



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

**CALGARY, ALBERTA – (Octubre 10, 2023)** - Canacol Energy Ltd. ("Canacol" o la "Corporación") (TSX:CNE; OTCQX:CNNEF; BVC:CNEC) se complace en proporcionar la siguiente actualización de ventas de gas y operaciones de perforación.

### **Ventas de Gas de septiembre de 161 MMscfpd**

Las ventas contractuales de gas natural realizadas (que es gas producido, entregado y pagado) fueron de 161 millones de pies cúbicos estándar por día en septiembre de 2023. El promedio de ventas contractuales de gas natural realizadas para el mes de octubre de 2023 hasta la fecha es de 162 MMscfpd, con unas ventas contractuales de gas natural actuales, del 9 de octubre de 2023, de 180 MMscfpd de gas.

Las ventas contractuales de gas natural realizadas en el tercer trimestre de 2023 promediaron 178 MMscfpd, ligeramente por debajo de los 185 MMscfpd y 186 MMscfpd registrados en el segundo y primer trimestres, respectivamente. El EBITDAX ajustado preliminar para el tercer trimestre se estima en 61 millones de dólares, en línea con los 60.7 y 60.9 millones de dólares registrados en el segundo y primer trimestres respectivamente.

Desde de la segunda semana de agosto de 2023 la Corporación experimentó restricciones de capacidad de producción inusuales e inesperadas en algunos de sus campos de gas debido a problemas en la facilidad de tratamiento de gas de Jobo, así como en ciertos pozos productores. Como resultado de lo anterior, la Corporación ha tenido que restringir las entregas de gas a ciertos contratos de suministro dedicados a abastecer la demanda de gas no esencial, todo de acuerdo con la regulación colombiana aplicable y en consulta con las autoridades pertinentes. La Corporación está trabajando actualmente para remediar esta disrupción de corto plazo y espera que la producción vuelva a los niveles normales en breve. La Corporación prevé que podrá recuperar los volúmenes de ventas perdidos a finales de año y así cumplir sus objetivos promedio de producción y financieros, por lo que no espera que esta situación tenga un impacto material en sus operaciones y resultados.

### **Programa de perforación a corto plazo**

La Corporación completó la perforación del pozo de desarrollo Aguas Vivas 4 el 16 de septiembre de 2023, encontrando 357 pies de profundidad vertical verdadera ("pies TVD") de espesor neto contenedor de gas dentro del objetivo principal de arenisca Ciénaga de Oro ("CDO"). El pozo se conectó a producción permanente y ha estado en producción desde el 26 de septiembre de 2023.

La Corporación completó la perforación del pozo de desarrollo Clarinete 9 el 5 de octubre de 2023. El pozo encontró 236 pies TVD de espesor neto contenedor de gas dentro del yacimiento de arenisca CDO, y actualmente está siendo revestido y completado, antes de ser conectado a producción permanente el 24 de octubre de 2023.

La Corporación completó la perforación del pozo de evaluación Fresa 2, dirigido a las areniscas del yacimiento de arenisca CDO superior que son productivas en el pozo de exploración Fresa 1, perforado en 2021. Fresa 2 encontró 10 pies TVD de espesor neto contenedor de gas dentro del objetivo CDO superior. La Corporación tiene previsto completar y conectar el pozo Fresa 2 en noviembre de 2023.

En la actualidad, la Corporación está perforando los pozos de desarrollo Pandereta 9 y Nelson 15, ambos destinados a la perforación desarrollo dentro de sus respectivos campos de producción. La Corporación prevé tener ambos pozos conectados y en producción antes de finales de octubre de 2023.





## **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>

---