Canacol brinda detalles de la recientemente anunciada adquisición de Carrao Energy Ltd.

CALGARY, ALBERTA- (Noviembre 16 de 2011) Canacol Energy Ltd. ("Canacol" o la "Corporación") (TSX:CNE) (BVC:CNEC) se complace en anunciar detalles adicionales relacionados con la adquisición de la compañía privada, Carrao Energy Ltd. ("Carrao"), anunciada el 9 de noviembre de 2011.

El 9 de noviembre de 2011, la Corporación envió lo materiales dela Oferta a los accionistas de Carrao y a la fecha confirmó un acuerdo voluntario de oferta de las acciones *"soft lock up agreement"* con el segundo accionista más grande de Carrao, el cual es un inversionista institucional, que tiene aproximadamente un 18% adicional de las acciones emitidas y en circulación de Carrao. Como resultado, Canacol ha recibido acuerdos de ofertas de opciones *"lock ups"*, de un 67% de las acciones ordinarias de Carrao aproximadamente. El mínimo porcentaje comprometido a pagarse de la oferta *"take up condition"* es del 66.67% de las acciones de Carrao que le permiten a Canacol esperar que el cierre se lleve a cabo el 29 de noviembre del 2011, después del vencimiento de la oferta en el 25 de noviembre del 2011. Adicionalmente, teniendo cierto nivel de certeza en la finalización de la transacción, Canacol puede brindar detalles adicionales relacionados con Carrao y sus propiedades.

Charle Gamba, CEO y Presidente de Canacol, comentó "La adquisición de Carrao nos aporta una serie de activos de exploración, manejados bajo los términos de la ANH, los cuales son un excelente complemento estratégico para nuestros activos de exploración y producción existentes. Tres grupos de activos son particularmente importantes: 1) el bloque LLA 23, ubicado inmediatamente al norte de Rancho Hermoso, nos da acceso a prospectos de crudo liviano, con el potencial de adicionar tempranamente un flujo de caja significativo, los cuales hemos identificado con base en la sísmica existente y el conocimiento que hemos adquirido con nuestras actividades en Rancho Hermoso, 2) el bloque Portofino, el cual aumenta nuestra posición en la cuenca fronteriza de crudo pesado en Colombia, en la cual ya hemos tenido éxito exploratorio con el descubrimiento de Capella y 3) los activos del Valle Medio del Magdalena, los cuales le ofrecen a Canacol una nueva área objetivo con exposición a largas acumulaciones no convencionales de *shale* o *lutita* de alta calidad, en asociación con un importante productor de petróleo. Esperamos aumentar significativamente el alcance de nuestro programa de perforación de exploración del 2012 en Colombia, el cual debemos estar anunciando a finales de noviembre, cuando proporcionemos nuestros objetivos de producción y exploración del 2012".

Descripción de los Activos

Carrao tiene participación en ocho bloques de exploración y producción ("E&P") en Colombia, manejados por contratos de la Agencia Nacional de Hidrocarburos ("ANH"). Estos activos están constituidos por cuatro bloques en la Cuenca de los Llanos (LLA 23, LLA 10, Cano Los Totumos y Morichito) con un total de 175,000 acres netos, un bloque en la Cuenca Caguan-Putumayo (Portofino) con un total de 103,000 acres netos y tres bloques en la Cuenca del Valle Medio del Magdalena (VMM 2, VMM 3 y Santa Isabel) con un total de 138,000 acres netos. Carrao es el administrador designado de cuatro de los ocho bloques, LLA 23, Cano Los Totumos, Portofino y Santa Isabel, y tiene derecho a convertirse en el operador oficial sujeto a aprobación de la ANH.

LLA 23 (51% participación)

Ubicado en la Cuenca de los Llanos, el bloque operado LLA 23 está ubicado inmediatamente al norte y adyacente al campo Rancho Hermoso. La Corporación ha identificado una extensión de la falla de Racho Hermoso en el norte de este bloque y ha identificado tres prospectos utilizando la sísmica 2D disponible. La Corporación espera potenciales arenas apiladas en LLA 23, tal y como es el caso en el campo Rancho Hermoso. LLA 23 ofrece condiciones fiscales con la ANH significativamente mejores, con netbacks y valuaciones de reservas dos y tres veces mejores que aquellas disponibles en los contratos de tarifa y no tarifa de Rancho Hermoso. Utilizando la experiencia desarrollada en el campo adyacente Rancho Hermoso, la Corporación planea perforar el primer pozo de exploración en LLA 23, durante el segundo trimestre del 2012. Conforme al acuerdo de pre-adquisición con Carrao, la Corporación tiene la opción de adquirir un 20% de participación adicional en LLA 23, por un valor de US$4 millones aproximados, la cual será ejercida en el cierre de la transacción.

Portofino (40% participación)

Ubicado en la Cuenca Caguan-Putumayo, Portofino se encuentra inmediatamente al suroeste del campo Capella, en el bloque E&P Ombu, lo que aumenta la posición significativa que la Corporación ya tiene en esta interesante zona de exploración de crudos pesados. La Corporación tiene una posición dominante en la parte norte, relativamente inexplorada, de la Cuenca Caguan-Putumayo. La cuenca tiene 110,300 kilómetros cuadrados aproximadamente y finalmente se extiende al sur hacia la frontera de Colombia con Ecuador y Perú. Compartiendo una historia geológica similar con las cuencas de Oriente y Marañon de Ecuador y Perú, respectivamente, la mayoría de la exploración hasta la fecha ha estado enfocada en la parte sur de la cuenca, donde 30 campos aproximados han sido descubiertos.

La información de la sísmica 2D recientemente adquirida en el bloque Portofino ha mostrado largos anticlinales fallados con características y tamaños similares al reciente descubrimiento de Capella. Utilizando la experiencia obtenida en el campo adyacente Capella, la Corporación planea perforar el primer pozo exploratorio en el bloque Portofino durante el primer semestre del 2012.

Activos en el Valle Medio del Magdalena

Ubicados en la Cuenca del Valle Medio del Magdalena, estos tres bloques (Santa Isabel con participación del 90%, VMM 2 con participación del 40% y VMM 3 con participación del 20%) exponen a Canacol a oportunidades de exploración tanto convencionales como no convencionales de crudos livianos. Los bloques están situados en una zona potencial de acumulaciones emergentes de aceite asociado a *shale* o *lutitas*, en la formación cretácea de gran espesor La Luna, análoga a la formación Eagle Ford, la cual delinea la mayor parte del sur y el este de Texas. En meses recientes, este tipo de acumulaciones no convencionales han recibido gran atención por parte de operadores de talla mundial. Para el 2015, Ecopetrol tiene como objetivo más de 25,000 barriles de producción por día, del reservorio con convencional de *shale* prospectivo en el Valle Medio del Magdalena.

El bloque VMM 3, tiene como socio a un importante productor de crudo, socio de talla mundial el cual se encuentra consolidando su posición en el área. Bajo los términos del acuerdo de septiembre del 2011, realizado entre Carrao y el importante productor de crudo, Carrao le vendió el 100% de su participación operativa. Bajo los términos del contrato, el importante productor de crudo asumirá todos los compromisos de trabajo, incluyendo la adquisición de sísmica 3D y la perforación de hasta 3 pozos de exploración. Así mismo, el importante productor de crudo, le garantizó a Carrao el derecho a adquirir nuevamente una participación del 20% en el bloque, sin ningún costo adicional, despúes del vencimiento del primer periodo de dos años. La transacción está en aprobación por parte de la ANH, la cual es esperada antes del finalizar el año.

Mientras se participa en el potencial del bloque VMM 3, la Corporación pretende obtener información que le permita disminuir el riesgo en sus activos adyacentes, Santa Isabel y VMM2.

Proceso de la transacción

El Sr. Gamba es Presidente, CEO y Director Ejecutivo de Canacol y así mismo es Director Independiente de Carrao (propietario de menos del 1% de las acciones de Carrao). Canacol creó un comité especial de la junta, el cual no incluyó al Sr. Gamba, para formular y negociar la oferta a Carrao. Así mismo, Carrao creó un comité especial de la junta, el cual no incluyó al Sr. Gamba, para analizar y aceptar la oferta de Canacol. El Sr. Gamba, ni en su capacidad de Presidente, CEO y Directivo Ejecutivo de Canacol, ni como Director Independiente de Carrao, estuvo involucrado en la formulación, negociación o aceptación de la oferta,

El comité especial de Canacol incluyó a Canaccord Genuity para garantizar imparcialidad y asesoría estratégica en la transacción.

Términos importantes y Condiciones

La oferta es por CDN$ 69 millones aproximados, en valor de acciones, antes de descontar el capital de trabajo, utilizando un precio por acción de Carrao de CDN$ 0.58, pagaderos en acciones de Canacol. El precio de compra está basado en el precio promedio ponderado por volumen de cinco días, de $0.67 dólares canadienses por acción, a noviembre 9 de 2011. El capital de trabajo de Carrao se estima en US$14 millones, antes de descontar los gastos en los compromisos de exploración antes del cierre, los cuales hacen parte del capital de trabajo. Adicionalmente, Canacol espera emitir entre 103.1 millones y 106.0 millones de acciones ordinarias para cumplir con la transacción, lo cual depende del manejo que se realice con las opciones y warrants de Carrao y asumiendo ningún ajuste de capital al cierre. La oferta ha tenido en cuenta el cierre contingente de la transacción de Carrao en el bloque VMM 3 al importante productor de crudo, con un 10% de la totalidad pagada a los accionistas de Carrao, retenido en custodia o *escrow hold back*,. Detalles adicionales de la transacción se encuentran en el comunicado de prensa emitido por Canacol el pasado 9 de noviembre del 2011.

In Canada, the offer is subject to regulatory and stock exchange approvals, including the approval of the Toronto Stock Exchange. In Colombia, the parties will comply with applicable regulatory notices and procedures.

En Canadá, la Oferta está sujeta a la aprobación del regulador y de la bolsa de valores, incluyendo la aprobación de la Bolsa de Valores de Toronto. En Colombia, las partes están dando cumplimiento a los procedimientos, y notificaciones requeridos por la regulación.

Canacol Energy en una Corporación de exploración y producción con operaciones en Colombia, Guyana y Brasil. La acción ordinaria de la Corporación se negocia en el "Toronto Stock Exchange" y en la Bolsa de Valores de Colombia bajo el símbolo CNE y CNE.C, respectivamente. Los avisos publicados por la Corporación pueden ser encontrados en www.sedar.com y en 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