Canacol Energy Ltd. Prueba 590 BOPD en la Formación La Luna Fracturada en Mono Araña, Colombia

CALGARY, ALBERTA - (Marzo 6, 2014) - Canacol Energy Ltd. ("Canacol" o la "Corporación") (TSX:CNE; OTCQX:CNNEF; BVC:CNEC) se complace en brindar una actualización de las operaciones de prueba de la Formación La Luna en el pozo de exploración Mono Araña 1 conforme al Contrato de Exploración y Producción ("E&P") VMM2, en la Cuenca del Valle Medio del Magdalena en Colombia. Canacol tiene una participación no-operativa del 20% en el Contrato E&P, con ExxonMobil Exploration Colombia teniendo un 70.1% de participación y Vetra Exploración y Producción Colombia teniendo 9.9% de participación restante.

Tal y como fue anunciado el 24 de Enero del 2013, el pozo Mono Araña 1 encontró 230 pies de espesor neto petrolífero en la Formación naturalmente fracturada del Cretáceo La Luna. La Corporación tiene una participación del 20% en esta parte del contrato VMM2. En el pozo se han completado dos periodos de flujo del reservorio La Luna naturalmente fracturada, con el periodo final dando una tasa bruta de aproximadamente 590 barriles de crudo por día ("bopd"), crudo de 22°API, durante la última hora del periodo de flujo de 24 horas .

Charle Gamba, Presidente y CEO de la Corporación comentó "Estamos muy complacidos con los resultados de las pruebas de flujo del reservorio La Luna naturalmente fracturada en el pozo vertical Mono Araña 1. Los resultados de las pruebas de flujo de la Luna en el pozo Mono Araña 1, demuestran que el reservorio en donde se encuentra naturalmente fracturada tiene la capacidad de generar buenas tasas de flujo natural".

Resultados Pruebas de Flujo Mono Araña 1

El 23 de septiembre de 2012 se inició la perforación del pozo Mono Arana 1, el cual fue diseñado para probar el potencial petrolífero tanto del reservorio arenoso del Terciario en la Formación Lisama, como de los reservorios más profundos de lutitas -*"shales"*- y carbonatos en la Formación La Luna, Formación Simití y Formación Tablazo. El pozo fue perforado hasta una profundidad medida de 9,942 pies. Se encontraron aproximadamente 760 pies de la Formación La Luna en el pozo, con buenas muestras de crudo y gas encontradas a través de la totalidad del intervalo perforado. Así mismo, la Formación La Luna mostró una alta sobrepresión de hasta 8146 psia. Basados en el análisis petrofísico de los registros de pozo abierto realizados a lo largo del intervalo, la parte de la Formación La Luna que fue penetrada en el pozo contiene aproximadamente 230 pies de espesor neto petrolífero, con una porosidad promedio del 14%, en los reservorios de lutitas -*"shales"*- y carbonatos naturalmente fracturados.

Se realizaron dos periodos de flujo bajo condiciones de flujo natural; el primero consistió en un periodo de flujo de 48 horas y el segundo en un periodo de flujo de 24 horas, seguido por un procedimiento de acidificación del pozo. En el primer periodo de flujo se obtuvo una producción bruta de aproximadamente 130 bopd de crudo de 21°API y 16 mil pies cúbicos estándar por día ("mscfpd"), con un 0.4% de corte de agua, en un choque de 16/64 pulgada y se logró una presión de flujo final en el fondo del pozo de 3,707 libras por pulgada cuadrada ("psi") bajo condiciones de flujo natural, durante la última hora de la prueba de 48 horas.

El segundo periodo de flujo fue realizado después de un procedimiento de acidificación con lo cual la producción bruta aumentó a aproximadamente 590 bopd de crudo de 22°API y 118 mscfpd y un corte de agua del 0.4%, en un choque de 24/64 pulgadas y se logró una presión de flujo final en el fondo del pozo de 4,081

libras por pulgada cuadrada ("psi") bajo condiciones de flujo natural, durante la última hora de la prueba de 24 horas.

La Corporación tiene planeado iniciar una prueba de producción de largo plazo de la Luna, sujeto a aprobación de la ANH.

Posición de Canacol en el Valle del Magdalena en Colombia

La Corporación tiene participación en aproximadamente 545,000 acres netos, en este "play" principalmente en el Valle del Magdalena de Colombia, siendo esta la segunda posición más importante que un operador tiene, después de la compañía Estatal.

Canacol es una compañía de producción y exploración con operaciones enfocadas en Colombia y Ecuador. La Corporación está listada en el Toronto Stock Exchange, en el OTCQX de Estados Unidos de América y en la Bolsa de Valores de Colombia bajo los símbolos 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 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.

La información obtenida de las pruebas iniciales en el pozo mencionado en este comunicado, incluyendo barriles de crudo producido y niveles de corte de agua, deben ser considerados como preliminares hasta que se realice un mayor y detallado análisis e interpretación de la información. Los resultados obtenidos en las pruebas del pozo y mencionados en este comunicado, no son necesariamente indicativos de un comportamiento de largo plazo o de recuperación final. Al lector se le sugiere no basarse totalmente en estos resultados, ya que los mismos pueden no ser indicativos del comportamiento del pozo a futuro o de los resultados de producción esperados para la Corporación en el futuro.

Para mayor información por favor contactar a:
Oficina de Relación con el Inversionista
Email: *corozco@canacolenergy.com* o *info@canacolenergy.com*
Website: *http://www.canacolenergy.co*