



## Canacol Energy Ltd. Proporciona Actualización de Ventas de Gas y de Perforación

**CALGARY, ALBERTA – (Julio 5, 2023)** - Canacol Energy Ltd. ("Canacol" o la "Corporación") (TSX:CNE; OTCQX:CNNEF; BVC:CNEC) se complace en proporcionar la siguiente actualización de ventas y operaciones de gas.

### **Ventas de Gas de Junio de 186 MMscfpd**

Las ventas contractuales realizadas de gas natural (las cuales son gas producido, entregado y pagado) fueron 186 millones de pies cúbicos estándar por día en junio de 2023.

### **Lulo 2 – prueba 24 MMscfpd**

Como se anunció el 6 de junio de 2023, el pozo de evaluación Lulo 2, ubicado en el contrato VIM21 de Exploración y Producción ("E&P"), 100% operado, encontró una profundidad vertical verdadera de 230 pies de espesor neto contenedor de gas con una porosidad promedio del 20 por ciento, dentro del yacimiento primario de arenisca de Ciénega de Oro ("CDO"). El pozo Lulo 2 se vinculó a producción permanente y se probó en producción a 24 MMscfpd.

### **Chímela 1 – Lisama Basal prueba 353 BOPD**

Como se anunció el 23 de enero de 2023, el pozo de exploración Chímela 1, ubicado en el contrato de E&P VMM45, 100% operado, situado en la cuenca del Magdalena Medio, encontró 85 pies de espesor neto contenedor de petróleo y gas dentro del yacimiento de arenisca Lisama Basal Terciario.

El yacimiento de arenisca Lisama Basal fue perforado en varios intervalos entre 13,625 y 13,694 pies de profundidad medida y probado con bomba durante 62 horas, a una tasa promedio de 353 barriles de petróleo por día ("bpd") de 23.6 grados API de petróleo. El corte de agua promedio durante este período de prueba varió entre 2-3% y se mantuvo una THP (Presión en Cabeza de Tubería) constante de 40 psi. El pozo está actualmente cerrado, para un período de acumulación de 20 días.

Una vez que se hayan recopilado los datos de presión, se formulará y ejecutará un plan de desarrollo para comercializar rápidamente el descubrimiento de Chímela. Chímela se ubica aproximadamente a 7 kilómetros del campo Acordionero operado por Gran Tierra Energy. El campo Acordionero produce aproximadamente 18.600 bpd de los mismos yacimientos que han demostrado ser productivos en Chímela.

### **Programa de perforación a corto plazo – Piña Norte, Cereza, y Mafaldine pozos de exploración próximos al campo**

El programa de exploración próximo al campo de Canacol incluye el exitoso descubrimiento de Lulo, así como los prospectos Piña Norte, Cereza y Mafaldine. El programa tiene como objetivo los prospectos de exploración ubicados cerca de la planta de producción de Jobo que pueden comercializarse muy rápidamente, lo que permite a la Corporación desarrollar capacidad productiva para satisfacer la alta demanda anticipada de gas asociada con el próximo fenómeno de El Niño.

La Corporación perforó el pozo de exploración Piña Norte 1 en su Contrato de E&P VIM21, 100% operado, el 26 de junio de 2023. El pozo está ubicado aproximadamente a 500 metros al oeste de la planta de tratamiento de gas de Jobo y tiene como objetivo reservorios contenedores de gas en la arenisca CDO, idénticos a los encontrados en el descubrimiento cercano de Lulo. La Corporación anticipa que el pozo será perforado, completado y puesto en producción dentro de las próximas 3 semanas. Si se tiene éxito, la Corporación perforará el pozo de evaluación Piña Norte 2 inmediatamente después de completar el pozo Piña Norte 1.





La Corporación planea perforar el pozo de exploración Cereza 1, ubicado en su contrato de E&P VIM21, 100% operado, a principios de agosto. El pozo está ubicado aproximadamente a 500 metros al norte de la instalación de producción de Jobo y también tiene como objetivo las areniscas contenedoras de gas del yacimiento CDO. El pozo tardará aproximadamente 3 semanas en perforarse, completarse y ponerse en producción. Si se tiene éxito, la Corporación perforará inmediatamente el pozo de evaluación Cereza 2.

El pozo de exploración Mafaldine 1, será el próximo pozo que se perforará en el programa de exploración próximo al campo, pozo que se encuentra aproximadamente a 1.5 kilómetros al noroeste de la instalación de producción de Jobo. Mafaldine 1 también le apunta a reservorios contenedores de gas dentro de la arenisca CDO y tomará 3 semanas ser perforado y completado. Si se tiene éxito, la Corporación perforará inmediatamente los pozos de evaluación Mafaldine 2 y 3.

### **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](mailto:IR-SA@canacolenergy.com)

**Global:** +1.403.561.1648 [IR-GLOBAL@canacolenergy.com](mailto:IR-GLOBAL@canacolenergy.com)

<http://www.canacolenergy.com>

---