
Canacol Energy Ltd. Prueba una Tasa Absoluta de Flujo Abierto de 168 MMscfpd en Pandereta-3 y Proporciona una Actualización Operacional

CALGARY, ALBERTA - (Febrero 22, 2018) Canacol Energy Ltd. ("Canacol" o la "Corporación") (TSX:CNE; OTCQX:CNNEF; BVC:CNEC) se complace en presentar los resultados del pozo de avanzada Pandereta-3, ubicado en su bloque VIM-5, operado al 100%, en el Valle Inferior del Magdalena en Colombia. El pozo Pandereta 3 fluyó a una tasa absoluta de flujo abierto ("AOF") de 168 millones de pies cúbicos estándar por día ("MMscfpd") desde la parte superior del depósito de arenisca Ciénaga de Oro ("CDO"). Pandereta-3 encontró una profundidad vertical verdadera de 103 pies ("ft tvd") netos contenedores de gas dentro del CDO, confirmando un nuevo descubrimiento de gas significativo en el bloque VIM-5. La Corporación también proporciona una actualización de su programa de perforación de gas de 2018 y la finalización del proyecto de la línea de flujo de gas Sabanas.

Pozo de Gas de Avanzada Pandereta-3 Contrato de Exploración y Producción VIM-5 CNE Oil & Gas S.A.S., Participación Operadora de 100%

El pozo de avanzada Pandereta-3 está ubicado en fondo, aproximadamente 1 kilómetro ("km") al noroeste del pozo de exploración Pandereta-1. Como se anunció anteriormente, los pozos Pandereta 1 y 2 encontraron, respectivamente, 64 y 130 ft tvd de espesor neto y probaron 29 y 51 MMscfpd de gas del reservorio arenisco CDO.

Utilizando el taladro Pioneer 302, Pandereta-3 inició perforación el 12 de enero de 2018 y alcanzó una profundidad total de 9,534 pies de profundidad medida ("ft md") en 13 días. El pozo encontró 103 ft tvd de espesor neto contenedor de gas con una porosidad promedio de 24% dentro del objetivo del reservorio arenisco CDO. Tres pruebas de producción separadas fueron realizadas en el reservorio arenisco CDO.

La parte superior de CDO fue perforada entre 8,370 y 8,447 ft md y fluyó a una tasa final estable de 43 MMscfpd con un choque de 90/64 pulgadas y con una presión en cabeza de tubo de 1,008 libras por pie cubico ("psi") durante un período de prueba de 41 horas. De acuerdo a este resultado, la gerencia ha calculado una tasa absoluta de flujo abierto de 168 MMscfpd para la parte superior del reservorio arenisco CDO en el pozo Pandereta-3. El potencial AOF es la tasa a la cual el pozo podría producir contra una presión atmosférica en la cara de la formación y es utilizada como una medida de desempeño del pozo de gas porque cuantifica la capacidad de un reservorio de entregar gas en el pozo y en la superficie.

La parte media de CDO fue perforada entre 8,860 y 8,905 ft md y fluyó a una tasa final estable de 21 MMscfpd con un choque de 1 pulgada y con una presión en cabeza de tubo de 1,307 psi durante un período de prueba de 30 horas. La parte inferior de CDO fue perforada entre 8,942 y 8,965 ft md y fluyó a una tasa final estable de 15 MMscfpd con un choque de 1 pulgada y con una presión en cabeza de tubo de 1,061 psi durante un período de prueba de 36 horas. La Corporación planea conectar el descubrimiento Pandereta a su instalación de procesamiento de gas operada, ubicada en Jobo, a mediados del año 2018.

Pozo de Gas de Exploración Gaitero-1

El pozo de exploración Gaitero-1 está ubicado aproximadamente a 2 kilómetros al norte del descubrimiento de gas Pandereta. El pozo Gaitero tiene como objetivo las areniscas de CDO en una gran estructura de cierre a contrafalla. El pozo inició perforación el 15 de enero de 2018 y alcanzó una profundidad total de 9,357 ft md en enero 29 de 2018 y encontró 397 ft tvd de porosidad neta en el reservorio arenisco dentro del objetivo primario CDO con una porosidad promedio de 20% pero sin espesor de gas comercial. El pozo ha sido taponado y abandonado.

Pozo de Gas de Avanzada Chirimia-1
Contrato de Exploración y Producción VIM-5
CNE Oil & Gas S.A.S., Participación Operadora de 100%

El taladro Pioneer 302 se está movilizand o actualmente para perforar el pozo de delimitación Chirimia-1, ubicado en el bloque VIM-5, operado al 100%. El pozo Chirimia-1 delimitará la parte nororiental del campo de gas Clarinete descubierta por la Corporación en 2014. Chirimia-1 está apuntando a las areniscas contenedoras de gas del yacimiento CDO que son productivas en los pozos Clarinete-1, 2ST, 3 y Oboe-1, y tomará aproximadamente 4 semanas para perforar, completar y probar.

Una vez completado y probado el pozo Chirimia-1, la plataforma de perforación se moverá para perforar el pozo de exploración de gas Breva-1, ubicado en el bloque VIM-21, donde la Corporación también tiene una participación operadora del 100%.

Actualización de Línea de Flujo Sabanas y Producción Actual de Gas

La instalación de la segunda estación de compresión en La Unión se completó el 15 de febrero de 2018, con lo cual la línea de flujo Sabanas se encuentra ahora en pleno funcionamiento y transportando 40 MMscfpd desde el 21 de febrero de 2018.

Canacol ha recaudado todos los US \$ 30.5 millones de inversión relacionados con la línea de flujo Sabanas, provenientes del grupo de inversionistas privados, como se anunció previamente.

La Corporación proporcionará actualizaciones regulares en la medida en que se disponga de la información.

Canacol es una empresa de exploración y producción con operaciones en Colombia y México. Las acciones ordinarias de la Corporación 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 de prensa 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. Las declaraciones de resultados 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.

[Para mayor información por favor contactar a](#)

Oficina de Relación con el Inversionista

+57.1.621.1747

Correo: IR@canacolenergy.com

Página Web: canacolenergy.com