

1T 2024 Llamada Trimestral de Resultados Presentación

Mayo 2025

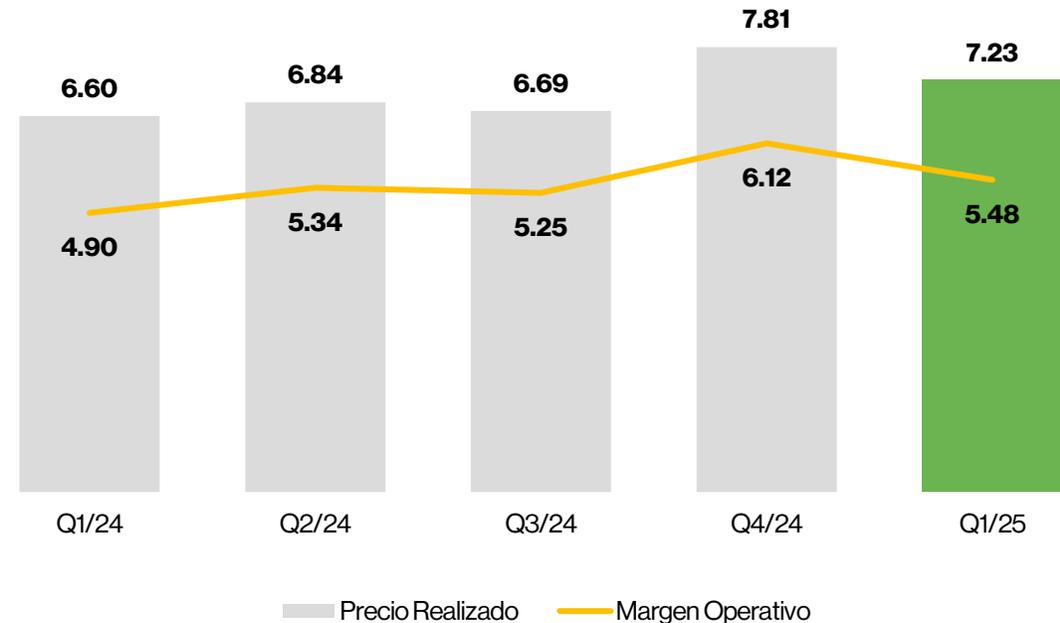


1Q 2025 Aspectos Financieros Destacados

Aspectos Financieros Destacados

		vs 1Q 2024	
Precio Gas Natural	\$7.23	10%	↑
Netback Gas Natural	\$5.48	12%	↑
Flujo de Caja Operacional	\$63MM	14%	↑
Efectivo Estable	\$79MM	0%	→
Bajo Apalancamiento	2.3x	-20%	↓

Precio y Margen del Gas Natural (US\$/MCF)^{1,2}



Márgenes sólidos, creciente flujo de caja, efectivo estable y tendencia a la baja del apalancamiento

1. El precio realizado mostrado es neto de los costos de transporte.
 2. Los netbacks son medidas no contempladas por las NIIF, calculadas de la siguiente manera únicamente para las operaciones de gas a efectos de esta diapositiva. El netback operativo se calcula como los ingresos, netos del gasto de transporte, menos regalías y menos gastos operativos, calculado por unidad de volumen vendido.

Gastos de capital enfocados en actividades de perforación, nueva compresión y reacondicionamientos específicos.

Pozos de Exploración y Evaluación

Natilla-2



- Pozo de exploración
- Alcanzados 15.250 pies de profundidad vertical verdadera (TVD) a través de la formación Porquero de alta presión
- Pozo suspendido temporalmente en espera de nuevo equipo, antes de perforar los últimos 1.260 pies hacia el objetivo principal CDO

Chibigui-1



- Pozo de exploración
- Se encontraron 59 pies netos de gas en el CDO
- Se probaron cantidades no comerciales de gas; pozo suspendido

Fresa-3



- Pozo de evaluación
- Se encontraron 93 pies netos de gas en el CDO
- Conectado y en producción

Pozos en Desarrollo

Siku-2



- Pozo de desarrollo
- Se encontraron 260 pies netos de gas en el CDO.
- Conectado y en producción

Clarinete-11



- Pozo de desarrollo
- Se encontraron 205 pies netos de gas en el CDO.
- Conectado y en producción

Lulo-3



- Pozo de desarrollo
- Se encontraron 100 pies netos de gas en el CDO.
- Conectado y en producción

El mejor en puntajes ESG a nivel global en la industria de Petróleo y Gas

Desempeño ESG general en 2024

Top tier ESG performance powering a cleaner energy future

ISS ESG

Rating
B

La más alta de la industria global de petróleo y gas, lo que nos otorga el estatus de "Prime"

(escala D-/A+ donde A+ es el mejor)

ISS GOVERNANCE

Rating
Gobernanza **3** Ambiente **1** Social **1**

Superando el promedio de la industria en todos los temas clave.

(escala 10/0, donde 0 es mejor)

S&P Global

Rating
75

Ubicándonos en el **10 % superior a nivel mundial** en sostenibilidad dentro de la industria y asegurando nuestra inclusión en el Sustainability Yearbook por segundo año consecutivo.

(escala 0/100, donde 100 es mejor)

MSCI
ESG RATINGS

Rating
A

Por segundo año consecutivo, reflejando un perfil de intensidad de carbono un 100 % inferior al promedio de la industria.

(escala CCC/AAA, donde AAA es mejor)

Sustainalytics

Rating
24.4

Ubicándonos en el **percentil superior 4** entre 301 productores de petróleo y gas a nivel global.

(escala 100/0, donde 0 es mejor)

CDP
DRIVING SUSTAINABLE ECONOMIES

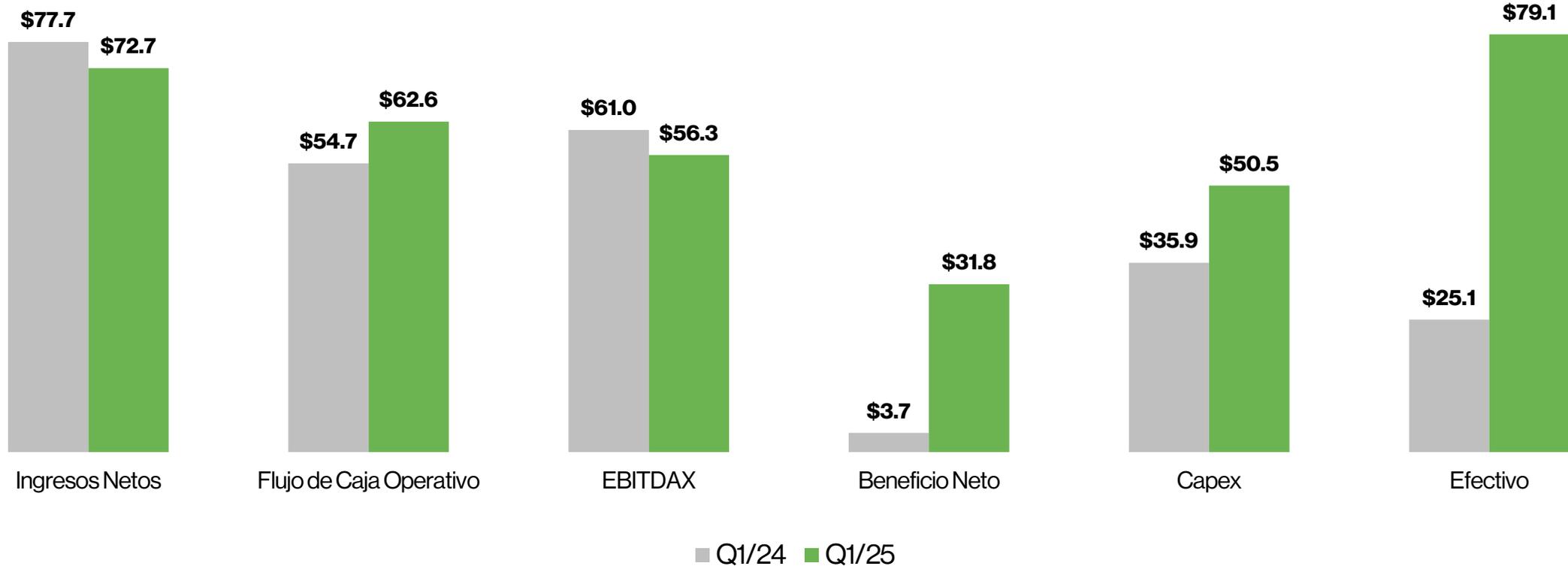
Rating

Cambio Climático **B** Agua **B**

Calificación en cambio climático por **segundo año consecutivo** y calificación en seguridad hídrica en nuestro primer año de participación.

(escala F-/A, donde A es mejor)

Crecimiento del flujo de caja y sólidos márgenes.



Precios altos están generando el flujo de caja necesario para financiar en su totalidad Nuestro programa de inversión en crecimiento

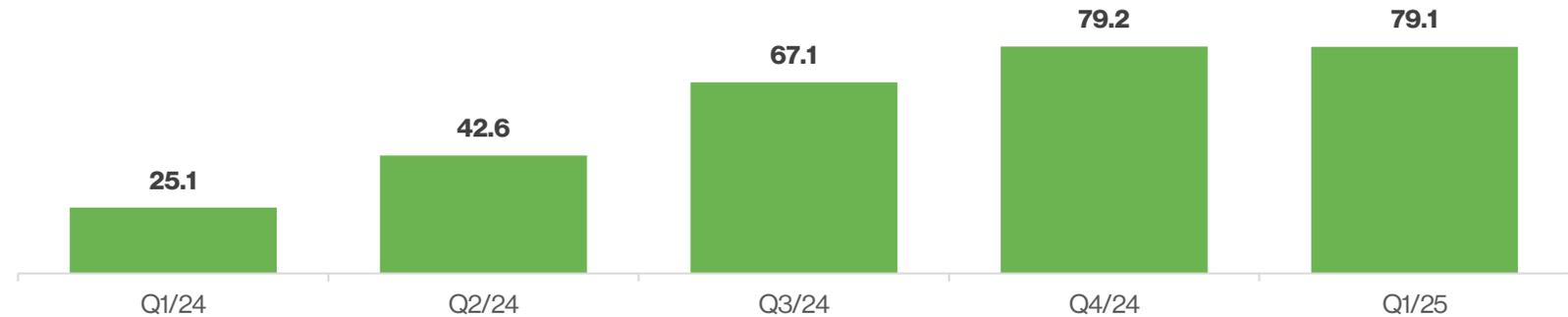
1. Los ingresos netos se definen como los ingresos por gas natural, GNL (gas natural licuado) y petróleo crudo, netos de regalías y gastos de transporte, más los ingresos por Take-or-Pay, incluidos los ingresos por disponibilidad, excluyendo los ingresos por comercio de gas natural.
 2. Ver Avisos sobre no-IFRS

Posición de Efectivo Sólida y Cumplimiento de Convenios

Reducción de deuda 2025:

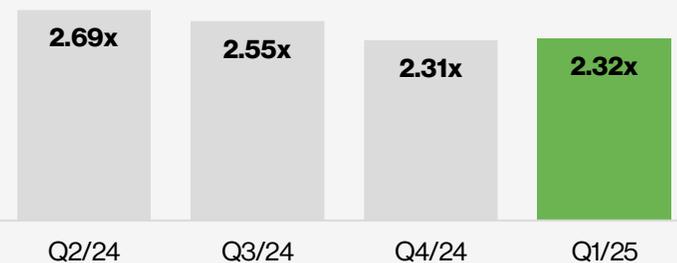
- Posición actual de efectivo ~ \$79MM¹
- Préstamo a Plazo Macquarie: primer pago de \$12.5 millones en diciembre de 2025.
- Posibles pagos adicionales de deuda o recompra de bonos con el flujo de caja libre prospectivo.

Efectivo y Equivalentes Millones de USD



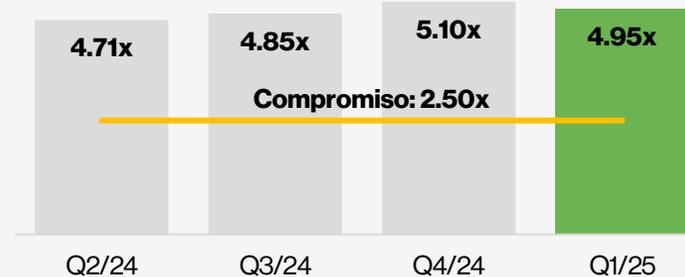
Relación Deuda Neta a EBITDAX²

Compromiso: 3.25x – 3.50x



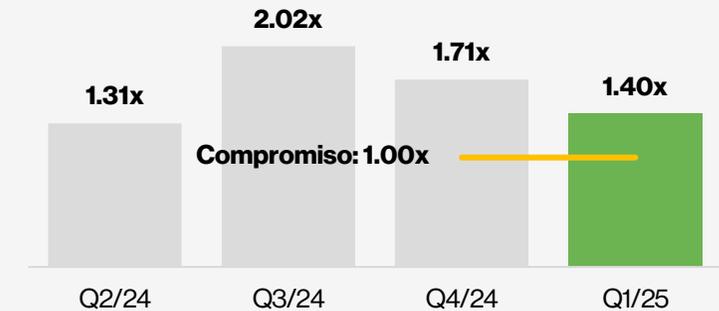
Relación de Cobertura de Intereses²

Compromiso: 2.50x



Razón Corriente²

Compromiso: 1.00x

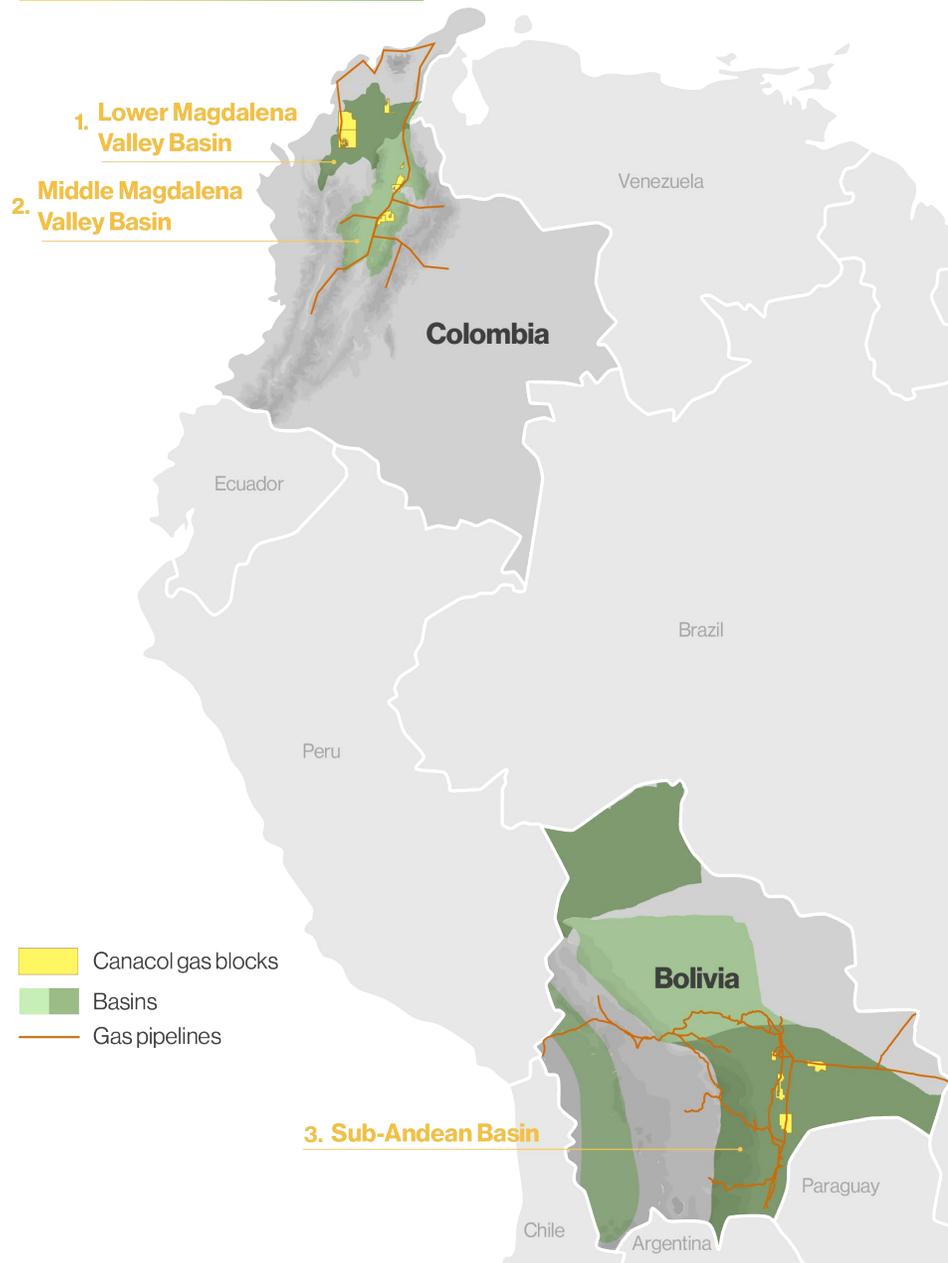


Continuamos cumpliendo con todos los compromisos financieros con amplio margen

1. A marzo 31 de 2025.

2. Los convenios financieros de la Corporación incluyen: a) Un máximo de deuda total consolidada, menos efectivo y equivalentes de efectivo, sobre el ratio de EBITDAX ajustado a 12 meses en relación con la deuda consolidada ("Índice de Apalancamiento Consolidado") de 3.25:1.00 (para la incurrencia) o 3.50:1.00 (para el mantenimiento); b) Un mínimo de EBITDAX ajustado a 12 meses en relación con los gastos por intereses, excluyendo los gastos no en efectivo, sobre el ratio de Cobertura de Intereses Consolidada de 2.50:1.00; y c) Un mínimo del ratio de activos corrientes ajustados sobre pasivos corrientes ajustados ("Índice de Liquidez Consolidado") de 1.00:1.00.

Enfoque Estratégico: Tres Claves para el Crecimiento del Gas Natural



Prioridades Estratégicas para 2025:

Crecimiento de EBITDA y Reservas

Perforar hasta 11 pozos de exploración y 3 pozos de desarrollo

Exploración de Alto Impacto

Avanzar en nuevos yacimientos de gas en la región del Bajo Magdalena y Medio Magdalena

Reducción de Deuda

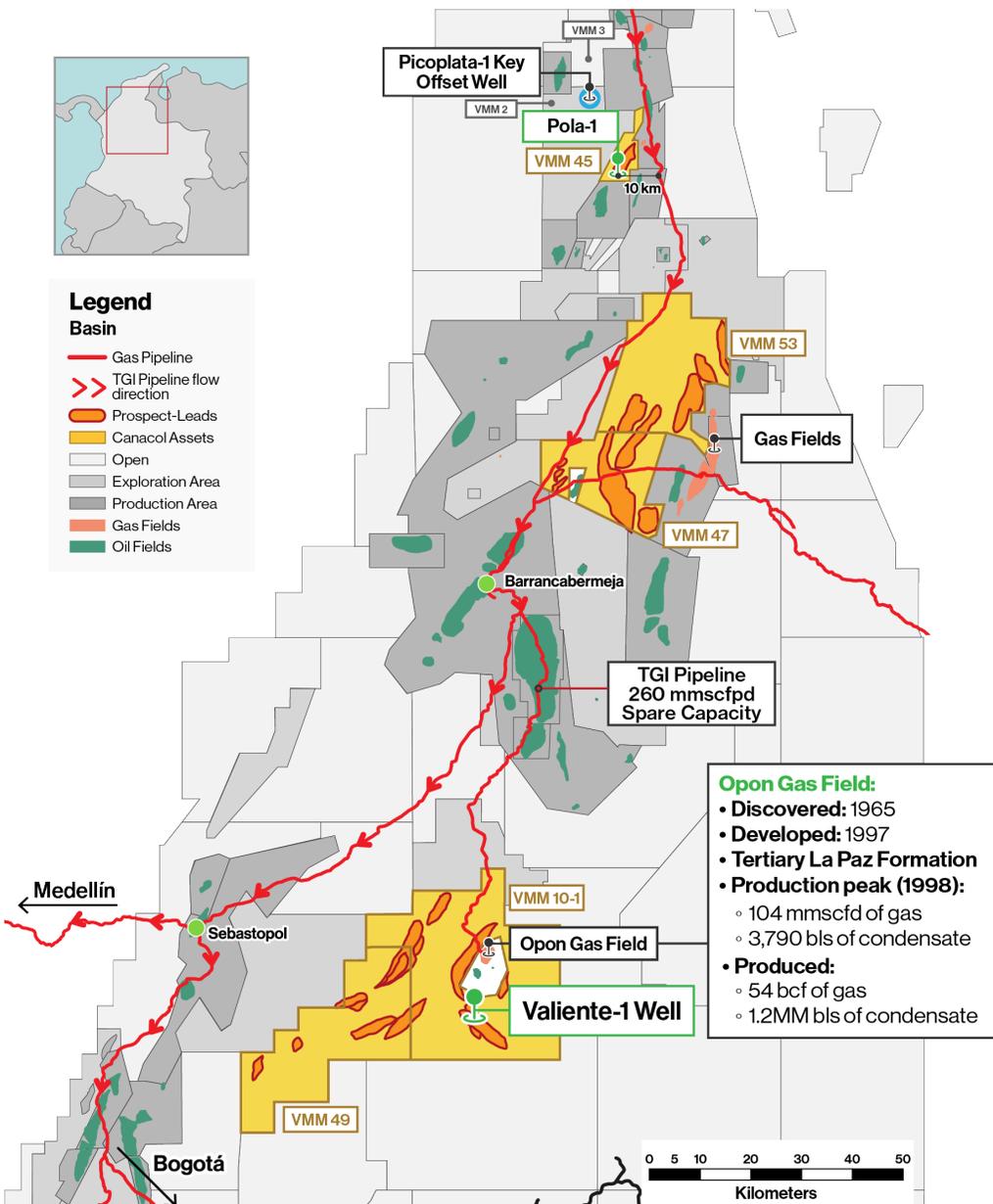
Amortización de préstamos y pagos discrecionales de deuda o recompra de bonos

Entrada en Bolivia

Obtener ratificaciones congresionales y permisos para habilitar el inicio de operaciones en el campo Tita en 2026

Liderazgo en ESG

Fortalecer el desempeño en seguridad, el compromiso con la comunidad y la gestión de la biodiversidad



Explorando la Cuenca del Valle del Medio Magdalena

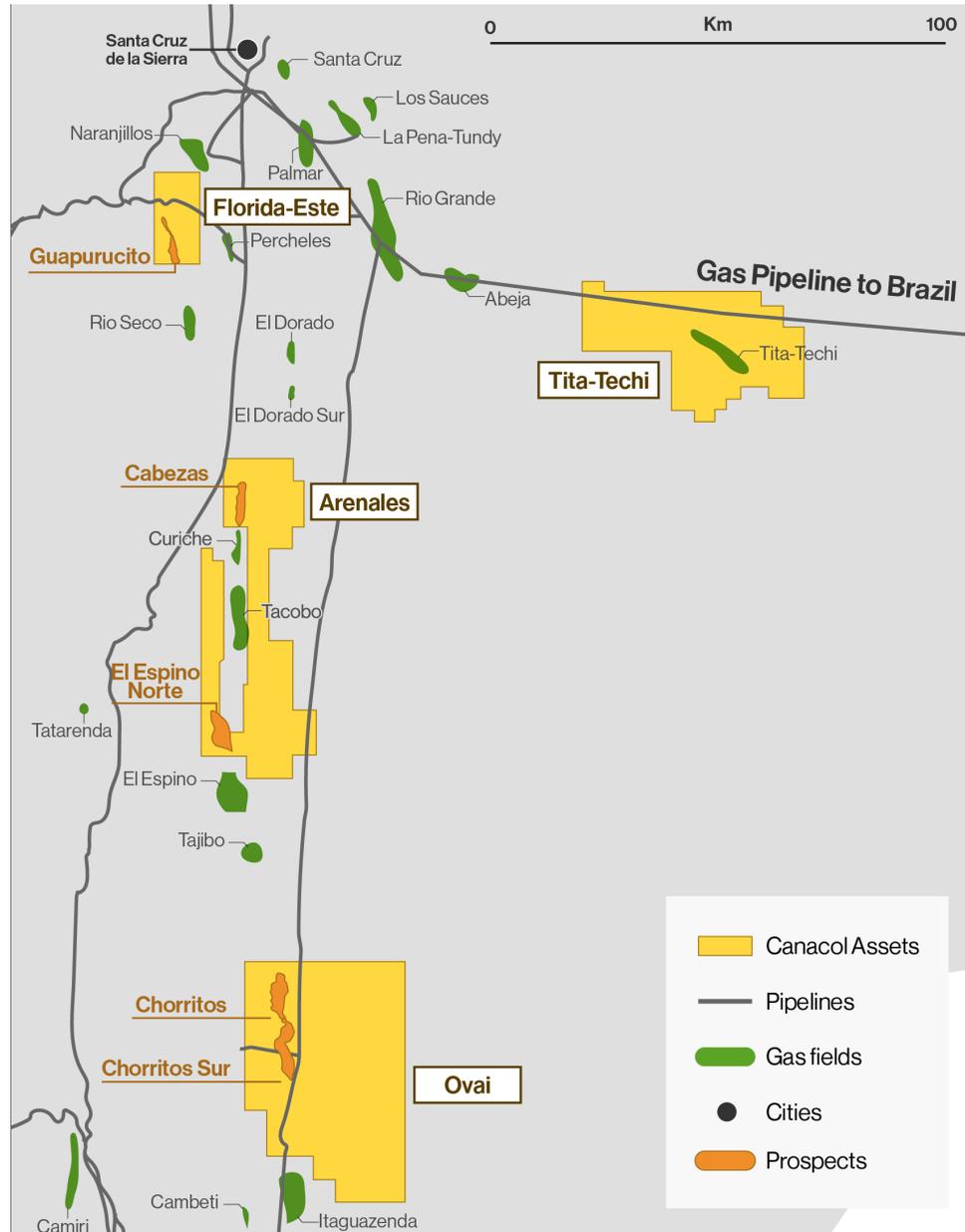
Valiente-1 Pozo de exploración

- Gran estructura somera
- A 5 km al sur y en dirección ascendente del campo de gas Opon.
- Prospecto de gas condensado
- Objetivo principal: Formación La Paz
- Inicio de perforación (3T 2025)

Pola-1

- Más profundo, alto riesgo, alta recompensa
- Evaluación técnica y estratégica
- Prospecto de gas condensado de muy gran tamaño
- Objetivo: Reservorios cretácicos probados

Avanzando en la Entrada a Bolivia



Oportunidad de Canacol en la Cuenca Subandina

4 contratos de E&P firmados con YPFB

- Florida Este
- Arenales
- Ovai
- Tita-Techi (desarrollo de campo)

Ubicación estratégica a lo largo de las principales rutas de gasoductos con exportación a Brasil: comercialización rápida dada la probabilidad de éxito.

Actividad 2025:

- 🔥 Esperando la ratificación del Congreso de los cuatro contratos de E&P
- 🔥 Avanzando en el proceso de permisos ambientales
- 🔥 Preparando los planes de desarrollo, con el objetivo de iniciar la reactivación de los campos en 2026

Q&A



Esta presentación se proporciona únicamente con fines informativos durante la llamada de resultados financieros. No es completa y puede no contener cierta información material sobre Canacol Energy Ltd. ("Canacol" o la "Compañía"), incluidos divulgaciones importantes y factores de riesgo asociados con una inversión en Canacol. Esta presentación no tiene en cuenta los objetivos de inversión particulares o las circunstancias financieras de ninguna persona específica que pueda recibirla y no constituye una oferta para vender ni una solicitud de oferta para comprar ningún valor en Canadá, los Estados Unidos o cualquier otra jurisdicción. El contenido de esta presentación no ha sido aprobado ni desaprobado por ninguna comisión de valores ni autoridad regulatoria en Canadá, los Estados Unidos o cualquier otra jurisdicción, y Canacol renuncia expresamente a cualquier obligación de divulgar o realizar presentaciones ante cualquier comisión de valores o autoridad regulatoria, más allá de lo que exigen las leyes aplicables.

Cierta otra información contenida en esta presentación ha sido preparada por fuentes de terceros, cuya información no ha sido auditada ni verificada independientemente por Canacol. Canacol no realiza ninguna representación o garantía, expresa o implícita, sobre la exactitud o integridad de la información contenida en este documento, y nada de lo contenido en esta presentación debe ser considerado, ni deberá ser confiado como, una promesa o representación de Canacol.

Todos los montos en dólares están expresados en dólares estadounidenses, a menos que se indique lo contrario.

Declaraciones Prospectivas

Esta presentación puede incluir ciertas declaraciones prospectivas. Todas las declaraciones, excepto las de hechos históricos, incluidas aquí, incluidas, sin limitación, las declaraciones sobre los planes y objetivos futuros de Canacol Energy Ltd. ("Canacol" o la "Corporación"), son declaraciones prospectivas que implican diversos riesgos, suposiciones, estimaciones e incertidumbres. Estas declaraciones reflejan las proyecciones internas, expectativas o creencias actuales de Canacol y están basadas en la información actualmente disponible para la Corporación. No se puede garantizar que tales declaraciones sean precisas, y los resultados reales y los eventos futuros podrían diferir materialmente de los anticipados en esas declaraciones. Todas las declaraciones prospectivas contenidas en esta presentación están calificadas por estas advertencias y los factores de riesgo descritos anteriormente. Además, todas esas declaraciones se realizan a partir de la fecha en que se presenta esta presentación, y Canacol no asume ninguna obligación de actualizar o revisar estas declaraciones.

Información Financiera Medidas

No-IFRS

Canacol utiliza varias medidas para evaluar su desempeño que no tienen un significado estandarizado prescrito bajo las Normas Internacionales de Información Financiera ("NIIF").

- Fondos ajustados de las operaciones representa el flujo de efectivo (utilizado) proporcionado por las actividades operativas antes del cumplimiento de las obligaciones de desmantelamiento, pago de una responsabilidad de acuerdo a un acuerdo judicial y cambios en el capital de trabajo no efectivo.
- EBITDAX se calcula en base a 12 meses móviles y se define como el ingreso neto (pérdida) e ingreso integral (pérdida) ajustado por intereses, impuestos sobre la renta, depreciación, agotamiento, amortización, gastos de exploración y otros cargos no recurrentes o no monetarios.

Canacol considera estas medidas como indicadores clave para demostrar su capacidad de generar el flujo de efectivo necesario para financiar el crecimiento futuro a través de la inversión de capital, pagar dividendos y amortizar su deuda. Estas medidas no deben considerarse como una alternativa, ni más significativas que, el flujo de efectivo proporcionado por actividades operativas o el ingreso neto (pérdida) e ingreso integral (pérdida) según se determina de acuerdo con las NIIF como indicador del desempeño de la Corporación.

La determinación de estas medidas por parte de la Corporación puede no ser comparable con la presentada por otras empresas. La Corporación también presenta fondos de operaciones por acción, en la que los montos por acción se calculan utilizando el promedio ponderado de acciones en circulación, consistente con el cálculo de ingreso neto (pérdida) e ingreso integral (pérdida) por acción.

Además de lo anterior, la gerencia utiliza medidas de capital de trabajo y netback operativo.

- El capital de trabajo se calcula como activos corrientes menos pasivos corrientes, excluyendo la porción corriente de las obligaciones a largo plazo, y se utiliza para evaluar el apalancamiento financiero de la Corporación.
- La deuda neta se define como el monto principal de sus obligaciones a largo plazo menos el capital de trabajo, como se definió anteriormente.
- Netback operativo es un indicador común en la industria del petróleo y gas y se calcula como los ingresos, netos del gasto de transporte, menos regalías y gastos operativos, calculados por unidad de volumen de ventas. El netback operativo es una medida importante para evaluar el desempeño operativo, ya que muestra la rentabilidad relativa a los precios actuales de los productos básicos.

El capital de trabajo y el netback operativo tal como se presentan no tienen ningún significado estandarizado prescrito por las NIIF y, por lo tanto, puede no ser comparable con el cálculo de medidas similares para otras entidades.