Canacol Energy Ltd. anuncia nuevo contrato de venta de gas y aumenta el pronóstico de venta de gas a 14,560 BOEPD en el 2015 en Colombia

CALGARY, ALBERTA - (Septiembre 11, 2014) - Canacol Energy Ltd. ("Canacol" o la "Corporación") (TSX:CNE; OTCQX:CNNEF; BVC:CNEC) se complace en anunciar la firma de un nuevo contrato de venta de gas por 30 millones de pies cúbicos estándar por día ("mmscfpd") (5,263 barriles de crudo equivalente por día "boepd") por un periodo de 5 años, iniciando en diciembre del 2015, a una compañía de generación eléctrica en la Costa Caribe de Colombia. Bajo los término del contrato de venta, Canacol recibirá un precio de venta de US$ 8.00 / mil pies cúbicos estándar por día ("mscfpd") (US$ 46 por barril de crudo equivalente "boe"), con un incremento del 3% anual durante los 5 años del término del contrato. El valor del contrato descontado antes de impuestos, después de restar la inversión de capital y los gastos operacionales, es de aproximadamente US$380 millones. Tal y como fue anteriormente anunciado en enero del 2014, Canacol firmó 2 contratos de venta de gas para proveer 35 mmscfpd (6,140 boepd) de gas a una compañía de generación eléctrica ubicada en la costa Caribe de Colombia a partir de diciembre del 2015, a un precio de venta de US$5.40 / mscfpd (US$31 / boe), con un incremento del 3% anual durante los 5 años del término del contrato. Actualmente Canacol vende aproximadamente 16 mmscfpd (2,807 barriles de crudo equivalente) a un productor local de ferroníquel bajo un contrato a 10 años que vence en el 2022 y aproximadamente 2 mmscfpd (350 boepd) a compradores locales bajo contratos de corto plazo. El gas para suplir todos los contratos provendrá del existente campo de gas Nelson y del nuevo campo de gas descubierto Palmer, e incluirá la perforación de 5 pozos de evaluación y desarrollo adicionales en estos dos campos, sujeto a la aprobación de la Agencia Nacional de Hidrocarburos ("ANH").

Charle Gamba, Presidente y CEO de Canacol, comentó "Con estos tres nuevos contratos de venta firmados, las ventas de gas de Canacol aumentarán del actual nivel de aproximadamente 18 mmscfpd (3,158 boepd) a 83 mmscfpd (14,561 boepd) en diciembre del 2015, a un precio muy atractivo de hasta US$8.00 /mscf o $46 / boe. Gas va a representar un poco menos de la mitad del pronóstico de los 35,000 boepd de la producción neta promedio planeada para el año calendario 2016, y le brindará ingresos estables y rentables, por lo menos hasta el año 2021 a través de contratos de venta fijos escalonados a 5 años. Mientras tanto nos estamos preparando para perforar 2 pozos adicionales de exploración de gas este año, con el fin de tener gas adicional para vender a estos atractivos precios".

Después de la perforación exitosa y las pruebas en el pozo de exploración Palmer 1, el cual está siendo unido a la sub-estación operada Bretana, la Corporación se encuentra movilizando el taladro para iniciar la perforación del pozo de exploración Corozo 1, el segundo pozo de exploración de gas en el programa de 3 pozos de exploración planeados en el bloque Esperanza. Se espera iniciar la perforación del pozo Corozo 1 durante la primera semana de octubre del 2014, con resultados esperados a principios de noviembre del 2014. El pozo Corozo 1 tiene el mismo objetivo en las arenas Ciénaga de Oro encontradas en el descubrimiento Palmer 1, el cual fluyó a 15.5 mmscfpd de gas seco durante la prueba, tal y como fue anunciando en agosto del 2014. Una vez terminado el pozo de exploración Corozo 1, el taladro de perforación será movilizado para perforar el pozo de exploración Cañandonga 1, sujeto a la aprobación de la ANH, el cual esperamos iniciar la perforación a principios del 2014 y el cual también tiene como objetivo las arenas Ciénaga de Oro. Cualquier gas descubierto en los prospectos Corozco o en Cañandonga serán atados a la facilidad de procesamiento de gas Jobo operada por Canacol.

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.

La información obtenida de las pruebas iniciales en el pozo mencionado en este comunicado, incluyendo barriles de crudo producido y niveles de corte de agua, deben ser considerados como preliminares hasta que se realice un mayor y detallado análisis e interpretación de la información. Los resultados obtenidos en las pruebas del pozo y mencionados en este comunicado, no son necesariamente indicativos de un comportamiento de largo plazo o de recuperación final. Al lector se le sugiere no basarse totalmente en estos resultados, ya que los mismos pueden no ser indicativos del comportamiento del pozo a futuro o de los resultados de producción esperados para la Corporación en el futuro.

Conversión boe: el término boe es utilizado en este comunicado de prensa. El término boe puede ser engañoso, particularmente si se utiliza en aislamiento. El ratio/razón de conversión de un boe de pies cúbicos de gas natural a barriles de crudo equivalente, está basada en un método de conversión equivalente de energía principalmente aplicable en el quemador y no representa una equivalencia de valor en la cabeza de pozo. En este comunicado de prensa, hemos expresado boe utilizando la conversión estándar colombiana de 5.7 Mcf: 1 bbl, requerida por el Ministerio de Minas y Energía de Colombia.

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