Canacol Energy Ltd. Reporta resultados financieros y operacionales para el tercer trimestre del año fiscal 2013

CALGARY, ALBERTA - (Mayo 15, 2013) - Canacol Energy Ltd. ("Canacol" o la "Corporación") (TSX:CNE; BVC:CNEC) anuncia los resultados financieros y operacionales para los tres meses y nueve meses terminados el 31 de mazo del 2013.

Aspectos a destacar para los tres y nueve meses terminados el 31 de marzo del 2013

(en dólares de los Estados Unidos, salvo que se indique otra cosa; la producción "neta" representa la producción ajustada a la participación, antes de regalías)

Producción

La producción y los volúmenes de ventas de la Corporación para los tres meses terminados el 31 de marzo del 2013, fueron 7,659 boepd y 7,141 boepd, respectivamente, comparados con 5,354 boepd y 5,134 boepd, respectivamente, para los tres meses terminados el 31 de diciembre del 2012. Para los nueves meses terminados el 31 de marzo del 2013, la producción y volúmenes de ventas de la Corporación fueron 6,335 boepd y 6,528 boepd, respectivamente. Durante los meses recientes, la Corporación ha diversificado significativamente su base de producción a través de la adquisición del campo de gas Esperanza en diciembre del 2012, el descubrimiento de crudo liviano en LLA23 en noviembre del 2012 y el continuo desarrollo de los campos Libertador y Atacapi en Ecuador. Para los tres meses terminados el 31 de marzo del 2013, la producción estuvo compuesta por: Rancho Hermoso – 36%; LLA-23 – 15%; Esperanza – 38%; Ecuador – 8%; y otros – 3%. La producción de tarifa con bajos "netbacks" en Rancho Hermoso representa solamente el 1% del total de la producción del trimestre y a la fecha todos los pozos de tarifa han sido convertidos a productores no tarifa, con mayores "netbacks.

La Corporación recientemente anunció los resultados de perforación del pozo Labrador 2 en el bloque LLA-23, el cual, el 29 de abril del 2013, llegó a una profundidad total medida de 10,601 pies. El pozo Labrador 2 encontró 59 pies de espesor neto petrolífero en los reservorios Gachetá, con una porosidad promedio del 20%, y en el reservorio Ubaque, con una porosidad promedio del 21%. Hacia mediados de mayo del 2013 se estima perforar y poner en producción permanente el Gachetá. La Corporación planea iniciar la perforación del pozo Labrador 3 a mediados de mayo del 2013. En el corto plazo se espera tener nueva producción adicional proveniente de las continuas actividades de desarrollo, tanto en Labrador como en el descubrimiento Mono Araña en Colombia, y en los campos Libertador y Atacapi en Ecuador.

Resultados operacionales

La Corporación tuvo una pérdida neta de $0.6 millones y una pérdida neta de $3.7 millones para los tres meses y nueve meses terminados el 31 de marzo del 2013, respectivamente, mientras que los fondos de operaciones fueron $13.1 millones y $30.1 millones para los tres meses y nueve meses terminados el 31 de mazo del 2013, respectivamente. Los "netbacks" operacionales han mejorado significativamente con relación al trimestre anterior, debido principalmente a reducciones en los costos; el "netback" conjunto de la Corporación fue de $35.40/boe para los tres meses terminados el 31 de mazo del 2013, un aumento del 86% con respecto a los tres meses terminados el 31 de mazo del 2012.

Actividades de exploración y desarrollo

La Corporación invirtió $15.8 millones y $57.4 millones en proyectos de exploración y desarrollo durante los tres y nueve meses terminados el 31 de mazo del 2013, respectivamente, sin incluir ventas de activos y adquisiciones de negocios. Durante los tres meses terminados el 31 de marzo del 2013, la Corporación ingresó a un "acuerdo de venta de participación" - ("farm-out agreement") - en su contrato de exploración y producción Santa Isabel, el cual incluyó un bono en efectivo de$13.5 millones, pagadero en dos partes, al cumplimiento de ciertas condiciones definidas en el "farm-out agreement". La primera parte del bono de $6.8 millones se recibió durante el trimestre. A finales de mayo, la Corporación espera iniciar las actividades de perforación en el pozo de exploración Oso Pardo en el bloque Santa

Isabel y, durante el tercer trimestre del año calendario 2013, espera perforar el pozo de exploración Leono 1 en el bloque LLA-23. Basados en el éxito obtenido hasta la fecha en el descubrimiento Labrador, la Corporación tiene planeado perforar un segundo pozo de exploración, después del pozo Leono 1, en el contrato LLA23. Así mismo, a finales del tercer trimestre del año calendario 2013, la Corporación planea realizar pruebas de flujo en las lutitas – "shales" de la formación la Luna en el pozo Mono Araña. Finalmente, a finales del segundo trimestre del año calendario 2013, la Corporación está participando en la perforación del pozo de exploración Coati 1 en el contrato E&P Coati, ubicado al sur en la Cuenca Putumayo y operado por Platino Energy Corporation ("Platino"). La Corporación se complace en anunciar un ajuste en el "farm-out agreement" con Platino, en el cual bajo los términos del acuerdo original Canacol debía pagar el 80% de los costos de perforar un pozo de exploración y de adquirir sísmica, con el fin de recibir el 40% de participación. Bajo los términos de acuerdo ajustado, Canacol pagará el 40% de los costos de perforar un pozo de exploración y de adquirir sísmica, con el fin de recibir un 20% de participación. El menor compromiso asociado con el acuerdo ajustado, le permite a Canacol aumentar la inversión de capital durante este año en los programas de desarrollo y exploración de más bajo riesgo en el contrato LLA23, en el cual Canacol tiene una participación del 80% y en el cual se encuentra desarrollando su reciente descubrimiento Labrador. El aumento en esta inversión de capital, incluye la perforación de un segundo pozo de exploración, adicional al pozo originalmente planeado para el 2013 y que está pendiente de perforarse. Así mismo, la Corporación le ha transferido el 36% de participación restante en el contrato E&P Andaquies, también ubicado en la Cuenca del Putumayo, a Platino, el operador. La Corporación participó con el operador en la perforación de dos pozos secos en el contrato E&P Andaquies a principios del 2012 y ve poco potencial exploratorio restante en este bloque.

Caja, Capital de Trabajo y Deuda

El 3 de abril del 2013, la Corporación ingresó a un acuerdo crediticio para una facilidad crediticia senior garantizada de $140 millones con un sindicado de bancos. La facilidad crediticia senior garantizada es por un término de 5 años, con intereses pagaderos trimestralmente y el principal pagadero en 15 cuotas iguales, a partir de octubre del 2014, después de un periodo inicial de gracia de 18 meses. La facilidad crediticia senior garantizada tiene un interés de LIBOR más 4.50% y está respaldada con todos los activos materiales de la Corporación. Parte de los fondos de la facilidad crediticia senior garantizada fueron utilizados para el pago del principal y los intereses acumulados de la facilidad crediticia sindicada que tenía la Corporación y el Crédito a Término y los costos de la transacción relacionados con la adquisición de Shona. Los fondos restantes de la facilidad crediticia senior garantizada están disponibles para futuras inversiones de capital relacionadas con actividades de desarrollo en Colombia y Ecuador, y para otros propósitos generales corporativos.

Al 31 de marzo del 2013, la Corporación tenía una caja, caja equivalente y caja restringida de $28.6 millones, un superávit de capital de trabajo (sin incluir deuda bancaria de corto plazo y derivados) de $48.1 millones y una deuda bancaria total (corto y largo plazo) de $90.0 millones. Todos estos valores son antes del cierre de la nueva facilidad crediticia senior garantizada de $140 millones, descrita anteriormente, la cual al cierre resultó en un aumento neto del capital de trabajo de aproximadamente $52.5 millones, después del pago de los dos créditos existentes descritos y neto de los costos de transacción.

Perspectiva

La Corporación tiene planeada una inversión de capital durante el año calendario 2013 de $67 millones ($53 millones, netos) para perforación, "workovers", sísmica, facilidades de producción y oleoductos en Colombia y Ecuador, y estima una producción promedio neta antes de regalías entre 7,500 y 8,500 boepd durante el periodo.

Durante el año calendario 2013, la Corporación se enfocará en: 1) construir producción y reservas de los recientes descubrimientos en LLA-23 y VMM2 y aumentar los niveles de producción del recientemente adquirido campo de gas Esperanza en Colombia a través de nuevos contratos de ventas; 2) continuar con el aumento de producción y reservas de los campos Libertador y Atacapi en Ecuador; y 3) ejecutar el importante programa de exploración enfocado en petróleo en Colombia con un objetivo de 48 millones de barriles de recursos netos prospectivos riesgados de crudo convencional liviano y pesado y crudo no convencional liviano. Los proyectos de exploración de mayor importancia durante el año calendario 2013 incluyen dos pozos adicionales de exploración en LLA-23 con objetivos en crudo liviano, pozos de exploración en cada uno de los tres bloques de exploración de la Corporación en el Valle Medio del Magdalena (Santa Isabel, VMM2 y VMM3) con objetivos tanto de crudo liviano en el somero convencional, como de "shale oil" en el más profundo no convencional, y la continuación del programa de exploración de crudos pesados en sus activos de la cuenca del Caguán-Putumayo. Se estima que los recursos para el programa de inversión de capital para el año calendario 2013 provengan de capital de trabajo, flujo de caja operacional y facilidades crediticias.

Aspectos financieros y operacionales a destacar para los tres y nueve meses terminados el 31 de marzo de 2013

(en miles de dólares de los estados unidos, salvo que se indique otra cosa; la producción "neta" representa la producción ajustada a la participación antes de regalías)

Financieros	**Tres meses terminados marzo 31,**			**Nueve meses terminados marzo 31,**		
	2013	2012	Variación	**2013**	2012	Variación
Ingresos de crudo y gas natural, net de regalías	**36,725**	48,632	(24%)	**105,870**	139,203	(24%)
Fondos de operaciones [1] [2]	**13,078**	20,042	(35%)	**30,114**	59,320	(49%)
Por acción – basica ($)	**0.15**	0.32	(53%)	**0.42**	1.06	(60%)
Por acción – diluida ($)	**0.15**	0.32	(53%)	**0.42**	1.04	(59%)
Ganancia neta (pérdida) [2]	**(628)**	3,663	n/a	**(3,711)**	14,726	n/a
Por acción – basica ($)	**(0.01)**	0.06	n/a	**(0.05)**	0.26	n/a
Por acción – diluida ($)	**(0.01)**	0.06	n/a	**(0.05)**	0.26	n/a
Inversiones de Capital, netas, no incluye adquisiciones de negocios	**10,434**	52,424	(80%)	**52,053**	146,205	(64%)
				Marzo 31, 2013	Junio 30, 2012	Variación
Caja y caja equivalente				**11,124**	30,789	(64%)
Caja restringida				**17,432**	6,555	166%
Superavit de capital de trabajo, no incluye la porción corriente de deuda bancaria y derivados [1]				**48,130**	29,697	62%
Deuda bancaria de corto y largo plazo				**90,005**	27,986	222%
Activos totales				**585,324**	406,828	44%
Acciones ordinarias, fin del periodo (000s)				**86,499**	61,898	40%

Operacionales	**Tres meses terminados marzo 31,**			**Nueve meses terminados marzo 31,**		
	2013	2012	Variación	**2013**	2012	Variación
Producción de crudo y gas natural, antes de regalías (boepd)						
Crudo	**4,785**	13,598	(65%)	**5,284**	12,485	(58%)
Gas natural	**2,874**	-	n/a	**1,051**	-	n/a
Total	**7,659**	13,598	(44%)	**6,335**	12,485	(49%)
Ventas de crudo y gas natural, antes de regalías (boepd)						
Crudo	**4,267**	13,129	(67%)	**5,477**	12,495	(56%)
Gas natural	**2,874**	-	n/a	**1,051**	-	n/a
Total	**7,141**	13,129	(46%)	**6,528**	12,495	(48%)
Precios de venta realizados ($/boe)						
Rancho Hermoso – no-tarifa	**90.70**	101.38	(11%)	**91.10**	96.60	(6%)
Rancho Hermoso – tarifa	**17.36**	17.36	-	**17.36**	16.72	4%
LLA-23	**99.62**	-	n/a	**97.88**	-	n/a
Esperanza	**30.20**	-	n/a	**30.58**	-	n/a
Ecuador – tarifa	**39.53**	-	n/a	**39.53**	-	n/a
Total	**62.11**	43.57	43%	**64.13**	44.23	45%
"Netbacks" operacionales ($/boe) [1]						
Rancho Hermoso – no-tarifa	**38.42**	56.21	(32%)	**32.43**	53.42	(39%)
Rancho Hermoso – tarifa	**7.24**	11.84	(39%)	**5.16**	10.35	(50%)
LLA-23	**66.22**	-	n/a	**65.19**	-	n/a
Esperanza	**25.61**	-	n/a	**25.89**	-	n/a
Ecuador – tarifa	**37.94**	-	n/a	**38.54**	-	n/a
Total	**35.40**	24.60	44%	**26.73**	24.19	10%

(1) Medida no-IFRS. Ver la sección "Medidas no-IFRS" en el "Reporte de Gestión y Análisis de la Administración".
(2) Efectivo al 20 de diciembre del 2012, la Corporación llevó cabo la consolidación de sus acciones ordinarias en una relación 10:1. En consecuencia, la información comparativa por acción presentada anteriormente, fue ajustada a una base post-consolidación para fines comparativos.

La Corporación ha presentado sus estados financieros interinos consolidados no auditados y el respetivo Informe de Gestión y Análisis de la Gerencia, a y para los tres y nueve meses terminados el 31 de marzo del 2013, a las autoridades reguladores del Mercado canadiense. Estos informes están disponibles en www.superfinanciera.gov.co y www.sedar.com

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