



Canacol Energy Ltd Prueba 6,750 BOPD de la formación Mirador en el Pozo Rancho Hermoso 9 en Colombia, y alcanza una producción neta actual de 10,993 bopd.

CALGARY, ALBERTA- (Diciembre 20, 2010) Canacol Energy Ltd. (“Canacol” o la “Corporación”) (TSX VENTURE:CNE) (BVC:CNEC) se complace en actualizar el programa de desarrollo de perforación en su Campo operativo Rancho Hermoso ubicado en la Cuenca de Los Llanos en Colombia. La Corporación ha iniciado producción permanente en su último pozo Rancho Hermoso 9 (“RH 9”) en la formación Mirador. El pozo RH9 encontró 109 pies (“ft”) de arena neta petrolífera en 5 formaciones diferentes, los cuales incluyen, de arriba a abajo, Mirador, Los Cuervos - Barco, Guadalupe, Gachetá y Ubaque. Dada la programación de la Corporación se perforó el pozo RH9 antes que el pozo RH8. La producción de la Corporación actual neta después de regalías, incluyendo la producción del pozo RH9, es de 10,993 barriles de crudo por día (“bopd”).

Charle Gamba, Presidente y CEO de Canacol, estableció “Con la producción de este pozo, el tercero de cinco pozos en el programa de perforación en Rancho Hermoso, la producción actual de la Corporación de 10,993 bopd después de regalías, ha excedido en un margen considerable su tasa de producción objetivo de 7,000 bopd para el 2010. Este pozo encontró la mejor sección de Mirador perforada hasta la fecha en el campo, y esta fluyendo a una tasa estable de 6,750 bopd a través de nuestras facilidades de producción permanentes. La Corporación espera que el pozo RH 8, el cual está siendo perforado actualmente y se encuentra a 8,018 pies, y tiene como objetivo la producción de la formación Los Cuervos-Barco, esté probado a principios del próximo año, al cual le seguirá la perforación del pozo RH10, el cual tendrá como objetivo la producción de la formación de Ubaque. A partir del segundo trimestre del 2011, la Corporación planea perforar 4 pozos de desarrollo adicionales con objetivo de producción en las formaciones de Mirador, Los Cuervos-Barco, Guadalupe y Ubaque.”

Resultados de Rancho Hermoso 9

El pozo Rancho Hermoso 9 inició perforación el primero de Noviembre de 2010 y llegó a una profundidad medida de 10,150 pies (“md”) el 22 de Noviembre de 2010, con buenas muestras de crudo y gas en las formaciones C7, Mirador, Los – Cuervos Barco, Guadalupe, Gachetá y Ubaque. Los registros del análisis petrofísico de pozo abierto indican un total de 109 pies de arena petrolífera: 23 pies de arena petrolífera en la formación Mirador con una porosidad promedio de 27%, 4 pies de arena petrolífera en la formación Los Cuervos – Barco con una porosidad promedio de 20%, 15 pies de arena petrolífera en la formación Guadalupe con una porosidad promedio de 26%, 19 pies de arena petrolífera en la formación Gachetá con una porosidad promedio de 22% y 48 pies de arena petrolífera en la formación Ubaque con una porosidad promedio de 25%.

Resultados de Producción

La formación Mirador en el pozo RH 9 contiene 23 pies de arena neta petrolífera, a la fecha el mayor espesor y mejor desarrollo encontrado en el campo para esta formación. El intervalo cañoneado fue entre 9.150 y 9162 pies “md” y está produciendo a una tasa de 6,750 barriles de crudo por día (“bopd”) de 36° API con 1% de corte de agua usando una bomba eléctrica sumergible a una frecuencia de 42 Hz durante un período de 24 horas. El corte de agua se redujo de una manera estable durante la prueba de producción, y basado en la salinidad de la misma, se ha concluido que esta agua es fluido de completamiento relacionado con la perforación del pozo y no es agua de la formación. El pozo está conectado a las facilidades de producción permanentes y se encuentra ahora en producción permanente.

Planes a Futuro

Actualmente el equipo de perforación se encuentra en el pozo de desarrollo Rancho Hermoso 8 (“RH 8”), el cual inició perforación el 6 de Diciembre de 2010, y actualmente se encuentra perforando a una

profundidad de 8,018 pies "md", con una profundidad total planeada de 10,374 pies "md" en la formación Ubaque. El pozo RH 8 está ubicado aproximadamente a 3000 pies al noreste del pozo RH 6, y tendrá como objetivo la producción de la formación Barco – Los Cuervos. Una vez terminado el pozo RH 8, la Corporación iniciará la perforación del pozo RH 10 en Enero de 2011, teniendo como objetivo la producción de la formación Ubaque.

La Corporación planea perforar al menos 4 pozos de desarrollo adicionales en Rancho Hermoso a partir de del segundo trimestre de 2011. Estos nuevos pozos tendrán como objetivo la producción de las formaciones de los Cuervos-Barco, Guadalupe y Ubaque.

La Corporación, a través de su subsidiaria Colombiana Rancho Hermoso, opera el campo Rancho Hermoso bajo dos Contratos con Ecopetrol S.A., siendo estos: 1) El Acuerdo de Participación en el área de Casanare en el cual la Corporación recibe 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. 2) El Contrato de Servicio de Producción con Riesgo, para la formación Mirador, en el cual a la Corporación se le paga una tarifa por cada barril de crudo producido y Ecopetrol recibe el crudo. La tarifa actual es de US\$ 13.89 por barril, la cual se incrementará a US\$ 17.36 por barril en Agosto de 2011, permaneciendo durante la vida comercial del campo.

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