



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

CALGARY, ALBERTA – (Octubre 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 agosto y septiembre de 2022 y los resultados de los pozos Cañaflecha 2 y Claxon 1, junto con los planes de perforación de exploración para el resto de 2022.

Ventas de gas en agosto y septiembre

Las ventas contractuales realizadas de gas natural (las cuales son gas producido, entregado y pagado) fueron 166 millones de pies cúbicos estándar por día ("MMscfpd") en agosto de 2022, y 191 MMscfpd en septiembre de 2022. En el mes de agosto el consumo de gas por parte de los generadores termoeléctricos en la costa atlántica disminuyó debido al mantenimiento de las redes eléctricas. Esto, junto con los altos niveles de embalse debido a las intensas lluvias, redujo temporalmente las ventas de gas interrumpible, las cuales se recuperaron a niveles normales en septiembre.

Éxito de la exploración en Claxon 1

La Corporación completó la perforación del pozo de exploración Claxon 1, ubicado en el contrato de Exploración y Producción ("E&P") VIM-5, operado por CNE OIL & GAS S.A.S. con una participación del 100%. Claxon 1 se encuentra aproximadamente a 2 kilómetros al sur del descubrimiento de Alboka 1 que probó 33 MMscfpd del reservorio de arenisca Ciénaga de Oro ("CDO"). Claxon 1 fue perforado el 25 de julio de 2022 y alcanzó una profundidad total de 11,708 pies de profundidad medida ("pies md") el 15 de agosto de 2022. El pozo encontró múltiples areniscas contenedoras de gas entre 7,725 y 8,950 pies de profundidad vertical verdadera ("pies TVD") dentro del objetivo principal del reservorio de arenisca CDO. El pozo fue completado y perforado entre 9037 – 9062 y 9101 – 9172 pies TVD. Actualmente, tanto Claxon 1, como Alboka 1, se están conectando a producción permanente, después de lo cual Claxon 1 se probará en producción.

El pozo Cañaflecha 2 prueba 7 MMscfpd

La Corporación completó la perforación del pozo Canaflecha 2, ubicado en el Bloque Esperanza, operado por CNE OIL & GAS S.A.S. con 100% de participación. Canaflecha 2 fue perforado el 11 de agosto de 2022 y alcanzó una profundidad total de 7,394 pies md el 20 de agosto de 2022. El pozo encontró múltiples areniscas contenedoras de gas entre 4,250 y 6,400 pies TVD dentro del objetivo principal del reservorio de arenisca CDO.

Tras el completamiento, el CDO fue perforado entre 6,612 – 6,635 y 6,654 – 6,668 pies TVD. El pozo se vinculó a la producción permanente a través de una línea de flujo existente de 4 pulgadas y se probó durante 37 horas a una tasa promedio de 4.3 MMscfpd y una tasa final de 6.5 MMscfpd. Después de la prueba, el pozo se puso en producción permanente.

Pozo de desarrollo Clarinete 7

La Corporación completó la perforación del pozo de desarrollo Clarinete 7, ubicado en el contrato E&P VIM-5, operado por CNE OIL & GAS S.A.S. con una participación del 100%. Clarinete 7 fue perforado el 12 de septiembre de 2022 y alcanzó una profundidad total de 7,479 pies md el 18 de septiembre de 2022. El pozo encontró múltiples areniscas contenedoras de gas entre 5,800 y 6,050 pies TVD dentro del objetivo principal del reservorio de arenisca CDO. El pozo ha sido vinculado a producción permanente.

Programa de Perforación de Exploración Siguiendo: Saxofón 1, Chimela 1, Dividivi 1 y Natilla 1

La Corporación ha contratado un taladro y está preparando la locación para la perforación del pozo de exploración Saxofón 1, ubicado en su contrato VIM 5 E&P de participación operativa del 100%. Saxofón 1 le apuntará a



arenas que contienen gas dentro de los reservorios CDO y Porquero. La Corporación anticipa que el pozo se perfere en noviembre de 2022 y tome aproximadamente seis semanas para perforar, completar y probar.

La Corporación está preparando la locación para la perforación del pozo de exploración Chimela 1, ubicado en su contrato de E&P VMM 45 de participación operativa del 100%. Chimela 1 le apuntará a areniscas que contienen gas dentro de los reservorios terciarios de Lisama. Estos reservorios de arenisca son productivos en varios campos productores de petróleo y gas cercanos. La Corporación anticipa que el pozo se perfere en noviembre de 2022, después de la movilización del taladro desde la ubicación de Clarinete 7, y que tome aproximadamente seis semanas perforar, completar y probar.

La Corporación está preparando la locación para la perforación del pozo de exploración Dividivi 1, ubicado en su contrato E&P VIM 33 de participación operativa del 100%. Dividivi 1 le apuntará a las areniscas que contienen gas de los reservorios de CDO. La Corporación anticipa que el pozo se perfere en noviembre de 2022 y tome aproximadamente cuatro semanas perforar, completar y probar.

La Corporación ha contratado un taladro y está preparando la locación para la perforación del pozo de exploración Natilla 1, ubicado en su contrato E&P SSJN 7 de participación operativa del 50%. Natilla le apuntará a areniscas que contienen gas dentro de los reservorios CDO y Porquero. La Corporación anticipa que el pozo se perfere en noviembre de 2022 y tome aproximadamente quince semanas perforar, completar y probar.

Finalización de la sísmica 3D en el bloque VIM 5

La Corporación ha completado con éxito la adquisición de 496 kilómetros cuadrados de sísmica 3D ubicados en el contrato E&P VIM-5 operado por CNE OIL & GAS S.A.S. con una participación del 100%. El estudio sísmico 3D fue adquirido en un área previamente no cubierta por sísmica 3D y es adyacente a la cobertura sísmica 3D sobre el área de producción activa de la Corporación. Sobre la base del procesamiento e interpretación acelerada de una porción temprana del programa, se han identificado varios prospectos de exploración de CDO y Porquero para la campaña de perforación 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, CNEF 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>

