



## Canacol Energy Proporciona Actualización de Ventas, Operaciones y el Gasoducto a Medellín

**CALGARY, ALBERTA - (Mayo 6, 2022)** - Canacol Energy Ltd. ("Canacol" o la "Corporación") (TSX:CNE; OTCQX:CNNEF; BVC:CNEC) se complace en proporcionar la siguiente información sobre sus ventas de gas natural de abril del 2022, sus planes de perforación a corto plazo y su proyecto de gasoducto a Medellín.

### Las ventas de gas promediaron 179 MMscfpd en abril de 2022

Las ventas contractuales realizadas de gas natural (las cuales son gas producido, entregado y pagado) fueron aproximadamente 179 millones de pies cúbicos estándar por día ("MMscfpd") en abril de 2022.

### Programa de perforación a corto plazo

La Corporación completó la perforación del pozo Chirimía 1 Sidetrack, que se perforó el 6 de abril de 2022 y alcanzó una profundidad total de 9,412 pies de profundidad medida el 14 de abril de 2022. El pozo encontró una profundidad vertical verdadera de aproximadamente 20 pies de espesor neto contenedor de gas dentro del reservorio de arenisca Ciénaga de Oro ("CDO"), con una porosidad promedio de 23 por ciento. El pozo se completará y se pondrá en producción dentro de las próximas 4 semanas.

La plataforma de perforación acaba de perforar el pozo de exploración Alboka 1, ubicado en el contrato de Exploración y Producción ("E&P") VIM-5. El pozo Alboka 1 tiene como objetivo arenas contenedoras de gas dentro del reservorio de arenisca CDO.

Se ha contratado una segunda plataforma de perforación y actualmente se está movilizando para perforar el pozo de exploración Cornamusa 1, ubicado en el contrato E&P VIM-21, que se espera se perfore en la segunda mitad de mayo de 2022. El pozo de exploración Cornamusa 1 apunta a arenas contenedoras de gas dentro del reservorio de arenisca CDO.

Tanto el pozo de exploración Alboka 1, como Cornamusa 1, deberían tardar aproximadamente 5 semanas en perforarse, probarse y completarse.

### Actualización del gasoducto a Medellín

El 30 de marzo de 2022, el proyecto de Gasoducto Jobo-Medellín de la Corporación fue declarado como Proyecto de Interés Nacional Estratégico (PINE) por el Gobierno de Colombia. Esto significa que las entidades del Estado colombiano que tengan alguna influencia o jurisdicción sobre los asuntos que impactan el proyecto, deben apoyar su gestión eficiente y oportuna culminación. En la práctica, esta designación debería mejorar drásticamente el tiempo de entrega de elementos críticos para el proyecto, incluida la emisión de la licencia ambiental.

La Corporación ha recibido ofertas vinculantes de cuatro diferentes consorcios internacionales de construcción de gasoductos, las cuales se encuentran actualmente en evaluación. Varias de las propuestas tienen una opción para aumentar la capacidad inicial de transporte de 100 MMscfpd hasta 200 MMscfpd a solicitud de Canacol.

Como se anunció previamente en agosto de 2021, la Corporación firmó un contrato de venta de gas de 11 años con Empresas Públicas de Medellín por 54 MMscfpd de la capacidad inicial del gasoducto. Actualmente, la Corporación está negociando contratos adicionales de compra en firme con clientes ubicados en el interior de Colombia para llenar los 46 MMscfpd restantes de capacidad inicial.





## **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 CNE.C, 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 Inversor**

**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>

