



Canacol Energy Ltd. Prueba 22 MMSCFPD en Lulo 1, Perforación Pozo de Evaluación Lulo 2

CALGARY, ALBERTA – (24 de mayo de 2023) - Canacol Energy Ltd. ("Canacol" o la "Corporación") (TSX:CNE; OTCQX:CNNEF; BVC:CNEC) se complace en brindar la siguiente información sobre el nuevo descubrimiento de gas Lulo 1 y planes de perforación a corto plazo.

Lulo 1 prueba 22 MMscfpd

Como se anunció el 3 de mayo de 2023, el pozo de exploración Lulo 1, ubicado en el contrato de Exploración y Producción ("E&P") VIM21, 100% operado, encontró 207 pies de espesor neto contenedor de gas dentro del reservorio de arenisca Ciénaga de Oro ("CDO").

Lulo 1 se conectó permanentemente y se probó la producción a través de las instalaciones de procesamiento de gas de Jobo, ubicadas a 50 metros de distancia, a una tasa promedio de aproximadamente 17 millones de pies cúbicos estándar por día ("MMscfpd") durante 7 días. El pozo se probó a varias tasas que van desde 3.9 MMscfpd hasta 22.2 MMscfpd con un choque que varió entre 19/128 y 39/128 pulgadas, y una presión final en cabeza de tubería de 2,042 psi a una tasa de 22.2 MMscfpd, y actualmente está produciendo a una tasa controlada de aproximadamente 17 MMscfpd.

Perforación de Lulo 2

La Corporación comenzó la perforación del pozo de evaluación Lulo 2 el 17 de mayo de 2023, y se anticipa que el pozo se completará y se pondrá en producción a fines de mayo de 2023. Se anticipa que, si Lulo 2 resulta exitoso, el descubrimiento de Lulo, anunciado el 3 de mayo de 2023, será capaz de producir a una tasa total de entre 30 y 40 MMscfpd a principios de junio de 2023.

Planes de exploración a corto plazo

Una vez completado 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. El prospecto Piña Norte, al igual que Lulo, es uno de los 5 prospectos de exploración identificados dentro del yacimiento de arenisca CDO medio a profundo de mucha proximidad a las instalaciones de producción principales de la Corporación en Jobo. Si es exitoso, como es 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 a mediados de julio de 2023, luego de lo cual la Corporación planea perforar el pozo de exploración Cereza ,1 ubicado aproximadamente 1 kilómetro al norte de la planta de producción de Jobo.

El enfoque de perforación a corto plazo de Canacol es el de aumentar la capacidad productiva previo a la próxima temporada de El Niño, para garantizar el adecuado suministro de gas natural al mercado del Caribe.

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>

