
Canacol Energy Ltd. Provee Resultado de Perforación en Chirimía 1 y Actualización Operativa

CALGARY, ALBERTA - (Abril 11, 2018) Canacol Energy Ltd. ("Canacol" o la "Corporación") (TSX:CNE; OTCQX:CNNEF; BVC:CNEC) se complace en proporcionar los resultados del pozo de avanzada Chirimía 1 ubicado en su bloque VIM 5, operado al 100%, en la Cuenca del Valle Inferior del Magdalena en Colombia, así como una actualización general de perforación e instalaciones.

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

El pozo de avanzada Chirimía 1 es adyacente al pozo de exploración Clarinete 1, y fue perforado para probar un compartimiento fallado en el norte dentro del campo de gas Clarinete. La ubicación de fondo del pozo está ubicada a 1.8 km del pozo Clarinete-1.

Utilizando la plataforma de perforación Pioneer 302, Chirimía 1 se perforó el 12 de marzo de 2018 y alcanzó una profundidad total de 9,310 pies de profundidad medida en 13 días. El pozo encontró una profundidad vertical verdadera de 90 pies de espesor neto de gas con una porosidad promedio del 24% dentro del objetivo primario de yacimiento de arenisca CDO más profundo. El pozo ha sido revestido y se perforaron tres intervalos separados, previo a la conexión del pozo con la instalación de procesamiento de gas en Jobo, a través de la línea de flujo existente que conecta los pozos productores de Clarinete con la instalación de procesamiento de gas en Jobo.

Actualización del programa de perforación de 2018

El taladro Pioneer 302 se está movilizándose actualmente para perforar el pozo de exploración Brevia 1, ubicado en el contrato E&P VIM-21, operado al 100%. El pozo de exploración Brevia 1 está apuntando a las areniscas contenedoras de gas del yacimiento Porquero Somero, las cuales son productivas en los campos de gas Toronja y Nelson. Se anticipa que Brevia 1 sea perforado durante la última semana de abril de 2018, y que tome aproximadamente 4 semanas para perforar, completar y evaluar.

Una vez se complete el pozo de exploración Brevia 1, la plataforma de perforación se moverá al pozo de exploración Borojé 1, ubicado en el contrato E&E de Esperanza, donde la Corporación tiene una participación operadora del 100%. El pozo de exploración Borojé 1 apunta a las areniscas cargadas de gas del yacimiento CDO más profundo.

Expansión de la instalación de procesamiento de gas de Jobo

La Corporación ha firmado recientemente un acuerdo con Enerflex Ltd. en Houston, Texas, para fabricar e instalar un nuevo módulo de procesamiento de gas en las instalaciones de procesamiento de gas de la Corporación en Jobo. El proyecto se ejecutará como un Contrato de Ingeniería, Suministro y Construcción, y la nueva planta tendrá una capacidad de 130 millones de pies cúbicos estándar por día (MMscfpd) que será propiedad y operada por la Corporación.

Una vez completada la instalación del nuevo módulo, la capacidad de procesamiento de gas de la instalación de Jobo alcanzará 330 MMscfpd.

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.

Las ventas de gas contractuales realizadas se definen como el gas producido y vendido más los ingresos de gas recibidos de los contratos tomados o pagados nominados.

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