



Canacol Energy Ltd. Provee Actualización de Ventas de Gas y de Perforación

CALGARY, ALBERTA - (Octubre 22, 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 el programa de perforación.

Ventas de Gas

Las ventas contractuales de gas natural realizadas (las cuales son esencialmente gas producido, entregado y pagado) para el mes de septiembre promediaron aproximadamente 168 millones de pies cúbicos estándar por día ("MMscfpd"), frente a aproximadamente 162 MMscfpd durante los meses de julio y agosto.

Oferta de Emisor de Curso Normal

El 10 de septiembre de 2020, la Corporación comenzó a comprar activamente acciones para su cancelación, bajo los términos de su Programa de Oferta de Emisor de Curso Normal y Plan Automático de Compra de Acciones aprobado por el TSX, el cual limita las compras diarias máximas de acciones a 46,189 acciones por día, como se describe en un comunicado de prensa del 10 de diciembre de 2019. Durante el período del 10 al 30 de septiembre de 2020, la Corporación recompró 462,000 acciones a un precio promedio de CAD \$3.50 por acción.

Pandereta 8, Pozo de Desarrollo (Prueba 15.3 MMscfpd)

Contrato E&P VIM-5

CNE Oil & Gas S.A.S., participación operadora del 100%

El pozo de desarrollo Pandereta 8, que encontró 168 pies de profundidad vertical verdadera ("ft TVD") de espesor neto de gas dentro del reservorio de arenisca Ciénega de Oro ("CDO"), y que se completó el 30 de septiembre de 2020, se probó a una tasa final estable de 15.3 MMscfpd de gas seco. El pozo actualmente está conectando al recolector y se encuentra listo para producción.

Arandala 1, Pozo de Exploración (Prueba 12.8 MMscfpd)

Contrato E&P VIM-21

Canacol Energy Colombia S.A.S., participación operadora del 100%

El pozo de exploración Arandala 1, perforado a finales de 2019 y el cual encontró con 29.5 pies de TVD de espesor neto de gas dentro del reservorio de arenisca Porquero, fue probado en octubre de 2020 por una plataforma de *workover*. Un intervalo de 47 pies fue perforado entre los 4,816 pies y 4,880 pies de TVD y fue probado en producción a múltiples tasas durante 29 horas, con una tasa de prueba final de 12.8 MMscfpd a una presión en cabeza de tubería de 1,372 psi y un *choke* de 55/64". El pozo actualmente está conectando al recolector y se encuentra listo para producción.

Programa de Perforación Restante en 2020

Canacol mantiene 2 taladros de perforación bajo contrato, Pioneer 53 y Pioneer 302. El taladro Pioneer 302 está perforando actualmente el pozo de exploración Fresa 1, ubicado cerca de las instalaciones de Jobo de la Corporación. El pozo de exploración Fresa 1 le está apuntando al gas dentro del reservorio de arenisca CDO, y la Corporación prevé completar la perforación y pruebas del pozo en las próximas 2 semanas. Una vez completado el pozo de exploración Fresa 1, la plataforma 302 se movilizará para perforar el pozo de exploración Flauta 1, que también está apuntando al gas dentro del



reservorio de arenisca CDO. La Corporación prevé que el pozo de exploración Flauta 1 será perforado y probado antes de fin de año.

El taladro 53 de Pioneer, se está movilizando para perforar el pozo de evaluación Pandereta-4, que está apuntando a la extensión occidental del depósito de gas CDO en el campo de Pandereta. Después de perforar y completar el pozo de evaluación Pandereta 4, la plataforma 53 se movilizará para perforar el pozo de exploración Siku-1, que se espera inicie perforación a finales de diciembre de 2020. El pozo de exploración Siku 1 está apuntando al gas dentro del reservorio de arenisca CDO.

Canacol Energy Ltd. es una compañía de exploración y producción de gas natural enfocada en Colombia. Las acciones ordinarias de la Compañía cotizan en la Bolsa de Valores de Toronto, la OTCQX en los Estados Unidos de América y 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.

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.

Contacto Relación con el Inversionista:

IR@canacolenergy.com

Tel: +57 (1) 621 1747

Tel: +(1) 403-561-1648

Página Web: canacolenergy.com

