



Canacol Energy Ltd. Encuentra 230 Pies de Espesor Neto Contenedor de Gas en el Pozo Lulo 2 y Proporciona Actualización de Ventas de Gas

CALGARY, ALBERTA – (6 de junio de 2023) - Canacol Energy Ltd. ("Canacol" o la "Corporación") (TSX:CNE; OTCQX:CNNEF; BVC:CNEC) se complace en proporcionar la siguiente información sobre el pozo Lulo 2 y las ventas de gas natural de mayo de 2023.

Ventas de gas en mayo de 189 MMscfpd

Las ventas contractuales realizadas de gas natural (las cuales son gas producido, entregado y pagado) fueron de 189 millones de pies cúbicos estándar por día para mayo de 2023.

Lulo 2 encuentra 230 pies de espesor neto contenedor de gas

El pozo de evaluación Lulo 2, ubicado en el contrato de Exploración y Producción ("E&P") VIM21, 100% operado, alcanzó una profundidad total de 7,112 pies de profundidad medida el 1 de junio de 2023. El pozo encontró una profundidad vertical verdadera de 230 pies de espesor neto contenedor de gas con porosidad promedio de 20 por ciento dentro del yacimiento primario de arenisca de Ciénaga de Oro ("CDO").

La Corporación se está preparando para revestir y completar el pozo y luego lo conectará directamente a producción permanente a través de la planta de tratamiento de gas de Jobo, ubicada a solo cincuenta metros de la plataforma de perforación de Lulo.

Planes de perforación a corto plazo

Luego de completar el pozo Lulo 2, la Corporación movilizará la plataforma para comenzar la perforación del pozo de exploración Piña Norte 1, ubicado aproximadamente a 300 metros al suroeste de la instalación de producción de Jobo. Piña Norte 1 también se encuentra en el contrato de E&P VIM21, 100 por ciento operado. El prospecto Piña Norte, al igual que Lulo, es uno de los 5 prospectos de exploración que apuntan al yacimiento de arenisca CDO, Medio e Inferior, a profundidades de aproximadamente 9,000 pies ubicados muy cerca de las principales instalaciones de producción de la Corporación en Jobo. De ser exitoso, como en el caso de Lulo, estos prospectos de exploración cercanos al campo pueden proporcionar nueva producción comercial dentro de las semanas posteriores al descubrimiento. La Corporación espera resultados de Piña Norte 1 para mediados de julio de 2023.

A Piña Norte 1 le seguirá la perforación del pozo de exploración Cereza 1, ubicado aproximadamente 1 kilómetro al norte de las facilidades de producción de Jobo.

La Corporación actualmente está perforando el pozo de desarrollo Clarinete 8, ubicado en su Contrato de Exploración y Explotación VIM5, 100% operado. Se espera que Clarinete 8 esté completado y vinculado a la producción permanente a fines de junio de 2023.

El programa de perforación actual de Canacol se enfoca en agregar capacidad adicional de producción de gas natural, la cual estará disponible para los consumidores antes de la temporada de El Niño en la segunda mitad de 2023, cuando se anticipa que la demanda de gas será alta.

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>
