

Canacol Energy Ltd. Anuncia Actualización de Ventas de Gas y de Operaciones, Prueba 33 MMSCFPD del Pozo Nelson-13

CALGARY, ALBERTA - (Marzo 22, 2019) - Canacol Energy Ltd. ("Canacol" o la "Corporación") (TSX:CNE; OTCQX:CNNEF; BVC:CNEC) se complace en proveer la siguiente información de producción, perforación y la actualización operacional.

Ventas de Gas Promedio Alcanzan 126 MMscfpd en Enero y Febrero de 2019

Para los meses de enero y febrero de 2019, las ventas de gas promedio fueron aproximadamente de 126 millones de pies cúbicos por día ("MMscfpd") a un precio promedio en boca de pozo de US\$4.99/mmscf neto de transporte, comparado con las ventas de gas de 119 MMscfpd a un precio promedio en boca de pozo de US\$4.95/mmscf neto de transporte en el cuarto trimestre de 2018. Las ventas de crudo promedio del campo operado Rancho Hermoso fueron de 430 barriles de crudo por día para los meses de enero y febrero.

Actualización de Perforación

El Pozo de Desarrollo Nelson-13 Prueba 33 MMscfpd

El pozo Nelson-13 es el séptimo pozo perforado por la Corporación en su campo de gas Nelson, descubierto en el 2011. El pozo encontró 104 pies de ft TVD de espesor neto contenedor de gas con una porosidad promedio de 26% dentro del objetivo del reservorio arenisco de Porquero somero, y 162 ft TVD de gas neto contenedor de gas en el reservorio arenisco en el CDO productivo más profundo. El resultado de 266 ft TVD de espesor neto contenedor de gas representa el espesor de gas más espeso encontrado en los pozos perforados por la Corporación a la fecha en cualquiera de sus bloques en la cuenca del Valle Inferior del Magdalena.

El CDO fue perforado en seis intervalos en un intervalo de 8,765 y 8,984 ft md dentro del reservorio CDO y fluyó a una tasa de 22 MMscfpd directamente a la facilidad de procesamiento Jobo a la cual está conectado y en producción permanente.

El Pozo de Avanzada Palmer-2 Encontró 81 Pies de Espesor de Gas

El pozo Palmer-2 es el segundo pozo perforado por la Corporación en su campo de gas Palmer, descubierto en el 2015. El pozo inició perforación el 21 de febrero de 2019 y alcanzó una profundidad total de 8,309 ft md en 20 días. El pozo encontró 81 ft TVD de espesor neto contenedor de gas con una porosidad promedio de 23% dentro del objetivo del reservorio arenisco CDO. El pozo ha sido revestido y completado y será conectado al manifold de Palmer-1 y puesto en producción permanente dentro de poco tiempo.

Programa de Perforación de 2019

Los pozos de exploración de gas planeados para el 2019 incluyen los pozos de exploración Acordeon-1 y Saxofon-1 en el contrato VIM-5 con participación operadora de Canacol del 100%, y el pozo de exploración Arandala-1 en el contrato VIM-21 con participación operadora de Canacol del 100%. Los pozos de avanzada Pandereta-5 y Clarinete-4 están planeados para el contrato VIM-5, mientras los pozos de desarrollo Nelson-7 y Cañahuatete-2 están planeados para el contrato Esperanza con participación operadora de Canacol del 100%. Se ha incluido la flexibilidad en el programa de perforación para el 2019 para que en el evento de éxito de exploración, fondos puedan ser reubicados para el seguimiento inmediato en locaciones de perforación avanzada.

Después de salir de la locación de perforación de Palmer-2, el taladro Pioneer 302 será movilizad para perforar el pozo de desarrollo Nelson-7, el cual se espera iniciar su perforación a finales de marzo de 2019. Nelson-7 tomará aproximadamente 5 semanas en perforar y completar, después del cual el taladro será movilizad para perforar el pozo de exploración Acordeon-1, el cual se espera iniciar su perforación a inicios de mayo de 2019.

Actualización de Facilidades y Línea de Flujo

La Corporación ha completado la construcción de la planta de tratamiento de gas Jobo 3, la cual tiene una capacidad de tratamiento de 130 MMscfpd, llevando el total de la capacidad de procesamiento de gas de las facilidades de gas operadas por la Corporación a 330 MMscfpd. La puesta en servicio de la nueva facilidad está actualmente en curso, y se espera que sea completada en abril de 2019, mucho antes del completamiento planeado de la expansión del gasoducto de Promigas S.A., el cual está programado para junio de 2019.

La Corporación también ha completado la línea de flujo de 8 pulgadas desde Pandereta hacia Jobo. Los tres pozos ubicados en Pandereta tienen un potencial productivo de aproximadamente 75 MMscfpd basado en las pruebas de los pozos. La Corporación también ha completado la eliminación del cuello de botella de las líneas de flujo gemelas de 8 pulgadas desde Bretaña hacia Jobo, las cuales tienen la capacidad de transportar 140 MMscfpd desde los campos de gas Nelson y Palmer.

La Corporación proporcionará actualizaciones continuas de su programa de perforación de 2019 en la medida en que cada pozo sea completado.

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 bajo el símbolo CNE, la OTCQX en los Estados Unidos de América bajo el símbolo CNNEF, en la Bolsa de Valores de Colombia bajo el símbolo CNEC y en la Bolsa Mexicana de Valores bajo el símbolo CNEN.

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.

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