



Canacol Energy Ltd. Reporta Récord en Ganancia Operacional de Gas Natural y EBITDAX Ajustado para el Segundo Trimestre de 2024

CALGARY, ALBERTA - (Agosto 8, 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 y seis meses terminados el 30 de junio de 2024. 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 y seis meses finalizados el 30 de junio de 2024

- Los fondos ajustados provenientes de las operaciones aumentaron 70% y 50% a \$57.1 millones y \$99.3 millones para los tres y seis meses terminados el 30 de junio de 2024, respectivamente, en comparación con \$33.7 millones y \$66.4 millones para los mismos períodos en 2023, respectivamente, principalmente debido a un aumento en el EBITDAX combinado con una disminución en el gasto corriente por impuesto de impuestos.
- EBITDAX ajustado aumentó 21% y 10% a \$73.2 millones y \$134.2 millones para los tres y seis meses terminados el 30 de junio de 2024, respectivamente, en comparación con \$60.7 millones y \$121.6 millones para los mismos períodos en 2023, respectivamente. El aumento se debe principalmente a un incremento en el precio de venta realizado de gas natural y gas natural licuado ("GNL"), que promedió un precio récord trimestral de \$6.84 por Mcf, neto de transporte, representando un aumento del 33% respecto al mismo trimestre en 2023.
- La ganancia operacional de gas natural y GNL de la Corporación aumentó 36% y 29% a \$5.34 por Mcf y \$5.12 por Mcf para los tres y seis meses terminados el 30 de junio de 2024, respectivamente, en comparación con \$3.94 por Mcf y \$3.97 por Mcf para los mismos períodos en 2023, respectivamente. El aumento se debe a un incremento del 19% en los precios de venta promedio de contratos firmes a largo plazo con precio fijo a \$6.04 por Mcf para los seis meses terminados el 30 de junio de 2024, en comparación con \$5.09 por Mcf para el mismo período en 2023, y el aumento en los precios interrumpibles.
- Los ingresos totales, netos de regalías y gastos de transporte para los tres y seis meses terminados el 30 de junio de 2024 aumentaron 18% y 12% a \$88.3 millones y \$166.0 millones, respectivamente, en comparación con \$74.6 millones y \$148.5 millones para los mismos períodos en 2023, respectivamente, principalmente debido a un mayor precio de venta promedio, neto de gastos de transporte, compensado por una disminución en el volumen de ventas realizado de gas natural y GNL.
- Los volúmenes de ventas contractuales realizadas de gas natural disminuyeron 14% y 17% a 158.5 MMcfpd y 154.5 MMcfpd para los tres y seis meses terminados el 30 de junio de 2024, respectivamente, en comparación con 184.8 MMcfpd y 185.2 MMcfpd para los mismos períodos en 2023, respectivamente.
- La Corporación registró una pérdida neta de \$21.3 millones y \$17.6 millones para los tres y seis meses terminados el 30 de junio de 2024, respectivamente, en comparación con una ganancia neta de \$40.0 y \$56.9 millones para los mismos períodos en 2023, respectivamente. La disminución en la ganancia neta se debe a un gasto no monetario por impuesto diferido de \$42.6 millones en los tres meses terminados el 30 de junio de 2024 en comparación con una recuperación por impuesto diferido de \$38.9 millones para el mismo

período en 2023. El gasto no monetario por impuesto diferido de \$42.6 millones se debe a una devaluación del peso colombiano del 8%.

- Los gastos de capital netos en efectivo para los tres y seis meses terminados el 30 de junio de 2024 fueron \$33.9 millones y \$69.7 millones, respectivamente.
- Los gastos de capital netos en efectivo durante los tres meses finalizados el 31 de marzo de 2024 fueron de \$35.9 millones, frente a \$35.9 millones del mismo periodo del ejercicio anterior.
- Al 30 de junio de 2024, la Corporación tenía \$42.6 millones en efectivo y equivalentes de efectivo y un superávit de capital de trabajo de \$0.5 millones.

Perspectiva

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

1. En línea con el mantenimiento y el crecimiento de las reservas y la producción de Canacol en sus principales activos de gas en la Cuenca del Valle Inferior del Magdalena, la Corporación está ejecutando programas integrales de desarrollo y exploración. La Corporación busca optimizar su producción y aumentar sus reservas perforando hasta cinco pozos de desarrollo, instalando nuevas instalaciones de compresión y procesamiento, y realizando operaciones de reacondicionamiento en pozos productores en los principales campos de gas de la Corporación. Hasta la fecha, en 2024, la Corporación ha completado la perforación de dos pozos de exploración exitosos, Pomelo-1 y Chondaturo-1, y tres pozos de desarrollo exitosos, Clarinete-10, Chontaduro-2 y Chontaduro-3. A través de estas actividades mencionadas, la Corporación ha logrado estabilizar sus ventas de gas a una tasa promedio de 159 MMcfpd durante el segundo trimestre de 2024. El pozo exploratorio de alto impacto Cardamomo-1 fue perforado el 8 de agosto de 2024. Estas actividades de desarrollo y exploración están planeadas para respaldar la robusta generación de EBITDA de Canacol y permitir a la Corporación capitalizar la fuerte dinámica del mercado en 2024.
2. Mantener un bajo costo de capital, liquidez en efectivo y flexibilidad en el balance para invertir a largo plazo. Al 30 de junio de 2024, la Corporación tenía un saldo de efectivo de aproximadamente \$43 millones.
3. Asegurar la aprobación gubernamental de un cuarto contrato de exploración y producción en Bolivia, que cubre la reactivación de un campo de gas existente, para comenzar operaciones de desarrollo con el objetivo de añadir reservas y producción, e iniciar ventas de gas en 2025.
4. Continuar con el compromiso de la Corporación con su estrategia ambiental, social y de gobernanza.

ASPECTOS FINANCIEROS Y OPERATIVOS DESTACADOS

(en dólares estadounidenses (tabulados en miles) salvo que se indique lo contrario)

Financieros	Tres meses finalizados en Junio 30,			Seis meses finalizados en Junio 30,		
	2024	2023	Cambio	2024	2023	Cambio
Ingresos totales, netos de regalías y gasto de transporte	88,288	74,605	18%	165,979	148,518	12%
EBITDAX ajustado ⁽¹⁾	73.187	60,654	21%	134.228	121,582	10%
Fondos ajustados provenientes de las operaciones ⁽¹⁾	57.121	33,686	70%	99.347	66,379	50%
Por acción - básica (\$) ⁽¹⁾	1.67	0.99	69%	2.91	1.95	49%
Por acción - diluida (\$) ⁽¹⁾	1.67	0.99	69%	2.91	1.95	49%
Flujos de caja aportados por actividades operativas	49,202	(24,413)	n/a	103,921	6,556	1,485%
Por acción - básica (\$) ^(c)	1.44	(0.72)	n/a	3.05	0.19	1,505%
Por acción - diluida (\$) ^(c)	1.44	(0.72)	n/a	3.05	0.19	1,505%
Ganancia neta y ganancia total	(21,298)	39,990	n/a	(17,644)	56,864	n/a
Por acción - básica (\$) ^(c)	(0.62)	1.17	n/a	(0.52)	1.67	n/a
Por acción - diluida (\$) ^(c)	(0.62)	1.17	n/a	(0.52)	1.67	n/a
Promedio ponderado de acciones en circulación – básica	34.111	34,111	—%	34.111	34,111	—%
Promedio ponderado de acciones en circulación – diluido	34.111	34,111	—%	34.111	34,111	—%
Gastos de capital en efectivo netos ⁽¹⁾	33,853	51,985	(35%)	69,731	99,108	(30%)
				Jun 30, 2024	Dic 31, 2023	Cambio
Efectivo y equivalentes de efectivo				42,596	39,425	8%
Déficit de capital circulante				514	(10,028)	n/a
Deuda total				714,286	713,435	—%
Activos totales				1,197,466	1,233,428	(3%)
Acciones ordinarias, fin del período (miles)				34,111	34,111	—%
Operativos	Tres meses finalizados en Junio 30,			Seis meses finalizados en Junio 30,		
	2024	2023	Cambio	2024	2023	Cambio
Producción						
Gas Natural y GNL (Mcfpd)	162.652	187,687	(13%)	158.348	188,033	(16%)
Petróleo Colombia (bopd)	1.700	527	223%	1.552	546	184%
Total (boepd)	30.235	33,455	(10%)	29.332	33,534	(13%)
Ventas contractuales realizadas						
Gas Natural y GNL (Mcfpd)	158.541	184,752	(14%)	154.481	185,185	(17%)
Petróleo Colombia (bopd)	1.681	523	221%	1.535	555	177%
Total (boepd)	29.495	32,936	(10%)	28.637	33,044	(13%)
Ganacia Operacional Neta ⁽¹⁾						
Gas Natural y GNL (Mcfpd)	5.34	3.94	36%	5.12	3.97	29%
Petróleo Colombia (bopd)	21.98	18.57	18%	21.14	22.39	(6%)
Total (boepd)	29.95	22.36	34%	28.77	22.61	27%

(1) Medidas no basadas en NIIF: consulte la sección "Medidas no basadas en NIIF" dentro del 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 finalizados el 30 de junio de 2024 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>