



Canacol Energy Ltd. Reporta un EBITDAX Ajustado de \$49.6 millones y una Ganancia Neta de \$24.4 millones en el 1T 2022

CALGARY, ALBERTA - (Mayo 12, 2022) - Canacol Energy Ltd. ("Canacol" o la "Corporación") (TSX:CNE; OTCQX:CNNEF; BVC:CNEC) se complace en reportar sus resultados financieros y operacionales para los tres meses terminados el 31 de marzo de 2022. Los montos en dólares se expresan en dólares de los Estados Unidos, con la excepción de los precios unitarios en dólares canadienses ("C\$") cuando se indiquen y se indiquen de otro modo.

Aspectos destacados para los tres meses terminados el 31 de marzo de 2022

- Los volúmenes de las ventas contractuales realizadas de gas natural aumentaron un 2% a 181.8 MMscfpd para los tres meses finalizados el 31 de marzo de 2022, en comparación con 177.6 MMscfpd para el mismo período en 2021. Los volúmenes promedio de producción de gas natural aumentaron un 2% a 183.1 MMscfpd para los tres meses finalizados el 31 de marzo de 2022, en comparación con 179.5 MMscfpd para el mismo período en 2021. El aumento se debe principalmente a un incremento de los volúmenes de ventas de gas natural contratados bajo contratos en firme en 2022.
- Los ingresos totales de gas natural, netos de regalías y gastos de transporte, aumentaron un 10% a \$ 64.3 millones para los tres meses terminados el 31 de marzo de 2022, en comparación con \$ 58.2 millones para el mismo período en 2021, principalmente debido a un aumento en la producción de gas natural y un aumento de los precios de venta promedio, neto de los gastos de transporte.
- La Corporación obtuvo una ganancia neta de \$ 24.4 millones para los tres meses terminados el 31 de marzo de 2022, en comparación con una pérdida neta de \$ 3.1 millones para el mismo período en 2021. El gasto por impuestos diferidos, no monetarios, reconocido de \$ 11.3 millones resultó en una pérdida neta durante los tres meses terminados el 31 de marzo de 2021, en comparación con una recuperación de impuestos diferidos de \$ 12.2 millones reconocida durante los tres meses terminados el 31 de marzo de 2022. La fluctuación de los impuestos diferidos se debió principalmente al efecto del tipo de cambio del peso colombiano ("COP") en el valor de las pérdidas fiscales no utilizadas y los *pool*s de costos.
- El EBITDAX aumentó un 6% a \$ 49.6 millones para los tres meses terminados el 31 de marzo de 2022, en comparación con \$ 46.7 millones para el mismo período en 2021.
- Los fondos ajustados provenientes de las operaciones disminuyeron un 12% a \$ 33.8 millones para los tres meses terminados el 31 de marzo de 2022, en comparación con \$ 38.3 millones para el mismo período en 2021. La disminución se debe principalmente a un mayor gasto fiscal corriente para los tres meses finalizados el 31 de marzo de 2022, compensado por mayores ingresos, netos de regalías y gastos de transporte.
- La ganancia operacional neta de gas natural de la Corporación aumentó un 7% a \$ 3.58 por Mcf en los tres meses terminados el 31 de marzo de 2022, en comparación con \$ 3.36 por Mcf para el mismo período en 2021. El aumento se debe principalmente a un aumento en los precios de venta promedio, netos de los gastos de transporte. El aumento la ganancia operacional fue compensada por mayores gastos operativos por Mcf de \$ 0.36 por Mcf durante los tres meses finalizados el 31 de marzo de 2022, en comparación con \$ 0.28 por Mcf para el mismo período en 2021, principalmente debido a los mayores costos de mantenimiento.
- Los gastos de capital netos para los tres meses terminados el 31 de marzo de 2022 fueron de \$ 26.6 millones. Los gastos de capital netos incluyeron ajustes no monetarios relacionados principalmente con obligaciones de desmantelamiento y activos arrendados con derecho de uso de \$ 2.5 millones para los tres meses terminados el 31 de marzo de 2022.
- Al 31 de marzo de 2022, la Corporación tenía \$ 126.1 millones en efectivo y equivalentes de efectivo y \$ 130.3 millones en superávit de capital de trabajo.

Sostenibilidad

Canacol continúa comprometida con el fortalecimiento de su estrategia ambiental, social y de gobierno ("ESG"). Canacol apoya con entusiasmo los objetivos globales para cumplir con las metas del Acuerdo de París, así como el compromiso de Colombia de una reducción del 51% en las emisiones para 2030, donde el gas natural jugará un papel crucial en una transición energética justa y equitativa. El objetivo de la Corporación en materia ESG es mejorar la calidad de vida de millones de personas a través de la exploración, producción y suministro de gas natural convencional en Colombia. Junto a esto, la Corporación está enfocada en generar valor para sus grupos de interés de forma sostenible, colaborativa, corresponsable, respetuosa y transparente. Con la transición de la Corporación al gas natural, ahora cuenta con una propuesta de valor amigable con el medio ambiente que contribuye a la reducción de las emisiones de CO₂ en Colombia y proporciona un uso más eficiente de los recursos.

La Corporación continúa apoyando a sus comunidades en proyectos sociales esenciales como el acceso al agua y los servicios públicos, proyectos productivos, construcción y mejoramiento de infraestructura pública y comunitaria, becas técnicas y universitarias, entre otros.

La Corporación cuenta con sólidos estándares y procedimientos de gobierno corporativo, que están alineados con las mejores prácticas y tendencias globales, y utiliza mecanismos de control que protegen los intereses de los accionistas, respetan y promueven los derechos humanos, garantizan el comportamiento ético y la integridad y aseguran el cumplimiento normativo.

Para 2022 y en adelante, la Corporación está comprometida en continuar desarrollando y manteniendo una estrategia ESG sólida y, como tal, está implementando un plan de seis años con las siguientes cuatro prioridades:

- 1) Un futuro energético más limpio: proveer gas natural con los más altos estándares ambientales y de eficiencia operativa.
- 2) Un equipo comprometido: mantener las mejores prácticas de salud y seguridad y promover una cultura inclusiva.
- 3) Negocio transparente y ético: adoptar las mejores prácticas, fomentar el respeto por los derechos humanos y garantizar la ética y la integridad en las actividades que hacemos.
- 4) Desarrollo sostenible: promover y mantener relaciones estrechas y transparentes que garanticen el crecimiento y la calidad de vida de nuestras comunidades.

La Corporación planea anunciar sus objetivos de reducción de emisiones de carbono a corto y mediano plazo, junto con un cronograma proyectado para lograr emisiones netas cero antes de finalizar el 2022. Mientras tanto, la Corporación se esfuerza por lograr intensidades de emisiones de gases efecto invernadero ("GEI") de alcance 1 y 2 que sean al menos un 40% más bajas en promedio que sus pares enfocados en gas (y 90% más bajas en promedio que sus pares enfocados en petróleo) en América del Norte y del Sur.

Perspectiva

Para lo que resta de 2022, la Corporación está enfocada en los siguientes objetivos: 1) perforación de un total de hasta doce pozos de exploración y desarrollo en un programa continuo, que apunta a una tasa de reemplazo de reservas 2P de más del 200% y a un RLI 2P de 9.3 años; 2) la adquisición de 470 kilómetros cuadrados de sísmica 3D en el bloque VIM-5 de la Corporación para ampliar el inventario de prospectos de exploración; 3) adquisición de equipos de facilidades en alquiler y la instalación de compresión de gas para reducir el costo operativo y aumentar los factores de recuperación, respectivamente; 4) selección de un contratista para el nuevo gasoducto de Jobo a Medellín que agregará 100 MMscfpd (con potencial de expansión de hasta 200 MMscfpd) de nuevas ventas de gas al interior a finales de 2024, lo que resultará en que Canacol sea responsable del 30% (hasta un 40%) del suministro doméstico de gas de Colombia; 5) continuar el retorno de capital a los accionistas vía dividendos y recompras de acciones ordinarias; y 6) Continuar con el compromiso de la Corporación en su

estrategia ESG y en alcanzar intensidades de emisiones de GEI de alcance 1 y 2 que sean al menos un 40% más bajas en promedio que sus pares enfocados en gas (y 90% más bajas en promedio que sus pares enfocados en petróleo) en América del Norte y del Sur.

ASPECTOS FINANCIEROS Y OPERATIVOS DESTACADOS

(en dólares de Estados Unidos (los montos en tablas en miles) salvo que se indique otra cosa)

Financiero	Tres meses terminados el 31 de marzo		
	2022	2021	Cambio
Ingresos totales de gas natural, GNL y petróleo crudo, neto de regalías v gastos de transporte	73,667	65,818	12%
Ingreso neto (pérdida) e ingreso total (pérdida)	24,415	(3,062)	n/a
Por acción - básica (\$)	0.14	(0.02)	n/a
Por acción – diluido (\$)	0.14	(0.02)	n/a
EBITDAX Ajustado ⁽¹⁾	49,624	46,716	6%
Flujo de caja proveído por actividades de operación	38,063	37,900	—
Por acción - básica (\$)	0.22	0.21	5%
Por acción – diluido (\$)	0.22	0.21	5%
Fondos provenientes de operaciones ajustado ⁽¹⁾	33,816	38,286	(12%)
Por acción - básica (\$) ¹	0.20	0.21	(5%)
Por acción – diluido (\$) ⁽¹⁾	0.20	0.21	(5%)
Promedio ponderado de acciones en circulación – básico	172,451	179,515	(4%)
Gastos de capital, neto de disposiciones.	26,643	27,844	(4%)
	Mar 31, 2022	Dec 31, 2021	Change
Efectivo y equivalentes de efectivo	126,083	138,523	(9%)
Superávit de capital de trabajo	130,325	148,124	(12%)
Deuda total	559,295	557,709	—
Activos totales	854,711	843,760	1%
Acciones comunes, fin de período (000's)	170,859	176,167	(3%)
Operativo	Tres meses terminados el 31 de marzo		
	2022	2021	Cambio
Producción ⁽¹⁾			
Natural gas v GNL (MMscfpd)	183,130	179,474	2%
Crudo Colombia (bood)	428	256	67%
Total (boepd)	32,556	31,743	3%
Ventas contractuales realizadas ⁽¹⁾			
Natural gas v GNL (MMscfpd)	181,813	177,633	2%
Crudo Colombia (bood)	412	307	34%
Total (boepd)	32,309	31,471	3%
Netbacks operacionales ⁽¹⁾			
Gas Natural y GNL (\$/Mcf)	3.58	3.36	7%
Crudo Colombia (\$/bood)	14.23	34.06	(58%)
Corporación (\$/boe)	20.33	19.33	5%

(1) Medidas no IFRS: consulte la sección "Medidas no IFRS" dentro del MD&A.

* * *

Este comunicado de prensa debe leerse junto con los estados financieros intermedios condensados consolidados de la Corporación y el Análisis y Discusión de la Administración relacionada ("MD&A") relacionado. La Corporación ha presentado sus estados financieros intermedios condensados consolidados y MD&A relacionados para los tres meses terminados el 31 de marzo de 2022, de acuerdo con las autoridades canadienses de regulación de valores. Estas publicaciones están disponibles para su revisión en SEDAR en www.sedar.com

Acerca de Canacol

Canacol es una Corporación de exploración y producción de gas natural con operaciones enfocadas en Colombia. Las acciones ordinarias de la Corporación cotizan en la Bolsa de Valores de Toronto bajo el símbolo CNE, la OTCQX en los Estados Unidos de América bajo el símbolo CNNEF y en la Bolsa de Valores de Colombia bajo el símbolo CNEC.

Información y Declaraciones Futuras

Este comunicado de prensa contiene algunas declaraciones de resultados futuros dentro del significado de las Leyes y Regulaciones de Acciones. Las declaraciones de resultados futuros están frecuentemente caracterizadas por el uso de palabras como "plan", "expectativa", "proyecto", "intención", "creencia", "anticipar", "estimar" y otras palabras similares o afirmaciones donde ciertos eventos o condiciones "pueden" o "van a ocurrir", incluyendo, sin limitación, declaraciones relacionadas a la estimación de las tasas de producción de las propiedades de la Corporación y a programas de trabajo planeados y líneas de tiempo asociadas. Las declaraciones de resultados futuros están basadas en las opiniones y estimaciones de la Gerencia en la fecha en la cual las afirmaciones son realizadas y están sujetas a una variedad de riesgos e incertidumbres y otros factores que pueden causar que los eventos o resultados difieran materialmente de aquellos proyectados en las declaraciones de resultados futuros. La Corporación no puede asegurar que los resultados serán consistentes con las declaraciones de resultados futuros. Estos son realizados en la fecha mencionada, están sujetos a cambiar y la Corporación no asume ninguna obligación de revisarlos o actualizarlos para reflejar nuevas circunstancias, excepto a las exigidas por la ley. La información y orientación proporcionada en este documento sustituye y reemplaza cualquier información prospectiva en descripciones anteriores. Inversionistas prospecto no deberán confiarse en las declaraciones de resultados futuros. Estos factores incluyen los riesgos inherentes envueltos en la exploración y desarrollo de Crudo y propiedades de Gas Natural, las incertidumbres incluidas en la interpretación de resultados de perforación y otra información geológica y geofísica, precios de energía fluctuantes, la posibilidad del aumento de costos o costos no anticipados o demoras u otras incertidumbres asociadas con la industria del petróleo y gas. Otros factores de riesgo incluyen riesgos asociados a la negociación con gobiernos extranjeros así como con los relacionados a riesgo país en la realización de actividades internacionales y otros factores, muchos de los cuales están más allá del control de la Corporación. Otros riesgos están descritos totalmente en el más reciente Reporte de Discusión y Análisis de la Gerencia ("MD&A") y Forma Anual de Información de la Corporación, a los cuales se hace referencia en este comunicado y los cuales son radicados en www.superfinanciera.gov.co y www.sedar.com. Las figuras de producción promedio para un período determinado se derivan del promedio aritmético de la información de producción histórica y fluctuante para el período completo indicado, y, por consiguiente no representan una tasa constante de producción para ese período y no son un indicador del comportamiento futuro de la producción. La información detallada relacionada con la producción mensual en los campos operados por la Corporación en Colombia la brinda el Ministerio de Minas y Energía de Colombia y es publicada en la página web del Ministerio; en la página web de la Corporación se encuentra un link directo a esta información. Los datos que hacen referencia a producción "neta" se refieren a la producción ajustada a la participación de la Corporación antes de regalías.

El uso de las Medidas Financieras que no están en las NIIF - Tales medidas adicionales no deben ser consideradas como una alternativa a las medidas determinadas de acuerdo con las NIIF ni deben ser consideradas más significativas que estas últimas como un indicador del desempeño de la Corporación, pues tales medidas pueden no ser comparables con aquellas reportadas por otras Corporaciones. Este comunicado también brinda información sobre los fondos ajustados provenientes de operaciones. Los fondos ajustados provenientes de operaciones son una medida no definida por las NIIF. Representan el efectivo proveído por las actividades operacionales antes de los cambios en el capital de trabajo no en efectivo y el desmantelamiento de los gastos de obligación. La Corporación considera que los fondos ajustados provenientes de las operaciones son una medida clave pues demuestran la capacidad del negocio de generar el flujo de caja necesario para aportar recursos para el crecimiento futuro mediante la inversión de capital y para el pago de deuda. Los fondos ajustados provenientes de las operaciones no deben ser considerados como una alternativa al efectivo proveniente de actividades operativas según lo determinado conforme a las NIIF como un indicador del desempeño de la Corporación. La determinación por parte de la Corporación de los fondos ajustados provenientes de las operaciones puede no ser comparable con la reportada por otras Corporaciones. Para más detalles sobre como la Corporación reconcilia el efectivo proveniente de actividades operacionales con los fondos ajustados provenientes de operaciones, favor referirse a la sección "Medidas que no están en las NIIF" del Reporte de Discusión y Análisis de la Gerencia de la Corporación. Adicionalmente, este comunicado hace referencia a las medidas de capital de trabajo, EBITDAX y ganancia operacional -"netback". El capital de trabajo se calcula como activos corrientes menos pasivos corrientes, excluidos todos los ítems distintos a efectivo, y se usa para evaluar el apalancamiento financiero de la Corporación. El EBITDAX se define como el

ingreso neto consolidado ajustado por intereses, impuestos sobre la renta, depreciación, agotamiento, amortización, gastos de exploración y otros cargos no recurrentes o no monetarios similares. La ganancia operacional neta es una medida de referencia común en la industria del petróleo y el gas y se calcula como las ventas totales de petróleo y gas natural, menos regalías, menos los gastos de producción y de transporte, calculada por volúmenes de ventas en barriles equivalentes ("boe") usando una conversión. La ganancia operacional es una medida importante al evaluar el desempeño operacional pues demuestra la rentabilidad a nivel de campo 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 estándar establecido por las NIIF y, por lo tanto, pueden no ser comparables con el cálculo de mediciones similares para otras entidades.

Netback operacional es definido como ingresos, netos de gastos de transporte menos regalías y gastos operacionales.

Las ventas contractuales realizadas de gas están definidas como gas natural y GNL producido y vendido más ingresos de gas recibidos por contratos de nominación take-or-pay sin la entrega real de gas natural o GNL y la expiración de los derechos de los clientes para tomar las entregas.

Las ventas de GNL de la Corporación representan menos del uno por ciento del total de las ventas contractuales realizadas de gas natural y GNL.

Conversión boe: *el término boe es utilizado en este comunicado de prensa. El término boe puede ser engañoso, particularmente si se utiliza en aislamiento. El ratio/razón de conversión de un boe de pies cúbicos de gas natural a barriles de crudo equivalente, está basada en un método de conversión equivalente de energía principalmente aplicable en el quemador y no representa una equivalencia de valor en la cabeza de pozo. En este comunicado de prensa, hemos expresado boe utilizando la conversión estándar colombiana de 5.7 Mcf: 1 bbl, requerida por el Ministerio de Minas y Energía de Colombia. Como el valor del ratio/razón entre el gas natural y el crudo está basado en los actuales precios del gas natural y del crudo es significativamente diferente de la equivalencia de energía de 5.7:1, utilizar una conversión basada en 5.7:1 puede ser errado como un indicador de valor.*

Para más información contactar a:

Relación con el Inversionista

Sur América: +571.621.1747 IR-SA@canacolenergy.com

Global: +1.403.561.1648 IR-GLOBAL@canacolenergy.com

<http://www.canacolenergy.com>