



Canacol Energy Ltd. Anuncia “farm in” al contrato de exploración y producción El Triunfo en Colombia

CALGARY, ALBERTA - (Agosto 9, 2012) Canacol Energy Ltd. (“Canacol” o la “Corporación”) (TSX:CNE) (BVC:CNEC) se complace en anunciar que ha adquirido el 35% de participación no-operativa de Sagres Energy Inc. (“Sagres”) en el contrato de Exploración y Producción (“E&P”) El Triunfo, ubicado en la prolífica cuenca de los Llanos en Colombia. Canacol queda con participación en 7 contratos E&P ubicados en la cuenca de Los Llanos, la cual es actualmente la cuenca productora más prolífica en Colombia. Bajo los términos del contrato, Canacol adquirió el 50% del 70% de participación no operativa de Sagres en el contrato, acordando pagar el 50% de los costos asociados a actividades anteriores “back costs” relacionados con el contrato, US\$ 2,432,380 aproximadamente, y así mismo acordando pagar la suma de US \$1,250,000 a Sagres, en el momento de anunciar un descubrimiento comercial en el bloque. El otro socio en el contrato es Sismografía Petróleos de Colombia S.A. (“Sismopetrol”), una compañía colombiana privada E&P, la cual tiene una participación operativa del 30% en el contrato. Canacol pagará el 50% de los costos de perforación del primero de los dos pozos exploratorios planeados, el cual tiene como fecha estimada para el inicio de la perforación octubre del 2012 y pagará lo relacionado a su participación en el segundo pozo de exploración. Bajo los términos del acuerdo, Canacol tiene la opción de adquirir un 10% de participación adicional del 35% de la participación que le queda a Sagres, pagándole la suma del 20% del costo total del primer pozo y de tomar la operación del contrato después de terminar la perforación de dicho pozo exploratorio. El bloque tiene un descubrimiento de crudo liviano, La Cabaña, con unas reservas 3P de 0.5 millones de barriles aproximados después de regalías, de acuerdo a la evaluación realizada por Petrotech Engineering Ltd. (“Petrotech”) en el Reporte de Reservas efectivo a junio 30 de 2012 y tiene varios prospectos interesantes de exploración de crudo liviano de bajo riesgo.

Charle Gamba, Presidente y CEO de la Corporación, comentó “estamos muy complacidos con la adquisición de la participación en este bloque de crudo liviano, el cual amplía nuestro programa de exploración de crudos livianos para el 2012 y 2013. Esta adquisición nos permitiría, junto con nuestros socios, hacia finales del año poder poner en producción el descubrimiento existente e inmediatamente incorporar reservas. Con la opción de aumentar nuestra participación al 45% y de asumir la operación del bloque, el Triunfo representa un crecimiento importante en nuestro portafolio de exploración y producción de crudos livianos. Canacol también se complace en anunciar que el 4 de agosto del 2012, se inició la perforación del pozo exploratorio Achote 1, el primero de nuestros 6 pozos exploratorios de alto impacto en el cinturón de crudos pesados en la cuenca del Caguán – Putumayo. Ya se sentó el revestimiento de superficie y se está perforando a una profundidad de aproximadamente 400 pies. Se prevé encontrar el principal objetivo de crudos pesados a una profundidad medida aproximada de 2800 pies”.

Bloque El Triunfo (35% de participación no operativa)

El contrato “E&P” El Triunfo tiene 10,200 hectáreas de extensión y en noviembre del 2004 fue adjudicado por la Agencia Nacional de Hidrocarburos a un consorcio que incluía a Sismopetrol. Este es un contrato estándar de la ANH con una escala variable de regalías con un valor base del 8%. Actualmente el contrato se encuentra en fase 5 y 6 combinadas, con el compromiso de un pozo de exploración para cada una de las fases. Las fases 5 y 6 combinadas expiran a finales de febrero del 2013.

El descubrimiento La Cabaña fue perforado en 1984 y encontró arenas petrolíferas en las formaciones Gacheta y Mirador. Una prueba de “DST” o “*drill stem test*” en la formación Gacheta arrojó una tasa de flujo de aproximadamente 408 barriles por día (“bopd”) de crudo de 23° API, sin agua en condiciones de flujo natural. Así mismo, un “DST” en la formación Mirador arrojó una tasa de flujo de 736 bopd de crudo de 19° API y 296 barriles de agua por día, también en condiciones de flujo natural. Se cree que el agua producida durante el “DST” en Mirador está relacionada con un trabajo pobre de cementación que conectaba la columna petrolífera al acuífero.

Basado en una nueva adquisición de sísmica 3D en el bloque, la cual incluye el área alrededor del pozo La Cabaña 1, el consorcio tiene planeado perforar un pozo de exploración, Santo Sebastián 1, en el cual se anticipa encontrar ambas formaciones aproximadamente 45 pies más alto que en el descubrimiento La Cabaña 1, ubicado 400 metros

al oeste. La Corporación, como operador técnico de Santo Sebastián 1, planea iniciar la perforación del pozo en octubre del 2012. Los permisos medioambientales y de perforación para este pozo ya fueron obtenidos y la locación de superficie ha sido construida. El pozo Santo Sebastián tiene una profundidad estimada de 16.000 pies y se tomará aproximadamente 2 meses para ser perforado y probado. El consorcio tiene planeado probar las formaciones Gacheta y Mirador utilizando una bomba electro-sumergible, lo cual debe resultar en tasas de flujo considerablemente más altas que las observadas en el “DST” realizado en las mismas zonas en 1984. Una vez completado el pozo Santo Sebastián, se tiene planeado ponerlo inmediatamente en producción.

Adicional al prospecto Santo Sebastián 1 y basados en la Sísmica 3D, el consorcio ha identificado 4 prospectos: El Triunfo Norte, Santo Sebastián sur este, Santo Sebastián noreste y Mahendra. La Corporación espera iniciar la perforación del pozo exploratorio El Triunfo Norte 1, antes de febrero del 2013. Ya se obtuvieron los permisos de medio ambiente y de perforación para este pozo y actualmente la Corporación se encuentra negociando la locación de superficie para iniciar su construcción.

Evaluación independiente por Petrotech Engineering Ltd. (“Petrotech”)

La Corporación contrató a Petrotech para realizar una evaluación independiente de las reservas totales y netas de Canacol en el bloque El Triunfo, efectivo a junio 30 de 2012. Petrotech realizó la evaluación acorde a las definiciones de reservas, estándares y procedimientos del “Manual Canadiense de Evaluación de petróleo y gas” (“COGE”).

La tabla a continuación muestra las reservas y valores del bloque El Triunfo, antes de impuestos, descontado al 10 por ciento.

Categoría de reservas	Crudo liviano a medio (Mbbbl)			Crudo pesado (Mbbbl)			VPN10 antes de impuestos
	100%	Compañía totales	Compañía netas	100%	Compañía totales	Compañía netas	M\$US
Probadas sin desarrollar	380	133	122	282	99	91	519
Total probadas	380	133	122	282	99	91	519
Probables	329	115	106	246	86	79	7.113
Total probadas + probables	709	248	228	528	185	170	7.632
Posibles	202	71	65	176	62	57	6.248
Total Probadas + Probables + Posibles	911	319	293	704	247	227	13.880

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. Inversoristas 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.

Un barril de crudo (boe) se deriva de convertir gas a crudo a una razón de seis mil pies cúbicos de gas a crudo y podría ser engañosa, particularmente si se utiliza aislamiento. La conversión de un barril del crudo 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, especialmente en varias jurisdicciones internacionales.

Para mayor información por favor contactar a:

Canacol Energy Ltd.
Carolina Orozco Vieira
Jefe de Atención al Inversionista
Corozco@canacolenergy.com
Tel: 621 1747