

Canacol Energy Ltd. Brinda Actualización de Producción y Operacional: Ventas Promedio en Efectivo de 19,521 BOEPD para los meses Mayo y Junio de 2016

CALGARY, ALBERTA - (Julio 12, 2016) - Canacol Energy Ltd. ("Canacol" o la "Corporación") (TSX:CNE; OTCQX:CNNEF; BVC:CNEC) se complace en brindar la siguiente actualización en relación con sus ventas de gas, operaciones de perforación, reservas y metas para el 2016.

Las ventas de gas en efectivo antes de regalías para los meses de mayo y junio de 2016 fueron en promedio aproximadamente 88.5 millones de pies cúbicos estándar por día ("MMscfpd") o 15,526 barriles de crudo equivalente por día ("boepd"). El "netback" promedio en efectivo fue de aproximadamente US\$ 26.00 / barril de crudo equivalente ("boe") durante este periodo. La producción promedio de los pozos Clarinete 1 y Clarinete 2ST fue de 30 MMscfpd durante los meses de Mayo y Junio de 2016. Las ventas de gas en efectivo estuvieron ligeramente afectadas por mantenimiento programado en las facilidades de uno de los clientes de Canacol, el cual ya finalizó. Las ventas de petróleo antes de regalías, incluyendo Ecuador, durante los meses de mayo y junio de 2016 fueron de 3,995 barriles de petróleo por día ("bopd"), con un netback en efectivo de US\$ 25.67 / barril ("bbl").

La Corporación tiene en presupuesto dos pozos de exploración de gas adicionales al pozo Oboe-1 perforado en enero de 2016 el cual probó una tasa combinada de 66 MMscfpd, Níspero 1 y Nelson 6, para el restante año 2016. El exitoso pozo Oboe-1, y los dos pozos de exploración de gas adicionales, tienen como objetivo nuevas reservas combinadas estimadas por la Corporación, sin aplicar factor de riesgo, de 100 billones de pies cúbicos. La Corporación tiene planeado iniciar la perforación del pozo de exploración Níspero 1 durante la semana del 18 de julio de 2016. El pozo Níspero 1 tendrá como objetivo los mismos reservorios areniscos Ciénaga de Oro que producen en los campos de gas cercanos Nelson, Palmer y Clarinete. Se estima que la perforación y prueba de producción se tome aproximadamente siete semanas. Una vez terminadas las operaciones en Níspero, el taladro será movilizado para perforar el pozo de exploración Nelson 6, el cual se estima iniciar su perforación a principios del mes de octubre. El objetivo del pozo Nelson 6 será probar el reservorio arenisco somero Porquero, el cual se ubica por encima de los reservorios areniscos Ciénaga de Oro en el campo Nelson. Los cuatro pozos Nelson perforados hasta la fecha han encontrado el reservorio arenisco Ciénaga de Oro, con buenas muestras de gas durante la perforación y hasta 50 pies de espesor interpretados en los registros de pozo abierto. El objetivo del programa de exploración de gas del 2016 es probar suficientes reservas nuevas para firmar contratos de venta de gas *take or pay* por 100 MMscfpd, el cual iniciará a partir del 2018 después de la construcción de un nuevo gasoducto.

La Corporación está trabajando con su auditor de reservas para actualizar el reporte de reservas del campo Clarinete, incorporando los resultados positivos del pozo Oboe 1, el cual probó una tasa combinada de 66 MMscfpd en enero de 2016. La Corporación espera publicar el reporte de reservas antes de finalizar julio de 2016.

Canacol estima que las ventas netas promedio de petróleo y gas antes de regalías para el 2016 estén entre 16,000 y 17,000 boepd. Se estima que las ventas de gas contratado serán en promedio 75 MMscfpd (13,160 boepd) aproximadamente, incluyendo aproximadamente 90 MMscfpd a partir del 21 de abril de 2016 a un precio esperado promedio de US\$ 5.60 / Mcf (US\$ 31.92 / boe), con un netback en efectivo aproximado de US\$ 4.56 / Mcf (US\$ 26.00 / boe), generando recibos de efectivo por US\$153 millones aproximadamente. Adicionalmente, Canacol estima un promedio de producción de petróleo en Colombia de aproximadamente 2,300 bopd y producción de petróleo en Ecuador de aproximadamente 1,300 bopd para el año calendario 2016, ambos sin la perforación de pozos de petróleo adicionales. Se espera que las ventas totales contratadas de gas y petróleo totalicen entre 18,500 y 19,000 boepd a partir de mayo 1 de 2016 y hasta finalizar el año.

Se estima que el EBITDAX total corporativo sea de aproximadamente US\$135 millones para el año calendario 2016, a pesar que las ventas de gas contratado durante el periodo comprendido entre enero 1, 2016 y Abril 20, 2016, fueron menos de la mitad de los volúmenes actuales. Un aumento de US\$10 en el WTI, frente al WTI presupuestado de US\$40, aumentará el EBITDAX en aproximadamente US\$4 millones, sin inversiones en perforación. Dada la fuerte volatilidad en el comportamiento de los precios mundiales del petróleo, la Corporación no tiene planeado realizar inversiones significativas en la perforación de su amplio portafolio de producción y exploración hasta que los precios se estabilicen en alguna medida.

La Corporación dará actualizaciones a medida que la información relevante esté disponible.

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.

Las ventas de gas contratado están definidas como gas producido y vendido más ingresos de gas recibidos por contratos de nominación take or pay.

Las ventas de gas en efectivo se definen como ventas de gas contratado más el efectivo recibido por gas clasificado como ingreso diferido conforme a IFRS. La porción de ingresos diferidos durante los meses de mayo y junio de 2016, fue de aproximadamente 5MMscfpd.

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>*