



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

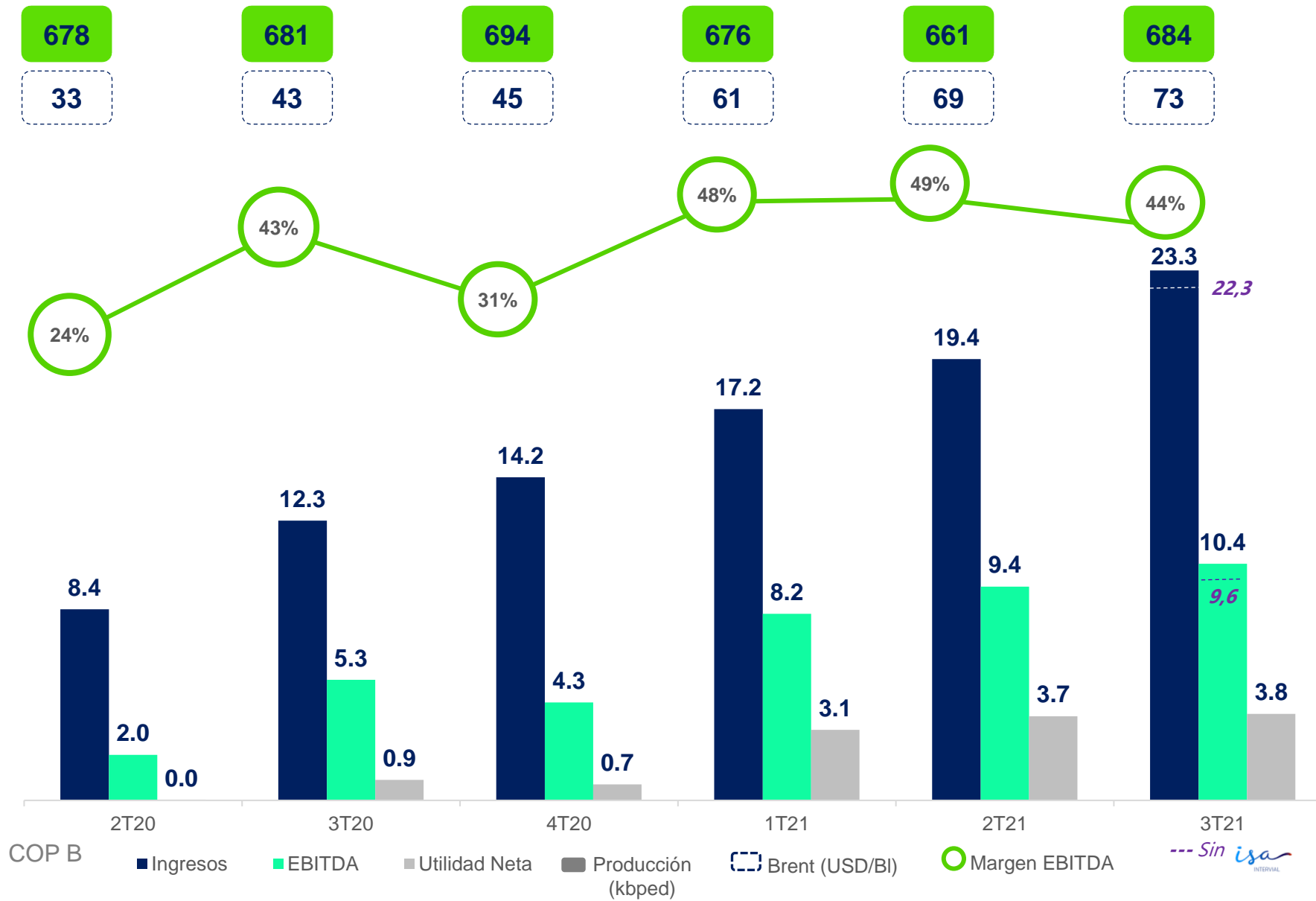


FELIPE BAYÓN
PRESIDENTE



JAIME CABALLERO URIBE
VP. CORPORATIVO DE FINANZAS

Continúa captura de condiciones favorables del mercado



- 
Resultados Financieros
- Récord
- 
Exitoso cierre de la Transacción de ISA
- 
Primera operación de manejo de deuda pública externa por **US\$2.000 millones**
- 
Aprobación Programa de Emisión y Colocación de Acciones
- Por próximos 5 años
- 
Avances en proyectos de energías renovables
- Parque San Fernando



Somos el Nuevo Grupo Ecopetrol

Empresa líder en energía e infraestructura integrada en la región



Líder en hidrocarburos y autogeneración renovable en Colombia

+120 años
De experiencia entre las dos compañías

+17,000
Empleados

Oportunidades a evaluar:

- Almacenamiento de energía y combustibles
- Generación de energía renovable
- Servicios compartidos



Líder en transmisión eléctrica en América Latina

presencia geográfica
+8 países

Comprometidos con el futuro energético y el desarrollo sostenible en Colombia y la Región

TRANSICIÓN GRADUAL OFICINA DE TRANSICIÓN (TMO)

Fase 1	Asegurar cumplimiento de requisitos legales, regulatorios y financieros
Fase 2	Armonización de lineamientos y políticas relevantes a nivel Grupo
Fase 3	Priorización de oportunidades y sinergias que permitan maximizar la captura de valor de la inversión

Avances

- ✓ Proceso consolidación financiera
- ✓ Alineación de ciclos de planeación presupuestal
- ✓ Alineación mecanismos de reporte y control para cumplimiento SOX 2022
- ✓ Homologación de políticas y métricas contables



▶ RESULTADOS OPERATIVOS



Exploración

Avances en *near field exploration* en línea con el plan

10 

POZOS EXPLORATORIOS
Perforados al 3T21

5 Exploratorios

4 Delimitadores

1 Estudio



Proyección 2021:

14 - 17 pozos

NUEVO DESCUBRIMIENTO

Pozo Liria YW12 probó la presencia de hidrocarburos en una nueva estructura en el Piedemonte Llanero

COMERCIALIDAD DE FLAMENCOS – 1* Y BORANDA

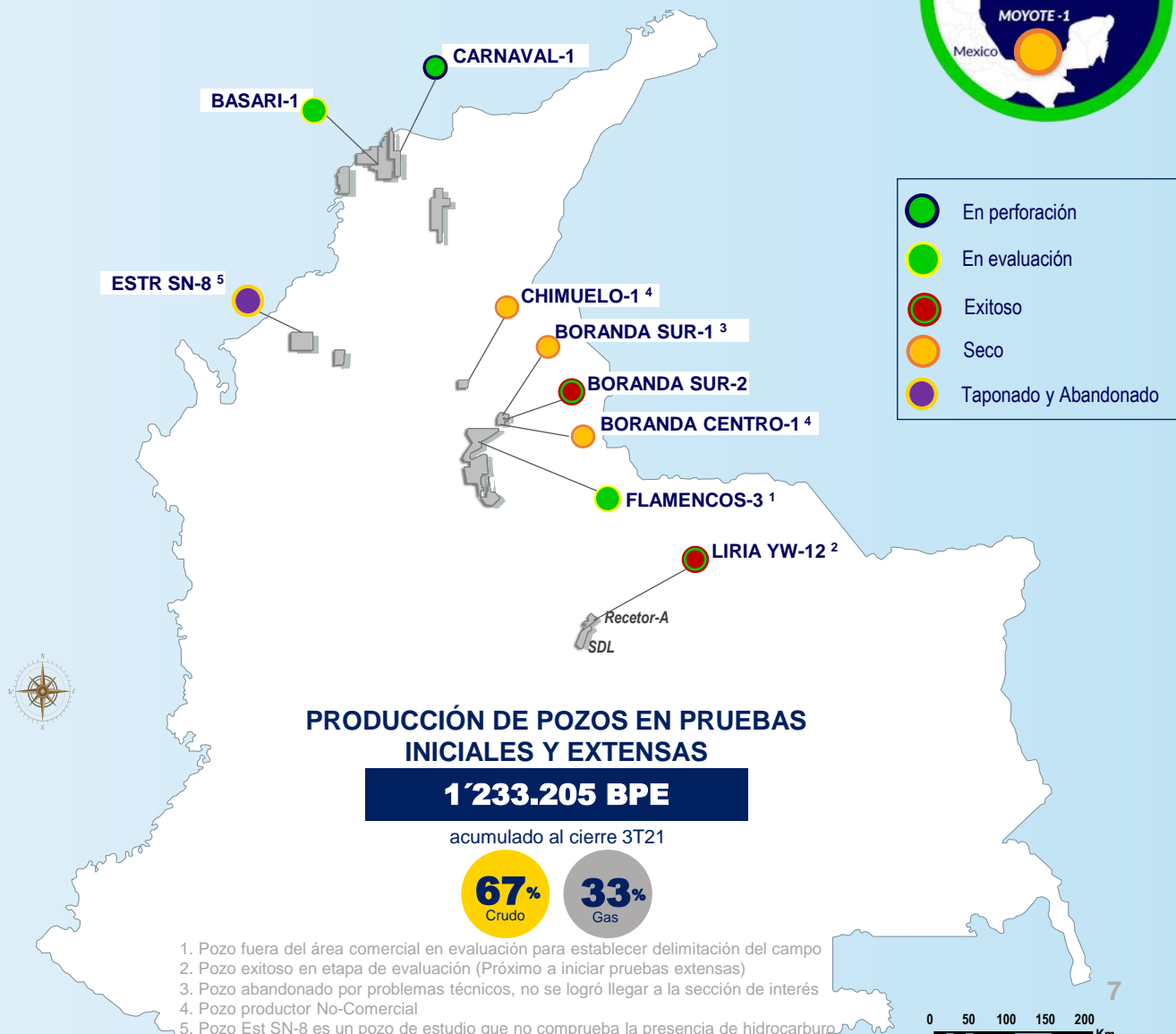
Ubicados en áreas cercanas a infraestructura

Participación en el **bloque SM1709** en la cuenca Santos de Brasil

30%



70%



PRODUCCIÓN DE POZOS EN PRUEBAS INICIALES Y EXTENSAS

1'233.205 BPE

acumulado al cierre 3T21

67%
Crudo

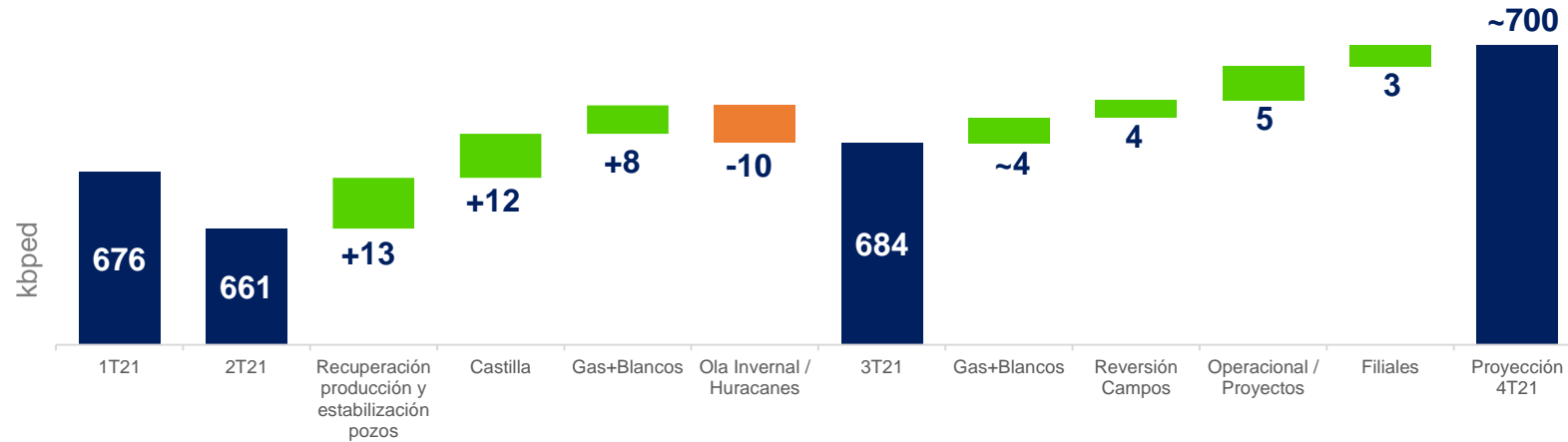
33%
Gas

1. Pozo fuera del área comercial en evaluación para establecer delimitación del campo
2. Pozo exitoso en etapa de evaluación (Próximo a iniciar pruebas extensas)
3. Pozo abandonado por problemas técnicos, no se logró llegar a la sección de interés
4. Pozo productor No-Comercial
5. Pozo Est SN-8 es un pozo de estudio que no comprueba la presencia de hidrocarburo

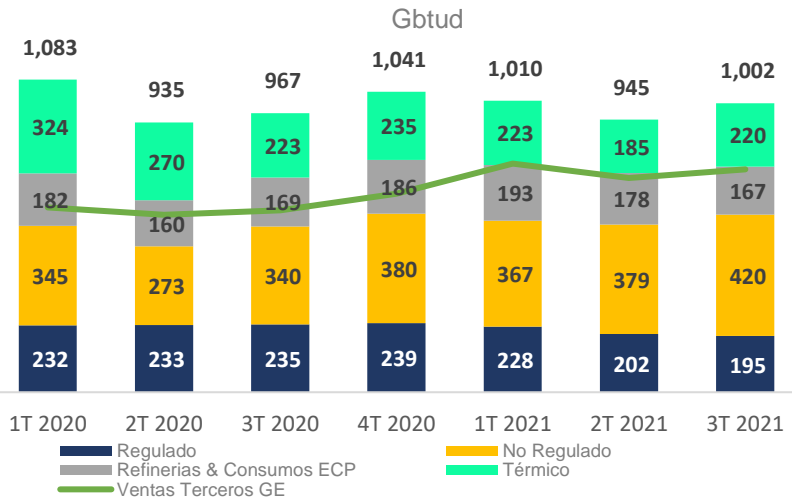
0 50 100 150 200 Km

Producción

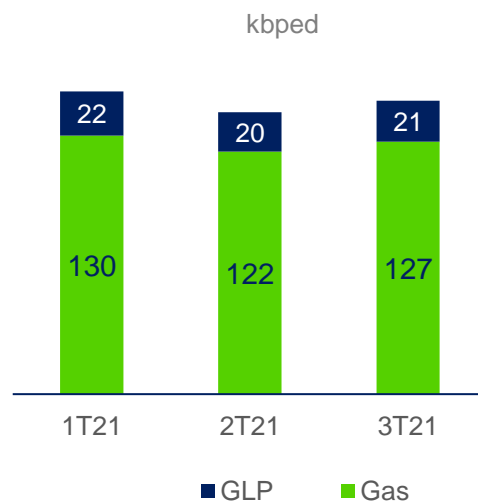
Recuperación y crecimiento rentable



DEMANDA NACIONAL DE GAS



PRODUCCIÓN GAS Y GLP*



21% Aporte a la producción 3T21
Gas y GLP

- Reactivación demanda de gas vs 2020
- Aseguramiento abastecimiento de gas
- Éxito en *workovers* en Chuchupa
- Gas y GLP social: **Conexión ~5.000** en 9M21
- Margen EBITDA del **60%** en 3T21**

*Incluye producción de GLP de refinación para venta. No incluye consumos internos de GLP como gas combustible **Combinado Gas y GLP



Producción

Respuesta ante un año retador

700 - 710



Plan 2021

-34.4



- Vertimiento Castilla
- Estabilización BSW*
- Orden público
- Ola Invernal** y Huracanes
- Ventas de Gas
- Desinversión Savia

Impactos curva básica

-10.6



- Impactos en proyectos y pozos exploratorios

Impactos curva incremental

16.6



- Aumento de WO's
- Anticipo actividad 2022
- Mejora de la básica
- Permian

Frentes de trabajo

~ 680



Proyección 2021

*BSW - Basic Sediment and Water, relación Agua /Aceite

**Los riesgos del 4T21 como impactos por ola invernal son estimados

Frentes de trabajo



Aumento taladros

15
2020

23
2021e



Aumento Workover

304
2020

> 400
2021e



Maduración nuevos proyectos



Plan Básica



Anticipo de actividad

Avances en yacimientos no convencionales (YNC)

PPII

Principales hitos

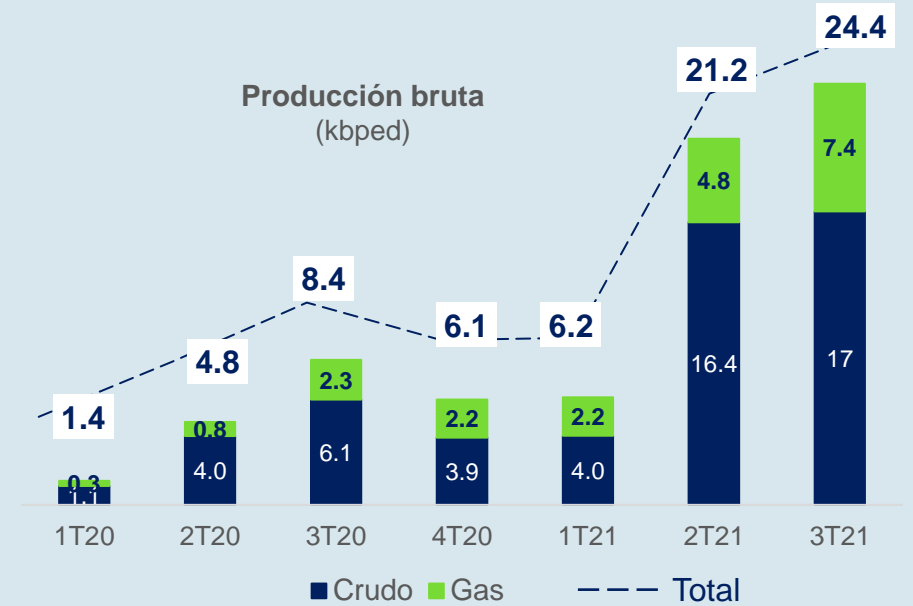
- Radicación EIA Kalé
- Entrada en operación laboratorio ambiental Móvil

Próximos pasos:

- Documentación del EIA de Platero en sinergia con lo radicado para Kalé



PERMIAN (EEUU)



91

Pozos en producción a 9M21



4

Taladros en operación 9M21

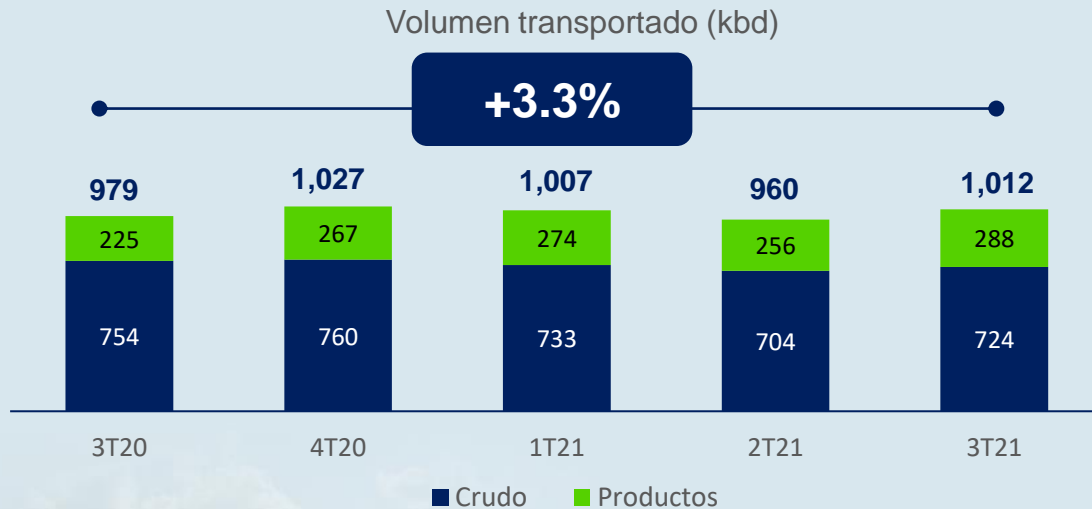


83%

Margen EBITDA 9M21

Transporte

Incremento de volúmenes transportados



Incremento de productos transportados por poliductos del **28%**



Emergencia por ola invernal y atentados
Caño Limón con Inicio de operación contingente

APROBACIÓN ACUERDO TRIBUNAL CUNDINAMARCA

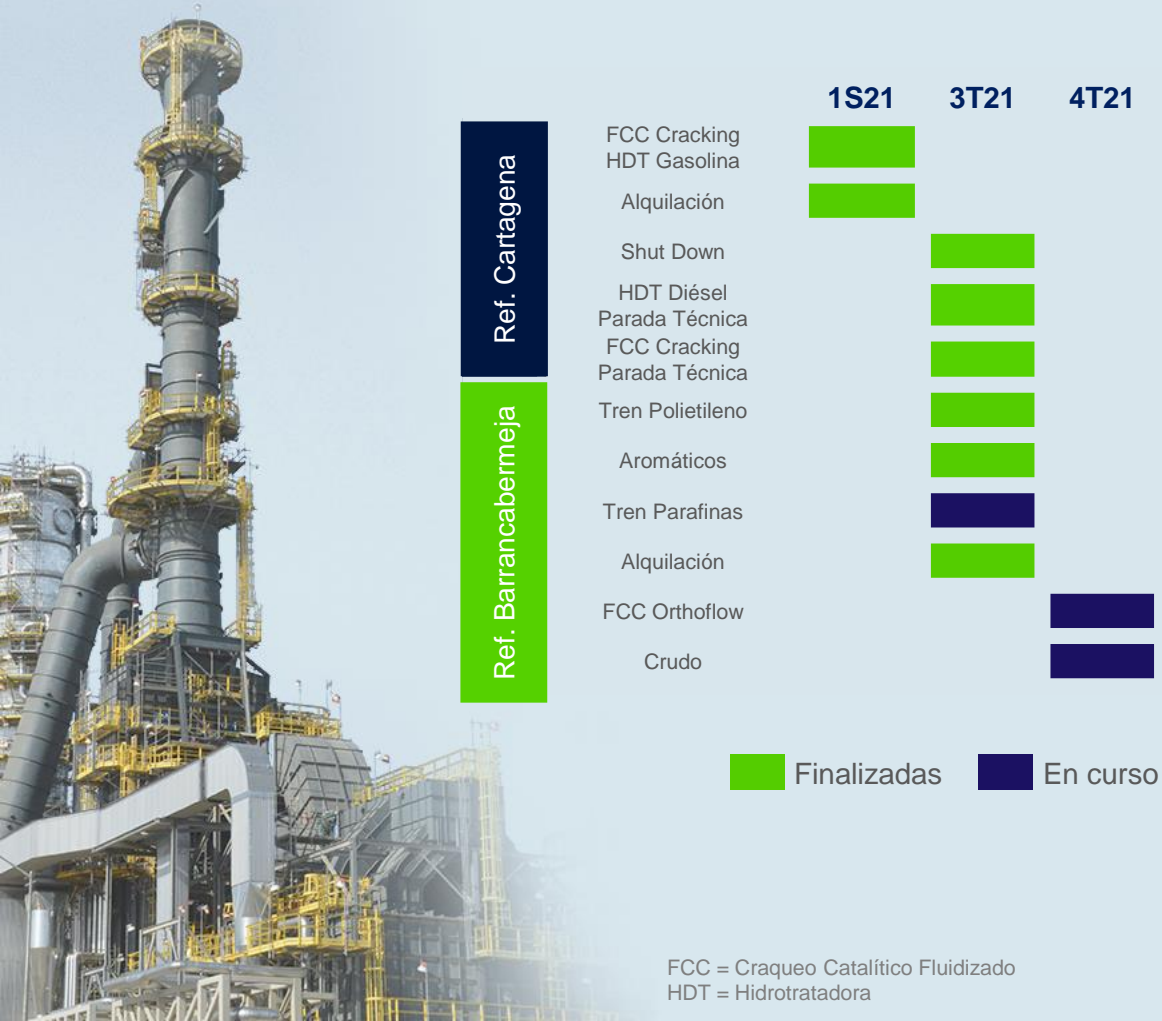


- Recuperación de Cartera de COP **729 MM**
- Frontera transfiere a Cenit el **43,03%** de su participación en BIC
- Ingresos extraordinarios para compensar una porción de la deuda sindicada de BIC por **COP 438 MM**
- Nuevos contratos de transporte por hasta **USD 147,5 Millones**
- Concepto favorable de la Procuraduría General de la Nación emitido el 24 de marzo de 2021

Refinación y Petroquímica

Operación rentable asegurando confiabilidad

Mantenimientos de Planta para apalancar la disponibilidad operacional y la generación de valor futuro



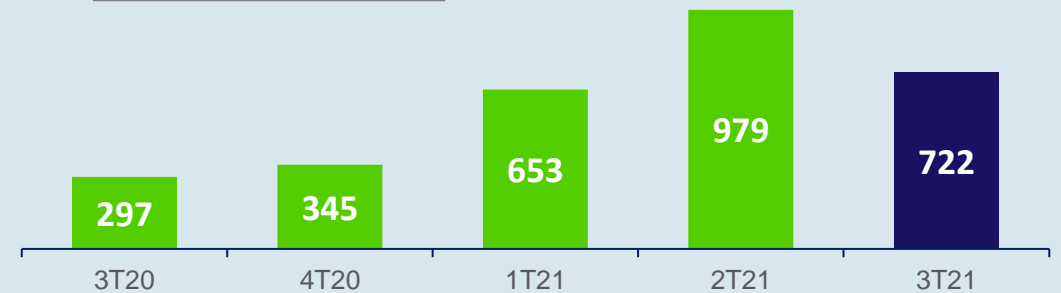
FCC = Craqueo Catalítico Fluidizado
HDT = Hidrotratadora

CARGA (kbd)



Buen desempeño operativo y aprovechamiento de márgenes en la Refinería de Barrancabermeja y Esentia

EBITDA (COP M)



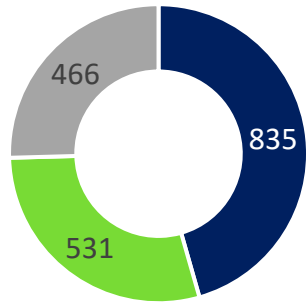
EBITDA récord acumulado 9M21 por COP 2.354 M

Disciplina y eficiencia en costos

EFICIENCIAS

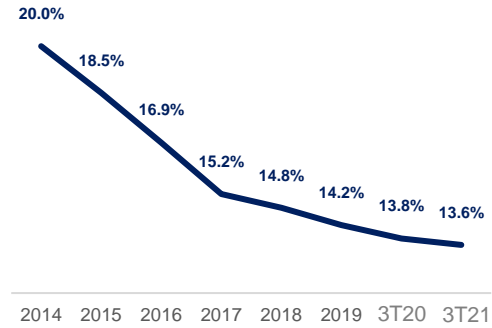
COP 1.8 B en 9M21

COP M



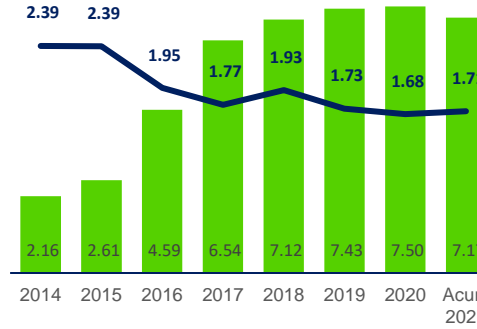
■ Opex ■ ingresos ■ Capex

Factor de Dilución



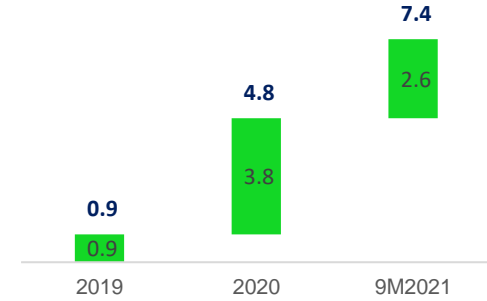
KPIs Eficiencias

Eficiencia Energética*



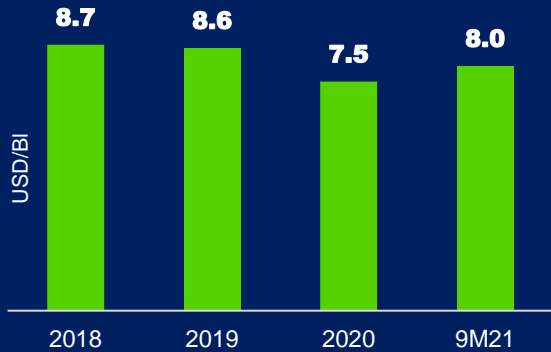
■ MBDF ■ kWhr/BI Fluido

Ahorros energías renovables

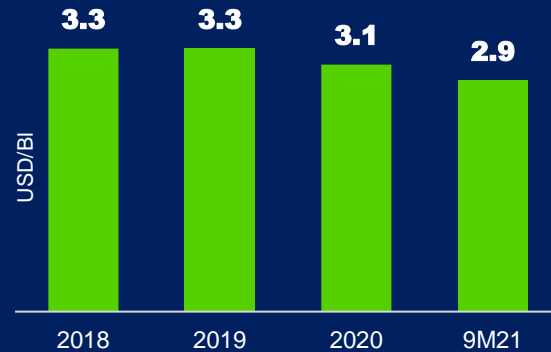


■ Ahorro (COP MM)**

COSTO DE LEVANTAMIENTO



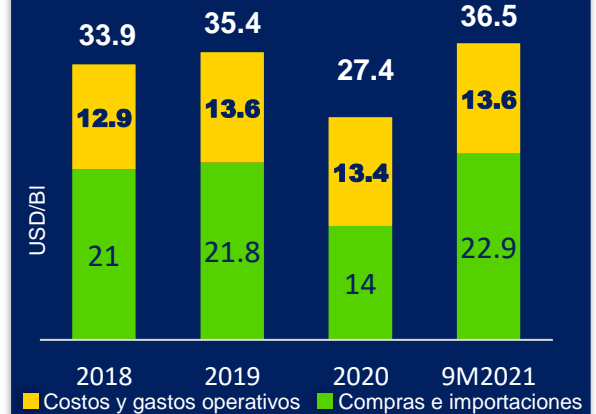
COSTO POR BARRIL TRANSPORTADO



COSTO DE CAJA DE REFINACIÓN



COSTO TOTAL UNITARIO***



*MBDF = Miles de Barriles Diarios de Fluidos; kWhr/BI Fluido = Kilovatios/Horas consumido por cada Barril de Fluido Manejado

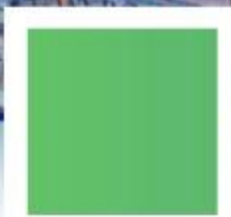
**Ahorros GE, Incluye Parque solar Castilla y San Fernando

***Costos y gastos operativos sin depreciaciones, amortizaciones, impuestos, costos laborales ni compras e importaciones de crudos y productos calculado sobre barriles vendidos





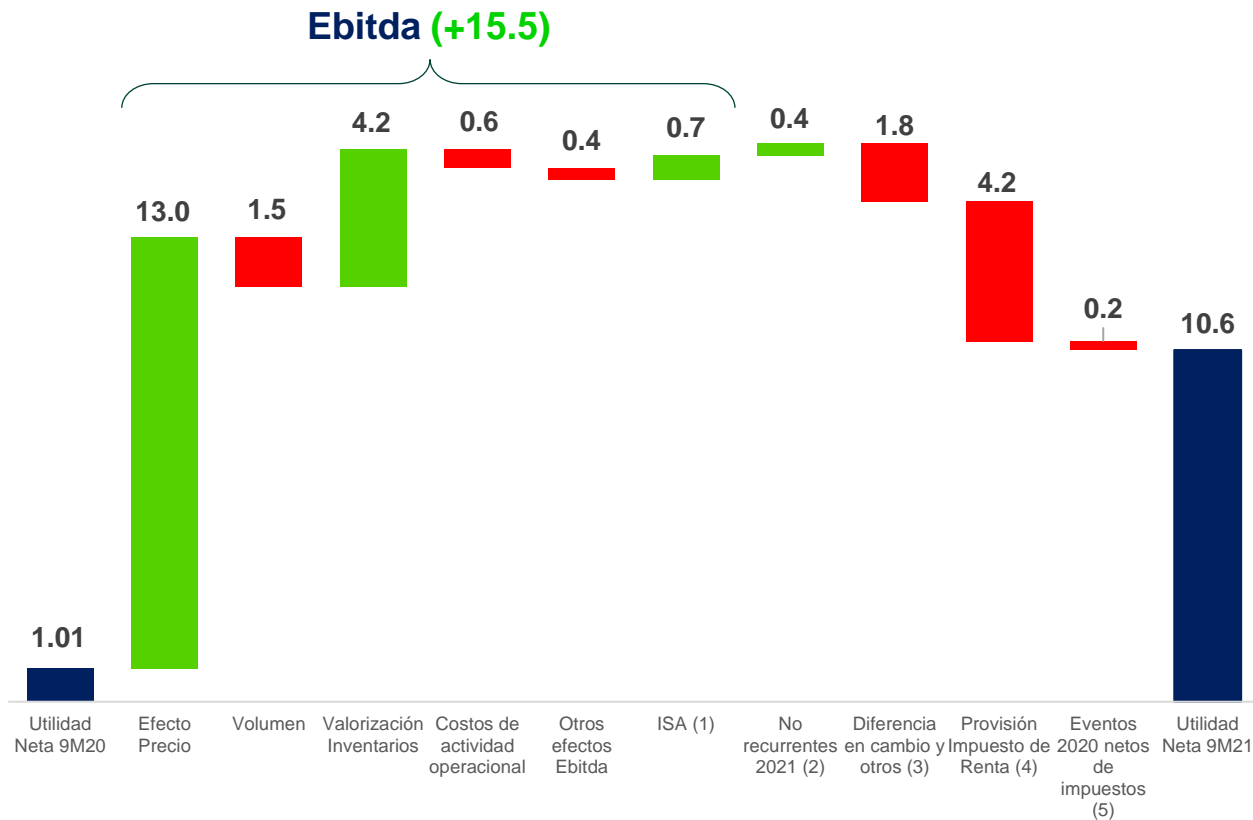
▶ RESULTADOS FINANCIEROS



Consolidación de fuerte desempeño financiero

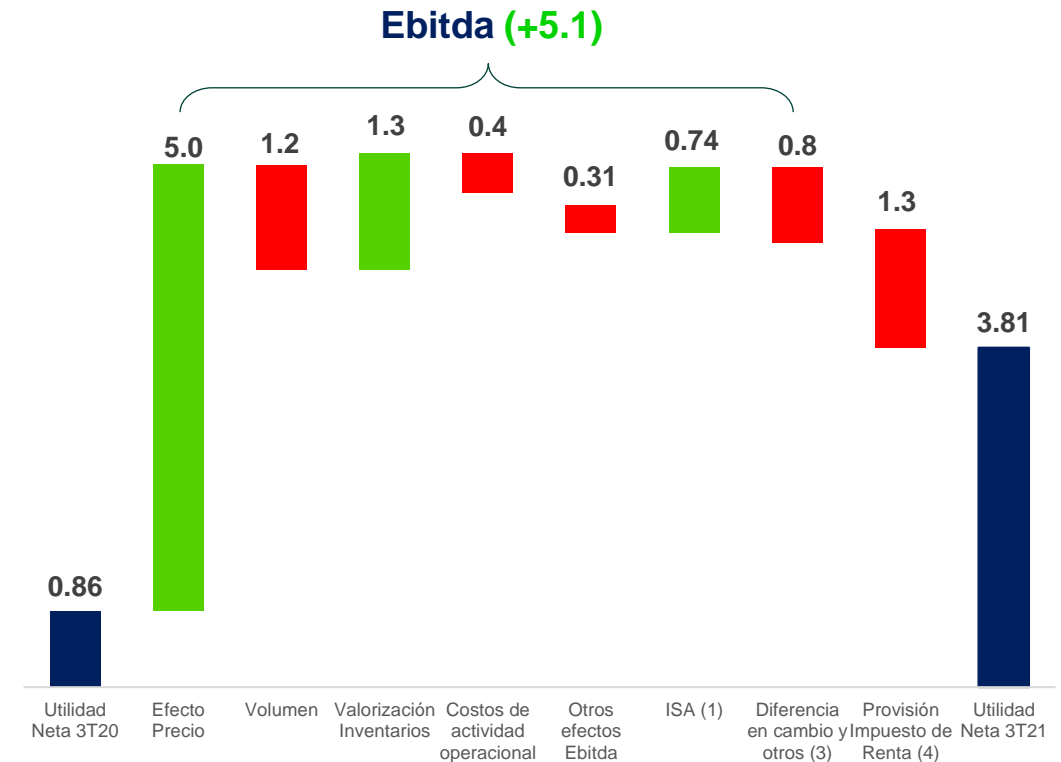
Utilidad Neta 9M21

COP B (Variación entre períodos)



Utilidad Neta 3T21

COP B (Variación entre períodos)

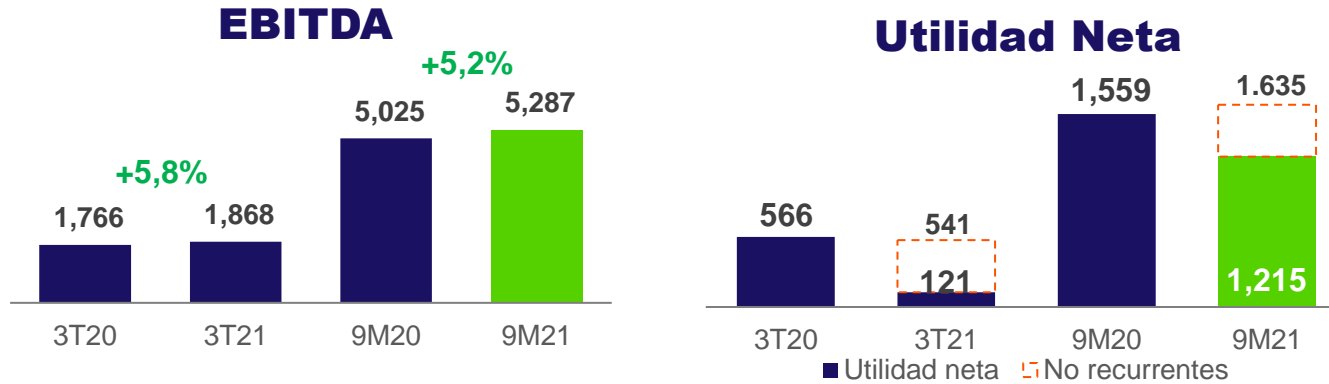


- (1) Corresponde a la consolidación del 100% del Ebitda de ISA calculado bajo la metodología de Ecopetrol
- (2) No recurrentes 2021 incluye ajuste por conversión en venta de Savia por COP 362 mil millones
- (3) incluye diferencia en cambio, depreciaciones, impuestos, gasto financiero e interés no controlante de ISA por 0.7 billones y de 1 billón en las demás filiales
- (4) Incluye COP -36 mil millones por recálculo del impuesto diferido dada la reforma tributaria en Colombia
- (5) Eventos 2020 incluye impairment por COP 946 mil millones y combinación de negocios por COP -1.2 billones

Aporte material de transmisión y vías

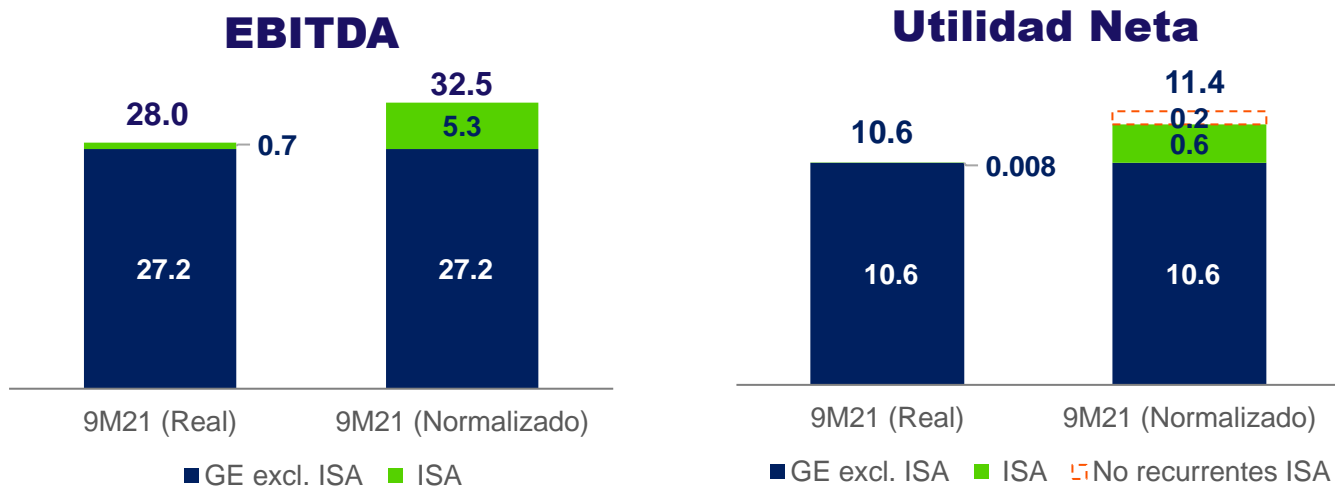
Resultados ISA

Miles de millones COP



Consolidación Resultados

Billones COP



- **Real** incluye un mes de consolidación resultados ISA
- **Normalizado** incorpora Utilidad Neta y EBITDA reportados por ISA 9M21 + no recurrentes 3T21

Eventos no recurrentes

- Costos financieros y cierre derivado re-perfilamiento deuda Interchile
- Impuesto diferido por reforma tributaria en Colombia

Consolidación Balance General

- 31 agosto 2021 Inicio consolidación ISA
- PPA (Fase 1) Valoración preliminar
- Creación nuevo segmento

Balance General GE

(Billones COP)



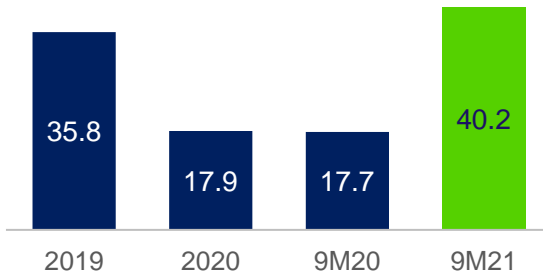
PPA: Purchase Price Allocation de conformidad con NIIF3

KPIs reflejan mayor fortaleza financiera

Indicadores O&G

EBITDA/BI

40.2 USD/BI



Breakeven Utilidad

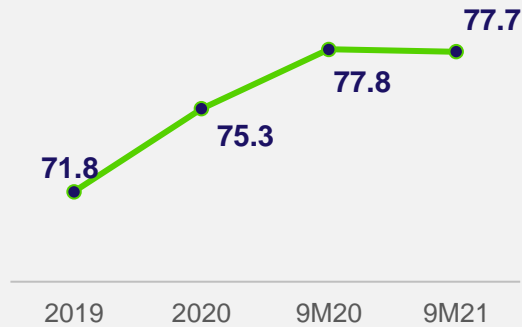
34.8 USD/BI



Indicadores ISA

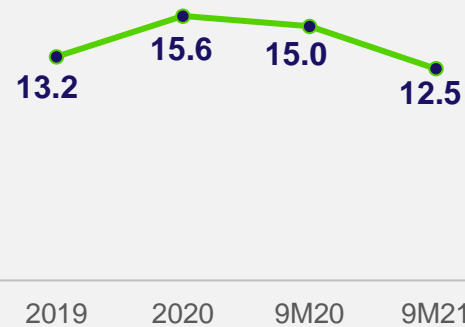
Margen EBITDA

77.7%



ROE^{/1}

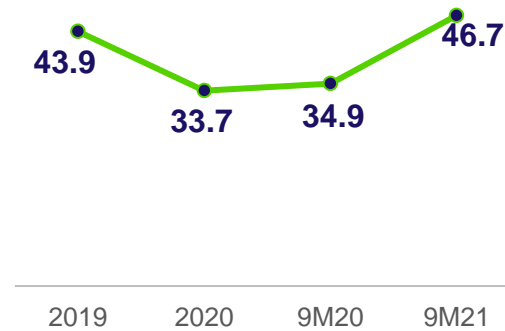
12.5%



Indicadores Grupo Ecopetrol

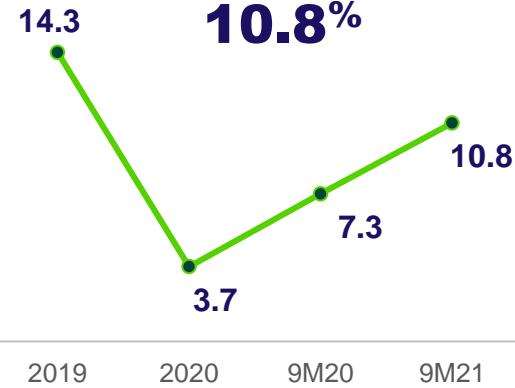
Margen EBITDA

46.7%



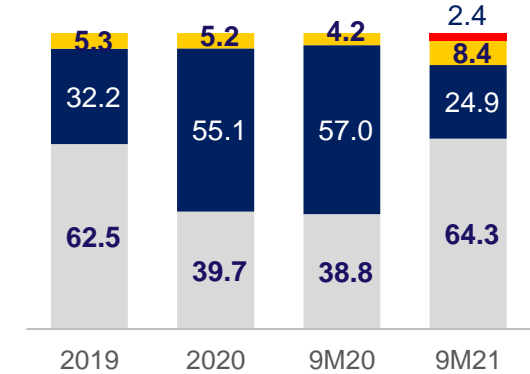
ROACE^{/2*}

10.8%



EBITDA por segmento (%)

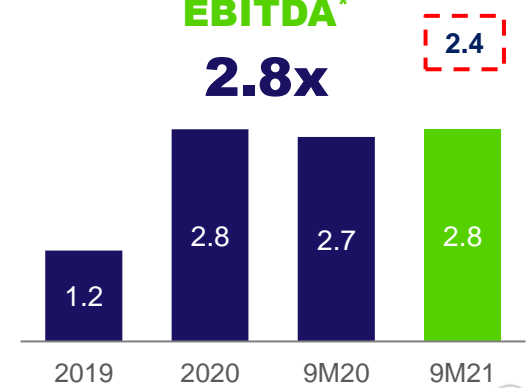
(%)



Deuda Bruta /

EBITDA*

2.8x



/1. Rentabilidad del capital. LTM ISA
/2. Retorno sobre el capital promedio empleado.

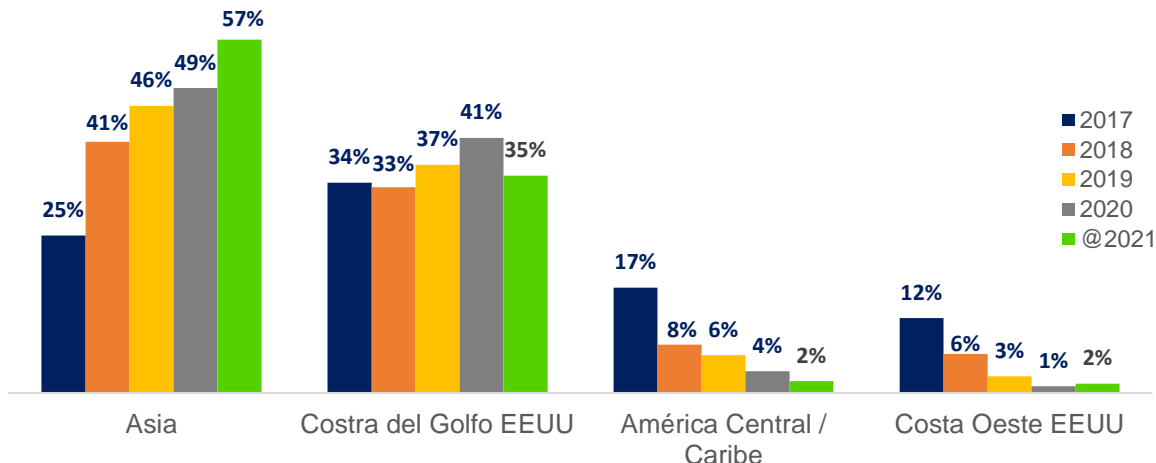
* LTM: Cálculo últimos 12 meses, incluye 1 mes de consolidación de ISA
Incluyendo EBITDA LTM ISA



Sobresaliente desempeño comercial que apalanca la rentabilidad

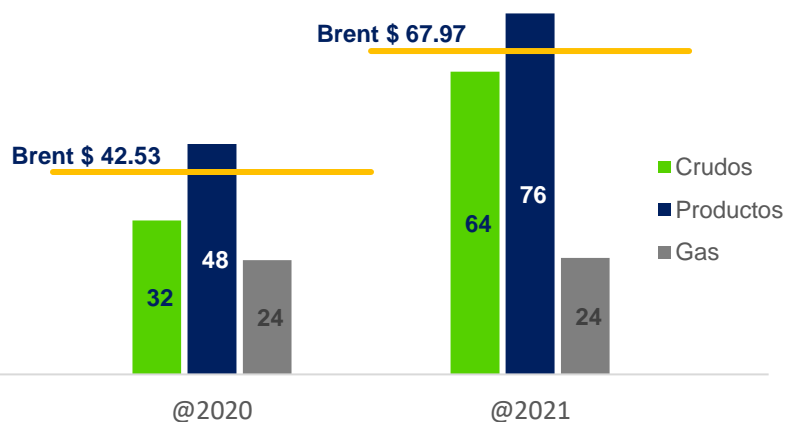
Diversificación de destinos

Llegando a nuevos destinos de exportación de crudos en Asia: Brunei. India. Corea del sur



Precios Realizados (USD \$/bl)

Variación anual +100% +58% 0%



Fortalecimiento de precios por condiciones de mercado y estrategia comercial.

ABT* (USD \$ Millones)

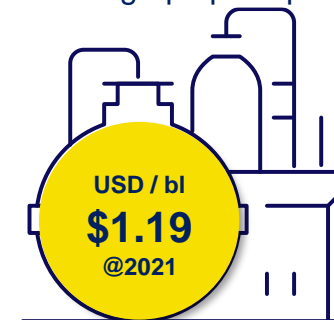
Maximiza el valor de los productos a través del uso óptimo de nuestros activos



Margen Comercial

Aporte de cerca de USD \$339 millones al ebitda del grupo principalmente en:

- **Exportación** crudos
- Eficiencias consumo **energía**
- Comercialización **petroquímicos**
- **Internación** de producto
- Compras **ANH**
- Optimización **carga** refinerías



Ebitda de **gas y GLP** USD \$15.0/boe

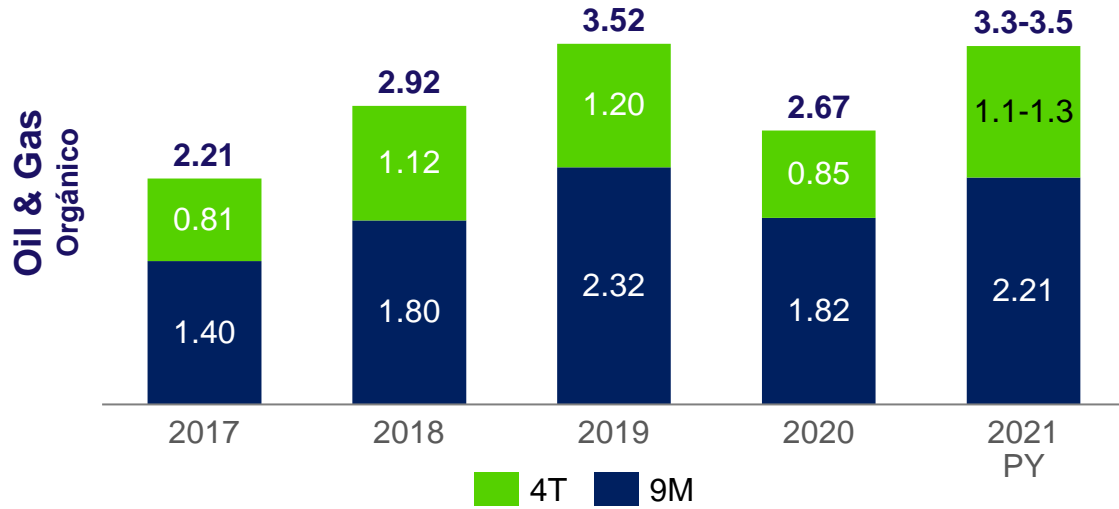
*Asset Back Trading: oportunidades comerciales en las que se optimiza la utilización de los activos para aumentar la utilidad de una operación de trading, de venta de producto o el margen de compra. entre otras.



Sólida ejecución de plan de inversiones

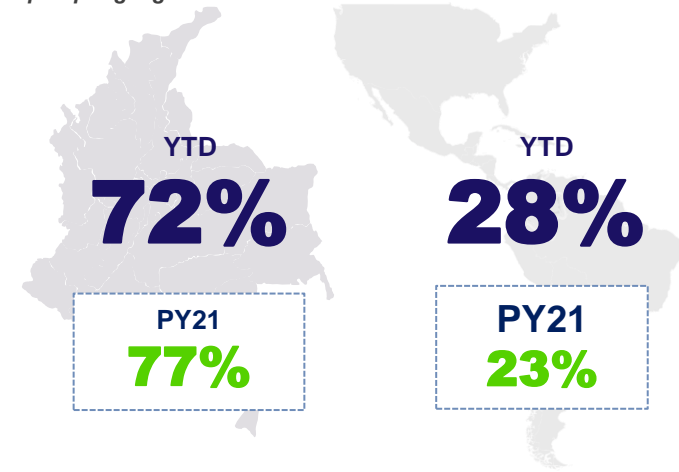
Recuperación y estabilización

Miles de millones USD

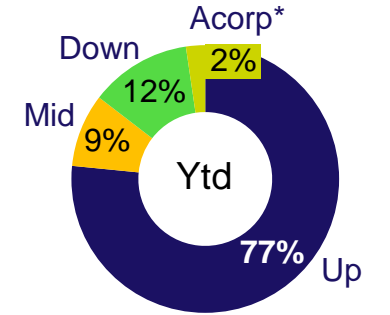


Diversificación enfocada en valor

%part por geografía

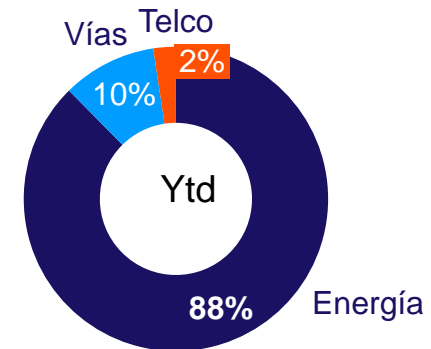
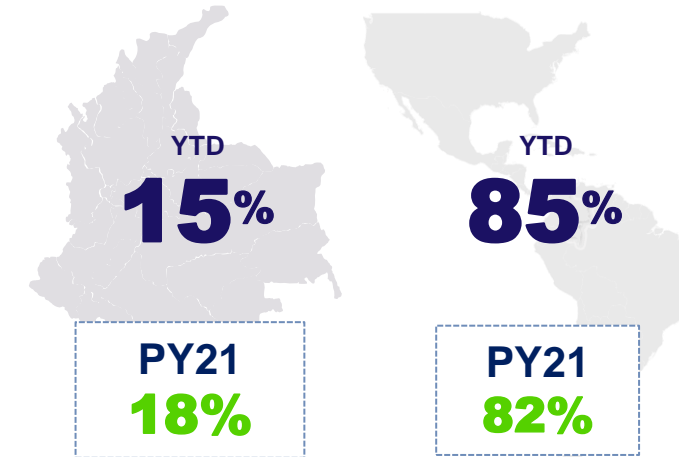
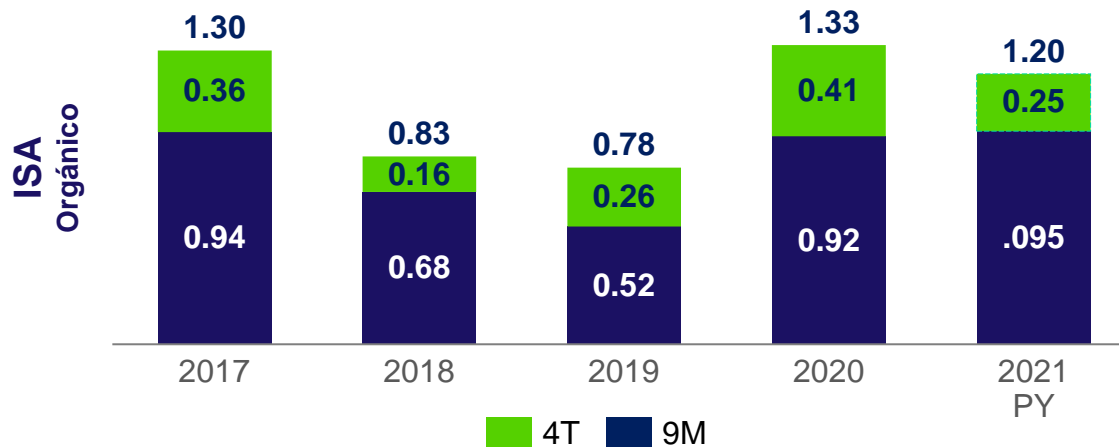


%part por segmento

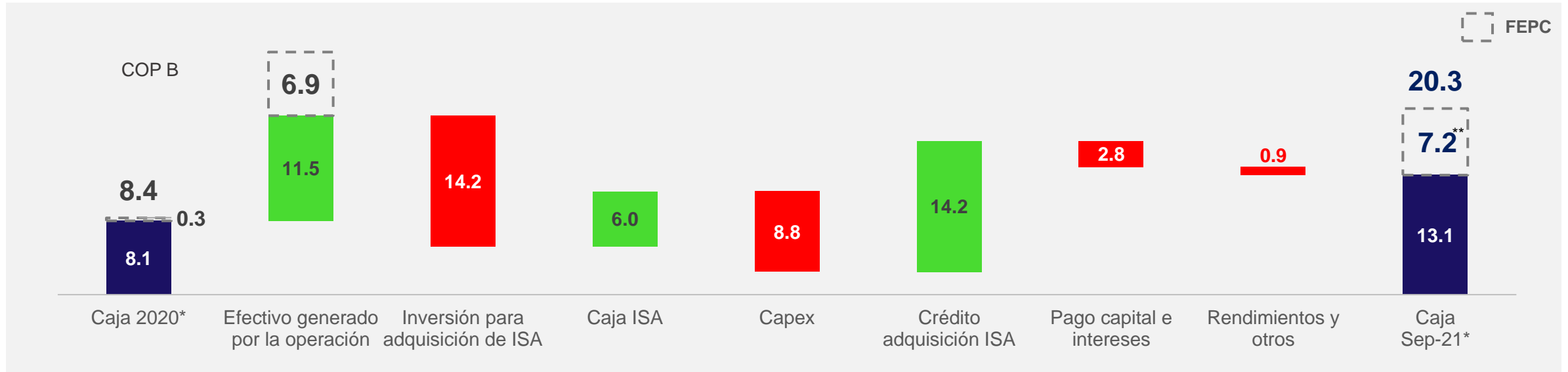


*Incluye inversión en proyectos de transición energética

Miles de millones USD

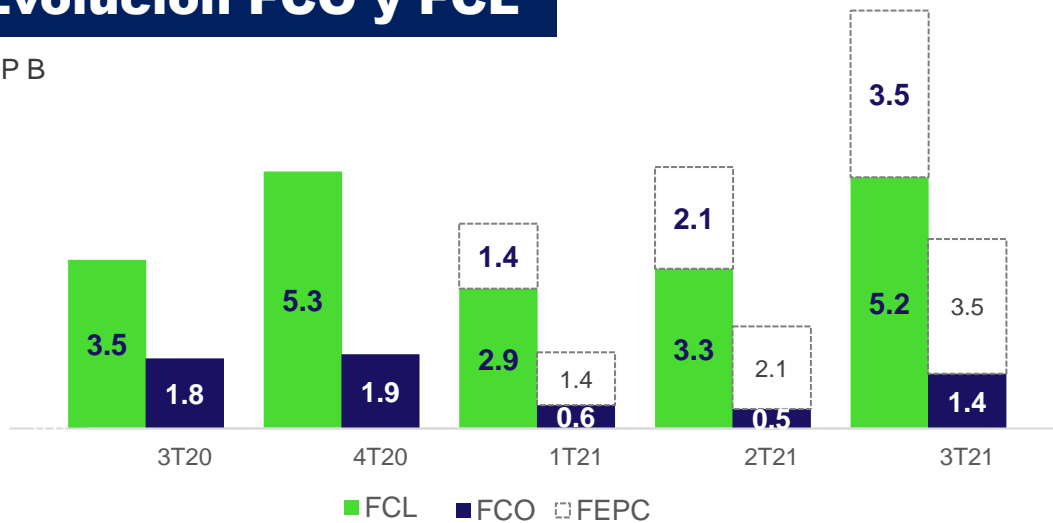


Robusto crecimiento de la caja subyacente



Evolución FCO y FCL

COP B



* Incluye: Efectivo y Equivalente de Efectivo y Otros Activos Financieros Corrientes y No Corrientes.

** FEPC acumulado 2020 y 2021

Sensibilidad FCO y FCL

COP B

Brent
+/- 1 USD/BI

-0.5

-0.5

TRM
+/- 100 COP/USD

-1.1

-0.8

Producción

+/- 5 kbd producción

-0.3

-0.3

0.5

0.5

1.1

0.8

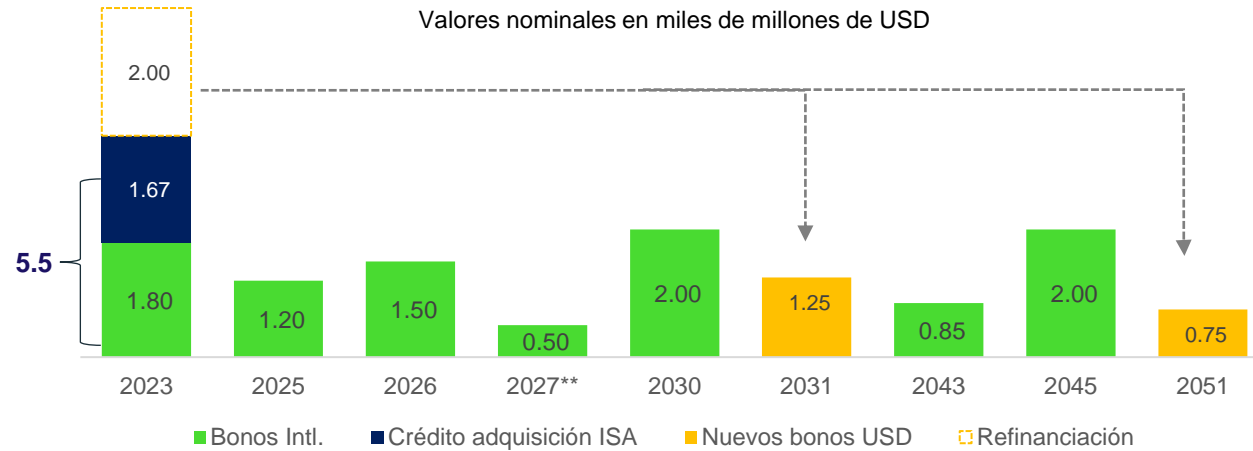
0.3

0.3



Gestión proactiva estructura de capital

Mejora en el perfil de vencimientos*



Calificaciones crediticias

	Fitch Ratings	Moody's	S&P
Ecopetrol	BB+	Baa3	BB+
ISA	BBB	Baa2	-

- Refinanciación parcial crédito adquisición ISA
- Extensión vida media
- Tasas históricamente competitivas
- Nuevos benchmarks en la curva

Resultados emisión de Bonos

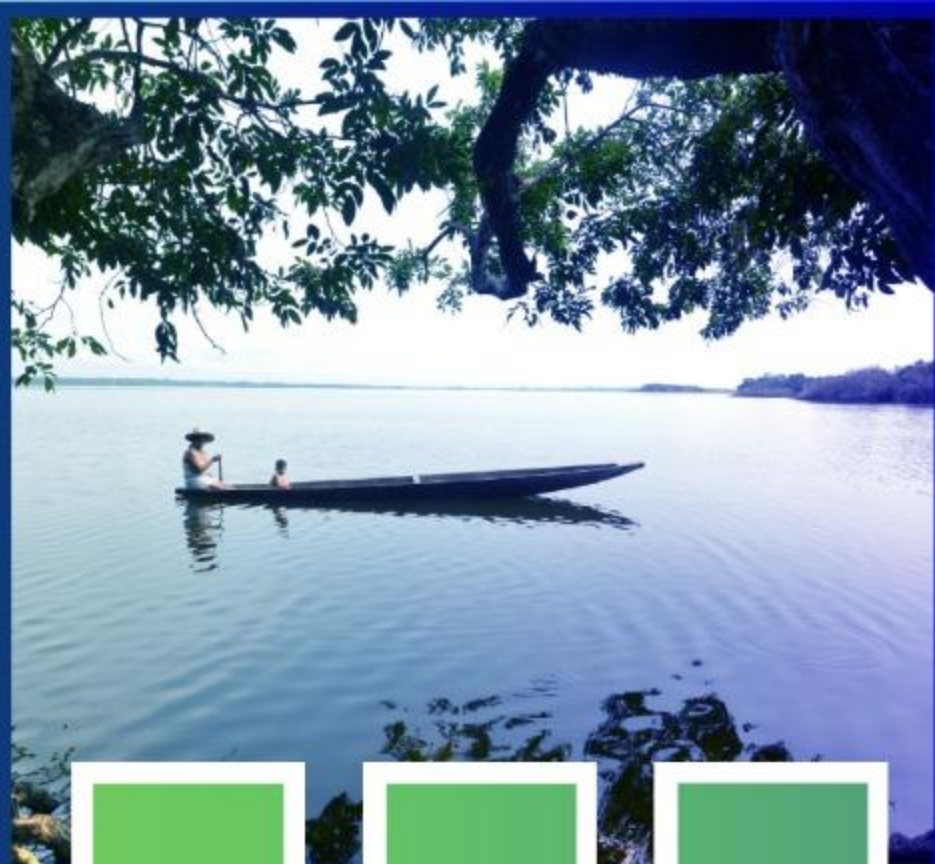
Fecha de Transacción	Octubre 27 2021	
Fecha de Cumplimiento	Noviembre 2 2021	
Monto Total	US\$ 2,000 millones	
Monto por Plazo	US\$ 1,250mm	US\$ 750mm
Plazos	2031	2051
Tasa indicativa inicial	Alrededor de 5%	Rango inferior 6%
Margen sobre Tesoros USD	T+307.3pbs	T+391.8pbs
Variación tasa de cierre frente a indicativa inicial	-37.5pbs	-25pbs
Prima de nueva emisión	10pbs	10pbs
Cupón	4.625%	5.875%
Yield/ Rendimiento	4.625%	5.875%

- Libro de emisión 3.8 veces demandado
- Participación de ~270 inversionistas
- Cupones históricamente bajos desde 2014

- Flexibilidad para optimizar condiciones.
- Oportunidades adicionales para operaciones de manejo de deuda
- Programa de emisión de acciones a **5 años** aprobado por la SFC

* Incluye vencimientos de Bonos Internacionales de GE y crédito adquisición de ISA. Otras obligaciones incluyen aquellas del balance consolidado de ISA y otras obligaciones del Grupo Ecopetrol entre las cuales están obligaciones en pesos, ECAs y Créditos bancarios diferentes al crédito contratado para la adquisición de ISA. El saldo de las obligaciones financieras registradas en el Balance General con corte a septiembre de 2021 asciende a ~USD 23,960 millones. ** Bono internacional 2027 de OCENSA





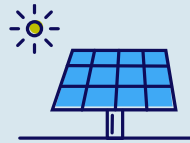
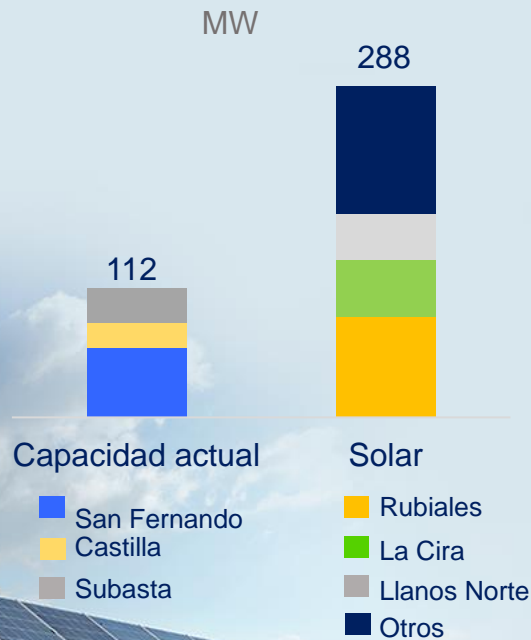
► SOSTECNIBILIDAD



Avanzando en los frentes de SosTECnibilidad

AMBIENTAL

Avances en energías renovables



PARQUE SOLAR SAN FERNANDO



Capacidad
61 MW



Evitará emisiones por
508 MtonsCO₂e



Puesta en marcha
6 nuevas plantas solares en estaciones de Cenit



Parque Solar Castilla ha logrado ahorros por
USD 2 M a 3T21

- Ecopetrol actor clave en **la hoja de ruta de hidrógeno** del país.
- “**Sembrar Nos Une**” cumplimiento 79% vs meta 2021.
- Inclusión al Grupo de Trabajo sobre Información Financiera relacionada con la Naturaleza
- Inaguración **Planta de aprovechamiento de gas de Chichimene**



SOCIAL

Inversión social por
COP 269 Mm
a Sept 2021

TECNOLOGÍA



Captura de beneficios por
USD 36.5 M
a 3T21

GOBIERNO CORPORATIVO

Reporte y divulgación

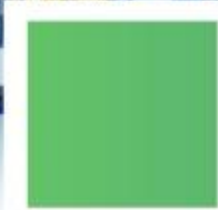


En resumen...

- Somos un **Nuevo Grupo Ecopetrol**
- Seguimos entregando **resultados financieros récord**
- Avance en la actualización del **Plan de Negocios 2022 – 2024**
 - ➔ **Crecimiento** energético
 - ➔ Retornos **competitivos**
 - ➔ **SosTECnibilidad**
 - ➔ **Competencias** organizacionales



► Q&A



USAMOS NUESTRA ENERGÍA PARA
CONSTRUIR UNA **EMPRESA Y UN PAÍS**
————— **DE TODOS, PARA TODOS** —————



PARTICIPANTES Q&A



Alberto Consuegra
VP Ejecutivo Operativo



Jorge Osorio
VP Desarrollo y Producción



Walter Fabian Canova
VP Refinación y Procesos Industriales



Nicolas Azcuenaga
VP Corporativo de Estrategia y Nuevos Negocios



Carolina Botero Londoño
VP Finanzas Corporativas de ISA



Felipe Bayón
Presidente



Jaime Caballero Uribe
VP Corporativo de Finanzas



Elsa Jeanneth Jaimes
VP Exploración



Milena López
VP Estrategia y Finanzas de Cenit



Pedro Manrique
VP Comercial y Mercadeo



Yeimy Báez
VP Gas



GLOSARIO

Sigla	Definición
ANEEL	Agencia Nacional de Energía Eléctrica
AOM	Gastos de operación, administración y mantenimiento
BI	Barril
bped	Barriles de petróleo equivalente por día
BTU	Unidades térmicas británicas
CDI	Certificado de Depósito Interbancario
COP B	Billones de Pesos Colombianos
COP mM	Miles de Millones de Pesos Colombianos
CVM	Comisión de Valores Mobiliarios de Brasil
ESG	Ambiental, Social y Gobernanza
FCL	Flujo de Caja Libre
FCO	Flujo de Caja Operativo
GBTU	Giga BTU
GEE	Grupo Empresarial Ecopetrol
IGPM	Índice General de precios de Mercado en Brasil
IPCA	Índice de precios al consumidor ampliado en Brasil
IPP	Índice de precios al productor en Colombia
JV	Joint Venture
kbd	Miles de barriles día
kbped	Miles de barriles de petróleo equivalente por día
Ke	Costo del capital propio
KTON	Miles de toneladas
Mbtu	Millones de BTU

Método de participación en el Estado de Resultados consolidado Recoge las utilidades de las compañías donde se tiene control conjunto e influencia significativa.

Sigla	Definición
Método de participación en el Estado de Resultados individual	Recoge las utilidades de las compañías donde se tiene control, control conjunto e influencia significativa.
mmbd	Millones de barriles por día
mmbi	Millones de barriles
MtCO₂e	Millones de Toneladas Métricas de Dióxido de Carbono equivalentes.
PBTE	Piratininga - Bandeirantes Transmissora de Energia S.A.
RBNI	Red Básica de Nuevas Inversiones
RBSE	Red Básica del Sistema Existente
ROACE	Retorno de Capital Empleado. Utilidad Operativa Después de Impuestos / Capital empleado.
RTP	Resolución de la Revisión Tarifaria Periódica.
tCO₂e	Toneladas de CO ₂ equivalente
TESG	Tecnología, Ambiental, Social y Gobernanza
TRM	Tasa representativa del mercado en Colombia. Equivalencia USD-Peso colombiano.
USD	Dólares americanos
USD B	Billones de dólares americanos
USD M	Millones de dólares americanos
YNC	Yacimientos No Convencionales

