Canacol Energy Ltd. Anuncia Programa de Inversión de Capital y objetivo de producción para el 2013

CALGARY, ALBERTA--(Enero 29, 2013) - Canacol Energy Ltd. ("Canacol" o la "Corporación") (TSX:CNE; BVC:CNEC) se complace en informar el plan de inversión de capital y objetivo de producción para el 2013. Durante el año calendario 2013, la Corporación tiene planeado invertir un total de $ 67 millones de dólares americanos en perforación, work-overs, sísmica, facilidades de producción y oleoductos en Colombia y Ecuador, y espera obtener una producción promedio neta antes de regalías entre 7,500 y 8,500 barriles de crudo equivalente por día ("boepd"). La producción promedio para el mes de diciembre del 2012 fue de 8,366 boepd antes de regalías, expresados en base pro-forma con el fin de incluir los resultados de los activos recientemente adquiridos de Shona Energy Company, Inc. Se estima que el 60% de la producción del 2013 sea producción de petróleo proveniente de los campos Labrador, Rancho Hermoso, Libertador-Atacapi y Capella en Colombia y Ecuador y que el 40% sea producción de gas de sus campos operados en Esperanza en Colombia, los cuales son manejados con contratos de largo plazo y los cuales tienen netbacks atractivos.

Charle Gamba, Presidente y CEO de Canacol, comentó "durante el 2013 la Corporación estará enfocada en: 1) desarrollar la producción de los recientes descubrimientos en LLA23 y VMM2 y aumentar los niveles de producción del recientemente adquirido campo de gas Esperanza en Colombia, a través de nuevos contratos de ventas, 2) continuar aumentando la producción del campo petrolero Libertador-Atacapi en Ecuador, y 3) ejecutar el importante programa de exploración enfocado en Colombia, con objetivos tanto convencionales de crudos livianos y pesados, como no convencionales de crudos livianos. Los proyectos de exploración de mayor importancia para el 2013 incluyen pozos de exploración en LLA23 con objetivos de crudos livianos, pozos de exploración en cada uno de los tres bloques del Valle Medio del Magdalena con objetivos tanto someros convencionales de crudos livianos, como más profundos no convencionales de "*shale oil",* y la continuación del programa de exploración de crudos pesados en activos en la Cuenca del Caguán-Putumayo. Con una combinación entre caja existente y capital de trabajo, el flujo de caja de producción y facilidades crediticias, la Corporación se encuentra bien financiada para ejecutar el programa de capital."

La producción durante el año calendario 2013 estará enfocada en crudo liviano con altos netbacks proveniente principalmente de los campos Labrador, Rancho Hermoso, Capella y Libertador-Atacapi, los cuales se esperan tengan una producción neta promedio de aproximadamente 5,000 bopd antes de regalías. Se espera que la producción de crudo de tarifa de los campos Libertador-Atacapi y Rancho Hermoso, sea un promedio neto de aproximadamente 1,000 bopd. Así mismo, se espera que la producción de tarifa con altos netbacks del campo Libertador-Atacapi en Ecuador crezca hasta un promedio de aproximadamente 900 bopd para el año calendario 2013. También, se espera que la producción de tarifa con muy bajos netbacks de la formación Mirador en Rancho Hermoso, la cual representó en el pasado una participación relativamente alta en la producción promedio total de la Corporación, sea una producción promedio de aproximadamente 100 bopd para el año calendario 2013. Para finales del segundo trimestre del 2013, se tiene planeado convertir los actuales productores de Mirador en Rancho Hermoso, hacia productores con más altos netbacks netos de regalías en C7, Barco, Gacheta y Ubaque. En estos objetivos de producción no se está incluyendo la producción del

recientemente anunciado descubrimiento Mono Araña en Colombia, aún cuando el pozo se encuentra actualmente en una prueba de producción de largo plazo. Una vez el consorcio apruebe un plan de desarrollo, los objetivos de producción de la Corporación será ajustados.

Se estima que la producción neta de gas antes de regalías del campo Esperanza ubicado en Colombia promedie aproximadamente 3,000 boepd. Actualmente, la Corporación se encuentra negociando un contrato adicional de ventas con un comprador actual con el fin de aumentar los volúmenes en aproximadamente 5 millones MMcfpd (833 boepd), efectivo al 1 de abril del 2013. Así mismo, la Corporación está negociando otras oportunidades que podrían representar ventas adicionales de gas durante el 2013 y hacia adelante.

En el año calendario 2013, la Corporación tiene planeado perforar 8 pozos totales en sus bloques en Colombia, con una media de recursos prospectivos objetivo estimados por la Gerencia de 316 millones de barriles netos sin riesgar (48 millones de barriles riesgados). Las actividades de perforación de crudo liviano para el 2013 estarán enfocadas en el bloque LLA23 de la Corporación ubicado en la Cuenca de Los Llanos, y en los bloques Santa Isabel, VMM2 y VMM3 de la Cuenca del Valle Medio del Magdalena, en los cuales recientemente la Corporación ha tenido éxitos exploratorios (el descubrimiento Labrador en LLA23 y el descubrimiento Mona Araña en VMM2). En el 2013, ExxonMobil Exploration Colombia y Shell Colombia estarán financiando el costo de un pozo de exploración en cada uno de los bloques VMM2 y VMM3, respectivamente. Los esfuerzos de exploración convencional de crudos pesados estarán enfocados en los bloques de la Corporación ubicados en la cuenca del Caguán – Putumayo en Colombia. La Corporación tiene planeado perforar 7 pozos totales de desarrollo y 16 workovers en los pozos productores existentes, en sus campos ubicados en Colombia y Ecuador. La Corporación tiene planeada una inversión total de capital de aproximadamente $ 46 millones de dólares americanos en sus actividades en Colombia y aproximadamente $21 millones de dólares americanos en sus actividades en Ecuador. La financiación para el programa de inversión de capital del 2013 provendrá del capital de trabajo existente, flujos de caja operacionales y facilidades crediticias.

Canacol es una compañía de exploración y producción con operaciones enfocadas en Colombia y Ecuador. Las acciones ordinarias de la Corporación se negocian en la Bolsa de Valores de Toronto – "Toronto Stock Exchange" y en la Bolsa de Valores de Colombia, bajo los símbolos CNE y CNE.C, respectivamente.

The Corporation cannot assure that actual results will be consistent with these forward looking statements. They are made as of the date hereof and are subject to change and the Corporation assumes no obligation to revise or update them to reflect new circumstances, except as required by law. Prospective investors should not place undue reliance on forward looking statements. These factors include the inherent risks involved in the exploration for and development of crude oil and natural gas properties, the uncertainties involved in interpreting drilling results and other geological and geophysical data, fluctuating energy prices, the possibility of cost overruns or unanticipated costs or delays and other uncertainties associated with the oil and gas industry. Other risk factors could include risks associated with negotiating with foreign governments as well as country risk associated with conducting international activities, and other factors, many of which are beyond the control of the Corporation. Other risks are more fully described in the Corporation's most recent Management Discussion and Analysis, which is incorporated herein by reference and is filed on www.sedar.com.

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 Prospectivos 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. Otros riesgos están descritos en detalle en el más reciente Informe de Gestión y Análisis de la Corporación, el cual fue publicado en www.sedar.com y www.superfinanciera.gov.co

Para mayor información contactar:
Oficina de Atención al Inversionista
621 1747
Email: IR@canacolenergy.com
Página web: www.canacolenergy.co