Canacol Energy Ltd. anuncia 6.140 BOEPD en Nuevos Contratos de Venta de Gas y un aumento del 44% en las Reservas 2P de Gas en Colombia

CALGARY, ALBERTA - (Febrero 20, 2014) - Canacol Energy Ltd. (" Canacol " o la "Corporación") (TSX : CNE ; OTCQX: CNNEF ; BVC : CNEC) se complace en anunciar la ejecución de dos nuevos contratos de venta de gas y un aumento del 44% en las reservas 2P de gas del campo Nelson 100 % operado por Canacol ubicado en el contrato de Exploración y Producción ("E&P") Esperanza en la Cuenca Inferior del Magdalena en Colombia. Este aumento en las reservas se debe al incremento de las nominaciones de venta de gas previsto con la ejecución de los nuevos contratos de venta de gas. Bajo los términos de los dos nuevos contratos de venta, Canacol proporcionará 35 millones de pies cúbicos estándar por día ("mmscfpd") (6.140 barriles de petróleo equivalente por día) durante un período de 5 años que comienza a partir de diciembre de 2015 a un precio de US$ 5,40/millón de unidades térmicas británicas (“mmbtu"). Actualmente Canacol vende aproximadamente 18 "mmscfpd" (3.158 barriles de petróleo equivalente por día) a un productor local de ferroníquel bajo un contrato de 10 años que vence en el 2021. El campo Nelson contiene reservas suficientes para cumplir tanto con los contratos existentes como con los nuevos contratos de venta durante la vigencia de éstos. La Corporación también anuncia que planea comenzar un programa de exploración de 3 pozos de gas en el contrato E&P Esperanza en junio de 2014, cada uno de los pozos con importantes prospectos de gas objetivo, situados cerca del campo Nelson, del oleoducto existente y de la infraestructura de procesamiento.

Charle Gamba, Presidente y CEO de Canacol, declaró: "La adquisición de Shona en 2012 está dando dividendos, con los nuevos contratos de gas triplicando la producción esperada de gas y el flujo de caja asociado para finales de 2015, todos con la base de las reservas existente probada en el campo Nelson y con una mínima inversión de capital adicional. Seguimos buscando enérgicamente nuevos e innovadores contratos de gas como estos para comercializar tanto nuestra base de reservas existente de gas, así como los nuevos recursos potenciales de gas de nuestro gran inventario de prospectos de exploración listos para perforarse en Esperanza. Con el objetivo de continuar con nuestra exitosa estrategia de gas en Colombia, Canacol tiene previsto ejecutar un programa de exploración de 3 pozos de gas alrededor del área del campo Nelson a partir de mediados de junio de 2014, contemplando considerables recursos potenciales de gas que se encuentran cerca de las instalaciones de operación e infraestructura de transporte de Canacol. Todos los permisos de perforación necesarios para la ejecución de este programa están listos, y se ha previsto que las obras civiles comiencen en marzo. "

Actualización de las Reservas de Gas del Campo Nelson

	Collarini and Associates			6 meses de producción		DeGolyer & MacNaugton		
	30-Jun-2013			Julio 1 a Dic 31, 2013		31 - Dic- 2013		
Volúmenes en "BCF" y "MMBOE" netos antes de regalías	Reservas	Reservas	VPN-10			Reservas	Reservas	VPN-10
VPN-10 antes de impuestos en millones de dólares americanos	BCF	MMBOE*	antes de imp	BCF	MMBOE	BCF	MMBOE*	antes de imp
Total probadas *(1P)*	47,8	**8,4**	**$ 124,7**	**3,1**	**0,5**	103,1	**18,1**	**$ 267,1**
Probables	30,1	5,3	39,1	3,1	0,5	8,7	1,5	56,4
Total probadas mas probables *(2P)*	**77,9**	**13,7**	**$ 163,8**	**3,1**	**0,5**	**111,8**	**19,6**	**$ 323,5**
Posibles	74,5	13,1	165,6	3,1	0,5	8,8	1,5	19,5
Total probadas mas probables mas posibles *(3P)*	**152,4**	**26,7**	**$ 329,4**	**3,1**	**0,5**	**120,6**	**21,2**	**$ 343,0**

** Conversión BOE usando 5,7 Mcf: 1 bbl, como es requerido por el Ministerio de Minas y Energía de Colombia.*

Debido al redondeo las cifras de este cuadro pueden no sumar exactamente.

Las evaluaciones de reserva, efectivas a junio 30 de 2013 y diciembre 31 de 2013, fueron realizadas por los evaluadores independientes de reservas de la Compañía DeGolyer and MacNaughton, Collarini Associates y Petrotech Engineering Ltd. y están conformes con el Instrumento Nacional 51-101 – Estándares de revelación para actividades de petróleo y gas. Las reservas se presentan netas antes de regalías en unidades de millones de barriles de

petróleo equivalente usando un precio proyectado para petróleo y gas, ajustado según la calidad del crudo, en dólares de EE.UU. Los valores estimados pueden o no representar el valor razonable de mercado de los estimados de reservas.

Canacol es una compañía de producción y exploración con operaciones enfocadas en Colombia y Ecuador. La Corporación 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.

Conversión del boe – La expresión "boe" es usada en este comunicado de prensa. El boe puede ser engañoso, especialmente si se usa aisladamente. Una razón de conversión de boe de pies cúbicos de gas natural a barriles de petróleo equivalente se basa en un método de conversión de equivalencia de energía principalmente aplicable en la punta del quemador y no representa una equivalencia de valor en boca de pozo. En este comunicado de prensa, hemos expresado boe usando el estándar de conversión de 5.7 Mcf: 1 bbl requerido por el Ministerio de Minas y Energía de Colombia.

Las evaluaciones de reservas, con efecto en junio 30 de 2013, fueron realizadas por los evaluadores independientes de reservas de la Compañía DeGolyer and MacNaughton, Collarini Associates y Petrotech Engineering Ltd. y están conformes con el Instrumento Nacional 51-101 – Estándares de revelación para actividades de petróleo y gas. Las reservas se presentan netas antes de regalías en unidades de millones de barriles de petróleo equivalente usando un precio proyectado para petróleo y gas, ajustado según la calidad del crudo, en dólares de EE.UU. Los valores estimados pueden o no representar el valor razonable de mercado de los estimados de reservas.

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