Canacol Energy Ltd. Recibe reporte de Recursos Prospectivos para los 3 Bloques de “Shale Oil” en la Cuenca del Magdalena Medio, Colombia

CALGARY, ALBERTA - (Octubre 14, 2014) - Canacol Energy Ltd. ("Canacol" o la "Corporación") (TSX:CNE; OTCQX:CNNEF; BVC:CNEC) se complace en anunciar los resultados de un evaluador independiente de recursos de los bloques Santa Isabel, VMM 2 y VMM 3 de la Corporación, efectivo a Junio 30, 2014. Para el intervalo profundo prospectivo del Cretáceo, específicamente las Formaciones La Luna y Tablazo, la Corporación tiene una participación del 30% en Santa Isabel, 20% en VMM2 y una participación no-dividida del 20% en VMM3 sujeto al cumplimiento de ciertas condiciones. Los tres bloques en conjunto constan de 260,000 y 62,000 acres butos y netos, respectivamente, en la Cuenca del Magalena Medio en Colombia.

La Corporación contrató a DeGolyer & MacNaughton Canada Ltd. (“D&M”) para preparar un reporte independiente de recursos prospectivos. D&M dio estimaciones baja, mejor, alta y media de recursos sin riesgar en un método de agregación estadística para los 3 bloques. Estas estimaciones no han sido ajustadas a la probabilidad de éxito geológico (Pg).

	Estimación Baja, P90	Mejor Estimación, P50	Estimación Alta, P10	Estimación Media
Recursos brutos económicos prospectivos de crudo, MMbbl	-	782.1	1,256.0	856.2
Recursos brutos económicos prospectivos de crudo para la participación de Canacol, MMbbl	-	168.4	263.0	185.0

D&M dió estimaciones baja, mejor, alta y media del valor presente neto potencial que puede ser realizado de la producción y venta de los recursos prospectivos de “shale oil”.

	Estimación Baja	Mejor Estimación	Estimación Alta	Estimación Media
VPN-10 potencial de los recursos prospectivos de crudo para la participación de Canacol, MMUSD	-	775	4,343	1,294

Bloque VMM 3, Pozo de exploración Picoplata 1
Hacia mediados de octubre del 2014, el operador tiene planeado iniciar la perforación del pozo de exploración Picoplata 1. El pozo tiene como objetivo la formación del Cretáceo La Luna.

La Corporación tiene cuatro bloques adicionales prospectivos de “*shale oil”* que representan 651,000 y 483,000 acres totales y netos, respectivamente, en la Cuenca del Magdalena Superior, Colombia. Estos bloques no están siendo incluidos en el reporte independiente de recursos prospectivos.

El reporte fue preparado conforme al Instrumento Nacional 51-101 Estándares de Divulgación para la Actividades de Petróleo y Gas ("NI 51-101") y utiliza las definiciones de recursos y reservas, estándares y procedimientos definidos en el Manual de Evaluación de Petróleo y Gas Canadiense ("COGEH").

No hay certeza que ninguna porción de los recursos sea descubierta. Si descubierta, no hay certeza de que sea comercialmente viable para producir cualquier porción de los recursos. D&M preparó la evaluación probabilística de Recursos Prospectivos utilizando información técnica y de tierra, la cual incluye datos de pozos, ingeniería, geología y geofísica a junio 30 de 2014.

El método estadístico de sumatoria fue utilizado para agregar cantidades de recursos sobre el campo, propiedad o a nivel de proyecto. Las cantidades de recursos prospectivos agregadas por el método aritmético de sumatoria para los prospectos evaluados durante la evaluación son reportadas en la tabla de recursos.

Recursos Prospectivos – son aquellas cantidades estimadas potencialmente recuperables de petróleo y gas de acumulaciones no descubiertas. No hay certeza que los Recursos Prospectivos vayan a ser descubiertos. Si son descubiertos, no hay certeza de que sea comercialmente viable para producir cualquier porción de los recursos prospectivos. La aplicación de cualquier factor de probabilidad geológica o económica no iguala los recursos prospectivos a recursos contingentes o reservas.

Estimación Baja – es considerada como una estimación conservadora de la cantidad que en la realidad podría ser recuperada. Es posible que las cantidades remanentes recuperadas sean mayores a la estimación baja. Si se utilizan métodos probabilísticos, debería haber por lo menos una probabilidad de un 90 porciento (P90) de que las cantidades recuperadas sean iguales o mayores a la estimación baja.

Mejor Estimación - es considerada como la mejor estimación de la cantidad que en la realidad podría ser recuperada. Es igualmente posible que las cantidades remanentes recuperadas sean mayores o menores a la mejor estimación. Si se utilizan métodos probabilísticos, debería haber por lo menos una probabilidad de un 50 porciento (P50) de que las cantidades recuperadas sean iguales o mayores a la mejor estimación.

Estimación Alta - es considerada como una estimación optimista de la cantidad que en la realidad podría ser recuperada. Es poco posible que las cantidades remanentes recuperadas sean mayores a la estimación alta. Si se utilizan métodos probabilísticos, debería haber por lo menos una probabilidad de un 10 porciento (P10) de que las cantidades recuperadas sean iguales o mayores a la estimación alta.

Estimación media – es el promedio aritmético del método probabilístico.

Canacol es una compañía de producción y exploración con operaciones enfocadas en Colombia y Ecuador. La Compañía está listada en el Toronto Stock Exchange, en el OTCQX de Estados Unidos de América y en la Bolsa de Valores de Colombia bajo los símbolos CNE, CNNEF, y CNE.C, respectivamente.

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 Inversionista
Email: corozco@canacolenergy.com o info@canacolenergy.com
http://www.canacolenergy.com