



Canacol Energy Ltd. Proporciona Actualización de Ventas, Pozo Exploratorio Alboka 1 Prueba 33 MMSCFPD

CALGARY, ALBERTA – (Junio 3, 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 mayo de 2022 y los resultados del pozo exploratorio Alboka 1, junto con sus planes de perforación en el corto plazo.

Las ventas de gas promediaron 189 MMscfpd en mayo de 2022

Las ventas contractuales realizadas de gas natural (las cuales son gas producido, entregado y pagado) fueron aproximadamente 189 millones de pies cúbicos estándar por día ("MMscfpd") en mayo de 2022.

El Pozo de Exploración Alboka-1 prueba 33 MMscfpd

La Corporación terminó la perforación del pozo de exploración Alboka-1 ubicado en el bloque VIM-5 operado por CNE OIL & GAS S.A.S con una participación operadora del 100%. El 5 de mayo de 2022 se inició la perforación del pozo Alboka-1 y alcanzó una profundidad total de 10,155 pies de profundidad medida el 18 de mayo de 2022. El pozo encontró varias areniscas contenedoras de gas entre 7,778 y 9,078 pies de profundidad vertical verdadera dentro del objetivo primario del reservorio de arenisca de Ciénaga de Oro ("CDO") con una porosidad promedio del 22 por ciento.

El pozo fluyó durante un total de 24 horas con una tasa de producción promedio de 6 MMscfpd durante el primero periodo de fluido de 22 horas, una tasa de producción de 23 MMscfpd durante las siguientes 2 horas de fluido y una tasa final de 33 MMscfd. Actualmente el pozo está cerrado para aumento en la presión. La Corporación está iniciando con la extensión de la línea de flujo para conectar el pozo y ponerlo en producción permanente.

Siguiente Programa de Perforación – pozo exploratorio Cornamusa 1 y pozo de desarrollo Toronja 3

El pozo Petro Polar se está preparando para iniciar con la perforación del pozo de exploración Cornamusa 1 ubicado en el Contrato E&P VIM-21 en el cual la Corporación tiene una participación operadora del 100%. Cornamusa tiene como objetivo arenas productoras de gas dentro del reservorio de arenisca CDO. El pozo de exploración Cornamusa-1 deberá tardar aproximadamente 4 semanas en perforarse, probarse y completarse.

El pozo Pioneer se está movilizando para perforar el pozo de desarrollo Toronja 3 ubicado en el Contrato E&P VIM-21 en el cual la Corporación tiene una participación operadora del 100%. Toronja 3 tiene como objetivo arenas productoras de gas dentro del reservorio Porquero, las cuales son productoras en los pozos adjuntos Toronja 1 y 2. La Corporación estima iniciar la perforación del pozo a mediados de junio de 2022, el cual deberá tardar 3 semanas en perforarse, completarse y ponerlo en producción permanente.

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 Inversionista

Sur América: +571.621.1747 IR-SA@canacolenergy.com

Global: +1.403.561.1648 IR-GLOBAL@canacolenergy.com

<http://www.canacolenergy.com>

