

Canacol Energy Ltd. Ingresa a un Acuerdo para la Línea de Flujo Sabanas

CALGARY, ALBERTA - (Agosto 9, 2017) - Canacol Energy Ltd. ("Canacol" o la "Compañía") (TSX:CNE; OTCQX:CNNEF; BVC:CNEC) se complace en brindar la siguiente actualización relacionada con el proyecto de la línea de flujo de gas Sabanas.

La Compañía anuncia que ha firmado un acuerdo para la construcción, operación y definición de los dueños de los 82 kilómetros de la línea de flujo de gas Sabanas, desde su planta de gas Jobo hasta el punto de conexión con el gasoducto de Promigas en Bremen. Conforme al acuerdo, los \$41 millones de dólares para la línea de flujo de gas Sabanas serán financiados con una inversión por \$30.5 millones de dólares de un grupo de inversionistas privados y una contribución de Canacol por \$10.5 millones de dólares (los inversionistas y Canacol colectivamente los "Dueños"), cada uno manteniendo su participación en la línea de flujo Sabanas en distintas compañías. La contribución financiera de Canacol al proyecto está casi en su totalidad representada con los costos incurridos hasta la fecha, y como tal no requerirá emisión de acciones, ni afectará su actual posición de caja. La tarifa para la línea de flujo Sabanas es similar a otras tarifas reguladas en la región, y como es la costumbre la tarifa será asumida por los compradores de gas. Bajo los términos del acuerdo, Canacol no requiere firmar un compromiso de transporte "ship or pay" para beneficio de los Dueños, ni de poner una garantía corporativa a favor de los Dueños. Los Dueños contrataron a Horizon Capital Management Inc. como asesor para esta transacción, y le pagará una tarifa del 3.5% sobre fondos privados conseguidos por \$30.5 millones de dólares. Dos miembros de la Junta Directiva de Canacol participaron en la financiación como inversionistas privados con un monto agregado de \$9 millones de dólares. Bajo los términos del acuerdo con Horizon, Canacol tiene la opción, válida hasta el *comisionamiento* del gasoducto, de desinvertir hasta \$3 millones de dólares de su participación en el proyecto, disminuyendo su inversión hasta aproximadamente \$7.5 millones de dólares adicionales al *leasing* para la compresión anteriormente anunciado.

La construcción de la línea de flujo Sabanas que conecta Jobo con el punto de conexión de Promigas en Bremen va avanzando de acuerdo al calendario, esperando el primer transporte de gas el 1 de diciembre de 2017. Aproximadamente el 55% de la tubería está en locación, y el restante se estima que llegue a la locación en septiembre. Se espera que las estaciones de compresión lleguen desde el Puerto en Houston durante la tercera semana de agosto. Se obtuvieron todos los permisos forestales, arqueológicos y ambientales y el 100% del derecho de vía ha sido negociado y adquirido. Durante la primera semana de agosto de 2017 iniciaron las obras civiles en las dos locaciones de compresión y se estima iniciar la excavación y extensión de la tubería durante la última semana de agosto de 2017. La extensión de la tubería ocurrirá simultáneamente en Jobo y Bremen en cada punta de los 82 kilómetros de ruta, y se estima que se finalice la extensión de la tubería durante la primera semana de noviembre de 2017. Se espera que el *comisionamiento* de las estaciones de compresión y las pruebas de presión de la línea de flujo estén finalizadas para la tercera semana de noviembre de 2017.

La capacidad de producción actual de los pozos de gas de la Compañía es aproximadamente 195 MMscfpd, y la capacidad de las facilidades de procesamiento de la Compañía ubicadas en Jobo es de aproximadamente 200 MMscfpd, más que necesarias para aumentar la producción hasta 130 MMscfpd en diciembre de 2017, una vez se haya finalizado la construcción de la línea de flujo Sabanas. Tal y como se anunció anteriormente, Canacol firmó un contrato de gas *take or pay* a 10 años por 40 MMscfpd, con términos contractuales comparables a los contratos de venta de gas denominados en dólares que la Compañía actualmente tiene, los cuales se esperan transportar a través de la línea de flujo Sabanas a partir de inicios de diciembre de 2017.

Canacol es una empresa de exploración y producción con operaciones en Colombia, Ecuador y México. Las acciones ordinarias de la Corporación cotizan en la Bolsa de Valores de Toronto, la OTCQX en los 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”, incluyendo, sin limitación, declaraciones relacionadas a la estimación de las tasas de producción de las propiedades de la Corporación y a programas de trabajo planeados y líneas de tiempo asociadas. 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. La información y orientación proporcionada en este documento sustituye y reemplaza cualquier información prospectiva en descripciones anteriores. 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.

Este comunicado contiene medidas financieras que no están en las NIIF como EBITDAX, fondos provenientes de las operaciones, capital de trabajo, ganancia operacional -“netback”- y ventas contractuales realizadas que no tienen un significado estándar establecido por las NIIF y, por lo tanto, pueden no ser comparables con el cálculo de mediciones similares para las otras entidades. La administración utiliza estas medidas financieras que no están en las NIIF como medición de su desempeño y proporcionar a accionistas e inversionistas medidas adicionales del desempeño y resultados financieros 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: mhernandezt@canacolenergy.com o IR@canacolenergy.com

<http://www.canacolenergy.com>