Canacol Energy Ltd. y ConocoPhillips firman acuerdo para el proyecto de exploración de "Shale Oil" en Colombia

CALGARY, ALBERTA - (Febrero 27, 2013) Canacol Energy Ltd. ("Canacol" o la "Corporación") (TSX:CNE) (BVC:CNEC) se complace en anunciar que su subsidiaria, 100% de su propiedad, Canacol Energy Colombia S.A. ("CEC"), ha celebrado a un acuerdo de "farm-out" (el "FOA") con ConocoPhillips Colombia Ventures Ltd., una subsidiaria 100% de la propiedad de ConocoPhillips Company ("ConocoPhillips") (NYSE:COP), para la exploración y el potencial desarrollo del contrato de exploración y producción ("E&P") -*operado*- de la Corporación ubicado en la cuenca del Valle Medio del Magdalena en Colombia. El contrato E&P de Santa Isabel es uno de cinco contratos en los cuales Canacol tiene participación con un total de aproximadamente 334,000 acres netos, que le representan a la Corporación un importante potencial "play" no convencional de "shale oil", tal y como ha sido visto en los recientes resultados de perforación en el adyacente contrato VMM2 de la Corporación.

Charle Gamba, Presidente y CEO de la Corporación, comentó, "ConocoPhillips le aporta importante experiencia, tecnología, investigación y recursos financieros a este "joint venture" de "shale oil" con Canacol y estamos entusiasmados en trabajar con su equipo para explorar el importante potencial de "shale oil" en el contrato Santa Isabel. Actualmente, somos socios de tres de las principales compañías petroleras internacionales, ExxonMobil Exploration Colombia, Shell Colombia y, ahora, ConocoPhillips, buscando liberar el potencial de este importante recurso en Colombia. Los resultados del recientemente perforado pozo Mono Araña 1, confirman la prometedora naturaleza de este "play" en nuestras tierras en esta cuenca. Estamos entusiasmados para iniciar la perforación del primer pozo de exploración en el contrato de Santa Isabel, el pozo Oso Pardo 1, durante el segundo trimestre del 2013, con nuestro nuevo socio, ConocoPhillips. Este pozo está diseñado para probar tanto el potencial del objetivo convencional de crudo liviano en la formación terciaria del Lisama y, aún mas importante, el potencial de reservorios de petróleo más profundos del cretáceo en la formación La Luna."

La Corporación tiene exposición a 334,000 acres netos aproximados de potencial de "shale oil" en los cinco contratos ubicados en las cuencas del Valle Medio y Alto del Magdalena, los cuales incluyen VMM 2 (20% de participación, 15,000 acres netos, operador ExxonMobil), VMM 3 (20% derechos de "back in", 17,000 acres netos, operador Shell), Santa Isabel (30% de participación operativa, 30,000 acres netos), COR 39 (70% de participación operativa, 95,000 acres netos) y COR 11 (70% de participación operativa, 177,000 acres netos).

Términos y Condiciones

Conforme a los términos del "FOA", ConocoPhillips financiará -*"carry"*- el costo de perforación, completamiento y prueba de hasta 13 pozos (actualmente se estiman 5 pozos de exploración y 8 pozos de evaluación), cubriendo en su totalidad los costos de perforación, completamiento y pruebas, para recibir el 70% del 100% de la participación de Canacol en la sección profunda del Cretáceo. Canacol mantendrá una participación del 100% en la sección somera del Terciario. Así mismo, ConocoPhillips le pagará a Canacol un bono de US$ 13,500,000 en dos pagos separados conforme se cumplan ciertas condiciones descritas en el FOA. Canacol seguirá siendo el operador en Santa Isabel en la perforación, completamiento y pruebas de hasta el segundo pozo de exploración. Se espera iniciar la perforación del primer pozo exploratorio, Oso Pardo 1, durante el segundo trimestre del 2013. La asignación formal de la participación conforme al "FOA" está sujeta a la aprobación de la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) de Colombia.

Contrato E&P Santa Isabel

Ubicado en la Cuenca del Valle Medio del Magdalena, el contrato E&P Santa Isabel le representa a Canacol un importante potencial de petróleo no convencional de tipo "shale oil" en las formaciones La Luna y Tablazo, de edad Cretácea, las cuales tienen un espesor considerable en el área, análogas a la formación Eagle Ford en los Estados Unidos y a la formación Vaca Muerta en Argentina. Clasificada como una de las rocas fuente más productiva en el mundo, La Luna es también la principal roca fuente en la cuenca Maracaibo en Venezuela, la cual contiene más de 250 billones de crudo recuperable.

Canacol es una compañía internacional de gas y petróleo basada en Canadá, con operaciones costa adentro enfocadas en Colombia y Ecuador. Canacol está listada en el TSX de Canadá (TSX: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.

Para mayor información por favor contactar a:
Oficina de Relación con el Inversionistas
Email: corozco@canacolenergy.com o info@canacolenergy.com
http://www.canacolenergy.co