

## Canacol Energy Ltd. Brinda Actualización de Producción y Operaciones: Ventas Actuales de Gas en Febrero 45 MMSCFPD

CALGARY, ALBERTA - (Febrero 16, 2016) - Canacol Energy Ltd. ("Canacol" o la "Corporación") (TSX:CNE; OTCQX:CNNEF; BVC:CNEC) se complace en brindar la siguiente actualización relacionada con sus ventas de gas, operaciones de perforación, ampliación de las facilidades de procesamiento de gas y objetivo de producción –“guidance”- para el año calendario 2016.

### Ventas de Gas

Actualmente, las ventas de gas son de 45 millones de pies cúbicos estándar por día (“MMscfpd”) y la expansión del gasoducto de Promigas S.A. (“Promigas”) tiene programado aumentar la producción y ventas de gas de Canacol hasta 90 MMscfpd el 31 de marzo de 2016. Las ventas realizadas de gas contratado para los meses de noviembre 2015, diciembre 2015 y enero 2016 fueron de 18.4 MMscfpd, 25.5 MMscfpd y 30.0 MMscfpd respectivamente, reflejando las ventas adicionales relacionadas con la expansión del gasoducto de Promigas. Las ganancias operacionales –“netbacks” realizadas durante los meses de diciembre 2015 y enero 2016 fueron de US\$ 25.61 / barril de crudo equivalente (“boe”) y US\$ 26.83/boe respectivamente. Basados en el más reciente calendario de expansión de Promigas, Canacol estima que el promedio de ventas de gas para el año calendario 2016 será de aproximadamente 80 MMscfpd (14,035 boepd) (incluyendo aproximadamente 90 MMscfpd para los últimos tres trimestres del año calendario 2016) a una precio promedio realizado previsto de US\$ 5.60/ mil pies cúbicos estándar (“mscf”) (US\$ 31.92/ boe), con un *netback* promedio de aproximadamente US\$ 4.56/mcf (US\$ 26.00/boe), generando ingresos brutos de aproximadamente US\$ 163 millones. El presupuesto de la Corporación para el año calendario 2016 se estima en aproximadamente US\$ 52 millones.

### Resultados Pozo Oboe 1

El 19 de enero de 2016 se inició la perforación del pozo Oboe 1 y el 7 de febrero de 2016 se llegó a profundidad total medida de 9,750 pies. El pozo Oboe 1 se retrasó debido a fallas mecánicas asociadas con el taladro de perforación contratado al anterior contratista de perforación, creándole la necesidad a la compañía de contratar y movilizar un taladro de perforación diferente a la locación, proveniente de un distinto contrato de perforación.

El pozo Oboe 1 encontró 158 pies de potencial espesor contenedor de gas con una porosidad promedio del 23%, en varios reservorios areniscos en el objetivo principal del Terciario Ciénaga de Oro, representando el mayor espesor de gas encontrado hasta el momento en Ciénaga de Oro en el descubrimiento Clarinete. Actualmente, la Corporación se encuentra revistiendo el pozo y movilizando el equipo de pruebas a la locación, para iniciar las pruebas en varios intervalos productores de gas en las arenas Ciénaga de Oro.

### La Expansión de las Facilidades de Procesamiento de Gas en Jobo

En diciembre de 2015 se ampliaron las facilidades de procesamiento de gas en la estación Jobo operada por Canacol desde una capacidad de 25 MMscfpd hasta una capacidad de 60 MMscfpd. En enero de 2016, se completaron trabajos de expansión adicionales en el segundo tren, llevando la capacidad de procesamiento hasta 85 MMscfpd. Una vez terminada la ampliación final en marzo de 2016, la capacidad de procesamiento de gas en Jobo será mayor a 185 MMscfpd.

## Facilidad Crediticia BNP Paribas

Canacol se complace en anunciar que antes del 31 de diciembre del 2015, la Corporación logró ajustar una cláusula – “*covenant*” principal de su Crédito a Término Senior Garantizado sindicado, liderado por BNP Paribas, tal que su Ratio de Apalancamiento Consolidado (siendo este la deuda total consolidada dividida por el EBITDAX consolidado durante los últimos 12 meses) se ha aumentado desde 3.5 a 4.0 para el periodo terminado el 31 de diciembre del 2015. Canacol estima estar dentro de este *covenant* ajustado cuando reporte sus estados financieros de fin de año y documentos relacionados, antes del 30 de marzo del 2016. La Corporación le agradece a BNP Paribas y a los otros bancos del sindicado por su continuo apoyo mientras llegamos a nuestra asignación total en el gasoducto esperada para el 31 de marzo del 2016.

## Objetivo de Producción para el Año Calendario 2016 –“*Guidance*”-

En marzo de 2016, la Corporación planea publicar el objetivo de producción para el año calendario 2016. El presupuesto de inversión preliminar para el año calendario 2016 es de US\$52 millones, excluyendo pagos de capital relacionados con el arrendamiento de la planta de procesamiento de gas en Jobo, la cual será operada por una subsidiaria de Promigas. En comparación, los gastos de capital durante el 2015 fueron de aproximadamente US\$82 millones, excluyendo adquisiciones. Los ingresos solamente de las ventas de gas durante el año calendario 2016 se esperan que generen aproximadamente US\$163 millones. Ingresos adicionales provendrán de la producción de crudo de la Corporación, sin embargo las contribuciones al flujo de caja de la producción de crudo de Colombia es estima que sea mínima durante la primera mitad del año calendario 2016, teniendo en cuenta que la Corporación utiliza en su presupuesto un precio WTI de US\$30 por barril durante este periodo. Si los precios del petróleo se recuperan durante el segundo semestre del año calendario 2016, la Corporación tiene la capacidad financiera de rápidamente utilizar capital para ejecutar su amplio portafolio de oportunidades de desarrollo y exploración de crudo, listas para ser perforadas.

La Corporación dará actualizaciones a medida que se tenga información relevante 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.*

*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](mailto:corozco@canacolenergy.com) o [info@canacolenergy.com](mailto:info@canacolenergy.com)  
<http://www.canacolenergy.com>