Canacol Energy Ltd firma los contratos E&P de Sangretoro, COR-11, y COR-39 en Colombia

CALGARY, ALBERTA – (Marzo 1, 2011) Canacol Energy Ltd. ("Canacol" o la "Corporación") se complace en anunciar que ha firmado tres nuevos contratos de Exploración y Producción ("E&P") con la Agencia Nacional de Hidrocarburos ("ANH") de Colombia. El contrato E&P de Sangretoro está ubicado en la Cuenca Putumayo – Caguán al sur de Colombia, y anteriormente era parte del Área de Evaluación Técnica de Pacarana, la cual le había sido adjudicada a la Corporación en el 2009. Una vez terminado el programa de trabajo asociado con el Área de Evaluación Técnica, la Corporación convirtió la parte más prospectiva del Área de Evaluación Técnica en un contrato "E&P". Los contratos E&P COR-11 y COR-39 E&P están ubicados en la Cuenca del Alto Magdalena al centro de Colombia. La Corporación fue el oferente exitoso para los contratos E&P COR-11 y COR-39 E&P en la Ronda 2010 de exploración, llevada a cabo en Junio de 2010. Canacol tiene el 100% de participación operativa en cada uno de los tres nuevos contratos.

Charle Gamba, Presidente y CEO de Canacol, estableció "Los planes de exploración de Canacol en nuestro portafolio de crudo pesado ubicado en la Cuenca del Caguán (100% participación operativa) están avanzando rápidamente, y la firma del nuevo contrato E&P de Sangretoro nos posiciona para prepararnos para la perforación de este bloque. A partir del segundo semestre del 2011, la Corporación planea perforar un total de 5 pozos en sus tres contratos de exploración en el Caguan (Sangretoro, Cedrela, y Tamarin). La adjudicación de los bloques COR-11 y COR-39 establece una nueva área objetiva ubicada en el Valle del Alto Magdalena, cercana a los campos productores de petróleo Guando y Abanico. La Corporación ha ubicado 7 prospectos de crudo liviano a medio, representando una variedad de alternativas en los dos bloques. Canacol planea adquirir 250 km de sísmica 2D y perforar 1 pozo de exploración en el bloque COR 39 en el 2011."

Cada uno de los bloques tiene un término de exploración de 6 años. Los compromisos de trabajo de la Fase 1 asociados con cada uno de los bloques se resumen a continuación.

Sangretoro (100% Participación Operativa – 155,934 Ha)

Fase 1(18 meses): 300 kilómetros ("kms") de sísmica 2D por un valor bruto total de US$ 6 millones

COR - 11 (100% Participación Operativa - 71,595 Ha)

Fase 1 (3 años): 155 kilómetros ("kms") de sísmica 2D y 1 pozo de exploración por un valor bruto total de US$ 12.2 millones

COR - 39 (100% Participación Operativa – 38,488 Ha)

Fase 1 (3 años): 90 kilómetros ("kms") de sísmica 2D y 2 pozos de exploración para un compromiso total de US$15.6 millones

Canacol planea financiar los programas de capital para los nuevos bloques con una combinación de caja proveniente de la reciente captación de capital y de flujo de caja de las operaciones de producción. Actualmente Canacol tiene una caja existente de US$ 110 millones aproximadamente.

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