



Canacol Energy Ltd. Reporta Utilidad Neta de \$ 86 Millones en el año Finalizado el 31 de Diciembre de 2023

CALGARY, ALBERTA - (Marzo 21, 2024) - 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 y el año finalizado el 31 de diciembre 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 y el año finalizado el 31 de diciembre de 2023

- El EBITDAX ajustado aumentó un 2% y un 11%, hasta \$53.1 millones y \$236.8 millones en los tres meses y el año finalizados el 31 de diciembre de 2023, respectivamente, frente a \$52 millones y \$212.9 millones en los mismos periodos de 2022.
- Las reservas probadas más probables de gas natural y petróleo crudo convencional y los volúmenes estimados ("2P") antes de impuestos VPN-10 aumentaron un 10% hasta los \$2.1 billones a 31 de diciembre de 2023, frente a los \$1.9 billones de dólares a 31 de diciembre de 2022.
- El VAN-10 2P después de impuestos aumentó un 34% hasta \$1.8 billones a 31 de diciembre de 2023, frente a los \$1.3 billones a 31 de diciembre de 2022. El significativo aumento del valor VPN-10 2P después de impuestos se ve impactado principalmente por la reestructuración de la Corporación en el cuarto trimestre de 2022, cuyos resultados se incorporan por primera vez al informe de reservas de este año.
- La ganancia operacional de gas natural y GNL de la Corporación aumentó un 18% y un 12% hasta \$4.39/Mcf y \$4.11/Mcf en los tres meses y el año finalizados el 31 de diciembre de 2023, respectivamente, frente a \$3.73/Mcf y \$3.68/Mcf en los mismos periodos de 2022. El aumento se debe principalmente a un aumento de los precios promedio de venta, netos de gastos de transporte, compensado por un aumento de los costos operativos y las regalías.
- Los ingresos totales, netos de regalías y gastos de transporte, en los tres meses y el año finalizados el 31 de diciembre de 2023 aumentaron un 17% y un 11%, hasta \$79.7 millones y \$304.9 millones, respectivamente, frente a \$68 millones y \$274.2 millones en los mismos periodos de 2022, debido principalmente al aumento del precio promedio de venta, neto de gastos de transporte.
- Los fondos ajustados procedentes de las operaciones aumentaron a \$31 millones en los tres meses finalizados el 31 de diciembre de 2023, frente a una salida de \$17 millones en el mismo periodo de 2022. Los fondos ajustados procedentes de las operaciones aumentaron a \$146.3 millones en el año finalizado el 31 de diciembre de 2023, frente a los \$94.6 millones del mismo periodo de 2022. El aumento se debe principalmente a un incremento del EBITDAX, combinado con una disminución del gasto corriente de impuestos
- Los volúmenes de ventas contractuales realizados de gas natural disminuyeron un 6% y un 2%, situándose en 164.8 MMmcfpd y 178.3 MMmcfpd en los tres meses y el año finalizados el 31 de diciembre de 2023, respectivamente, en comparación con 175.6 MMmcfpd y 182.4 MMmcfpd en los mismos periodos de 2022. El descenso se debe a la disminución inusual e inesperada de la capacidad de productiva de la Corporación.
- La Corporación obtuvo una ganancia neta de \$29.9 millones y \$86.2 millones en los tres meses y el año finalizados el 31 de diciembre de 2023, respectivamente, frente a una ganancia neta de \$133.7 millones y \$147.3 millones en los mismos periodos de 2022.

- Los gastos de capital netos en efectivo durante los tres meses y el año finalizados el 31 de diciembre de 2023 fueron de \$72.2 millones y \$215.2 millones, respectivamente, frente a los \$50.4 millones y \$166.3 millones de los mismos periodos de 2022.
- A 31 de diciembre de 2023, la Corporación tenía \$39.4 millones en efectivo y equivalentes de efectivo y \$10 millones de déficit de capital de trabajo.

Dividendos

La Corporación ha descontinuado el dividendo trimestral para reforzar su balance.

Perspectiva

Charle Gamba, Presidente y CEO de Canacol, declaró: "Como lo habíamos manifestado anteriormente, el plan a largo plazo de la Corporación está enfocado en i) mantener y aumentar nuestra base de reservas y la producción de nuestros activos principales en la Cuenca del Valle Inferior del Magdalena ("VIM"), apuntando al uso de la totalidad de la infraestructura de transporte existente; ii) explorar oportunidades de exploración de alto impacto en la Cuenca del Valle Medio del Magdalena ("VMM"); iii) entrada estratégica al mercado de gas en Bolivia, y iv) continuar desarrollando y mejorando en el área de ESG."

Para 2024, la Corporación está enfocada en los siguientes objetivos:

1. En línea con el mantenimiento y el crecimiento de las reservas y producción de Canacol en sus principales activos de gas en la cuenca del VIM, la Corporación ha planificado amplios programas de desarrollo y exploración. La Corporación pretende optimizar la producción y aumentar las reservas perforando hasta cinco pozos de desarrollo, instalando nuevas instalaciones de compresión y procesamiento según sea necesario, y realizando operaciones de reacondicionamiento de pozos productores en los campos de gas clave de la Corporación. Asimismo, se espera que la Corporación perforo cuatro pozos de exploración, complete la adquisición de 85 kilómetros cuadrados de sísmica 3D para adicionar nuevas reservas y producción, e identificar nuevos prospectos de perforación. Estas actividades de desarrollo y exploración están previstas para respaldar la sólida generación de EBITDA de Canacol y permitir a la Corporación capitalizar la fuerte dinámica del mercado en 2024. Con este fin, la Corporación perforó con éxito el pozo de desarrollo Clarinete-10, que entró en producción en febrero de 2024, y ha hecho un descubrimiento de gas en el pozo de exploración Pomelo-1, que encontró 96 pies de gas y actualmente está siendo puesto en producción.
2. Mantener un bajo costo de capital, liquidez y flexibilidad del balance para invertir a largo plazo. En un año en el que se espera una dinámica de mercado de gas muy favorable, la Corporación está priorizando tácticamente las inversiones en la cuenca del VIM, por lo que hemos decidido aplazar hasta 2025 la perforación del pozo de exploración Pola 1, situado en la cuenca del VMM.
3. Bolivia: lograr la aprobación gubernamental de un cuarto contrato de E&P, que cubre la reactivación de un campo de gas existente, para comenzar operaciones de desarrollo con vistas a añadir reservas y producción e iniciar ventas de gas en 2025.
4. Continuar comprometidos con la estrategia ambiental, social y de gobierno de la Corporación.

ASPECTOS FINANCIEROS Y OPERATIVOS DESTACADOS

(en dólares de Estados Unidos (los montos en tablas en miles) salvo que se indique lo contrario)

Finanzas	Tres meses terminados el 31 de diciembre,			Año terminado 31 de diciembre,		
	2023	2022	Cambio	2023	2022	Cambio
Ingresos totales, netos de regalías y gastos de transporte	79,718	67,956	17%	304,854	274,228	11%
EBITDAX ajustado ⁽¹⁾	53,144	52,003	2%	236,829	212,850	11%
Fondos ajustados provenientes de las operaciones ⁽¹⁾	30,958	(16,977)	n/a	146,287	94,640	55%
Por acción - básico (\$) ⁽¹⁾	0.91	(0.50)	n/a	4.29	2.77	55%
Por acción - diluida (\$) ⁽¹⁾	0.91	(0.50)	n/a	4.29	2.77	55%
Flujo de caja proveniente de las operaciones	22,571	50,034	(55%)	95,339	185,429	(49%)
Por acción - básico (\$)	0.66	1.47	(55%)	2.79	5.43	(49%)
Por acción - diluida (\$)	0.66	1.47	(55%)	2.79	5.43	(49%)
Ganancia neta y otro ingreso	29,897	133,722	(78%)	86,237	147,270	(41%)
Por acción - básico (\$)	0.88	3.92	(78%)	2.53	4.31	(41%)
Por acción - diluida (\$)	0.88	3.92	(78%)	2.53	4.31	(41%)
Promedio ponderado de acciones en circulación – básica ⁽¹⁾	34,111	34,113	-%	34,111	34,144	-%
Promedio ponderado de acciones en circulación – diluida ⁽¹⁾	34,111	34,113	-%	34,111	34,144	-%
Gasto de capital neto en efectivo ⁽¹⁾	72,246	50,382	43%	31 de	166,288	29%
					31 de	Cambia
Efectivo y equivalentes de efectivo				39,425	58,518	(33%)
Déficit de capital de trabajo				(10,028)	(22,603)	(56%)
Deuda total				713,435	550,752	30%
Activos totales				1,233,428	1,014,848	22%
Acciones ordinarias, fin de periodo (en miles)				34,111	34,111	-%
Funcionamiento	Tres meses terminados el 31 de diciembre,			Año terminado 31 de diciembre,		
	2023	2022	Cambio	2023	2022	Cambio
Producción						
Gas natural y GNL (Mcfpd)	168,127	177,985	(6%)	181,277	184,584	(2%)
Colombia petróleo (bopd)	627	546	15%	563	522	8%
Total (boepd)	30,123	31,771	(5%)	32,366	32,905	(2%)
Ventas contractuales realizadas						
Gas natural y GNL (Mcfpd)	164,840	175,580	(6%)	178,293	182,367	(2%)
Colombia petróleo (bopd)	590	541	9%	553	519	7%
Total (boepd)	29,509	31,345	(6%)	31,833	32,513	(2%)
Ganancias operacionales netas ⁽¹⁾						
Gas natural y GNL (\$/Mcf)	4.39	3.73	18%	4.11	3.68	12%
Colombia petróleo (\$/bbl)	13.29	22.81	(42%)	20.77	23.69	(12%)
Corporativo (\$/boe)	24.82	21.27	17%	23.39	20.99	11%

(1) Medidas que no están en las NIIF - Ver la sección "Medidas que no están en las NIIF" en el 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 y año finalizado el 31 de diciembre 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>