

Canacol Energy Ltd. Prueba 15.5 MMSCFPD en el descubrimiento de gas Palmer 1, Valle Inferior del Magdalena, Colombia

CALGARY, ALBERTA - (Agosto 27, 2014) - Canacol Energy Ltd. ("Canacol" o la "Compañía") (TSX:CNE; OTCQX:CNNEF; BVC:CNEC) se complace en anunciar que el primer pozo, del programa de tres pozos de exploración de gas, Palmer 1, probó 15.5 millones de pies cúbicos estándar de gas seco por día ("mmscfpd") (2,730 barriles de crudo equivalente "boepd"). Canacol tiene una participación operativa del 100% en el Contrato de Exploración y Producción Esperanza, a través de su subsidiaria operativa Geoproduction Oil and Gas Company, 100% de su propiedad, la cual adquirió en el 2012. Se ha contratado al auditor de reservas de la Compañía para preparar un reporte de reservas formal para este descubrimiento.

Tal y como se había anunciado anteriormente, la Compañía firmó dos nuevos contratos de ventas de gas por una cantidad combinada de 35 mmscfpd, lo cual llevará la actual producción de gas de Canacol de aproximadamente 18 mmscfpd (3170 boped) a 53 mmscfpd (9,334 boepd) a finales del 2015. Cada uno de los nuevos contratos tiene un término de 5 años, a un precio de US\$5.40 / millón de unidades térmicas Británicas, escalando un 2% anual. Actualmente Canacol vende aproximadamente 18 mmscfpd de gas (3,170 barriles de crudo equivalente por día), proveniente del campo Nelson, a un productor local de ferroníquel bajo un contrato a 10 años el cual vence en el 2021.

El pozo de exploración Palmer 1 encontró 87 pies de espesor contenedor de gas en el objetivo primario en el reservorio de arenas Ciénaga de Oro. El reservorio de arenas Ciénaga de Oro fue perforada entre 6,811 y 6,906 pies de profundidad medida y fluyó naturalmente a una tasa de 15.5 mmscfpd (2,730 boepd) de gas seco, sin agua, a un choque de 36/64 pulgadas, durante el curso de un periodo de 36 horas de prueba isocronal. La Compañía tiene planeado continuar la prueba de flujo isocronal durante la próxima semana para determinar la capacidad final de entrega del reservorio, y luego unirá el pozo a la facilidad de procesamiento y transporte de gas operada por la Compañía, ubicada en Jobo, aproximadamente 5 kilómetros al este del pozo Palmer. La Compañía tiene identificadas hasta 2 locaciones siguientes para evaluar y desarrollar el descubrimiento Palmer a principios del año calendario 2015, una vez haya realizado el programa de perforación de exploración en Esperanza, sujeto a la aprobación de la Agencia Nacional de Hidrocarburos.

Una vez terminadas las operaciones de pruebas en Palmer 1, a principios de Octubre del 2014, la Compañía espera iniciar la perforación del segundo de tres pozos de exploración planeados en el contrato Esperanza con objetivos en el reservorio Ciénaga de Oro, Corozo 1, sujeto a la aprobación de la ANH. La Compañía tiene planeado iniciar la perforación del tercer pozo, Cañandonga, en diciembre del 2014, sujeto a la aprobación de la ANH. Los resultados positivos de perforación en Palmer 1 han validado el modelo de exploración de gas de la Compañía utilizando algoritmos de interpretación avanzados de sísmica 3D, lo que significa que la probabilidad de encontrar gas los prospectos Corozo y Cañandonga, ha aumentado significativamente.

La Corporación brindará información a medida que esté disponible.

Canacol es una compañía de producción y exploración con operaciones enfocadas en Colombia y Ecuador. La Compañía 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.

Conversión boe: el término boe es utilizado en este comunicado de prensa. El término boe puede ser engañoso, particularmente si se utiliza en aislamiento. El ratio/razón de conversión de un boe de pies cúbicos de gas natural a barriles de crudo equivalente, está basada en un método de conversión equivalente de energía principalmente aplicable en el quemador y no representa una equivalencia de valor en la cabeza de pozo. En este comunicado de prensa, hemos expresado boe utilizando la conversión estándar colombiana de 5.7 Mcf: 1 bbl, requerida por el Ministerio de Minas y Energía de Colombia.

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