



Canacol Energy Ltd. prueba 3,927 BOPD de la formación Los Cuervos – Barco en el pozo Rancho Hermoso 8 en Colombia

CALGARY, ALBERTA- (Enero 17, 2011) Canacol Energy Ltd. (“Canacol” o la “Corporación”) (TSX VENTURE:CNE) (BVC:CNEC) se complace en dar una actualización de su programa de perforación de desarrollo en su campo operado Rancho Hermoso ubicado en la Cuenca de Los Llanos en Colombia. La Corporación ha completado las pruebas de producción en la formación Los Cuervos - Barco en el pozo recientemente perforado Rancho Hermoso 8 (“RH 8”). El pozo RH 8 encontró 93 pies de arena neta petrolífera en 4 diferentes formaciones, las cuales incluyen, de arriba abajo, El Mirador, Los Cuervos–Barco, Guadalupe, y Ubaque.

Charle Gamba, Presidente y CEO de Canacol, estableció “Los resultados de perforación del Campo Rancho Hermoso continúan siendo como se esperaban, y junto con los 5 pozos de desarrollo adicionales planeados para el campo en el 2011, estamos en línea para cumplir nuestra meta de producción neta entre 10,000 y 11,000 bopd para el 2011. El 2011 deberá ser un año muy emocionante para la Corporación y sus accionistas con el programa de perforación enfocado especialmente en los pozos de exploración en Colombia y Guyana, cinco de los cuales cada uno tiene como objetivo prospectos con reservas de 100 millones de barriles de aceite convencional”.

Resultados del Pozo Rancho Hermoso 8

El pozo Rancho Hermoso 8 inició perforación el 6 de Diciembre de 2010 y el 25 de Diciembre de 2010 llegó a una profundidad total de 10,191 pies de profundidad medida (“md”), con buenas muestras de crudo y gas encontradas en las formaciones de Mirador, Los Cuervos–Barco, Guadalupe, y Ubaque. El análisis petrofísico de los registros de hueco abierto indican un total de 93 pies de arena petrolífera en el pozo: 15 pies de arena petrolífera en la formación Mirador con una porosidad promedio del 27%, 15 pies de arena petrolífera en la formación Los Cuervos–Barco con una porosidad promedio del 21%, 11 pies de arena petrolífera en la formación Guadalupe con una porosidad promedio del 25%, y 52 pies de arena petrolífera en la formación Ubaque con una porosidad promedio del 26%.

Resultados de la Prueba de Producción

La formación Los Cuervos –Barco en RH8 contiene 15 pies de arena neta petrolífera y fue perforado a una profundidad medida entre 9,349 y 9,364 pies. El pozo fluyó a una tasa estable bruta final de 3,927 bopd (982 bopd netos) de 35° API, crudo de gravedad liviana, con un 1.5% de corte de agua usando una bomba electro-sumergible (“BES”) a una frecuencia de 75 Hz durante un período de flujo de 24 horas. El corte de agua disminuyó de una manera estable durante la prueba de producción, y basado en la salinidad del agua, la Gerencia ha concluido que esta agua es fluido de completamiento relacionado con la perforación del pozo y no es agua de la formación.

El pozo fue probado con una bomba electro-sumergible (“BES”) relativamente pequeña, la cual tiene una capacidad total de bombeo de sólo 4000 barriles totales de fluido por día (“bfpd”), y por lo tanto durante la prueba no se alcanzó el potencial total de productividad real de la zona. La productividad de la zona indica que mayores tasas son alcanzables, y por lo tanto la Corporación actualmente está instalando una “BES” más grande con una capacidad de bombeo de 10,000 bfpd con el fin de incrementar la tasa de producción del pozo. Se anticipa que en menos de una semana el pozo será puesto en producción permanente, con la “BES” más grande.

Planes Futuros

El pozo Rancho Hermoso 10 ("RH 10") inició perforación en Enero 4 de 2011, y el 16 de Enero del 2011 alcanzó una profundidad final medida de 10,305 pies en la formación Ubaque, la cual es el objetivo inicial de producción para este pozo. Durante la perforación se encontraron buenas muestras de crudo y gas en las formaciones C7, Mirador, Los Cuervos-Barco, Guadalupe, Gachetá y Ubaque. El pozo actualmente se encuentra en registro y La Corporación estará dando los resultados de prueba del pozo una vez estén disponibles.

La Corporación planea perforar 4 pozos de desarrollo adicionales (Rancho Hermoso 11, 12, 13, y 14) iniciando a finales del segundo trimestre del 2011. Estos nuevos pozos tendrán como objetivo la producción de las formaciones Los Cuervos-Barco, Guadalupe, y Ubaque.

La Corporación, a través de su subsidiaria colombiana Rancho Hermoso S.A. (la Corporación dueña 100% de la Subsidiaria), opera el campo Rancho Hermoso, ubicado en el área del Casanare, bajo un Contrato de Participación con Ecopetrol S.A., en el cual la Corporación recibe aproximadamente el 25% (después de regalías) de la producción bruta de las formaciones Los Cuervos-Barco, Guadalupe, y Ubaque, con Ecopetrol S.A. recibiendo el remanente.

Canacol es una corporación internacional de gas y petróleo basada en Canadá con operaciones en Colombia, Brazil y Guyana. Canacol está listada en el TSX Venture Exchange de Canadá (TSX VENTURE: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 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.

Un barril de crudo (boe) se deriva de convertir gas a crudo a una razón de seis mil pies cúbicos de gas a crudo y podría ser engañosa, particularmente si se utiliza aislamiento. La conversión de un barril del crudo 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, especialmente en varias jurisdicciones internacionales.

Para mayor información por favor contactar a:

Canacol Energy Ltd.
Carolina Orozco Vieira
Jefe de Atención al Inversionista
Corozco@canacolenergy.com
Tel: 621 0067

o visite nuestra página web: www.canacolenergy.com

NI TSX VENTURE EXCHANGE NI SU PROVEEDOR DE SERVICIOS DE REGULACION (YA QUE ESE TERMINO ES DEFINIDO EN LAS POLITICAS DEL TSX VENTURE EXCHANGE) ACEPTA RESPONSABILIDAD POR LA IDOENIDAD Y PRECISION DE ESTE COMUNICADO

