

Canacol Energy logra un récord de 217 MMPCSD (38,070 BOEPD) en ventas de gas natural

Bogotá, Colombia - (Agosto 26, 2019), - Canacol Energy Ltd. ("Canacol" o la "Corporación") (TSX: CNE; OTCQX: CNNEF; BVC: CNEC) Se complace en anunciar que el 24 de agosto de 2019 logro ventas récord de gas natural de 217 millones de pies cúbicos estándar por día ("MMpcsd") (38,070 barriles de crudo equivalente por día). Este nivel de ventas en parte se logró con la recientemente anunciada finalización de la expansión del gasoducto desde las facilidades de procesamiento de gas de la Corporación ubicadas en Jobo y la ciudad de Cartagena a finales de julio de 2019.

Las ventas promedio de gas durante el mes de julio de 2019, anterior a la finalización de la expansión del gasoducto entre Jobo y Cartagena fueron de aproximadamente 122 MMpcsd. El promedio de las ventas de gas durante los primeros 15 días de agosto de 2019 fue de aproximadamente 151 mmpcsd, ya que la capacidad de la nueva expansión llevo gradualmente hasta el nivel de ventas de gas de 217 MMpcsd. La Corporación espera mantener un nivel promedio de ventas de gas de aproximadamente 215 MMpcsd durante el restante año 2019.

Charle Gamba, Presidente y CEO de Canacol, comentó "Estamos muy contentos de haber logrado este nivel histórico de ventas de gas que posiciona a Canacol como el mayor productor independiente de gas natural en Colombia. Hemos demostrado cómo la declinación de producción de gas en Colombia puede ser reversada con la combinación de exploración y la construcción de nueva infraestructura de transporte de gas. Los niveles de producción de nuestros campos de producción han sobrepasado y están reemplazando la producción de los campos de gas ubicados en la Guajira. La exploración y producción de los significativos recursos de gas convencional y no convencional costa adentro y costa afuera, junto con la construcción de nueva infraestructura de transporte de gas, son la clave para asegurar la autosuficiencia energética de Colombia, evitando así el costoso escenario de importar gas natural licuado a altos precios de países extranjeros. Con esto en mente, nos enfocaremos ahora en la construcción de un nuevo gasoducto diseñado para transportar 100 MMpcsd de gas hacia Medellín, la segunda ciudad más grande de Colombia ubicada aproximadamente a 300 kilómetros al sur de Jobo, para finales del 2022. Con este objetivo, estamos negociando un acuerdo con Empresas Públicas de Medellín E.S.P. para un contrato de ventas de gas "take or pay" a 10 años que utilizará este nuevo gasoducto para entregarles gas en Medellín".

Canacol es una Compañía de exploración y producción con operaciones enfocadas en Colombia. Las acciones ordinarias de la Corporación transan en la Bolsa de Valores de Toronto, el OTCQX en los Estados Unidos de América y en la Bolsa de Valores de Colombia bajo el símbolo CNE, CNNEF y CNE.C, respectivamente.

Este comunicado 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 tasas de producción estimadas de las propiedades de la compañía y programas de trabajo y cronogramas asociados. 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 de Boe: el término "boe" se utiliza en este comunicado de prensa. Boe puede ser engañoso, particularmente si se usa de forma aislada. Una relación de conversión de boe de pies cúbicos de gas natural a barriles de petróleo equivalente se basa en un método de conversión de equivalencia de energía aplicable principalmente en la punta del quemador y no representa una equivalencia de valor en la boca del pozo. En este comunicado de prensa, hemos expresado boe utilizando el estándar de conversión colombiano de 5.7 Mcf: 1 bbl requerido por el Ministerio de Minas y Energía de Colombia. Como la relación de valor entre el gas natural y el petróleo crudo basada en los precios actuales del gas natural y el petróleo crudo es significativamente diferente de la equivalencia energética de 5.7: 1, la utilización de una conversión en una base de 5.7: 1 puede ser engañosa como una indicación de valor.

Para mayor información por favor contactar a:

Oficina de Relación con el Inversionista

+57.1.621.1747

Email: IR@canacolenergy.com

Página Web: canacolenergy.com