflacionarios

Eficiencias acumuladas  
2015-2022



Eficiencias 2022



\*Incluye Soluciones bajas en emisiones y corporativo

- ✓ Mitigan efectos inflacionarios
- ✓ Foco en mejora del desempeño operativo y técnico de proyectos de inversión
- ✓ Captura de ingresos en márgenes de comercialización y aprovechamiento de las corrientes de refinerías.

2022 vs. 2021

Costo de Levantamiento



9.21 USD/BI  
(vs. 8.3 USD/BI)

Costo de Caja de Refinación



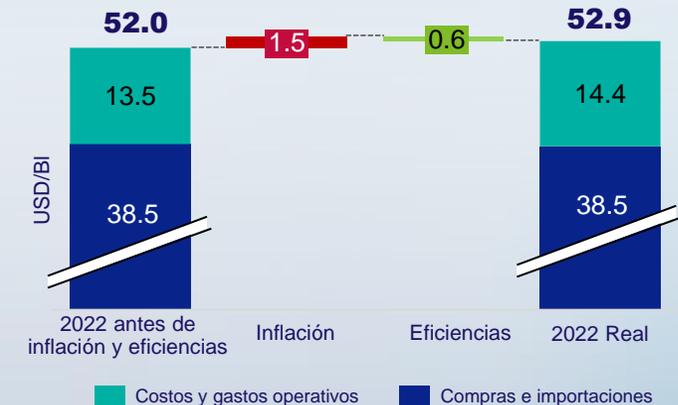
4.48 USD/BI  
(vs. 4.48 USD/BI)

Costo por Barril Transportado



2.84 USD/BI  
(vs. 3.0 USD/BI)

Costo Total Unitario<sup>1</sup>

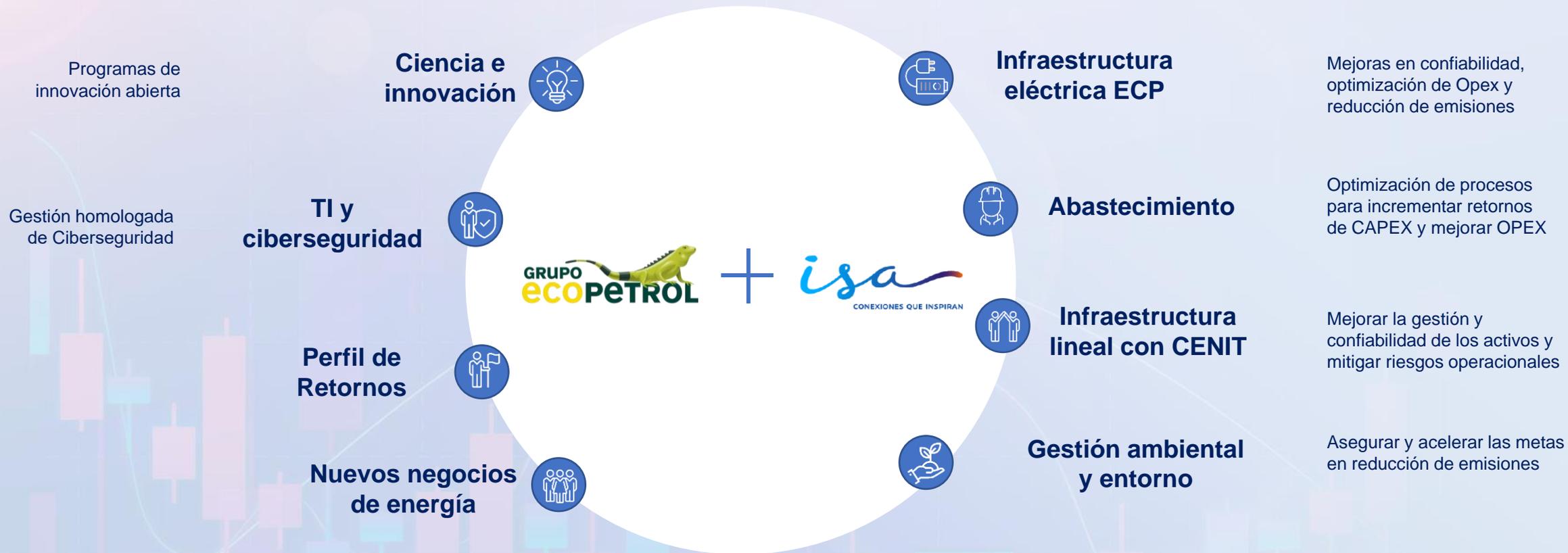


1. Indicador O&G (sin ISA). No incluye gasto exploratorio, impuestos ni DD&A.



# Transmisión y vías

# Sinergias que contribuyen al crecimiento del GE



**Principales líneas de trabajo con sinergias y beneficios estimados para el GE de hasta ~USD 360M**

Iniciativas de confiabilidad	Ofertas comerciales	Nuevos negocios	Transición energética justa	Plan de expansión
<p>Capturará beneficios por mejora en confiabilidad y reducción de producción diferida</p> <p><b>USD ~9-15 M Beneficios</b></p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>6 iniciativas de nuevas conexiones</li> <li>1 iniciativa de almacenamiento</li> <li>2 proyectos fotovoltaicos</li> </ul> <p><b>USD ~115 M Beneficios</b></p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Infraestructura para Hidrógeno Verde</li> <li>Gas to Power –Interconexiones Internacionales</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Comunidades Energéticas</li> <li>Hoja de Ruta para transición energética justa (MME)</li> </ul>	<p>Estructuración y gestión del plan eléctrico – energético del GE 2023 - 2040</p> <p><b>USD 190 - 230 M Beneficios</b></p>



# Balance Integrado de Gestión

# Fortaleza financiera del modelo de negocio

## Indicadores Grupo Ecopetrol 2022

## Competitividad demostrada

**47.2%**

Margen EBITDA<sup>1</sup>

**18.8%**

ROACE<sup>2</sup>

**1.5x**

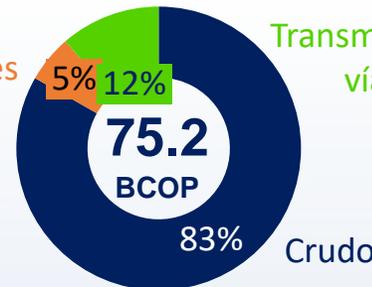
Deuda Bruta/EBITDA<sup>3</sup>

**1.3x**

Deuda Neta/EBITDA<sup>3</sup>

**EBITDA  
por negocio**

Soluciones de  
Bajas Emisiones



Transmisión y  
vías

83% Crudo

Rentabilidad

EBITDA/BI (USD/B) **60,5** vs **62,2**

Utilidad Neta/BI (USD/B) **29,7** vs **25,7**

Margen EBITDA (%) **47,2** vs **38,5**

ROACE (%) **18,8** vs **15,8**

Eficiencias

Gastos Operacional/BI (USD/B) **84,8** vs **165,2**

Costo de ventas/BI (USD/B) **75,9** vs **132,2**

Solvencia

Deuda/Patrimonio (veces) **1,0** vs **1,4**

Prueba ácida (veces) **1,2** vs **0,9**

FCO/Pasivos Ctes (veces) **0,8** vs **0,8**

■ Ecopetrol  
■ Promedio pares<sup>4</sup>

1. Homologación de cálculo con metodología del Grupo Ecopetrol (incorporación resultado de co-controladas) a partir del 01/01/2022. 2. Retorno Sobre el Capital Promedio Empleado. 3. EBITDA U12M. 4. Pares: Shell, Chevron, Exxon, TotalEnergies, BP, PTTEP, Equinor, Repsol, Hess, Marathon y ConocoPhillips.

# Gestión responsable de la estructura de capital

## Posición de Caja (COP B)

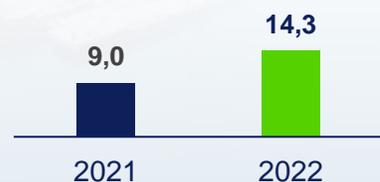


## Movimientos FEPC (COP B)



## Flujo de Caja Libre

(COP B)



- Mejores precios de realización
- Mayor producción
- Aporte ISA
- Mayor intensidad de capex

## Liquidez

Prueba ácida

**1.2x**

(0.9x Pares\*)

FCO / Pasivos Corrientes

**0.8x**

(0.8x Pares\*)

## Deuda

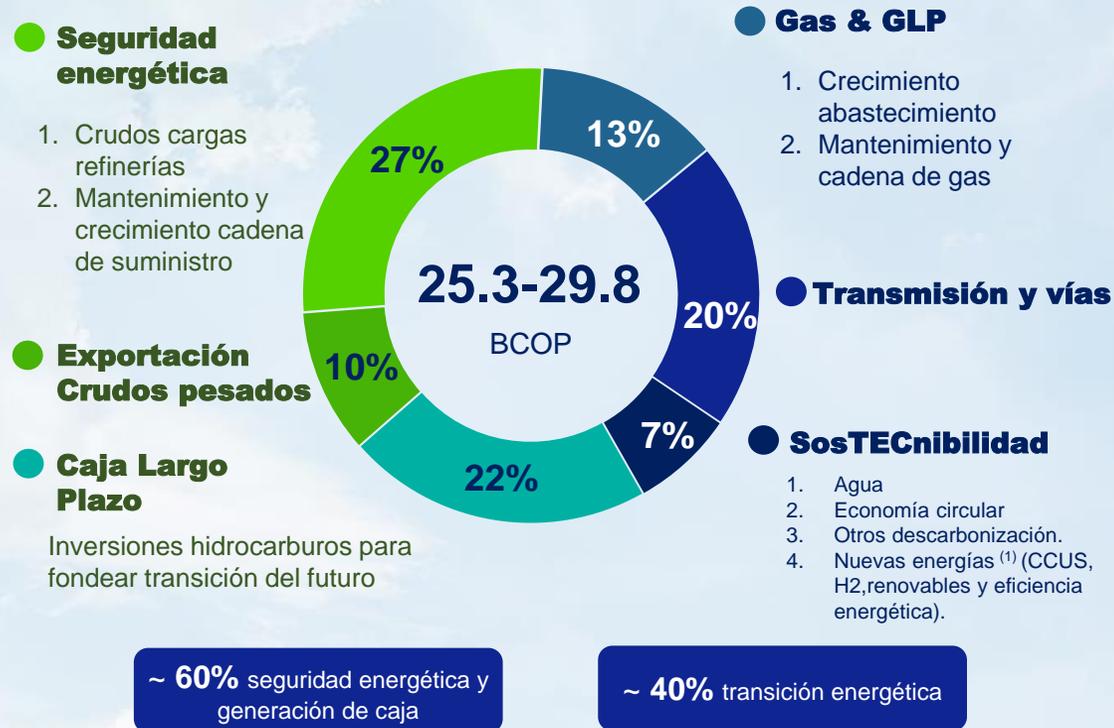
(USD B)



Balance de caja incluye: Efectivo y Equivalente de Efectivo y Otros Activos Financieros Corrientes y No Corrientes.  
 \*Cifras 2022. Pares: Shell, Chevron, Exxon, TotalEnergies, BP, PTTEP, Equinor, Repsol, Hess, Marathon y ConocoPhillips.

# El Plan Financiero y de Inversiones 2023 está orientado a la transición energética y a la generación de valor

El 40% de las inversiones del 2023 están orientadas hacia la transición energética



El Grupo Ecopetrol destina recursos del Plan 2023 en su compromiso con la **sosTECnibilidad®**



\*Incluye ~2.2BCOP de recursos de Capex y ~0.8BCOP de recursos Opex.

**Principales indicadores Plan 2023 GE<sup>(2)</sup>:**

**>40**

Mg. EBITDA (%)

**>11**

ROACE<sup>3</sup> (%)

**<2.1**

Deuda Bruta/EBITDA (veces)

**720-725**

Producción (KBDE)

**25.3-29.8**

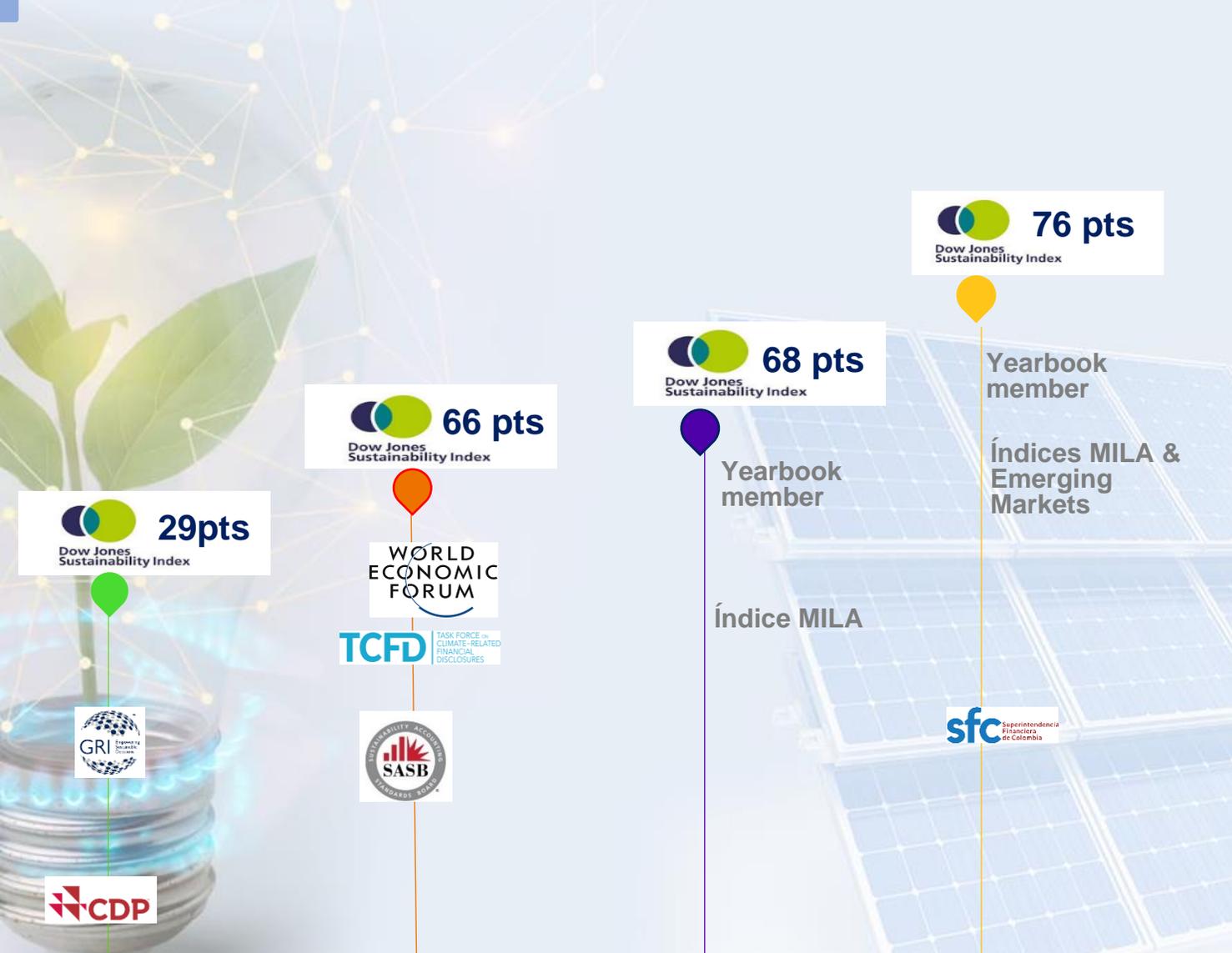
Inversiones (BCOP)

**>40**

Transf. Nación<sup>4</sup> (BCOP)

(1) No incluye proyecto LBCC que tiene componente de H<sub>2</sub>, (2) Supuestos Plan 2023: Brent: USD 80/BI TRM 4,500. (3) Normalizado FEPC. (4) Incluye dividendos, regalías e impuestos.

# Evolución de Ecopetrol en SosTECnibilidad®



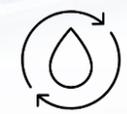
La compañía se ubica en el percentil 96, por encima del promedio O&G



	2016	2020	2021	2022
<b>Cambio climático</b>				
Ecopetrol	D	C	C	A-
Promedio O&G	C	C	B	B
<b>Agua</b>				
Ecopetrol	B	B	B	B
Promedio O&G	B-	B	B	B



i. ECP hace parte del 44% de las empresas Oil&Gas que están en el nivel de liderazgo.



ii. CDP otorgó calificación (A), a los componentes: políticas hídricas, agua en la estrategia corporativa del negocio, y evaluación de riesgos asociados al agua.

# Ecopetrol es un actor fundamental en el desarrollo socioeconómico de Colombia



## CALIDAD, COBERTURA Y RETENCIÓN ESCOLAR

1.5% de los estudiantes de Instituciones Educativas Públicas.  
+120,000 estudiantes beneficiados



## ACCESO A AGUA LIMPIA

Aporte a la reducción del 1.5% de la brecha nacional



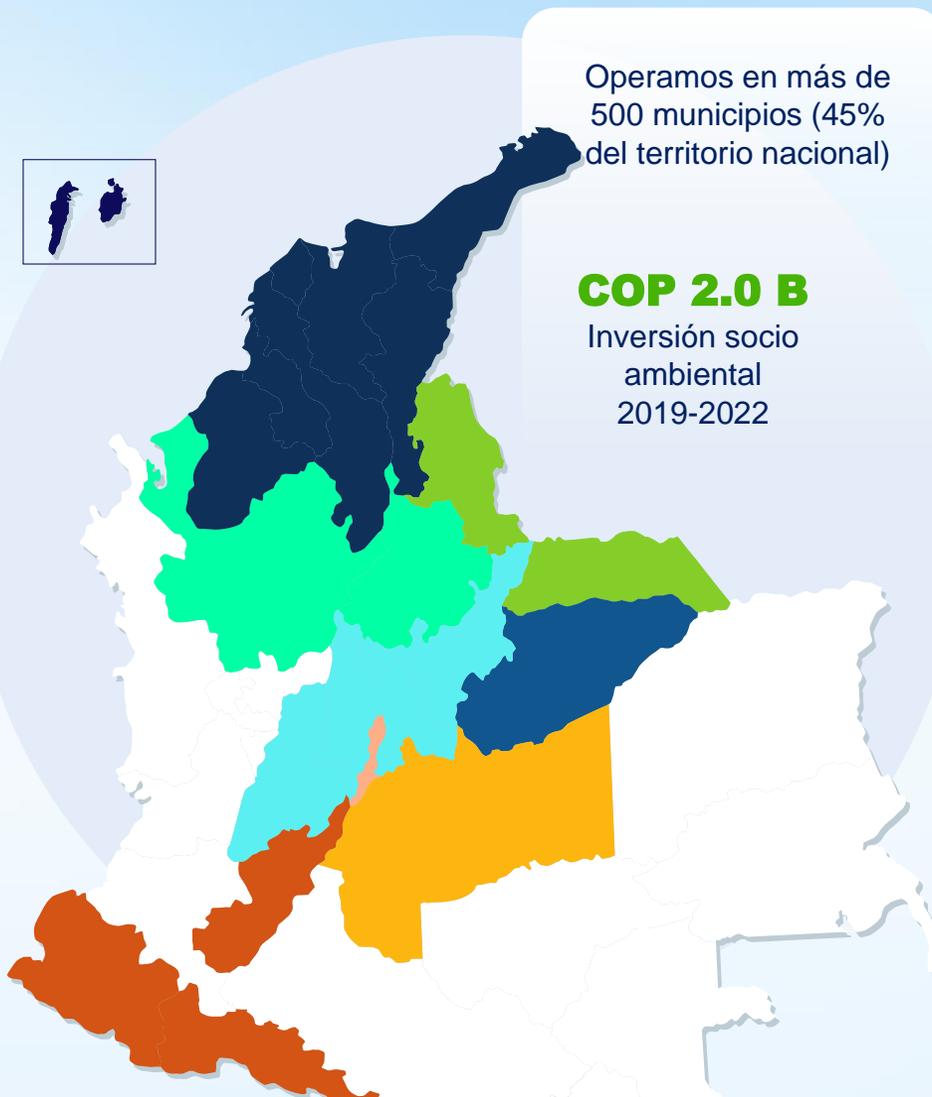
## CONSTRUCCION DE PAZ

Participación 31% del total del cupo nacional "Obras por impuestos"  
Impacto a 72 municipios y 15 departamentos



## INFRAESTRUCTURA VIAL Y COMUNITARIA

30% inversión social anual ECP  
708 Km intervenidos



## TRANSICIÓN ENERGÉTICA JUSTA

Aprobación de proyectos de **soluciones solares fotovoltaicas** para 766 hogares en el departamento de Putumayo.



## APORTE A ECONOMÍAS LOCALES

Aporte crecimiento del PIB de 0.1 % anual  
**130 mil empleos en 2022** a través de contratistas (+20% vs 2021)



## DESARROLLO RURAL INCLUSIVO

+ 4,000 familias campesinas beneficiadas  
Fortalecimiento de capacidades productivas, logísticas y comerciales



## EMPLEO Y GENERACIÓN DE INGRESOS

+16 mil empleos en el año gracias a inversión social  
"Programa Ecopetrol Emprende"  
11.750 emprendedores beneficiados  
MiPymes: 25% crecimiento en generación de empleo.

# En Resumen...

- Compromiso con **transición energética justa y responsable**
- **Equipo** de colaboradores sólido y **altamente calificado**
- Plan de **inversiones en marcha**





# Q&A



# Progresión de recursos y reservas en el Grupo Ecopetrol

Mayor incertidumbre ●

● Menor incertidumbre

## Exploración

## Producción

Adquisición / Reprocesamiento de sísmica

Pozos exploratorios

Pozos delimitadores

Pozos de desarrollo y facilidades

**Recursos prospectivos**  
(Potencial)

**Recursos descubiertos<sup>1</sup>**  
(Potencial)

**Recursos contingentes<sup>2</sup>**  
(Potencial)<sup>3</sup>

**Reservas totales (3P)<sup>4</sup>**

**+6.000**  
\* MBPE

Gas  
53%  
~18 TPC

Bloques costa afuera y onshore

Potencial upside gas

**70 - 100 TPC**  
(neto ecopetrol)

**~3.000**  
MBPE

Gas  
30%  
~5 TPC

Incluye, entre otros



**UCHUVA**

**2.305**  
MBPE

Gas  
14%  
~1,9 TPC

Incluye, entre otros



**GORGON**

**2.866**  
MBPE

Gas  
21%  
~3,5 TPC

Posibles

369

Probables

486

Probadas (1P)<sup>5</sup>

**2.011**

Gas

25%  
~2,8 TPC

**Vida media reservas (1P) R/P**

**Crudo: 8,3 años**

**Gas: 8,8 años**

\*TPC Tera pies cúbicos \*MBPE Millones de barriles de petróleo equivalente

1 Clasificación y estimación de Ecopetrol.

2 Verificación independiente (86% de los recursos) e interna.

3 Los volúmenes progresarán a reservas en magnitud y tiempo de acuerdo con la resolución de contingencias técnicas, económicas, de proyecto o viabilidad socio ambiental.

4 Verificación independiente (99,8%) de las reservas.