



Canacol Energy Ltd. Reporta un Incremento del 12% en el *Netback* y un EBITDAX ajustado de \$61 millones en el primer trimestre de 2023

CALGARY, ALBERTA - (Mayo 11, 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 finalizados el 31 de marzo de 2023. 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 indique y se señale de otro modo.

Aspectos destacados de los tres meses terminados el 31 de marzo de 2023

- El EBITDAX ajustado aumentó un 23% a \$60.9 millones para los tres meses terminados en marzo 31 de 2023, en comparación con \$49.6 millones para el mismo período en 2022.
- La ganancia operacional neta de gas natural y GNL de la Compañía aumentó un 12% a \$4.01 por Mcf en los tres meses terminados en marzo 31 de 2023, en comparación con \$3.58 por Mcf para el mismo período en 2022. El aumento se debe principalmente a un aumento en los precios promedios de venta, netos de gastos de transporte y una disminución en los gastos operativos compensada por un aumento en las regalías.
- Los volúmenes de ventas contractuales realizadas de gas natural aumentaron un 2% a 185.6 MMcfpd para los tres meses terminados en marzo 31 de 2023, en comparación con 181.8 MMcfpd para el mismo período en 2022. El aumento se debe principalmente a un aumento en las ventas de gas para Tesorito, compensado parcialmente por una disminución en las ventas interrumpibles.
- Los ingresos totales, netos de regalías y gastos de transporte, para los tres meses terminados en marzo 31 de 2023, aumentaron un 12% a \$73.9 millones, en comparación con \$65.9 millones para el mismo período en 2022, debido principalmente a un mayor volumen de ventas de gas natural y GNL, así como a un mayor precio de venta promedio, neto de gastos de transporte.
- Los fondos ajustados provenientes de las operaciones disminuyeron un 3% a \$32.7 millones para los tres meses terminados en marzo 31 de 2023, en comparación con \$33.8 millones para el mismo período en 2022, principalmente debido a un mayor gasto de impuesto sobre la renta, compensado por un aumento en el ingreso total, neto de regalías y gastos de transporte, y una disminución en los gastos operativos.
- La Compañía realizó una ganancia neta de \$16.9 millones para los tres meses terminados en marzo 31 de 2023, en comparación con una ganancia neta de \$24.4 millones para el mismo período en 2022.
- Los gastos de capital netos en efectivo para los tres meses terminados el 31 de marzo de 2023 fueron de \$47.1 millones.
- A marzo 31 de 2023, la Compañía tenía \$72.1 millones en efectivo y equivalentes a efectivo, y \$22.7 millones en déficit de capital de trabajo.

Perspectiva

Para lo que resta de 2023, la Compañía está enfocada en los siguientes objetivos: 1) la perforación de hasta 10 pozos de exploración y evaluación en un programa continuo que apunta a una tasa de reemplazo de reservas 2P de más del 200%; 2) la adquisición de 282 kilómetros cuadrados de sísmica de 3D en el bloque VIM-5 para expandir el inventario de prospectos de exploración de la Compañía; 3) continuar progresando en el proyecto del nuevo gasoducto de Jobo a Medellín, que agregará 100 MMcfpd de nuevas ventas de gas al interior a finales de 2024, permitiendo a Canacol aumentar las ventas de gas a más de 300 MMcfpd; 4) continuar retornando capital a los accionistas; y 5) continuar con el compromiso de fortalecer la estrategia y el reporte ambiental, social y de gobierno con el objetivo de mejorar la clasificación de la Compañía en varios índices de sostenibilidad.

ASPECTOS FINANCIEROS Y OPERATIVOS DESTACADOS

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

Financieros	Tres meses terminados en marzo 31 de		
	2023	2022	Cambio
Ingresos totales, netos de regalías y gasto de transporte	73,913	65,883	12%
Fondos ajustados provenientes de las operaciones ⁽¹⁾	32,693	33,816	(3%)
Por acción – básicos (\$) ⁽¹⁾⁽²⁾	0.96	0.98	(2%)
Por acción – diluidos (\$) ⁽¹⁾⁽²⁾	0.96	0.98	(2%)
Utilidad neta y otra utilidad total	16,874	24,415	(31%)
Por acción – básicos (\$) ⁽²⁾	0.49	0.71	(31%)
Por acción – diluidos (\$) ⁽²⁾	0.49	0.71	(31%)
Flujo de caja aportado por actividades operativas	30,969	38,063	(19%)
Por acción – básico (\$) ⁽¹⁾⁽²⁾	0.91	1.10	(17%)
Por acción – diluido (\$) ⁽¹⁾⁽²⁾	0.91	1.10	(17%)
EBITDAX ajustado ⁽¹⁾	60,928	49,624	23%
Promedio ponderado de acciones en circulación – básico ⁽²⁾	34,111	34,490	(1%)
Promedio ponderado de acciones en circulación – básico ⁽²⁾	34,111	34,490	(1%)
Gastos de capital en efectivo netos ⁽¹⁾	47,123	27,478	71%
	Marzo 31 de 2023	Dic 31 de 2022	Cambio
Efectivo y equivalentes a efectivo	72,073	58,518	23%
Déficit de capital de trabajo	(22,666)	(22,603)	—%
Deuda total	590,037	550,752	7%
Activos totales	1,096,428	1,014,848	8%
Acciones ordinarias, final del período (000) ⁽²⁾	34,111	34,111	—%
	2023	2022	Cambio
Operativos			
Producción de gas natural, GNL y petróleo crudo ⁽¹⁾			
Gas natural y GNL (Mcfpd)	188,384	183,130	3%
Petróleo de Colombia (bopd)	565	428	32%
Total (boepd)	33,615	32,556	3%
Ventas contractuales realizadas ⁽¹⁾			
Gas natural y GNL (Mcfpd)	185,624	181,813	2%
Petróleo de Colombia (bopd)	587	412	42%
Total (boepd)	33,153	32,309	3%
Ganancias operacionales netas ⁽¹⁾			
Gas natural y GNL (\$/Mcf)	4.01	3.58	12%
Petróleo de Colombia (\$/bopd)	25.86	14.23	82%
Corporativa (\$/boe)	22.88	20.33	13%

(1) Medidas que no están en las NIIF. Ver la sección "Medidas Que No Están en las NIIF" en este MD&A.

(2) Reexpresado para reflejar la consolidación de acciones de 5:1 en enero 17 de 2023 – ver la sección "Consolidación de Acciones" en este MD&A.

* * *

Este comunicado de prensa debe leerse junto con los estados financieros consolidados condensados provisionales de la Corporación y el correspondiente Análisis y Discusión de la Dirección ("MD&A"). La Corporación ha presentado sus estados financieros consolidados condensados provisionales y el correspondiente informe de gestión para los tres meses finalizados el 31 de marzo de 2023 ante las autoridades reguladoras de valores canadienses. Estos archivos están disponibles para su revisión en SEDAR en www.sedar.com.

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

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 Compañía, pues tales medidas pueden no ser comparables con aquellas reportadas por otras compañías. 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 Compañía 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 Compañía. La determinación por parte de la Compañía de los fondos ajustados provenientes de las operaciones puede no ser comparable con la reportada por otras compañías. 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 Compañía. 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>