



3Q 2022 Results Conference Call Presentation

November 2022

Aspectos Destacados del Tercer Trimestre de 2022

Ventas Realizadas de Gas Natural

- 184 mmcf/d

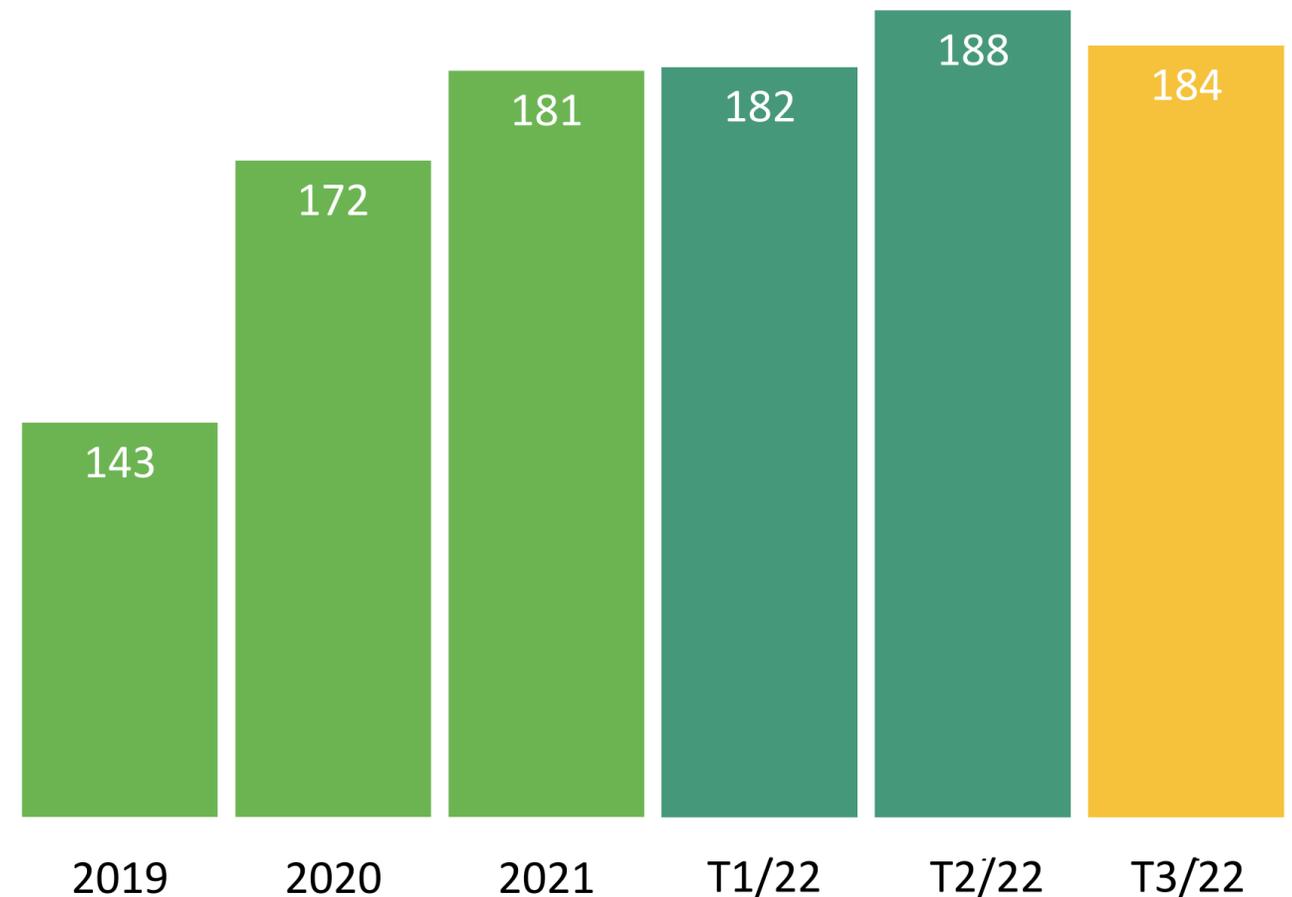
Otros Logros

- Ganancia operacional neta de gas \$3.73/mcf – la más alta desde antes del COVID
- Margen Operativo: 78%, ROCE: 17%
- Nuevo descubrimiento en Claxon, manteniendo 100% de éxito en exploración este año hasta la fecha
- Inicio de Termotesorito

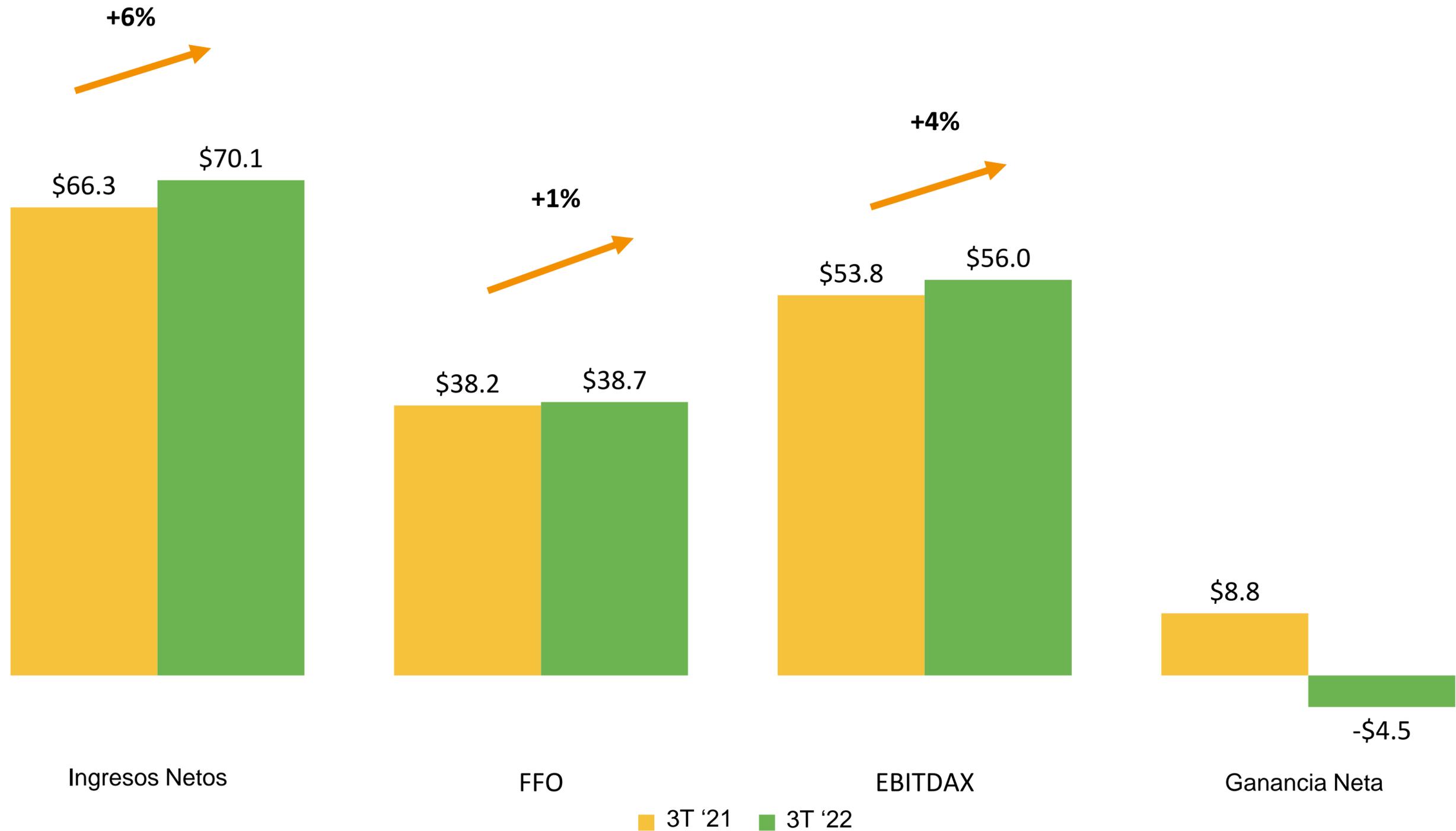
Evento Posterior

- Firmado contrato estratégico para que SETCO construya, posea, opere y mantenga el gasoducto Jobo-Medellín

Ventas Realizadas de Gas Natural (mmcf/d)



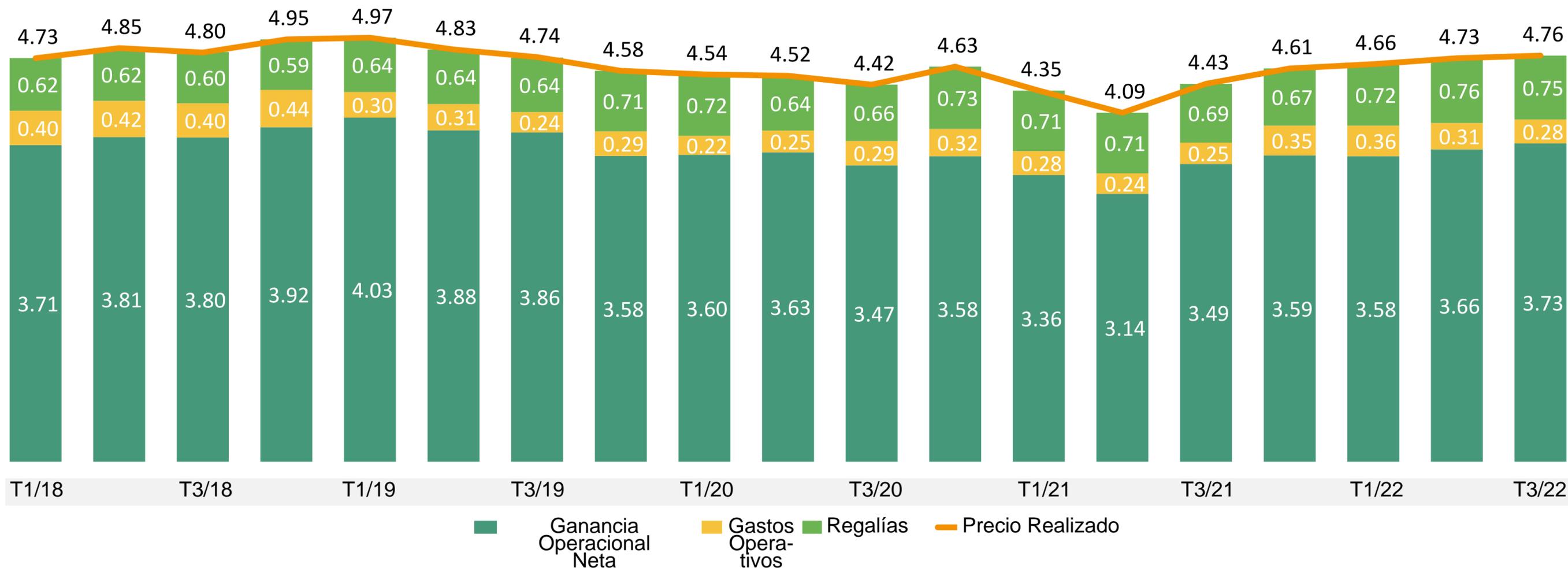
Aspectos Financieros Destacados del Tercer Trimestre de 2022 (US\$ MM)



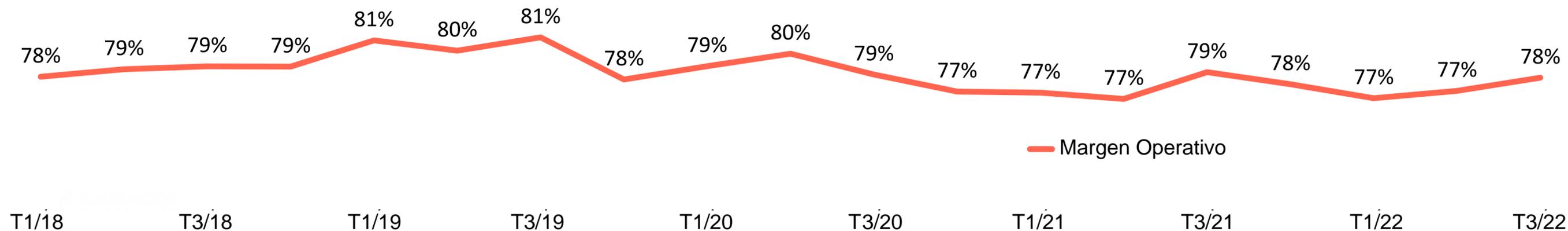
- (1) Ingresos de Gas Natural, GNL y Petróleo Crudo, Netos de Regalías y Gastos de Transporte, más Ingreso en Firme, excluyendo volúmenes de comercialización de Gas Natural.
- (2) Los Fondos Ajustados Provenientes de las Operaciones (FFO [por su sigla en inglés]) son una medida que no está en las NIIF, usados para representar el flujo de caja aportado por actividades operativas antes de la liquidación de obligaciones de desmantelamiento, el pago de pasivo de liquidación de litigio y cambios en capital de trabajo distinto a efectivo.
- (3) El EBITDAX se define como ingreso (pérdida) neto(a) e ingreso (pérdida) total ajustados por intereses, impuestos de renta, depreciación, agotamiento, amortización, gastos de exploración y otros cargos similares no recurrentes o distintos a efectivo.

Precios Altos + Costo Bajo = Altos Márgenes y Ganancias Netas²

Ganancias Operacionales Netas de Gas (US\$/MCF)^{1, 2}



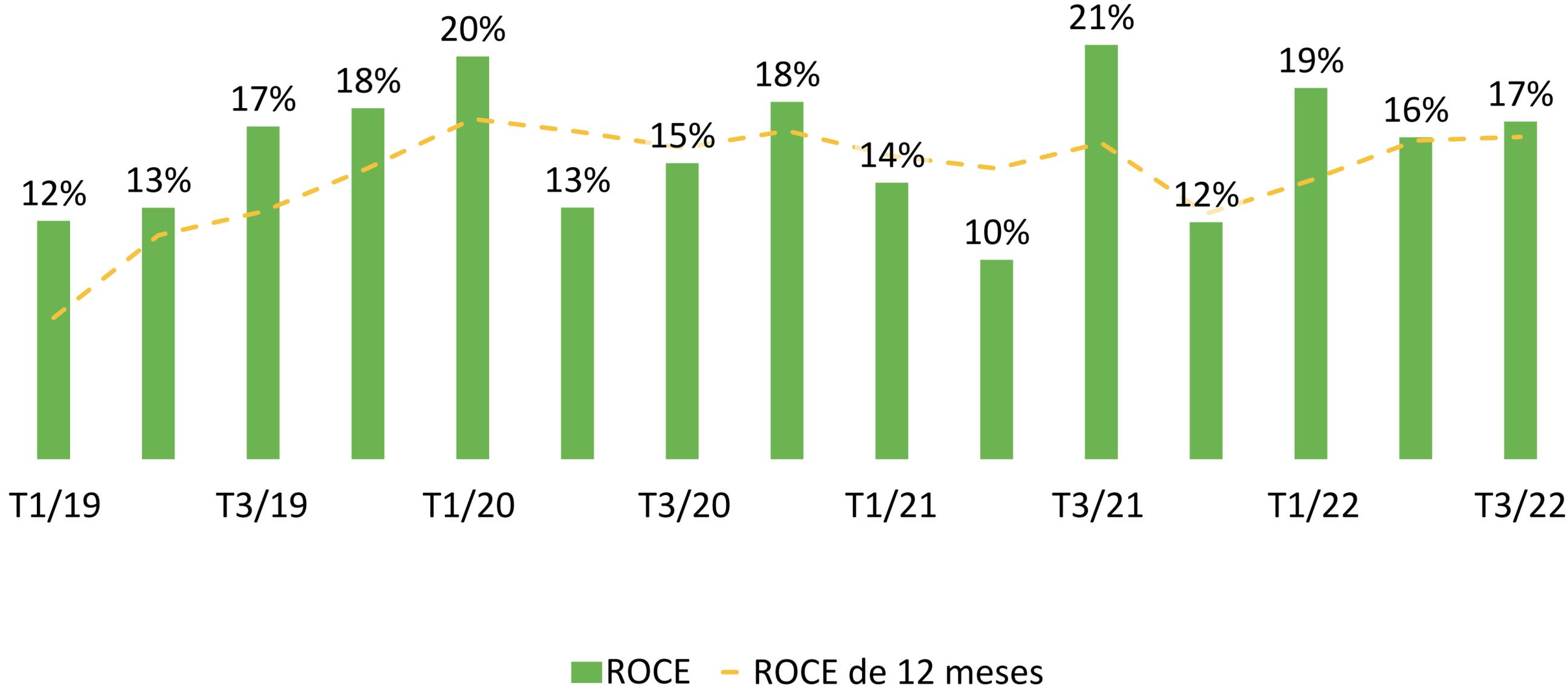
Margen Operativo de Gas (%)



1) El Precio Realizado mostrado es neto de costos de transporte.

2) Las Ganancias Netas y los Márgenes son medidas que no están en las NIIF, calculadas como se indica a continuación para operaciones de gas solamente para los fines de esta diapositiva. La Ganancia Operacional Neta es calculada como ingreso, neto de gasto de transporte, menos regalías, menos gastos operativos, calculado por unidad de volúmenes de ventas. El Margen Operativo es calculado como Ganancia Operacional Neta sobre Precio Realizado Neto de Costos de Transporte. Para más detalles por favor remítase a nuestro más reciente MD&A [sigla en inglés de Informe de Discusión y Análisis de la Administración].

Alto Retorno sobre Capital Empleado (ROCE)¹



(1) El retorno sobre el Capital Empleado (ROCE [por su sigla en inglés]) es una medida que no está en las NIIF, que Canacol calcula como una razón, cuyo numerador corresponde a los Ingresos Antes de Intereses e Impuestos (EBIT [por su sigla en inglés]) anualizados y cuyo denominador es el Total de Activos menos Pasivos Corrientes.

Perspectivas para el resto de 2022 y más allá

Nuestro enfoque para el año permanece sin cambios:

Perforar hasta 12 pozos (9 Completados a T3)

Programa continuo que apunta a 2P RRR de más de 200%.

Adquisición de Sísmica (Completada)

Adquirir 470 km² de sísmica 3D en el Bloque VIM-5.

Instalaciones (Completadas en su mayor parte)

Reducir los gastos operativos y aumentar la recuperación con instalaciones y compresión modular.

Selección Contratista (Completado)

Nuevo gasoducto a Medellín.

Retorno de Capital (En curso)

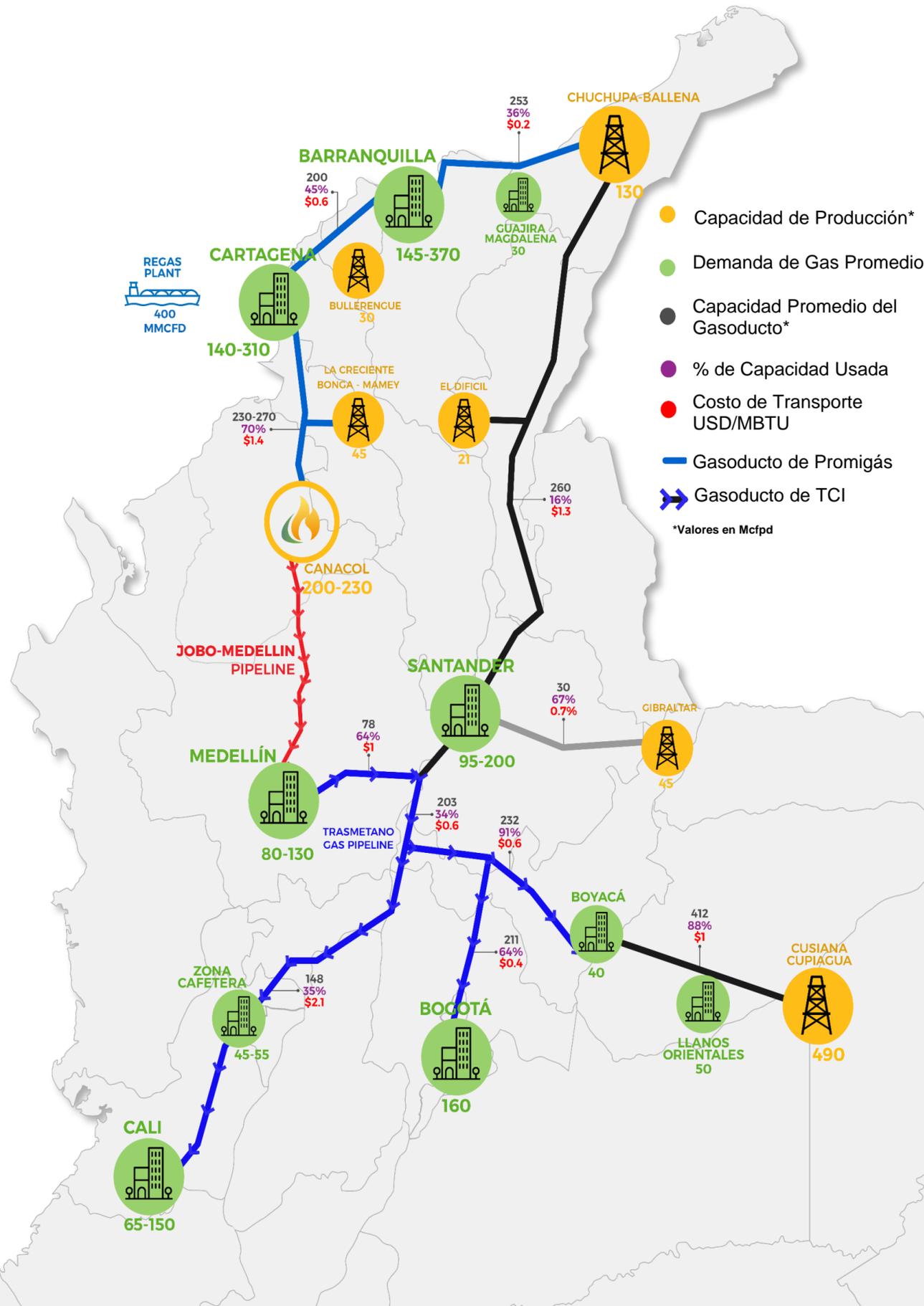
Dividendo Trimestral y Recompra de Acciones.

Asuntos ESG [sigla en inglés de Ambientales, Sociales y de Gobierno] (En curso)

Reforzar la estrategia y los informes. Mejorar la clasificación de la Compañía en varios índices de sostenibilidad.



El gasoducto Jobo-Medellín conectará los campos de gas de Canacol al mercado de ventas del interior de Colombia



Las tarifas de red preexistentes impiden que Canacol suministre al Mercado Interior:

Tarifas de transporte al Interior: \$5.3 - \$6.6 US/Mcf.

Solución: Nuevo Gasoducto:

- Gasoducto de 289 km, 22 pulgadas.
- Inicio programado: Dic. 2024.
- Capacidad Inicial : 100 mmcf/d (opción de expandir a 200 mmcf/d con compresión).
- Declarado Proyecto de Interés Nacional y Estratégico (PINE) por el Gobierno de Colombia.

Contrato de Construcción:

- SETCO es responsable del 100% de la construcción del gasoducto y lo poseerá, operará y mantendrá (contrato BOOM [sigla en inglés de Construcción, Propiedad, Operación y Mantenimiento]).
- Canacol compensará a SETCO por derechos de transporte con el pago de tarifas de transporte fijas.

Contratos de Ventas:

- Canacol tiene dos contratos de ventas de gas a 12 años por 75 mmcf/d que se entregarán a través del gasoducto Jobo-Medellín.
- Combinado con tarifas fijas, esto garantiza ganancias netas atractivas (prima baja sobre ganancias netas en virtud de contratos vigentes en el norte de Colombia).



PREGUNTAS & RESPUESTAS

Advertencias

Esta presentación se realiza únicamente con fines informativos durante la Teleconferencia sobre Resultados Financieros del 2T de 2022 llevada a cabo el 11 de noviembre de 2022, no es completa y puede no contener alguna información significativa sobre Canacol Energy Ltd. ("Canacol" o la "Compañía"), como importantes revelaciones y factores de riesgo asociados con una inversión en Canacol. Esta presentación no tiene en cuenta los objetivos de inversión o las circunstancias financieras particulares de ninguna persona específica que pueda recibirla y no constituye una oferta para vender ni una solicitud de oferta para comprar valor alguno en Canadá, Estados Unidos u otra jurisdicción. El contenido de esta presentación no ha sido aprobado ni desaprobado por comisión de valores o autoridad reguladora alguna en Canadá, Estados Unidos u otra jurisdicción, y Canacol expresamente niega deber alguno de su parte de hacer revelaciones o radicales ante una comisión de valores o autoridad reguladora más allá de lo impuesto por las leyes aplicables.

Alguna otra información contenida en esta presentación ha sido preparada por fuentes externas, información la cual no ha sido independientemente auditada o verificada por Canacol. Canacol no hace ninguna declaración ni da ninguna garantía, expresa o implícita, en cuanto a la exactitud o integridad de la información contenida en este documento, y nada contenido en esta presentación es, o será tenido como, una promesa o declaración de Canacol.

Todos los montos se presentan en dólares de EE. UU., a menos que se indique otra cosa.

Planteamientos con Proyecciones a Futuro

Esta presentación puede incluir algunos planteamientos con proyecciones a futuro. Todos los planteamientos distintos a hechos históricos, contemplados aquí, incluyendo, sin limitación, planteamientos relacionados con planes y objetivos futuros de Canacol Energy Ltd. ("Canacol" o la "Compañía"), son planteamientos con proyecciones a futuro que involucran varios riesgos, supuestos, estimados e incertidumbres. Tales planteamientos reflejan las proyecciones, expectativas o convicciones internas actuales de Canacol y están basados en información actualmente disponible para la Compañía. No puede haber seguridad de que tales planteamientos probarán ser precisos, y los resultados reales y eventos futuros pueden diferir sustancialmente de aquellos previstos en tales planteamientos. Todos los planteamientos con proyecciones a futuro contenidos en esta presentación están matizados por estas declaraciones de advertencia y los factores de riesgo descritos anteriormente. Además, todos estos planteamientos se hacen a la fecha en que se realiza esta presentación y Canacol no asume obligación de actualizarlos o revisarlos.

Información financiera

Medidas que no están en las NIIF

Canacol usa varias medidas para evaluar su desempeño las cuales no tienen un significado estandarizado establecido por las Normas Internacionales de Información Financiera ("NIIF").

- Los Fondos Ajustados provenientes de las operaciones representan el flujo de efectivo (usado) aportado por actividades operativas antes de la liquidación de obligaciones de desmantelamiento, el pago de un pasivo de liquidación de litigio y los cambios en capital de trabajo distinto a efectivo.
- El EBITDAX se calcula en forma continua para los últimos 12 meses y se define como ingreso (pérdida) neto e ingreso (pérdida) total ajustados por intereses, impuestos sobre la renta, depreciación, agotamiento, amortización, gastos de exploración y otros cargos similares no recurrentes o distintos a efectivo.

Canacol considera que estas medidas son medidas claves para demostrar su capacidad de generar el flujo de efectivo necesario para aportar recursos para el crecimiento futuro mediante inversión de capital, para pagar dividendos y para pagar su deuda. Estas medidas no deben ser consideradas como una alternativa a, ni más significativas que, el efectivo aportado por actividades operativas o el ingreso (pérdida) neto y el ingreso (pérdida) total según lo determinado conforme a las NIIF como un indicador del desempeño de la Compañía. La determinación de estas medidas por la Compañía puede no ser comparable con la reportada por otras compañías. La Compañía también presenta los fondos provenientes de las operaciones por acción, de modo que los montos por acción se calculan usando el promedio ponderado de acciones en circulación, en forma consecuente con el cálculo del ingreso (pérdida) neto y el ingreso (pérdida) total por acción.

En adición a lo anterior, la administración usa las medidas de capital de trabajo y ganancia operacional neta.

- El capital de trabajo se calcula como activos corrientes menos pasivos corrientes, excluyendo la porción corriente de obligaciones de largo plazo, y se usa para evaluar el apalancamiento financiero de la Compañía.
- La deuda neta se define como el monto del capital de las obligaciones a largo plazo pendientes menos el capital de trabajo según se definió anteriormente.
- La ganancia operacional neta es una medida de referencia común en la industria de petróleo y el gas y se calcula como ingreso, neto de gasto de transporte, menos regalías, menos gastos operativos, calculada por unidades de volúmenes de ventas. La ganancia operacional neta es una medida importante en la evaluación del desempeño operacional pues demuestra la rentabilidad en relación con los precios corrientes de productos básicos.

El capital de trabajo y la ganancia operacional neta, tal como se han presentado, no tienen un significado estandarizado establecido por las NIIF y, por lo tanto, pueden no ser comparables con el cálculo de mediciones similares para otras entidades.

Advertencias

El Retorno sobre el Capital Empleado (ROCE [por su sigla en inglés]) es una medida que no está en las NIIF, que Canacol calcula como una razón, cuyo numerador corresponde a los Ingresos Antes de Intereses e Impuestos (EBIT [por su sigla en inglés]) anualizados y cuyo denominador es el Total de Activos menos Pasivos Corrientes. El ROCE trimestral se calcula anualizando el EBIT multiplicando el EBIT trimestral por cuatro.

Las siguientes tablas concilian los Ingresos Antes de Intereses e Impuestos (EBIT) con el Ingreso antes de impuestos de renta y el Capital Empleado con los Activos Totales.

	T1/20	T2/20	T3/20	T4/20	T1/21	T2/21	T3/21	T4/21	T1/22	T2/22	T3/22	2020	2021
Ingreso antes de impuestos de renta	24,892	13,961	17,473	21,070	14,075	7,193	24,824	14,067	25,618	20,752	21,507	77,396	60,159
Gasto financiero neto	7,344	7,084	8,160	8,424	8,426	8,881	8,339	8,761	10,303	10,288	10,364	31,012	34,407
Ingresos Antes de Intereses e Impuestos	32,236	21,045	25,633	29,494	22,501	16,074	33,163	22,828	35,921	31,040	31,871	108,408	94,566
Total Activos	745,799	739,981	779,560	749,792	751,857	728,242	740,604	843,760	859,430	846,621	876,444	749,792	843,760
Pasivos Corrientes	108,474	74,005	90,265	92,616	103,909	86,601	103,361	77,051	88,963	78,758	125,051	92,616	77,051
Capital Empleado	637,325	665,976	689,295	657,176	647,948	641,641	637,243	766,709	770,467	767,863	751,393	657,176	766,709
Retorno sobre Capital Empleado	20%	13%	15%	18%	14%	10%	21%	12%	19%	16%	17%	16%	12%

Advertencias

Información de petróleo y gas

Barriles de Petróleo Equivalente (“boe”) [por su sigla en inglés] y Miles de Pies Cúbicos Equivalentes (“MCFe”) [por su sigla en inglés]

Los boe y los MCFe pueden ser engañosos, en particular si se usan aisladamente. La razón de conversión de boe o MCFe de pies cúbicos de gas natural a barriles de petróleo equivalente y de barriles de petróleo a pies cúbicos equivalentes se basa en un método de conversión de equivalencia de energía principalmente aplicable en la punta del quemador y no representa una equivalencia de valor en boca de pozo. En esta presentación, en forma consecuente con nuestras revelaciones del MD&A [sigla en inglés de Informe de Discusión y Análisis de la Administración], hemos expresado los boe usando el estándar de conversión colombiano de 5.7 Mcf: 1 bbl requerido por el Ministerio de Minas y Energía de Colombia.

Volúmenes de Petróleo y Gas

A menos que se indique otra cosa, los volúmenes de gas (o petróleo) vendidos, producidos o evaluados como reservas o recursos se refieren a volúmenes de participación en la explotación antes de la deducción de regalías.

Información de Reservas y Recursos

- Los estimados de las reservas de Canacol a diciembre 31 de 2021 indicados en esta presentación han sido preparados por Boury Global Energy Consultants Ltd. (“BGEC”) con efecto a diciembre 31 de 2020 (el “informe de 2020 de BGEC”). El informe de 2020 de BGEC cubre el 100% de las reservas de gas natural convencional de la Compañía. El informe de 2021 de BGEC fue preparado de acuerdo con las definiciones, los estándares y los procedimientos contenidos en el Manual Canadiense de Evaluación de Petróleo y Gas (el “Manual COGE” [por sus siglas en inglés]) y el Instrumento Nacional NI 51-101, Estándares de Revelación para Actividades de Petróleo y Gas (“NI 51-101”). Información adicional de reservas según lo requerido conforme al NI 51-101 se incluye en el Formulario de Información Anual de la Compañía, el cual será radicado en SEDAR en marzo 31 de 2021.
- Las reservas “Probadas” o “1P” son aquellas reservas que pueden ser estimadas con un alto grado de certidumbre como obtenibles. Es probable que las cantidades restantes reales obtenidas excedan las reservas probadas estimadas.
- Las reservas “Probables” son aquellas reservas adicionales que es menos cierto que sean obtenidas que las reservas probadas. Es igualmente probable que las cantidades restantes reales obtenidas sean mayores o menores que la suma de las reservas probadas más probables estimadas.
- Las reservas “Posibles” son aquellas reservas adicionales que es menos cierto que sean obtenidas que las reservas probables. Hay un 10 por ciento de probabilidad de que las cantidades realmente obtenidas igualen o excedan la suma de las reservas probadas más probables más posibles. Es improbable que las cantidades restantes reales obtenidas excedan la suma de las reservas probadas más probables más posibles estimadas.
"2P" significa reservas Probadas Más Probables.
"3P" significa reservas Probadas Más Probables Más Posibles.
- Los estimados del valor presente neto del ingreso neto futuro proveniente de las reservas no representan el valor razonable de mercado de las reservas. Los estimados de reservas e ingreso neto futuro de propiedades o pozos individuales pueden no reflejar el mismo nivel de confianza que los estimados de reservas e ingreso neto futuro para todas las propiedades y pozos, debido a los efectos de la acumulación.
- Todas las reservas de gas natural de Canacol reveladas en este documento están ubicadas en Colombia. Los estimados de obtención y reservas presentados en este documento son estimados solamente, y no hay garantía de que las reservas estimadas serán obtenidas. Las reservas reales pueden eventualmente probar ser mayores, o menores, que los estimados suministrados en este documento. Todas las evaluaciones y revisiones de ingreso neto futuro contenidas en el informe de 2020 de BGEC se indican antes de cualquier provisión para costos de intereses o costos generales y administrativos y después de la deducción de regalías, costos de desarrollo, costos de producción, costos de abandono de pozos y gastos de capital futuros estimados para pozos a los cuales les han sido asignadas reservas.
- Alguna otra información contenida en esta presentación ha sido preparada por fuentes externas, información la cual no ha sido independientemente auditada o verificada por Canacol. Canacol no hace ninguna declaración ni da ninguna garantía, expresa o tácita, sobre la exactitud o integridad de la información contenida en este documento, y nada contenido en esta presentación es, o será tenido como, una promesa o declaración de Canacol.
- Las referencias en esta presentación a tasas de prueba de producción inicial, tasas de “flujo” inicial, pruebas de flujo inicial, flujo abierto absoluto (“AOF”) [por sus siglas en inglés] y tasas “pico” son útiles para confirmar la presencia de hidrocarburos, no obstante que tales tasas no son determinantes de las tasas a las cuales los pozos iniciarán producción y declinarán posteriormente, y no son indicativas del desempeño a largo plazo o de la obtención definitiva. Si bien son alentadoras, se advierte a los inversionistas que no se basen en esas tasas para calcular la producción acumulada. Todos esos datos deben, por lo tanto, ser considerados como preliminares hasta que se haya hecho su análisis o interpretación.
- La evaluación de recursos, efectiva a diciembre 31 de 2021, fue realizada por el evaluador de reservas independiente de la Compañía, Boury Global Energy Consultants Ltd. (“BGEC”), y está de acuerdo con el Instrumento Nacional 51-101 – Estándares de Revelación para Actividades de Petróleo y Gas. La Compañía emitió un comunicado de prensa sobre los resultados de la evaluación de recursos el 6 de abril de 2022.
- Los estimados del valor presente neto del ingreso neto futuro proveniente de las reservas no representan el valor razonable de mercado de las reservas. Los estimados de reservas e ingreso neto futuro de propiedades o pozos individuales pueden no reflejar el mismo nivel de confianza que los estimados de reservas e ingreso neto futuro para todas las propiedades y pozos, debido a los efectos de la acumulación.
- Una descripción completa del cálculo de costos de FD&A [sigla en inglés de Búsqueda, Desarrollo y Adquisición], Razones de Reciclaje e Índice de Vida de las Reservas es proporcionada en nuestro comunicado de prensa de fecha marzo 17 de 2022. También se muestra una conciliación de costos de FD&A en las siguientes diapositivas.
- Los estimados de NPV10 después de impuestos están de acuerdo con las revelaciones anuales del NI 51-101 en nuestros Formularios de Información Anual. Valores Totales Corporativos.