



Canacol Energy Ltd. Anuncia Descubrimientos en Dividivi 1, Saxofón 1 y Chimela 1

CALGARY, ALBERTA – (Enero 23, 2023) - Canacol Energy Ltd. ("Canacol" o la "Corporación") (TSX:CNE; OTCQX:CNNEF; BVC:CNEC) se complace en proporcionar detalles sobre los siguientes tres descubrimientos, así como información sobre su programa de perforación a corto plazo.

Saxofón 1 – Encuentra 338 pies de espesor bruto contenedor de gas dentro de los reservorios Porquero y CDO

La Corporación comenzó la perforación del pozo de exploración Saxofón 1 el 2 de diciembre de 2022 en su contrato operado con participación del 100% de Exploración y Producción ("E&P") VIM5, ubicado en la Cuenca Inferior del Magdalena. El pozo alcanzó una profundidad total de 9,416 pies de profundidad medida ("pies md") el 7 de enero de 2023 y encontró una columna de gas bruta de 290 pies de profundidad vertical verdadera ("pies tvd") dentro del reservorio de arenisca Porquero, entre profundidades de 4,385 y 4,675 pies md, y una columna de gas bruta de 48 pies tvd dentro del reservorio primario de arenisca Ciénaga de Oro ("CDO") entre 7,560 y 7,608 pies md.

Las arenas contendedoras de gas encontradas dentro de la arenisca del Porquero muestran una porosidad promedio del 26 %, mientras que las del CDO muestran una porosidad promedio del 16 %.

El pozo se está revistiendo actualmente, y la Corporación planea movilizar una plataforma de workover para completar y probar el CDO. El plan de desarrollo para Saxofón incluirá la perforación de pozos adicionales de evaluación y desarrollo una vez que se haya adquirido un nuevo estudio sísmico 3D sobre esa área del bloque a fines de 2023.

La Corporación proporcionará los resultados de las pruebas de producción cuando estén disponibles.

Dividivi 1 – Encuentra 89 pies de espesor bruto contenedor de gas dentro de los reservorios CDO y Cicuco

La Corporación comenzó la perforación del pozo de exploración Dividivi 1 el 20 de diciembre de 2022 en su contrato de exploración operado VIM33 E&P con participación del 100%, ubicado en la Cuenca Inferior del Magdalena. El pozo alcanzó una profundidad total de 4,692 pies md el 2 de enero de 2023 y encontró una columna de gas bruta de 89 pies tvd dentro de los reservorios primarios de arenisca CDO y piedra caliza Cicuco entre profundidades de 2,184 y 2,273 pies md. Las arenas contendedoras de gas tienen una porosidad media del 27 %.

La Corporación está ejecutando actualmente una prueba de flujo del pozo con el fin de formular un plan de desarrollo comercial para el descubrimiento. El descubrimiento se encuentra aproximadamente a 35 kilómetros al oeste del gasoducto TGI, que actualmente tiene aproximadamente 260 MMscfpd de capacidad disponible de transporte hacia el interior de Colombia.

La Corporación proporcionará los resultados de las pruebas de producción cuando estén disponibles.

Chimela 1 – Encuentra 85 pies de espesor neto contenedor de petróleo y de gas dentro del reservorio Lisama

La Corporación comenzó la perforación del pozo de exploración Chimela 1 el 13 de noviembre de 2022 en su contrato operado con participación del 100% de exploración y producción VMM45, ubicado en la Cuenca del Magdalena Medio. El pozo alcanzó una profundidad total de 14,101 pies md el 16 de diciembre de 2022, y encontró múltiples zonas contendedoras de petróleo y gas dentro de los reservorios primarios de arenisca Lisama Superior y Lisama Basal entre profundidades de 12,410 y 13,694 pies md.





Los depósitos de petrolero encontrados dentro del Lisama Basal se encontraron entre 13,004 y 13,694 pies md con arenas individuales llenas de petróleo entre 8 y 20 pies tvd de espesor, con una porosidad promedio del 14%. El depósito de gas dentro del Lisama Superior tiene un espesor de 9 pies tvd, con una porosidad promedio del 10%.

Actualmente, la Corporación está desmovilizando la plataforma de perforación y se está preparando para movilizar una plataforma de workover para completar y probar la producción del pozo, y proporcionará resultados cuando estén disponibles.

Natilla 1 – Sidetracking

La Corporación perforó el pozo de exploración Natilla 1, ubicado en su contrato de exploración SSJN 7 E&P con una participación operadora del 50%, el 1 de diciembre de 2022. Natilla 1 le está apuntando a areniscas contenedoras de gas dentro de los reservorios de arenisca CDO y Porquero. El pozo perforó a una profundidad de 11,848 pies md dentro del intervalo de arenisca del Porquero, el objetivo secundario del pozo, antes de encontrar problemas relacionados con la perforación. El pozo se está desviando actualmente y la Corporación anticipa alcanzar una profundidad total planificada de 16,609 pies md dentro del objetivo primario de arenisca CDO dentro de 6 semanas.

Programa de perforación a corto plazo

La Corporación planea perforar el pozo de exploración Lulo 1, ubicado en su contrato operado con participación del 100% de Exploración y Explotación Esperanza, a mediados de marzo de 2023. El pozo Lulo 1 está ubicado a menos de 1 kilómetro al este de la planta de producción de Jobo y apunta a areniscas contenedoras de gas del reservorio de arenisca CDO. Se anticipa que el pozo tardará 4 semanas en perforarse y completarse.

Sobre Canacol

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

Este comunicado 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 tasas de producción estimadas de las propiedades de la compañía y programas de trabajo y cronogramas asociados. 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. 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.

Las ventas realizadas de gas contratado están definidas como gas producido y vendido más ingresos de gas recibidos por contratos de nominación take or pay.

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>

