



Canacol Energy Ltd. Anuncia el aumento de su participación en los contratos de exploración y producción LLA 23 y Santa Isabel en Colombia

CALGARY, ALBERTA - (febrero 14 de 2010) Canacol Energy Ltd. (“Canacol” o la “Corporación”) (TSX:CNE) (BVC:CNEC) se complace en anunciar que su subsidiaria, Carrao Energy Sucursal Colombia (“Carrao Colombia”), ha adquirido una participación adicional del 9% y 10% en los contratos de exploración y producción (“E&P”) LLA 23 y Santa Isabel respectivamente. Después del cierre de la transacción, Carrao Colombia tiene una participación del 80% en el contrato LLA 23 y una participación del 100% en el contrato Santa Isabel.

Charle Gamba, Presidente y CEO de Canacol, comentó “LLA 23 ofrece un inventario de prospectos de crudos livianos con el potencial de aumentar significativamente las reservas y el flujo de caja, los cuales hemos identificado con la sísmica existente y el conocimiento que hemos adquirido con las actividades en el campo Rancho Hermoso. Santa Isabel le ofrece a Canacol una nueva área con exposición a un amplio potencial de aceites asociados a lutitas o “shale play”, crudos no convencionales de alta calidad. Aumentar nuestra participación en ambos contratos, antes de perforar, tiene el potencial de crear un retorno significativo para la Corporación”.

LLA 23 (80% participación, 92,011 acres netos)

Ubicado en la Cuenca de los Llanos, el contrato LLA23 – *operado* está ubicado inmediatamente al norte del campo adyacente Rancho Hermoso. La Corporación ha identificado al norte de este contrato una extensión de la tendencia fallada de Rancho Hermoso y con la sísmica 2D disponible ha identificado tres prospectos. La Corporación espera potenciales arenas apiladas en LLA 23, tal y como es el caso en el campo Rancho Hermoso. LLA 23 ofrece términos fiscales con la ANH significativamente mejores, con *netbacks* y valuaciones de reservas 2 y 3 veces mejores, que aquellos existentes en los contratos de tarifa y no-tarifa de Rancho Hermoso. A principios de marzo del 2012, la Corporación planea re-entrar el pozo Agueda-1 en el contrato LLA 23, con el fin de probar 47 pies de zona no probada identificada en el intervalo de la formación C7.

Santa Isabel (100% participación, 101,542 acres netos)

Ubicado en la Cuenca del Valle Medio del Magdalena, el contrato Santa Isabel es uno de los tres contratos que exponen a Canacol a una zona potencial de aceites asociados a lutitas o “shale” en la formación cretácea de gran espesor La Luna, análoga a la formación Eagle Ford, la cual delinea la mayor parte del sur y del este de Texas. En los meses recientes, este tipo de acumulaciones no convencionales han recibido gran atención por parte de operadores internacionales y es un área de importancia en la próxima Ronda de Adjudicación Colombia 2012. Adicionalmente, para el 2015 Ecopetrol tiene un objetivo de producción de más de 25,000 barriles de producción diaria del reservorio no convencional.

Términos importantes de la transacción

Carrao Colombia adquirió de Green Power Sucursal Colombia (“Green Power”), una subsidiaria de Trayectoria Oil and Gas S.A. (“Trayectoria”) y afiliada de la Petrolera Monterrico S.A., una participación adicional en los contratos LLA 23 y Santa Isabel, por un precio de compra de US \$2.5 millones y US \$2.0 millones respectivamente (“Precio de compra”). Así mismo, Carrao Colombia aceptó aprovisionar algunos préstamos con garantía a Trayectoria y sus afiliadas (los “préstamos”).

El Precio de compra fue pagado en acciones ordinarias de la Corporación (“Acciones ordinarias”) a un precio de \$0.8852 por acción ordinaria, el cual es igual al precio ponderado por volumen de negociación durante el periodo de 20 días terminado el día anterior a la fecha en la que las partes firmaron los acuerdos de asignación relacionados con la transacción. La Corporación emitió 5,057,162 de acciones (“Acciones en Consideración”) acorde al Precio de

Compra. Las Acciones en Consideración fueron puestas en garantía para los préstamos (la "Garantía"). Los préstamos deberán ser cancelados durante los siguientes 90 días calendario después de la fecha de cierre. Si Trayectoria llegase a fallar en el pago en los préstamos, la Garantía será transferida a Canacol con el fin de compensar el pago del Precio de Compra. Antes de completar la transacción, Canacol tenía 618,302,428 de acciones ordinarias emitidas y en circulación.

La transacción está sujeta a los registros ordinarios en el TSX, después del cierre. Se ha aplicado ante la Agencia Nacional de Hidrocarburos para el reconocimiento formal de la participación total del 80% y del 100% que la Corporación tiene en los contratos LLA 23 y Santa Isabel, respectivamente.

Canacol es una corporación de exploración y producción con operaciones en Colombia, Guyana y Brasil. La acción ordinaria de la Corporación está listada en el Toronto Stock Exchange y en la Bolsa de Valores de Colombia bajo los símbolos CNE y CNE.C, respectivamente.

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