Canacol Energy Ltd. Prueba 1,863 BOPD de Crudo Liviano en el descubrimiento Leono 1 en Colombia

CALGARY, ALBERTA - (Diciembre 16, 2013) - Canacol Energy Ltd. ("Canacol" o la "Corporación") (TSX:CNE; BVC:CNEC) se complace en anunciar el primer resultado de la prueba de flujo del pozo de exploración Leono 1 ubicado en el contrato de Exploración y Producción ("E&P") LLA23 localizado en la Cuenca de los Llanos en Colombia. Como se reportó inicialmente, en el pozo Leono 1 se hallaron 133 pies ("ft") de espesor neto de contenedor de hidrocarburos en cuatro reservorios separados. La Corporación tiene una participación del 80% en el contrato LLA23, y Petromont Colombia S.A, Sucursal Colombia tiene el 20% restante.

El 9 de noviembre del 2013 se inició la perforación del pozo Leono 1, el cual alcanzó una profundidad medida total de 11,995 pies, con buenas muestras de crudo y gas encontradas durante la perforación de los principales reservorios objetivos. El pozo encontró 133 pies de espesor neto contenedor de hidrocarburos en los siguientes reservorios: 13 pies de espesor neto contenedor de hidrocarburos en el reservorio C7 con una porosidad promedio del 19%, 27 pies de espesor neto contenedor de hidrocarburos en el reservorio Barco, con una porosidad promedio del 18%, 69 pies de espesor neto contenedor de hidrocarburos en el reservorio Gacheta con una porosidad promedio del 20% y 24 pies de espesor neto contenedor de hidrocarburos en el reservorio Ubaque con una porosidad promedio del 24%.

El reservorio Barco fue perforado entre 10,584 – 10,600 pies de profundidad medida ("ft md") y fluyó a una tasa bruta estable de 1.863 barriles de petróleo por día ("bopd") @ 113°F (1.490 bopd netos) de petróleo de 35 grados API con 17% de corte de agua usando una bomba hidráulica fijada a 2,400 libras por pulgada cuadrada. El corte de agua cayó durante el curso de la prueba y la gerencia considera que el agua está relacionada con los fluidos de completamiento usados para perforar el pozo.

Actualmente, la Corporación se encuentra preparando operaciones de pruebas de producción en el reservorio Gachetá. Una vez se terminen las pruebas de producción, la Corporación espera poner el pozo Leono 1 en producción de largo plazo, sujeto a la aprobación de la Agencia Nacional de Hidrocarburos, la cual se espera ocurra a finales de diciembre del 2013. Inmediatamente después de realizadas las pruebas en Leono 1, Canacol tiene planeado perforar 4 pozos de evaluación, de lo cual será informada la ANH una vez se presente el respectivo Programa de Evaluación , y estará brindando actualizaciones a medida que se vaya teniendo información relevante.

Canacol es una compañía internacional de gas y petróleo basada en Canadá, con operaciones costa adentro enfocadas en Colombia y Ecuador. Canacol está listada en el TSX de Canadá (TSX:CNE) y la Bolsa de Valores de Colombia (BVC: CNE.N). La información pública de la Compañía se puede encontrar en www.sedar.com y en www.superfinanciera.gov.co.

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 con base 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
Http:// www.canacolenergy.com