

Canacol Energy Ltd. Anuncia descubrimiento de crudo liviano de petróleo en Colombia

CALGARY, ALBERTA - (Diciembre 4, 2012) - Canacol Energy Ltd. ("Canacol" o la "Corporación") (TSX:CNE; BVC:CNEC) se complace en anunciar los resultados del pozo exploratorio Agueda 1 ST en el prospecto Labrador, del Contrato de Exploración y Producción ("E&P") LLA23. Ubicado inmediatamente al norte del campo Rancho Hermoso de la Corporación, en la Cuenca de los Llanos en Colombia. Diferente al campo Rancho Hermoso, el cual es manejado bajo contratos con Ecopetrol S.A., el contrato en LLA23 fue suscrito con la Agencia Nacional de Hidrocarburos, con regalías variables que inician en el 8% y que están relacionadas la producción total, lo que resulta en "netbacks" y valuaciones de reservas 2-3 veces mejores, que aquellas existentes bajo los contratos tarifa y no tarifa del campo Rancho Hermoso. La Corporación tiene una participación del 80% en el contrato LLA23, con Petromont Colombia S.A, Sucursal Colombia teniendo el 20% restante de participación. El pozo de exploración Agueda 1 ST tuvo como objetivo varias formaciones en el Prospecto Labrador, el cual está ubicado aproximadamente a 5 kilómetros al norte del campo Rancho Hermoso, de la Corporación. El pozo de exploración Agueda 1ST encontró 70 pies de arena petrolífera dentro de los reservorios C7, Bajo Gacheta y Ubaque, todos los cuales son productores al sur del campo Rancho Hermoso. Una prueba de producción realizada en el reservorio Bajo Gacheta produjo 1,832 barriles de crudo por día (1,466 barriles netos de crudo por día de Canacol), crudo liviano de 28 grados API.

Charle Gamba, Presidente y CEO de Canacol, comentó "estamos complacidos con estos resultados positivos, el cual crea el potencial para obtener en el corto plazo significativa producción de crudo liviano y flujo de caja del contrato LLA23. El descubrimiento Labrador es uno de 6 prospectos que hemos identificado en el bloque LLA23, con base en la sísmica 3D recientemente adquirida, y estamos muy complacidos que el primero de estos que hemos perforado haya encontrado una acumulación importante de crudos livianos. Durante el 2013, una vez tengamos los respectivos permisos de perforación, tenemos planeado perforar intensamente este bloque con el fin de crecer nuestra base de producción en Colombia".

Resultados de Agueda 1ST

El 30 de octubre del 2012, se inicio la perforación del pozo Agueda 1 ST y el 17 de noviembre del 2012, llegó a una profundidad total medida de 11,130 pies. El pozo original Agueda 1, perforado en el 2007, fue re-entrado y desviado - "sidetracked" para perforar el prospecto Labrador. El prospecto Labrador fue identificado en sísmica 3D recientemente adquirida con el pozo Agueda 1 ST probando los reservorios C7, Gacheta y Ubaque en una posición estructural hacia arriba - "up dip" del pozo original Agueda 1.

El pozo Agueda 1 ST encontró 70 pies ("ft") de arena neta petrolífera en los siguientes reservorios: 10 pies de arena neta petrolífera en la formación C7, con una porosidad promedio del 23%; 42 pies de arena neta petrolífera en la formación Gacheta con una porosidad promedio del 30%; y 18 pies de arena neta petrolífera en la formación Ubaque con una porosidad promedio del 26%.

El bajo Gacheta fue perforado en 3 intervalos separados y produjo a una tasa bruta de 1,832 bopd (1,466 bopd netos de canacol) de crudo de 28 grados API, con 0,6 % de corte de agua, 43,3 miles de pies cúbicos por día de gas y una relación gas-aceite ("GOR") de 23.6 pies cúbicos por barril estándar de petróleo, durante una prueba de producción de 48 horas.

Planes a Futuro

En el corto plazo continuará la prueba de producción del Bajo Gachetá, transportándose el crudo producido hacia el punto de venta más cercano. Una vez terminada la prueba de producción del Bajo Gachetá, se realizará una prueba de producción en la formación más profunda Ubaque y el pozo se pondrá en producción permanente desde cualquiera de estas zonas.

Se tiene planeado perforar varios pozos de desarrollo en el descubrimiento Labrador. Mientras tanto, se está llevando a cabo el proceso de licenciamiento para la perforación, durante el 2013, de los otros 5 prospectos de exploración identificados en la nueva sísmica 3D adquirida en el bloque LLA23.

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>