

Canacol Energy Ltd. Provee Actualización de Ventas de Gas de Mayo, Prueba 43 MMSCFPD en Clarinete 5, Perforación de Pandereta 8

CALGARY, ALBERTA - (Junio 3, 2020) - Canacol Energy Ltd. ("Canacol" o la "Corporación") (TSX:CNE; OTCQX:CNNEF; BVC:CNEC) se complace en proporcionar la siguiente actualización de ventas de gas y operaciones. Las ventas de gas deben leerse junto con la sección de perspectivas de la Corporación contenida en su comunicado de prensa del primer trimestre y MD&A, publicados el 13 de mayo de 2020.

Promedio de Ventas de Gas de 181 MMscfpd Durante la Última Mitad de Mayo

Las indicaciones actuales, como lo demuestra la segunda mitad de mayo, muestran una demanda interrumpible regresando, antes de lo anticipado, a las entregas de gas de Canacol y las nominaciones dado que la actividad económica se reanudó tras la cuarentena general. La cuarentena nacional, en todas las actividades económicas, se levantó a partir del 1 de junio, con la excepción de las ciudades de Bogotá, Cali y Cartagena, donde actualmente sólo se permiten actividades de manufactura y construcción. Se prevé que la cuarentena se levantará, en esas ciudades, el 15 de junio.

Ventas Contractuales de Gas Realizadas	
Mayo 1 – 14	130 MMscfpd
Mayo 15 – 31	181 MMscfpd
Promedio Mensual Mayo	158 MMscfpd
Promedio Mensual Abril	136MMscfpd

En adición a las ventas contractuales realizadas (que son esencialmente el gas producido, entregado y pagado) la Corporación vio otros 12 MMscfpd de nominaciones de ventas de gas a lo largo de todo el mes de mayo (también similar a los 14 MMscfpd de abril), que deben pagarse durante lo que resta de 2020, para los cuales la entrega queda a discreción del tomador, como se indicó en el comunicado de prensa del 13 de mayo de 2020.

Con los embalses hidroeléctricos actualmente en un mínimo histórico de 33%, debido a un invierno inusualmente seco, la demanda de gas para el uso de centrales termoeléctricas sigue siendo alta y por encima de los promedios históricos. Se prevé que las condiciones bajas de los embalses permanezcan durante el resto del año.

Si bien actualmente estamos experimentando tendencias alentadoras a medida que los volúmenes interrumpibles comienzan a normalizarse, la compañía advierte que las futuras demandas de gas natural podrían ser volátiles, y mantiene que el rango de guía productiva vigente sigue siendo apropiado.

Clarinete 5 Prueba 43 MMscfpd, Conectado Instalaciones de Producción

La plataforma de perforación Pioneer 53 fue reactivada el 24 de mayo de 2020, habiendo estado inactiva desde el 26 de marzo de 2020 debido a la cuarentena nacional. La plataforma completó el pozo de desarrollo Clarinete 5, que ahora ha sido conectado permanentemente a producción. El pozo Clarinete 5 se terminó de perforar en marzo de 2020 y encontró 309 pies de profundidad vertical verdadera de espesor neto contenedor de gas, dentro del reservorio primario de arenisca Ciénaga de Oro, lo que representa el espesor neto contenedor de gas más grueso de cualquier pozo perforado en la historia de Canacol. El reservorio CDO fue perforado entre 8,430 – 8,631 pies de profundidad medida y probado a una tasa final de 43 MMscfpd con una presión en cabeza de tubería de 1,850 psi, y un *choke* final de 0.8 pulgadas durante un período de prueba de 8 horas.

Plataforma de Perforación Movilizada Para Perforar Pandereta 8

La plataforma se está movilizando actualmente a la ubicación del pozo de desarrollo Pandereta 8, con la tercera semana prevista como fecha de inicio de perforación. Se prevé que el pozo Pandereta 8 tome aproximadamente 5 semanas para perforar y completar.

Canacol es una empresa de exploración y producción con operaciones en Colombia. 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 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.

Este comunicado contiene medidas financieras que no están en las NIIF como EBITDAX, fondos provenientes de las operaciones, capital de trabajo, ganancia operacional por barril 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.

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

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.

Contacto Relación con el Inversionista:

IR@canacolenergy.com

Tel: +57 (1) 621 1747

Tel: +(1) 403-561-1648

Página Web: canacolenergy.com