

Canacol Energy Ltd. Negocia Nuevos Contratos de Ventas de Gas, Inicia Gasoducto Privado y Anticipa Producción de Gas de 130 MMSCFPD al finalizar el 2017 y 230 MMSCFPD al finalizar el 2018

CALGARY, ALBERTA - (Noviembre 23, 2016) - Canacol Energy Ltd. ("Canacol" o la "Corporación") (TSX:CNE; OTCQX:CNNEF; BVC:CNEC) se complace en brindar la siguiente actualización relacionada con la firma de nuevos contratos de ventas de gas por 100 millones de pies cúbicos estándar por día ("MMscfpd") con clientes nuevos y existentes en la costa Caribe Colombiana y el inicio de un nuevo gasoducto privado que suministrará nueva producción de gas por 40 MMscfpd a los nuevos y existentes clientes ubicados en la costa Caribe en 2017.

Nuevos Contratos de Ventas de Gas

Adicional al anuncio del 10 de noviembre de 2016 sobre el nuevo acuerdo de transporte con Promigas S.A. para enviar nueva producción de gas por 100 MMscfpd, la Corporación negoció 4 nuevos contratos de ventas de gas *take or pay* por un total de 100 MMscfpd con clientes termoeléctricos, refinerías, industriales y comerciales ubicados en Cartagena y Barranquilla. Todos los contratos inician en diciembre de 2018, tienen un término entre 5 y 10 años y son con compradores importantes y bien establecidos. Los precios de estos nuevos contratos, combinados con los actuales contratos *take or pay* a varios años de la Corporación, y las ventas asociadas al gasoducto privado descrito a continuación, resultan en un precio promedio contratado de aproximadamente US\$ 5.00 / mcf para la producción esperada de 230 MMscfpd en diciembre de 2018.

Gasoducto Privado

Se ha creado un Vehículo para Fines Especiales (*Special Purpose Vehicle* ("SPV")) para construir un nuevo gasoducto privado que conecta las facilidades de gas de la Corporación en Jobo con el gasoducto operado por Promigas en Sincelejo. El gasoducto privado consiste en aproximadamente 80 kilómetros de líneas de flujo y dos estaciones de compresión, y está diseñado para transportar 40 MMscfpd de gas de Canacol a clientes nuevos y existentes ubicados en Cartagena bajo contratos *take or pay* de gas a los precios existentes. La inspección del terreno y los permisos para el nuevo gasoducto están en camino, estimando que en diciembre de 2017 se inicie el primer transporte de este gas. Se estima que el SPV levantará US\$50 millones en una combinación de acciones y deuda, por fuera de Canacol, para construir y operar el gasoducto.

Proyección de Producción de Gas Corporativa para el 2017 y 2018

Con base en este nuevo gasoducto privado, los nuevos contratos de ventas de gas, y el reciente acuerdo con Promigas anunciado con el que se adicionará una capacidad nueva de transporte de 100 MMscfpd al gasoducto existente hacia Cartagena y Barranquilla en diciembre de 2018, la Corporación planea aumentar las ventas actuales de gas desde 90 MMscfpd hasta 130 MMscfpd en diciembre de 2017, y hasta 230 MMscfpd en diciembre de 2018.

La Corporación espera tener una capacidad de producción de aproximadamente 190 MMscfpd proveniente de los 11 pozos perforados existentes en los campos de gas Nelson, Palmer, Níspero, Trombón y Clarinete, combinado con dos pozos de desarrollo restantes (Clarinete-3 y Nelson-8) que se están perforando antes de finalizar el 2016. Adicionalmente, las facilidades de la Corporación ubicadas en Jobo tienen una capacidad de procesamiento de gas de 190 MMscfpd.

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.

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>