Canacol Energy anuncia un programa de Inversión de Capital de US $150 millones para el 2012

CALGARY, ALBERTA – (diciembre 12, 2011) Canacol Energy Ltd. ("Canacol" o la "Corporación") (TSX:CNE) (BVC:CNEC) se complace en anunciar el programa de Inversión de Capital de US $150 millones para el año calendario 2012, el cual incluye las actividades de exploración y desarrollo de Colombia, Brasil y Guyana. El presupuesto incluye la perforación de 40 pozos totales (16 pozos netos), siendo 26 pozos totales de desarrollo y 14 pozos totales de exploración. Así mismo, el presupuesto incluye la adquisición de 740 kilómetros ("km") de sísmica 2D y 361 kilómetros cuadrados de sísmica 3D y la expansión de las facilidades del campo operado Rancho Hermoso. Durante el 2012, la Corporación planea invertir un total de US $88 millones en los programas de exploración en Colombia, Brasil y Guyana y US $62 millones en los programas de producción en Colombia. El presupuesto cumple con los compromisos de programas de trabajo de perforación exploratoria y adquisición de sísmica de la Corporación para el 2012.

La Corporación espera una producción promedio neta después de regalías para el 2012 entre 14,000 y 16,000 barriles de crudo por día ("bopd"). Esta meta no incluye producción de potenciales éxitos exploratorios futuros. El programa de Inversión de Capital de Canacol se encuentra totalmente fondeado por una combinación entre caja y flujo de caja operacional.

Charle Gamba, Presidente y CEO de Canacol, comentó "esperamos terminar este año con una producción final de 14,000 bopd netos y cumpliendo con nuestra meta de producción entre 10,500 y 11,500 bopd promedio netos para el 2011. Para el 2012, el enfoque de Canacol es triple: (1) lograr una sólida base de producción y flujo de caja de la perforación y los programas de recompletamiento en el campo Rancho Hermoso, (2) lograr en el corto plazo el potencial de producción de crudo liviano y sólido flujo de caja del contrato LLA 23, ubicado inmediatamente al norte y en la tendencia geológica del campo Rancho Hermoso y (3) ejecutar los amplios programas de exploración, los cuales tienen como objetivo crudo pesado en la cuenca Caguan-Putumayo y crudo liviano en las cuencas del Putumayo y del Valle Medio del Magdalena". Del presupuesto de exploración de Canacol para el 2012 de US$ 88 millones, el 60% aproximadamente estará designado para los programas de exploración de crudo liviano y el 40% aproximadamente está enfocado para los programas de exploración de crudo pesado".

COLOMBIA

Canacol es el operador de 11 de un total de 18 contratos de exploración y producción los cuales representan 1.5 millones de acres netos en Colombia. Durante el 2012, la Corporación planea invertir más de US $140 millones en varios programas de exploración y desarrollo en Colombia. Estos programas incluyen la perforación de 3 pozos de desarrollo y 1 pozo inyector en el campo Rancho Hermoso, 22 pozos de desarrollo en el descubrimiento de crudo pesado Capella y 12 pozos de alto impacto exploratorio. El presupuesto también incluye adquisición de 740 kilómetros ("km") de sísmica 2D y 361 kilómetros cuadrados de sísmica 3D y la expansión de las facilidades del Campo Rancho Hermoso.

Cuenca de los Llanos

Canacol es el operador de 4 de un total de 6 contratos de exploración y producción los cuales representan 194,000 ares netos en la Cuenca de Los Llanos en Colombia.

Rancho Hermoso (Operador, 100%participación operativa)

Desde la adquisición del campo Rancho Hermoso en el 2008, la Corporación ha perforado 10 pozos en el campo con un éxito del 100%. En el 2012, Canacol espera invertir US $44 millones en perforación, sísmica y expansión de las facilidades. Después del robusto programa de perforación de desarrollo en el 2011, la Corporación iniciará el 2012 con la perforación de 3 pozos consecutivos de desarrollo (RH 14, RH 15 y RH 16) y 1 pozo inyector. Adicional a los nuevos pozos, Canacol planea adquirir 37 kilómetros cuadrados de sísmica 3D con el fin de definir aún más las formaciones Barco y Carbonera para definir el potencial de perforación hacia el futuro. La Corporación planea

expandir las facilidades existentes en Rancho Hermoso con el fin de procesar fluidos adicionales e incurrirá en diversos costos de construcción para la terminación de las facilidades de la planta de gas, la cual se espera entre en funcionamiento en febrero del 2012.

Caño Los Totumos (Operador designado, 51% participación)
LLA 10 (39% participación)
LLA 23 (Operador designado, 71% participación)
Morichito (15% participación)
Después del cierre de la adquisición de Carrao Energy en noviembre del 2011, Canacol tiene una exposición a contratos de exploración de crudo liviano los cuales representan 175,000 acres netos en la cuenca de Los Llanos en Colombia. Para el 2012, la Corporación planea perforar 3 pozos exploratorios de crudo liviano y la adquisición de sísmica en los contratos Caño Los Totumos, LLA 23 y LLA10. Iniciando a principios del 2012, Canacol planea adquirir 249 kilómetros cuadrados de sísmica 3D en los contratos de exploración Caño Los Totumos, LLA 23 y Morichito. En la segunda mitad del 2012, la Corporación planea perforar 1 pozo en cada uno de los contratos de Caño Los Totumos y LLA 23.

Cuenca Caguan-Putumayo
Canacol es el oeprador de 4 de un total de 7 contratos de exploración que representan 950,000 acres netos en la cuenca del Caguan-Putumayo en Colombia.

Descubrimiento de crudo pesado Ombu – Capella (10% participación)
Desde su descubrimiento en el 2008, la Corporación ha participado en la perforación de 17 pozos de evaluación y producción en Capella y la adquisición de 189 kilómetros cuadrados de sísmica 3D. Para el 2012, la Corporación planea financiar su participación en la perforación y el completamiento de 22 nuevos pozos horizontales y verticales de producción. Adicionalmente, Canacol continúa evaluando el rol de la inyección a vapor y recuperación secundaria en la recuperación mejorada de reservas.

Cedrela (Operador, 100% participación)
Portofino (Operador designado, 40% participación)
Sangretoro (Operador, 100% participación)
Tamarin (Operador, 100% participación)
Adyacente y en la misma tendencia geológica al descubrimiento de crudo pesado Capella, Canacol es el operador de 4 contratos de exploración con un total de 877,000 acres netos en una fascinante tendencia de exploración de crudos pesados en la parte norte de la cuenca Caguan-Putumayo. Utilizando 500 km de la recientemente adquirida sísmica 2D y la experiencia desarrollada en Capella, la Corporación ha identificado 50 prospectos y leads en sus 4 contratos. Para el 2012, la Corporación planea perforar 4 pozos consecutivos y la adquisición de 380 km de sísmica 2D en Cedrela, Portofino y Sangretoro.

Andaquies (36% participación)
Coati (40% participación)
Con el acuerdo “farm in” realizado en mayo del 2011 con C&C Energy, la Corporación es socio no-operativo en dos contratos de exploración de crudo pesado que representan 66,000 acres netos en la cuenca del Putumayo. Despúes del inicio de la perforación del pozo Cachalote-1 en diciembre del 2011 en el contrato Andaquies, la Corporación planea participar en la perforación de 2 pozos de exploración, uno en el bloque Andaquies durante el primer trimestre del 2012 y uno en el bloque Coati, después en el transcurso del año. En el 2012, la Corporación participará en la adquisición de 100 km de sísmica 2D y 75km2 de sísmica 3D en los contratos Andaquies y Coati.

Cuencas del Valle Medio del Magdalena y Alto Magdalena
Canacol es el operador de 3 de un total de 5 contratos de exploración, los cuales representan 328,507 acres netos en las cuencas del Valle Medio del Magdalena y Alto Magdalena en Colombia.

Santa Isabel (Operador designado, 90% participación)
VMM 2 (40% participación)
VMM 3 (20% participación)
Con el cierre de la adquisición de Carrao Energy en noviembre del 2011, Canacol tiene exposición a 138,000 acres netos de oportunidades de exploración de crudo liviano convencional y no convencional en la cuenca del Valle Medio del Magdalena. Los contratos están ubicados en una larga zona potencial de acumulaciones no

convencionales de aceite asociado a “shale” en la formación cretácea de amplio espesor la La Luna, la cual es una formación análoga a la formación Eagle Ford, que delinea la mayor parte del sur y este de Texas. Este tipo de acumulación no convencional ha recibido considerable atención de operadores internacionales durante los recientes meses. Ecopetrol tiene como objetivo 25,000 barriles diarios de producción de la zona de acumulaciones no convencionales de aceite asociado a “shale” en el Valle Medio del Magdalena para el 2015. Así mismo, lo bloques están favorablemente situados en una zona más somera con potencial de acumulaciones convencionales en formaciones probadas como productoras en bloques cercanos.

En la primera mitad del 2012, la Corporación planea perforar 2 pozos someros de exploración en los contratos Santa Isabel y VMM 2 con formaciones areniscas convencionales de objetivo, las cuales son productoras en campos cercanos. Para VMM 3, Canacol participará en la perforación de 1 pozo no convencional, junto con un socio de talla mundial el cual se encuentra consolidando su posición en el área. Mientras se participa en el potencial de VMM 3, la Corporación espera adquirir información que le permita mitigar el riesgo en los bloques adyacentes Santa Isabel y VMM 2 en los cuales tiene una alta participación. La Corporación recientemente contrato a GLJ Consultants para preparar un reporte de recursos para estos tres bloques.

COR-11 (Operador, 70% participación)
COR-39 (Operador, 70% participación))
Canacol es el operador de 2 contratos de exploración los cuales representan 190,415 acres netos de oportunidades de exploración de crudo liviano en la cuenca Cordillera en Colombia. Para el 2012, la Corporación planea adquirir 260 km de sísmica 2D, seguido por la perforación durante el 2013.

BRASIL & GUYANA
Canacol es el oeprador de 4 de un total de 5 contratos de exploración los cuales representan 1.4 millones de acres netos en las cuencas Reconcavo y Tucano en Brasil y cuenca Takutu en Guyana.

Brazil: REC-T-170 (Operador, 100% participación)
Guyana: Takutu PPL (Operador, 65% participación)
Durante en primer semester del 2012, la Corporación planea perforar 1 pozo de exploración de crudo liviano en cada uno de los contratos REC-T-170 y Takutu PPL en las cuencas Reconcavo y Takutu, en Brasil y Guyana respectivamente.

Canacol es una compañía internacional de petróleo y gas, con sede en Canadá y operaciones en Colombia, Brasil y Guyana. Canacol se negocia públicamente en la Bolsa TSX (TSX: CNE) y en la Bolsa de Valores de Colombia (BVC:CNEC). Los reportes públicos de la Compañía pueden encontrarse en www.sedar.com y www.superfinanciera.gov.co

Este comunicado de prensa contiene ciertos planteamientos de proyecciones a futuro, conforme a la definición de la ley bursátil aplicable. Los planteamientos de proyecciones a futuro con frecuencia se caracterizan por tener palabras tales como "planear", "esperar", "proyectar", "pretender", "creer", "anticipar", "estimar" y otras palabras similares, o planteamientos sobre que ciertos eventos o condiciones “pueden ocurrir” u “ocurrirán”. Los planteamientos de proyecciones a futuro se basan en las opiniones y los estimados de la administración a la fecha en que los mismos se hacen y están sujetos a una variedad de riesgos e incertidumbres y otros factores que pueden hacer que los eventos o resultados reales difieran materialmente de aquellos proyectados en los planteamientos con proyecciones a futuro. La Compañía no puede asegurar que los resultados reales serán consistentes con estos planteamientos de proyecciones a futuro. Se hacen a la fecha del presente y están sujetos a cambios, y la Compañía no asume la obligación de revisarlos ni de actualizarlos para reflejar nuevas circunstancias, salvo cuando la ley lo exija. Los potenciales inversionistas no deben tener una confianza indebida en los planteamientos con proyecciones a futuro. Estos factores incluyen los riesgos inherentes involucrados en la exploración y producción de propiedades de petróleo crudo y gas natural, las incertidumbres involucradas en la interpretación de resultados de perforación y otros datos geológicos y geofísicos, la fluctuación de los precios de la energía, la posibilidad de mayores costos, o costos o demoras no previstos y otras incertidumbres asociadas a la industria del petróleo y el gas. Otros factores de riesgo incluyen los riesgos relacionados con la negociación con gobiernos extranjeros, así como el riesgo de país asociado a la realización de actividades internacionales, y otros factores, varios de los cuales están más allá del control de la Compañía.
Un barril de petróleo equivalente (boe) se obtiene al convertir gas en petróleo a razón de seis mil pies cúbicos de gas a petróleo. Puede ser engañoso, especialmente si se usa aisladamente. La conversión del boe se basa en un método

de conversión de equivalencia de energía principalmente aplicable en el punto de consumo y no representa un valor de equivalencia en el punto de producción, especialmente en varias jurisdicciones internacionales.

Para información adicional, por favor póngase en contacto con:

Carolina Orozco Vieira

Jefe de Atención al Inversionista

Teléfono: 57-1-621 1747

Correo electrónico: corozco@canacolenergy.com