

# RONDA CAMPOS Ecopetrol 2020

GRUPO  
**ecopetrol**



# DESCARGO DE RESPONSABILIDAD

Esta presentación puede incluir afirmaciones y proyecciones relacionadas con el desarrollo probable del negocio y los resultados estimados por 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 que dicha información no es garantía del desempeño, riesgo o incertidumbre que puedan ocurrir o materializarse y que puede modificarse con posterioridad. Los resultados reales pueden fluctuar en relación con las proyecciones de la sociedad por diversos factores que se encuentran fuera del control de la Sociedad.

Ni la Sociedad, ni sus asesores, oficiales, empleados, directores y agentes, garantizan ni asumen responsabilidad alguna por la información aquí contenida, ni se obligan a revisar las proyecciones establecidas en este documento, como tampoco a 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, no puede considerarse que incluye toda la información referente al probable negocio, y no podrá ser divulgada o suministrada a terceras personas, ni reproducida, copiada, distribuida, utilizada o comercializada sin la autorización previa escrita de la Sociedad.



# Mensajes claves

1

## Alineación con la estrategia 2020+

- ✓ El proceso está alineado con la estrategia de generación de valor
- ✓ Contribuye a la rotación del portafolio
- ✓ Facilita el enfoque en los activos de mayor foco estratégico

2

## Activos con potencial de crecimiento

- ✓ Activos en producción, con posibilidad de incorporar reservas adicionales de manera temprana
- ✓ Con potencial exploratorio
- ✓ Localizados en áreas de operación con infraestructura existente

3

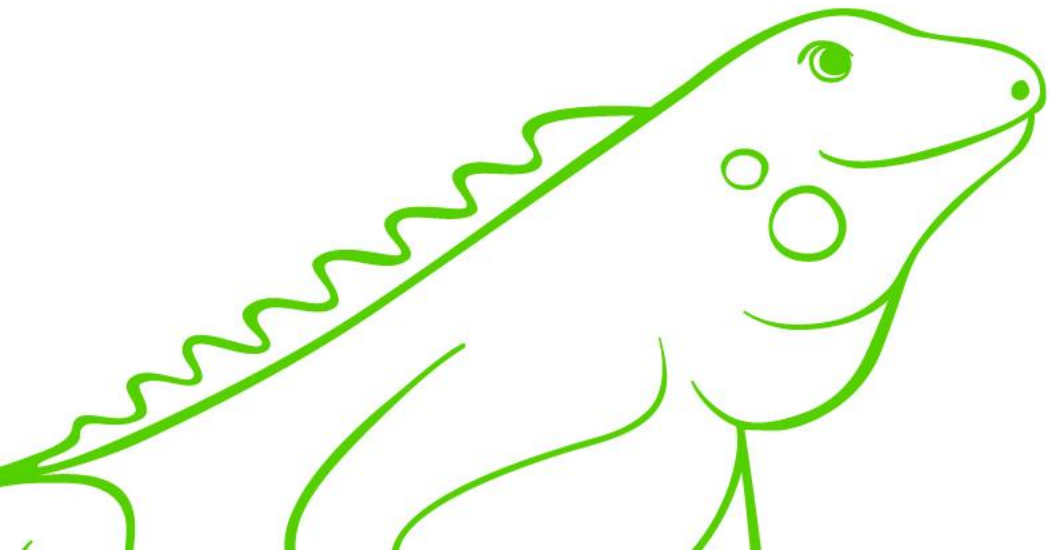
## Proceso de oferta

- ✓ Dilución total de los derechos en 9 activos de producción
- ✓ Proceso de oferta público y competitivo
- ✓ Pre-calificación de compañías conforme al Acuerdo 02 de 2017 de la ANH
- ✓ Mecanismo de subasta electrónica



# Contenido

- 1 Colombia como destino de inversión
- 2 Alineación con la estrategia de Ecopetrol
- 3 Descripción de las oportunidades
- 4 Detalles del proceso

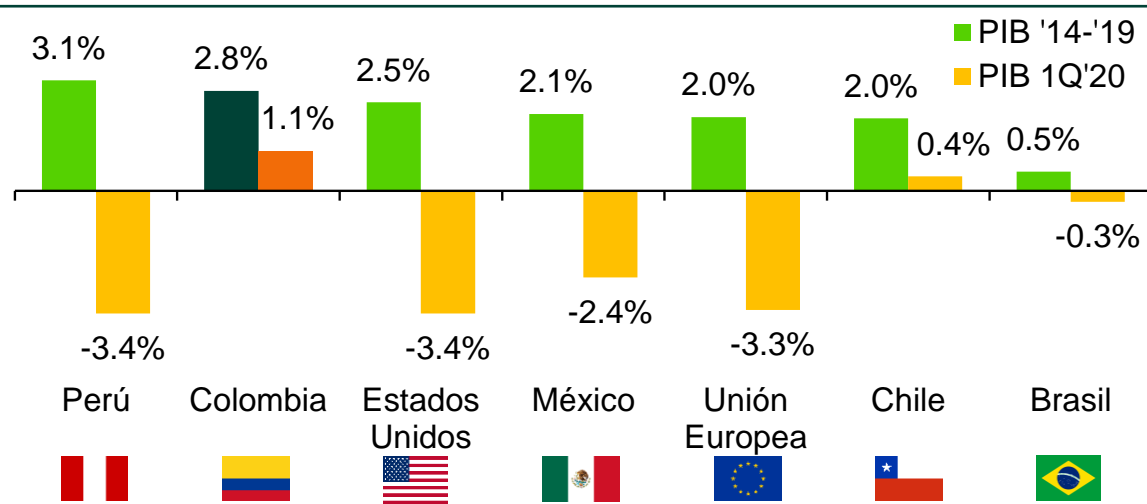


# 1 Colombia como destino de inversión

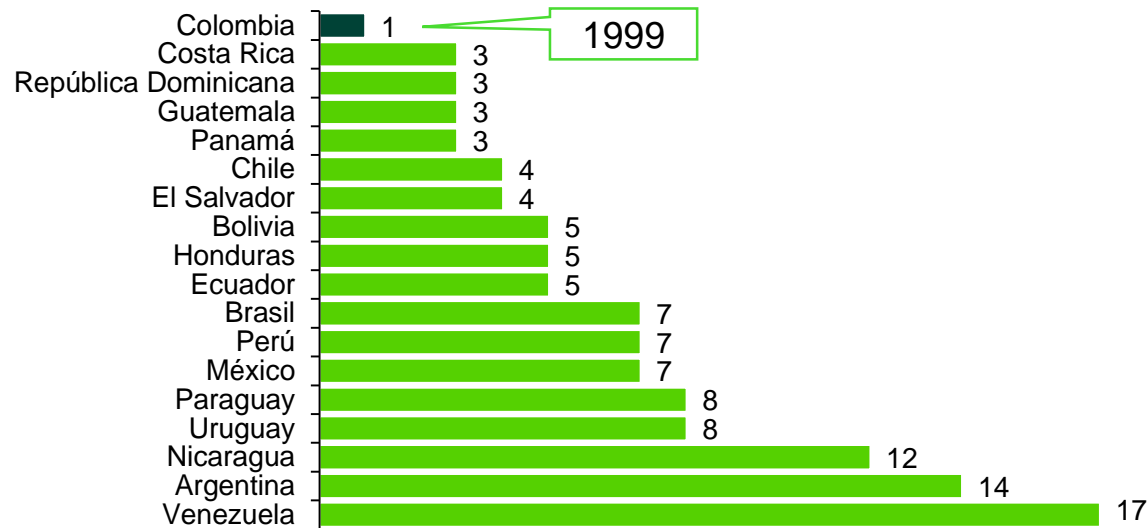


# Atractivo de Colombia como destino de inversión

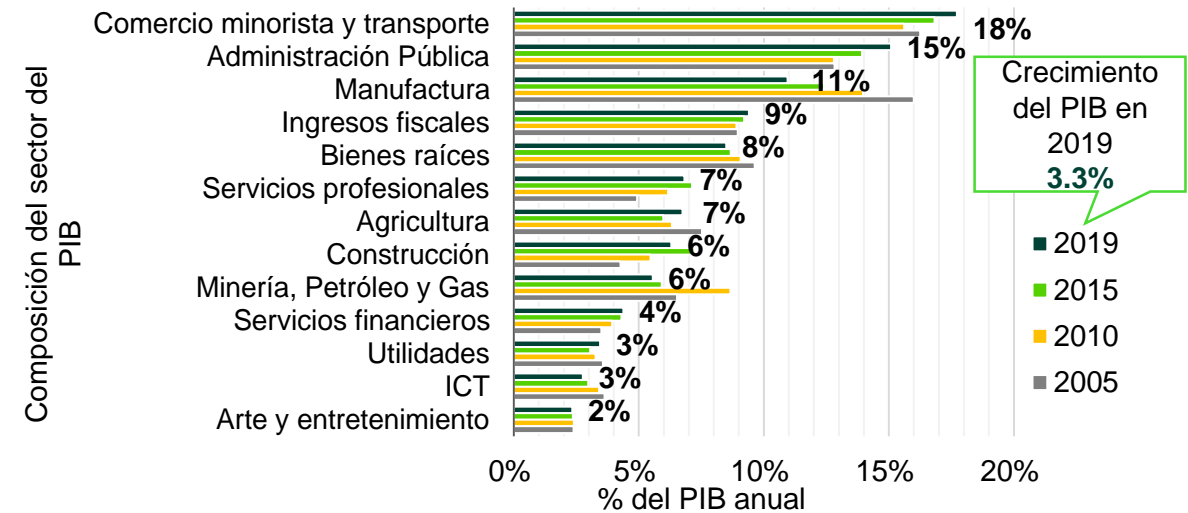
## Crecimiento del PIB en Colombia superaba a otras economías previo a la pandemia<sup>1</sup>



## Una economía resiliente: Sólo una recesión en 40 años<sup>3</sup>



## Colombia posee una economía diversificada<sup>2</sup>



## Un ambiente de inversión favorable y estable<sup>4</sup>

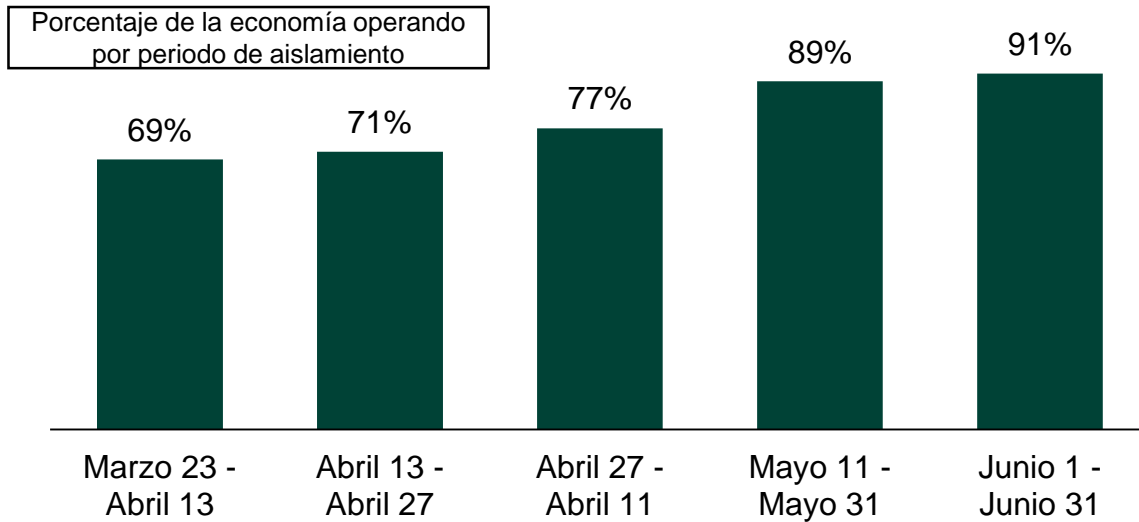
- Las calificadoras crediticias Standard & Poor's, Moody's y Fitch han certificado el grado de inversión
- Los vehículos de inversión domésticos y extranjeros son apoyados por principios constitucionales
- Un establecimiento comercial es necesario para que una compañía incorporada y domiciliada en el extranjero pueda ejercer actividades permanentes en Colombia



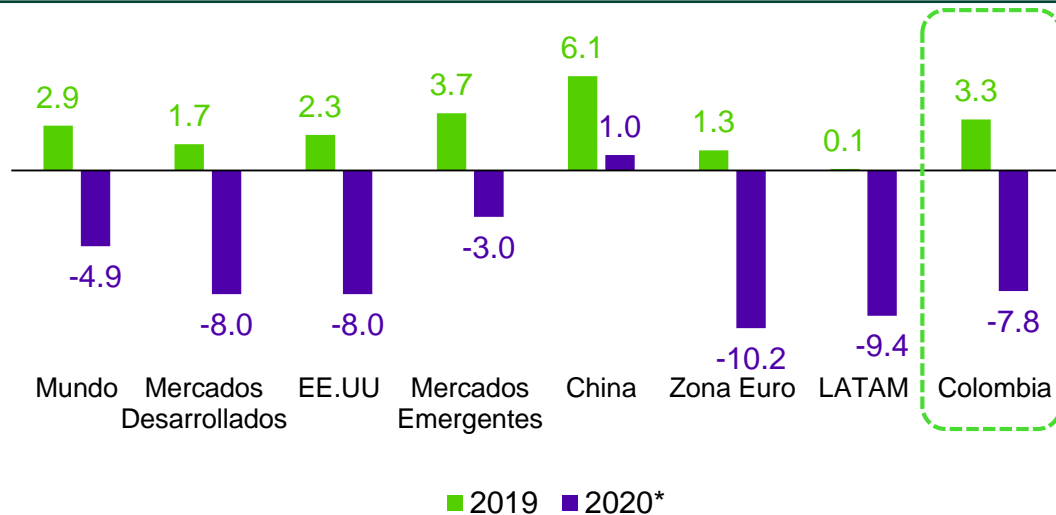
Fuente: (1) IHS Markit, Departamento Administrativo Nacional de Estadística (DANE), International Monetary Fund - World Economic Outlook (IMF-WEO), (2) DANE, (3) IMF-WEO (4) PricewaterhouseCoopers "Doing Business in Colombia"

# La economía colombiana empieza a mostrar signos de recuperación

## La producción económica empieza a regresar a capacidad total<sup>1</sup>



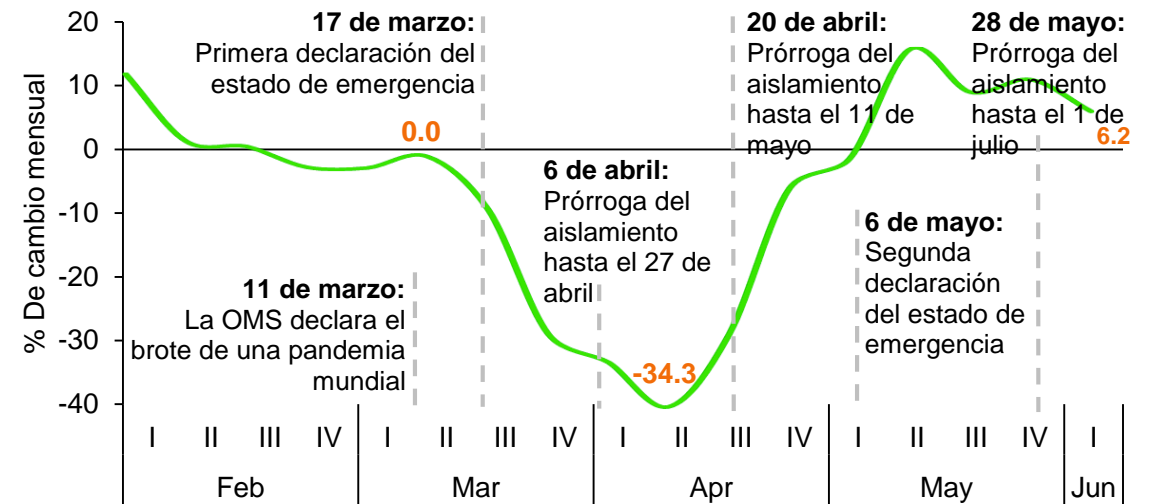
## Crecimiento mundial y regional del PIB (%)<sup>2</sup>



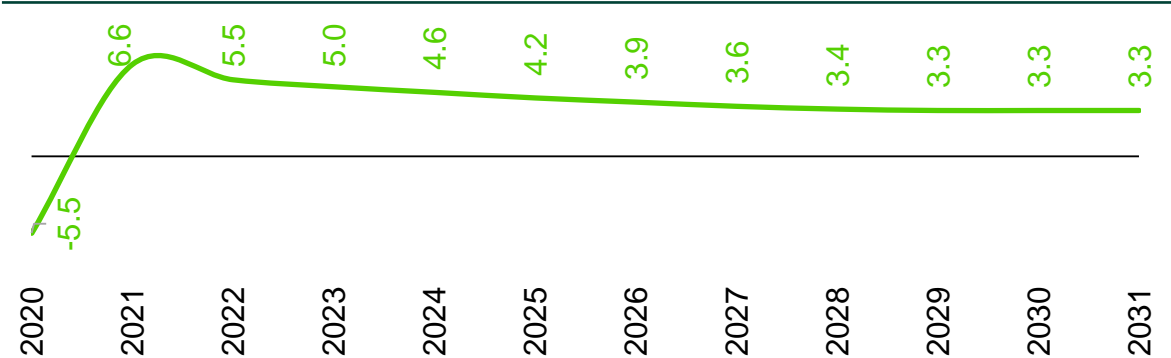
\*2020 corresponde a cifras proyectadas

Fuente: (1) Ministerio de Hacienda y Crédito Público, (2) World Economic Outlook (June 2020)

## La demanda de energía se recupera a niveles Pre COVID<sup>1</sup>

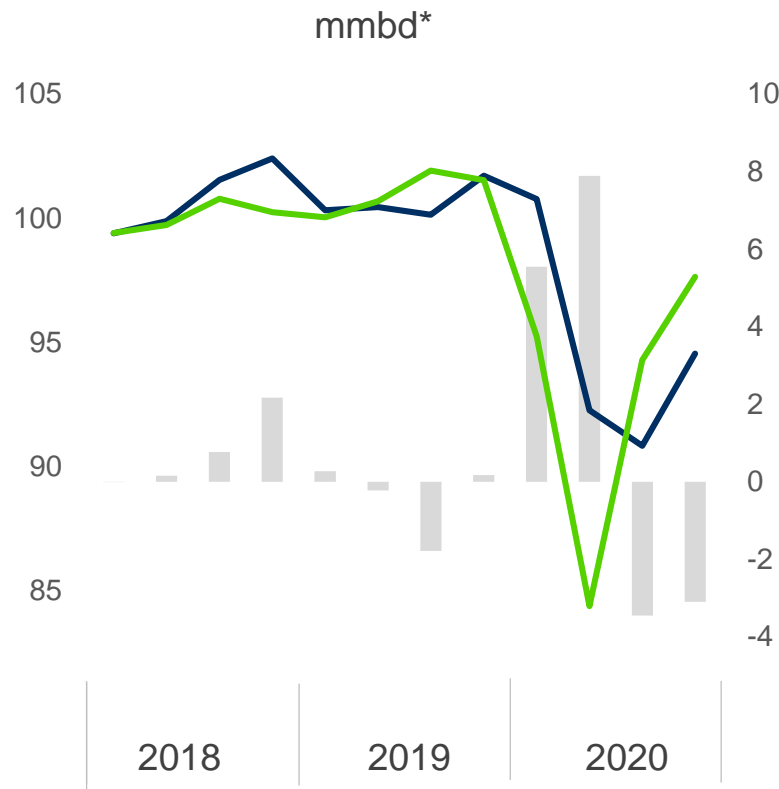


## Crecimiento proyectado del PIB real (%)<sup>1</sup>



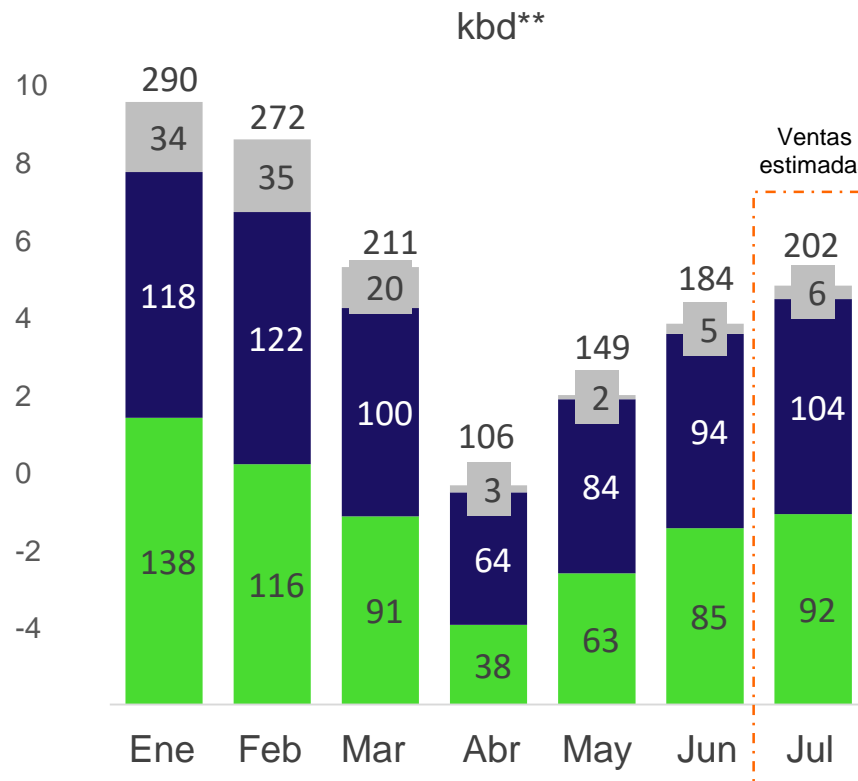
# Contracción sin precedentes con recuperación gradual

## OFERTA Y DEMANDA DE CRUDO GLOBAL<sup>1</sup>



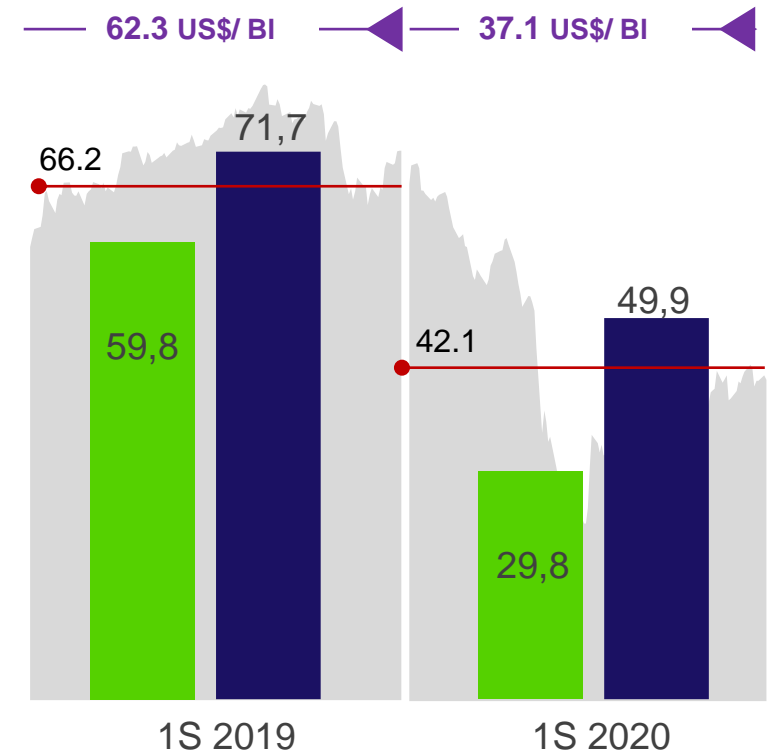
■ Cambio implícito en inventarios (eje derecho)  
— Oferta (eje izquierdo)  
— Demanda (eje izquierdo)

## VENTAS NACIONALES DE COMBUSTIBLES<sup>2</sup>



■ Gasolina ■ Diésel ■ Jet

## CANASTA DE PRECIOS US\$/BI<sup>3</sup>



■ Histórico Brent ■ Crudos ■ Productos  
■ Canasta GEE — X̄ Brent

\* mmbd: millones de barriles por día

\*\* kbd: miles de barriles por día

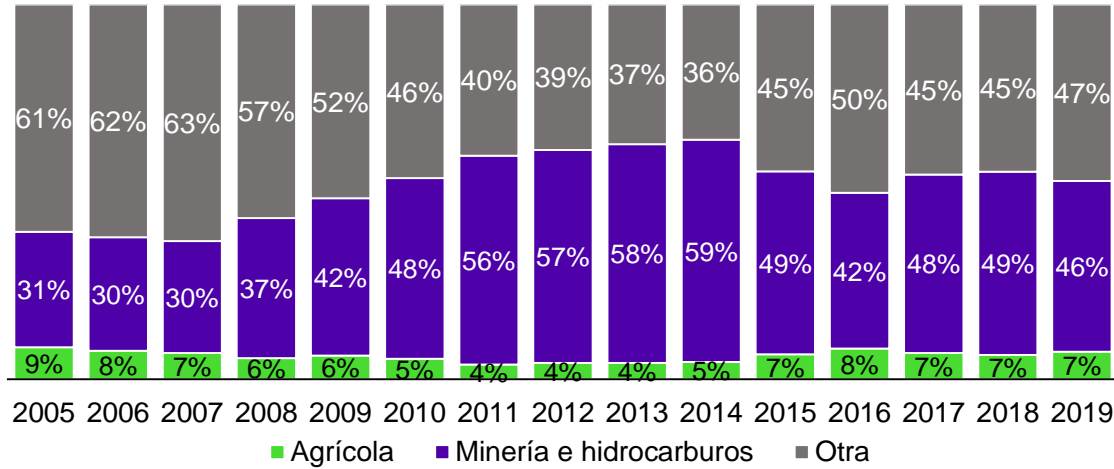
Fuente: (1) U.S. Energy Information Administration. Julio 2020, (2) Ventas nacionales de combustibles del Grupo Ecopetrol a corte del 30 de junio de 2020, (3) Cálculos de Ecopetrol



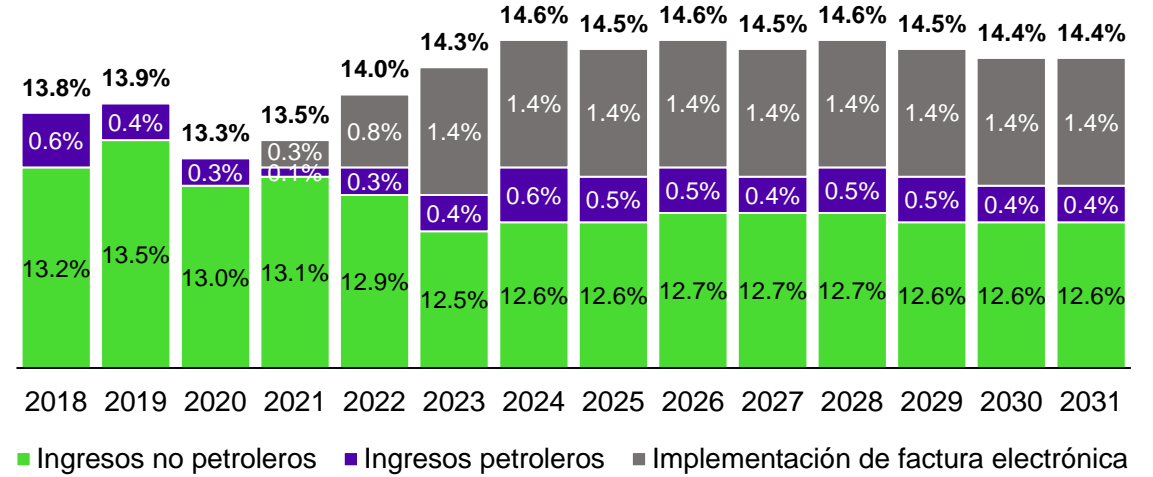


# El rol del sector petrolero en la economía colombiana

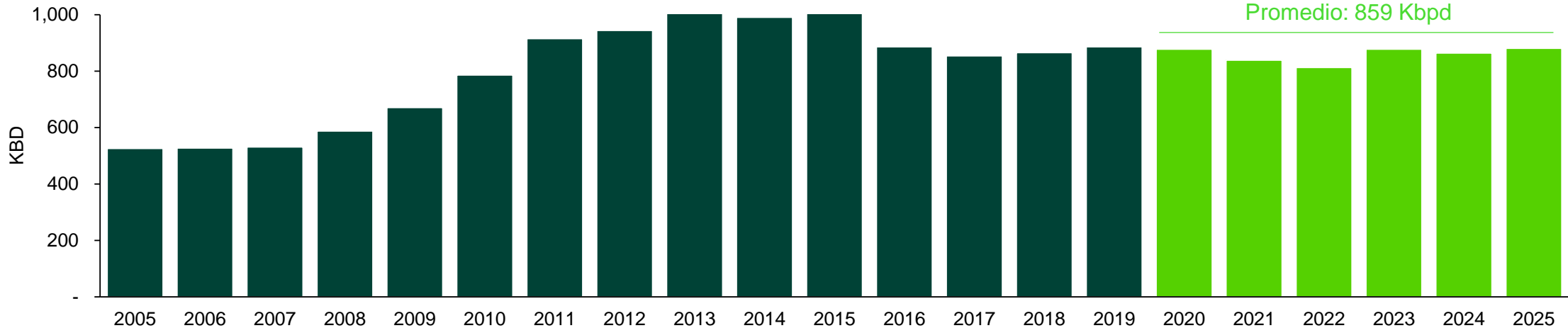
## La industria petrolera ha movido las exportaciones de Colombia<sup>1</sup>



## Ingresos del gobierno por impuestos (% del PIB)<sup>2</sup>



## La producción de crudo espera permanecer cercana a los ~ 860 KBD<sup>2</sup>



Fuente: (1) Departamento Administrativo Nacional de Estadística (DANE), (2) Ministerio de Finanzas y Crédito Público (Marco Fiscal de Mediano Plazo)



## 2 Alineación con la estrategia de Ecopetrol



# Plan responde a la crisis y protege pilares de la Estrategia 2020+



## CRECIMIENTO DE RESERVAS Y PRODUCCIÓN

- ✓ **Campos Existentes:** tecnología de recobro mejorado y desarrollo en oportunidades que más generan valor
- ✓ **Exploración en Colombia:** perforación de +30 pozos en 2020-2022
- ✓ **No Convencionales:** continúan PPII\* en el VMM\*\* y reformulación plan de desarrollo en Permian
- ✓ **Internacional:** inversiones en desarrollo de áreas de alto potencial (Brasil y Permian)



## AVANCE EN LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA

- ✓ **Gas:** inversiones en Piedemonte, campos actuales y Offshore caribe
- ✓ **Eficiencia** energética, descarbonización y energías renovables

\*PPII: Proyectos Piloto de Investigación Integral. \*\*VMM: Valle Medio del Magdalena



# Senda creciente de generación de valor

MÉTRICA		2020	2020- 2022
<b>FINANCIEROS</b> 	Inversión Orgánica	US\$ 3,000 – 3,400 M	US\$ 11,000 – 13,000 M
	Flujo de Caja Operativo	~US\$ 1,900 M	US\$ 11,000 – 12,000 M
	Breakeven de Caja*	< US\$30 /BI	US\$ 30 - 40 /BI
	Deuda Bruta/Ebitda	<3.5x	<2.5x
<b>OPERATIVOS</b> 	Producción (kbped)	~700	~700 - 720
	Volumen Transportado (kbd)	~1,000	~1,000 - 1,025
	Carga Refinerías (kbd)	300 - 320	~300 - 380
<b>TESG**</b> 	Descarbonización <b>1.8 – 2.0 MtCO2e/ año en 2022</b>	Inversión Socio-Ambiental <b>COP\$ 1.7 B</b> 2020 - 2024	Inversión Innovación y Tecnología <b>~US\$ 158 M</b> 2020 - 2022

BRENT  
(US\$/B)

2020

38

2021

45

2022

50

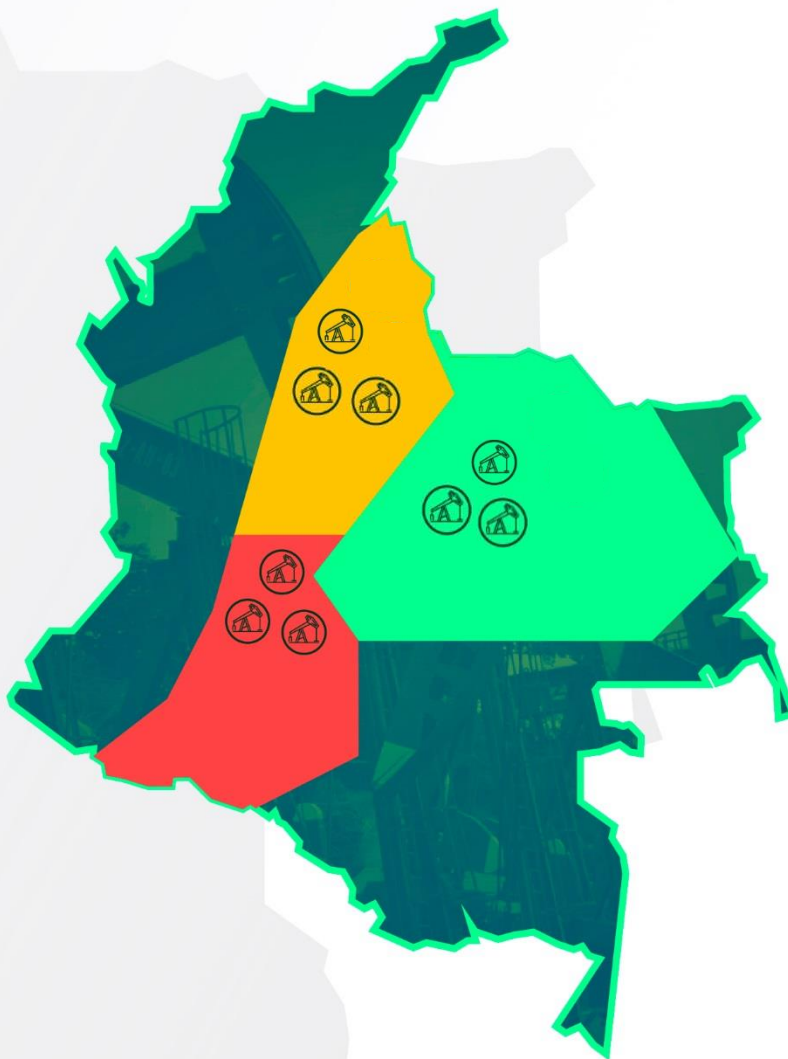
\*Calculado como la variación del precio del Brent que llevará el saldo de caja al final del año, después de la generación de caja operativa, el Capex, el dividendo y la financiación, a su nivel mínimo definido por Ecopetrol.\*\*Tecnología, Ambiental, Social y Gobernanza .TRM 2020: 3,743. 2021: 3,600. 2022: 3,500



# 3 Descripción de las oportunidades



# LOS ACTIVOS EN DETALLE



## LLANOS

- Upía
- Rancho Hermoso
- La Punta

## VALLE SUPERIOR DEL MAGDALENA

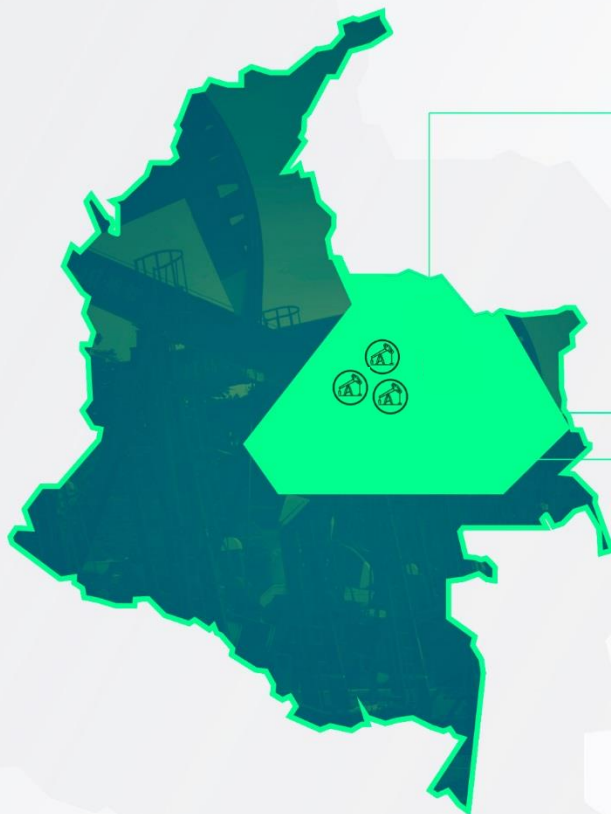
- Toy
- Totare
- Andalucía

## VALLE MEDIO DEL MAGDALENA

- San Luis
- Tenerife
- Lebrija

# LLANOS

## LOS ACTIVOS EN DETALLE



### CASANARE

#### UPÍA

- **Operador:** Hocol 100% de participación
- **Producción bruta @Abr/2020:** 536 bpd
- **OOIP:** 145 mmbp, FR de crudo: 37%
- **API:** 21-30°

### CASANARE

#### RANCHO HERMOSO

- **Operador:** Canacol. Hocol tiene 100% de participación en la Formación Mirador y 70% en el resto de formaciones
- **Producción bruta @Abr/2020:** 938 bpd
- **OOIP:** 135 mmbp, FR de crudo: 25%
- **API:** 18-36°

### CASANARE

#### LA PUNTA

- **Operador:** Hocol con 100% de participación, excepto en Santo Domingo operado por Vetra
- **Producción bruta @Abr/2020:** 1,225 bpd
- **OOIP:** 39 mmbp, FR de crudo: 41%
- **API:** 35-36°

**Más de 10 oportunidades exploratorias. Posibilidad de perforación adicional y reactivación de pozos**

**Posibilidad de aumentar el FR en ~10%, además de opciones exploratorias**

**Crudo liviano, con reactivación de pozos y opciones exploratorias**

#### Notas:

\*FR: Factor de recobro a cierre de 2019

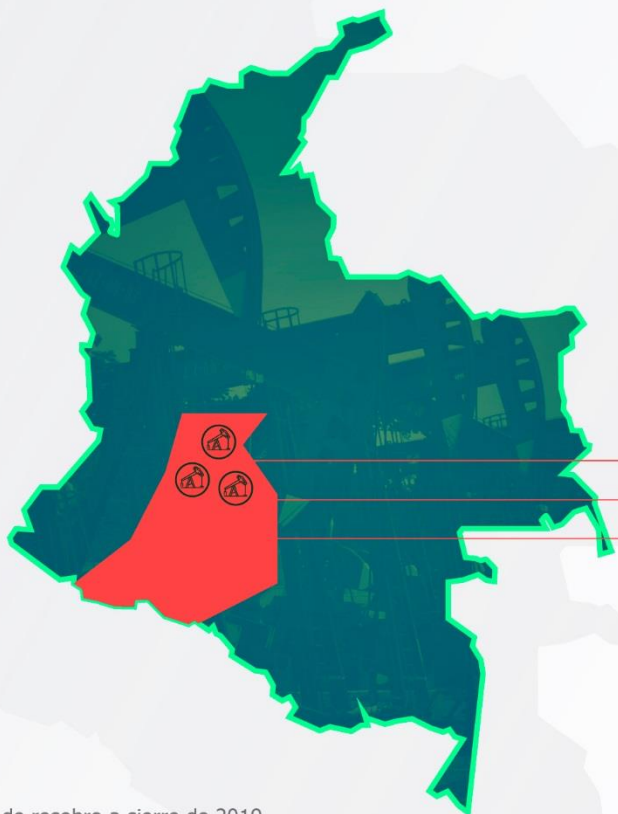
\*\*OOIP: Original Oil In Place

\*\*\*mmbp: millones de barriles de petróleo

\*\*\*\*La operación del campo Santo Domingo en el Bloque La Punta está en proceso de reversión a Hocol por parte de Vetra

# VALLE SUPERIOR DEL MAGDALENA

## LOS ACTIVOS EN DETALLE



### HUILA

#### ANDALUCÍA

- **Operador:** Hocol 100% de participación
- **Producción bruta** @Abr/2020: 86 bpd
- **OOIP:** 57 mmbp, FR de crudo: 20%
- **API:** 33°

### TOLIMA

#### TOTARE

- **Operador:** Hocol 100% de participación
- **Producción bruta** @Abr/2020: 70 bpd
- **OOIP:** 11 mmbp, FR de crudo: 8%
- **API:** 21°

### TOLIMA

#### TOY

- **Operador:** Hocol 100% de participación
- **Producción bruta** @Abr/2020: 119 bpd
- **OOIP:** 11 mmbp, FR de crudo: 10%
- **API:** 18°

Potencial asociado con proyectos de inyección de agua, tecnología ya probada en la zona

Bajo factor de recobro actual con potencial de incremento de producción con perforación *infill*

Oportunidad de incrementar el factor de recobro a un valor estimado del 17%, vía gestión activa del yacimiento

#### Notas:

\*FR: Factor de recobro a cierre de 2019

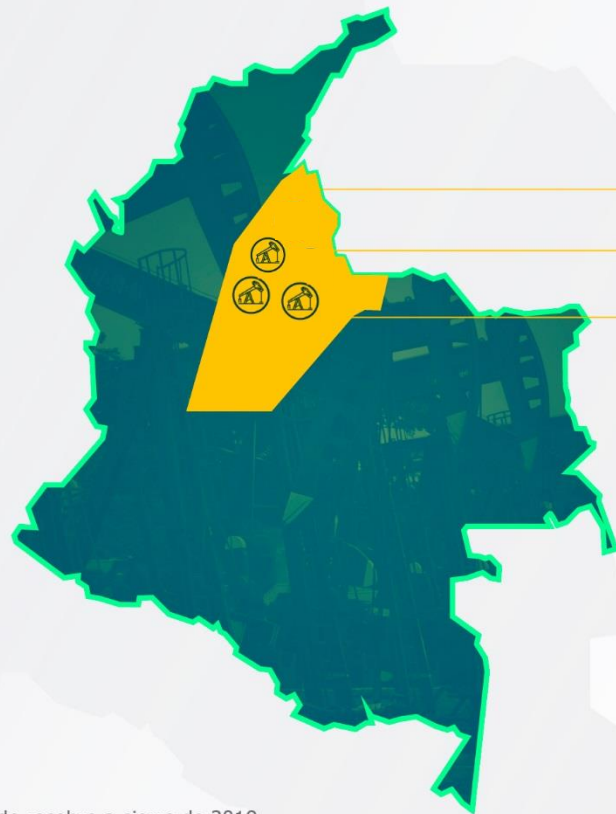
\*\*OOIP: Original Oil In Place

\*\*\*mmbp: millones de barriles de petróleo



# VALLE MEDIO DEL MAGDALENA

## LOS ACTIVOS EN DETALLE



SANTANDER

### SAN LUIS

- Operador: Ecopetrol 100% de participación
- Producción bruta @Abr/2020: 0
- OOIP: 61 mmbp, FR de crudo: 2%
- API: 36°

SANTANDER

### TENERIFE

- Operador: Ecopetrol 100% de participación
- Producción bruta @Abr/2020: 0
- OOIP: 27 mmbp, FR de crudo: 2%
- API: 20°

CESAR

### LEBRIJA

- Operador: Ecopetrol 100% de participación
- Producción bruta @Abr/2020: 0
- OOIP: 10 mmbp, FR de crudo: 8%
- API: 27°

Bajo factor de recobro actual. Potencial para perforación *infill* en al menos 20 pozos y 3 workovers

Importante potencial asociado con recobro primario (21 locaciones *infill*)

La producción de crudo liviano proviene de formaciones poco profundas (5,000 - 6,300 ft TVDss)

Notas:

\*FR: Factor de recobro a cierre de 2019

\*\*OOIP: Original Oil In Place

\*\*\*mmbp: millones de barriles de petróleo

\*\*\*TVDss: True Vertical Depth Subsea

# 4 Detalles del proceso



# Condiciones del Proceso y Cronograma

Evercore Group L.L.C (“Evercore”) ha sido contratado como asesor financiero exclusivo para Ecopetrol

Firma del acuerdo de confidencialidad (NDA) empezando el 23 de septiembre de 2020

Ecopetrol y Evercore coordinarán un cuarto de datos virtual (VDR) con información detallada sobre los activos empezando el 28 de septiembre de 2020

La pre-calificación será entre el 30 de septiembre y el 06 de noviembre de 2020

El proceso de subasta electrónica tendrá lugar el 03 de diciembre de 2020

Firma de contratos en enero de 2021

El cierre de la transacción se realizará durante el 2021, sujeto a aprobación de la ANH

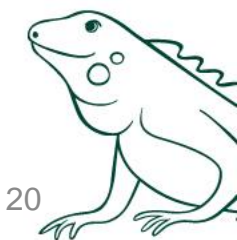
Septiembre

Octubre

Noviembre

Diciembre

2021

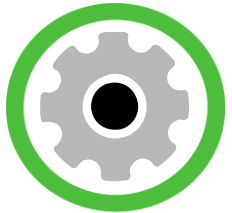


# Cuarto de Datos Virtual (VDR)



## Información

- Información detallada sobre los nueve (9) activos y oportunidades de negocio descritas:
  - Técnica
  - Operacional
  - Ambiental
  - Legal
  - Contractual



## Procedimiento

- Diligenciar el formato de registro con toda la información requerida y sus anexos
- Firmar el acuerdo de confidencialidad (NDA)
- Una vez aprobado, Ecopetrol enviará las instrucciones de pago (Costo: US\$ 20,000)
- Después de la verificación, Evercore enviará los nombres de usuario y contraseñas para acceder al cuarto de datos virtual



## Proceso

- Evercore coordinará el proceso de preguntas y respuestas (Q&A) a través del cuarto de datos virtual (VDR) y las preguntas se contestarán de manera oportuna a medida que la información y análisis solicitados estén disponibles
- Las preguntas y respuestas se publicarán en el VDR y estarán al acceso de todos los potenciales inversionistas



# Proceso de Ofertas y Selección



## Pre-calificación

- De acuerdo a los requisitos actuales de la ANH: Acuerdo 02 de 2017



## Garantías

- El proponente deberá garantizar la seriedad de la oferta con una única póliza de seguro o carta de crédito, con cobertura de US\$ 0.4 M, como requisito para participar en la subasta
- Una vez adjudicadas las oportunidades, los proponentes que resulten adjudicatarios deberán otorgar como garantía de cumplimiento y como requisito para la suscripción del contrato, una carta de crédito por el 30% del valor de adjudicación



## Subasta

- Los participantes podrán ofertar, secuencialmente, por cada una de las 9 oportunidades individuales
- Ecopetrol tendrá definido y revelará a los pre-calificados un precio mínimo por cada oportunidad individual antes de la subasta
- Cada oportunidad se asignará al proponente que presente la mejor propuesta, sujeto a su capacidad económico financiera



# Contactos

## Grupo Ecopetrol

### **Adrian Coral**

adrian.coral@ecopetrol.com.co  
Gerente de Crecimiento Upstream

### **Mario Santana**

mario.santana@ecopetrol.com.co  
Jefe Departamento de Crecimiento Producción

### **Diomar Sepulveda**

diomar.sepulveda@ecopetrol.com.co  
Desarrollador Especializado de Nuevos Negocios

### **Andrés Bernal Velandia**

Andres.bernal@ecopetrol.com.co  
Profesional de Nuevos Negocios

## Evercore

### **Randy Crath**

randy.crath@evercore.com  
Senior Managing Director

### **Ignacio Scuseria**

ignacio.scuseria@evercore.com  
Managing Director

### **Felipe Gallego**

felipe.gallego@evercore.com  
Vice President - Engineer

### **Julian Talley**

julian.talley@evercore.com  
Vice President - Geol



# DE TODOS, PARA TODOS

**ecopETROL**



Para uso restringido en Ecopetrol S.A. Todos los derechos reservados. Ninguna parte de esta presentación puede ser reproducida o utilizada en ninguna forma o por ningún medio sin permiso explícito de Ecopetrol S.A.