



Canacol Energy Ltd. Anuncia Programa de Capital Revisado para 2024, Comenta Sobre Guía del 2024 y Proporciona Actualización de Perforación

CALGARY, ALBERTA – (Septiembre 20, 2024) - Canacol Energy Ltd. ("Canacol" o la "Corporación") (TSX:CNE; OTCQX:CNNEF; BVC:CNEC) anuncia que ha revisado su programa de capital para 2024, comenta sobre guía del 2024 y proporciona una actualización de operaciones de perforación.

Programa de Capital Revisado de 2024

La Corporación ha revisado su programa de capital para perforar un total de 11 pozos en 2024, con un gasto estimado de capital de \$138 millones. El programa de 11 pozos incluye cinco pozos de exploración y seis pozos de desarrollo/evaluación. El presupuesto de capital original de Canacol para 2024, anunciado el 5 de febrero de 2024, incluía un rango de \$138 millones (cuatro pozos de exploración y tres pozos de desarrollo/evaluación) a \$151 millones (cuatro pozos de exploración y cinco pozos de desarrollo/evaluación). Las iniciativas de eficiencia en el programa de perforación han contribuido significativamente a planificar un aumento en la actividad de perforación sin incrementar los costos totales del programa de capital.

La Corporación actualmente anticipa que el EBITDA de 2024 estará entre el punto medio y la parte superior del rango guía previamente anunciado de \$250 millones a \$290 millones, con volúmenes de ventas de gas natural y petróleo que se espera promedien aproximadamente 167 millones de pies cúbicos equivalentes por día.

El programa de capital revisado para 2024 ha sido diseñado para alcanzar los objetivos corporativos de producción y adición de reservas. Hasta la fecha, la Corporación ha perforado seis pozos, que incluyen cinco pozos exitosos que actualmente están en producción (Clarinete-10, Pomelo-1, Chontaduro-1, 2 y 3) y el pozo no exitoso Cardamomo-1.

Pozo de Exploración Cardamomo-1

El pozo de exploración Cardamomo-1, ubicado en el contrato de Exploración y Producción ("E&P") VIM-5, se perforó a una profundidad total de 11,591 pies, con objetivo a la formación Ciénaga de Oro ("CDO"). El pozo encontró 203 pies de profundidad vertical verdadera de areniscas porosas dentro del CDO, con cantidades no comerciales de gas natural. El pozo Cardamomo-1 ha sido abandonado.

Programa de Perforación en Adelante

Para lo que resta de 2024, la Corporación planea perforar tres pozos de evaluación en campos de gas en producción y dos pozos de exploración.

El pozo de evaluación Níspero-2 le apuntará a areniscas contenedoras de gas de la formación CDO dentro del campo de gas Níspero, el cual la Corporación descubrió en 2016. La Corporación anticipa iniciar la perforación a inicio de octubre de 2024, con el pozo entrando en producción a finales de octubre de 2024.

El pozo de exploración Natilla-2 tiene como objetivo un gran prospecto de gas natural dentro del contrato de E&P SSJN-7. El objetivo principal del pozo de exploración Natilla-2 son las areniscas de la formación CDO, con objetivo secundario en las areniscas de la formación Porquero. La Corporación actualmente anticipa iniciar la perforación del pozo a inicios de octubre de 2024 y estima que el pozo tome aproximadamente dos meses para ser perforado.

El pozo de evaluación Siku-2 le apuntará a areniscas con gas dentro del CDO en los campos de gas Siku y Oboe, los cuales la Corporación descubrió en 2016. La Corporación anticipa iniciar la perforación del pozo a inicios de noviembre de 2024, con el pozo entrando en producción a finales de noviembre de 2024.





El pozo de exploración Kite-1 tiene como objetivo areniscas del CDO en un prospecto ubicado entre el campo de gas Palmer, descubierto al sur en 2014, y los campos de gas Pomelo y Chontaduro, descubiertos al norte a principios de 2024. La Corporación anticipa iniciar la perforación del pozo a principios de octubre de 2024, con resultados a finales de octubre de 2024. Si es exitoso, el pozo Kite-1 se conectará inmediatamente a producción.

El pozo de evaluación Lulo-3 tiene como objetivo areniscas con gas de la formación CDO dentro del campo de gas Lulo, descubierto a principios de 2023. La Corporación anticipa iniciar la perforación del pozo a principios de diciembre de 2024, con el pozo entrando en producción a finales de diciembre de 2024.

Sobre Canacol

Canacol es una empresa de exploración y producción de gas natural con operaciones 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 CNEC, 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. Otros riesgos están descritos totalmente en el más reciente Reporte de Discusión y Análisis de la Gerencia (“MD&A”) y Forma Anual de Información de la Corporación, a los cuales se hace referencia en este comunicado y los cuales son radicados en www.superfinanciera.gov.co. Las figuras de producción promedio para un período determinado se derivan del promedio aritmético de la información de producción histórica y fluctuante para el período completo indicado, y, por consiguiente no representan una tasa constante de producción para ese período y no son un indicador del comportamiento futuro de la producción. La información detallada relacionada con la producción mensual en los campos operados por la Corporación en Colombia la brinda el Ministerio de Minas y Energía de Colombia y es publicada en la página web del Ministerio; en la página web de la Corporación se encuentra un link directo a esta información.

Para más información contactar a:

Relación con el Inversionista

Sur América: +571.621.1747 IR-SA@canacolenergy.com

Global: +1.403.561.1648 IR-GLOBAL@canacolenergy.com

<http://www.canacolenergy.com>
