

¡Actualice a StreetInsider Premium! - Prueba gratis

ENTRAR SI Premium Calendarios Calificaciones Fusiones Ganancias Dividendos OPI Los fondos de cobertura Cartas Premium

Enviar una propina Licencia

ENLACES RÁPIDOS : Lista de compra de convicciones de Goldman Sachs | Noticias de Warren Buffett | Noticias de Elliott Associates

Follow @Street\_Insider 71.2K followers Like 7.6K

Globe Newswire , Comunicados de prensa

ANDROID APP ON Google Play Available on the App Store

# Canacol Energy Ltd. Anuncia informe prospectivo de recursos para dos bloques de petróleo de esquisto en la cuenca del Magdalena Medio, Colombia

Artículo Cotizaciones de Bolsa (3)

21 de abril de 2021 6:52 p.m. EDT

Tweet Compartir correo electrónico

Noticias e investigación antes de que se entere en CNBC y otros. Solicite aquí su prueba gratuita de 1 semana de StreetInsider Premium.

CALGARY, Alberta, 21 de abril de 2021 (GLOBE NEWSWIRE) - Canacol Energy Ltd. ("Canacol" o la "Corporación") (TSX: CNE; OTCQX: CNNEF; BVC: CNEC) se complace en anunciar los resultados de una evaluación prospectiva de recursos de los bloques VMM 2 y VMM 3 de la Corporación, preparada por Boury Global Energy Consultants Ltd. ("BGE"), vigente al 31 de marzo de 2021 (el "Informe BGE"). Para el intervalo Cretácico profundo, específicamente las Formaciones La Luna y Tablazo, la Corporación tiene una participación de trabajo del 20% en VMM 2 y una participación de trabajo del 20% en VMM 3. Los dos bloques en conjunto consisten en 156,367 y 31,273 acres brutos y netos, respectivamente. , en la Cuenca del Magdalena Medio, Colombia.

La evaluación incluye estimaciones de los recursos prospectivos arriesgados y no arriesgados de la Corporación. El Sr. Charle Gamba, presidente y director ejecutivo de Canacol, declaró que "la evaluación independiente de BGE de los recursos prospectivos no convencionales reafirma la materialidad y el potencial significativo de los bloques de petróleo de esquisto no convencionales de Canacol. A principios de abril de 2021, la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), anunció la aprobación del proyecto piloto de estimulación multietapa ExxonMobil Platero. Esto se suma a la aprobación ANH de Ecopetrol, proyecto piloto de Kalé en diciembre de 2020. La Corporación

Configure alertas de correo electrónico relacionadas - ¡GRATIS!

de los bloques de petróleo de esquisto no convencional en Colombia, y específicamente para los recursos prospectivos de la Corporación en su posición de acres en la cuenca del Valle Medio del Magdalena "

## Evaluación independiente de recursos prospectivos de petróleo de esquisto no convencional (recursos distintos de las reservas, ROTR)

La siguiente discusión está sujeta a una serie de advertencias, suposiciones y riesgos que se establecen en el mismo. Consulte "Información acerca de la divulgación de Petróleo y Gas de Recursos y Operaciones" al final de este comunicado para el lenguaje de precaución adicional, explicaciones y discusión, y ver "Adelante - declaraciones a futuro" para una declaración de los principales supuestos y riesgos que resulten de aplicación. Consulte también "Definiciones" en este comunicado de prensa. La discusión incluye una referencia a los recursos prospectivos según el Informe BGE, que se preparó de acuerdo con el Manual de la COGE (Edición de octubre de 2020).

BGEC recibió el encargo de realizar una evaluación prospectiva independiente de recursos de la posición de participación activa del 20% de Canacol en los bloques VMM 2 y VMM 3 en la cuenca del Valle Medio del Magdalena (las "Áreas Evaluadas") a partir del 31 de marzo de 2021. Todas las referencias en la siguiente discusión Los recursos prospectivos se refieren a crudo liviano y mediano y gas natural no convencional en las Áreas Evaluadas incluidas en el Informe BGE.

## Resumen de los recursos prospectivos no arriesgados del interés de trabajo de la compañía (Prospecto La Luna)

La siguiente tabla resume la estimación de BGEC de los volúmenes recuperables sin riesgo asociados con los recursos prospectivos de petróleo crudo liviano y mediano y gas natural no convencional (prospecto La Luna) de Canacol para las Áreas Evaluadas.

tabla 1

Recursos prospectivos sin riesgo										
tipo de producto		Bajo Estimación (2)		Mejor Estimación (3)		Elevado Estimación (4)		Significar Estimación (5)		
		Bruto	Bruto de la empresa (1)	Bruto	Bruto de la empresa (1)	Bruto	Bruto de la empresa (1)	Bruto	Bruto de la empresa (1)	
Petróleo	crudo liviano y medio	MMbbl	1109	222	1883	377	3271	654	2083	417
Gas natural	no convencional	BCF	2024	405	4542	908	9335	1867	5252	1050

- (1) La participación en explotación de Canacol antes de regalías en las Áreas Evaluadas es del 20%.
- (2) Estimación baja significa que hay al menos un 90 por ciento de probabilidad (P90) de que las cantidades realmente recuperadas igualen o superen la estimación baja.
- (3) Mejor estimación significa que hay al menos un 50 por ciento de probabilidad (P50) de que las cantidades realmente recuperadas igualen o superen la mejor estimación.
- (4) Estimación alta significa que hay al menos un 10 por ciento de probabilidad (P10) de que las cantidades realmente recuperadas igualen o superen la estimación alta.
- (5) La estimación media representa el promedio aritmético del volumen recuperable esperado. Es la representación de un solo punto más precisa de la distribución de volumen.

## Resumen de la participación activa de la empresa antes y después de las regalías Recursos prospectivos en riesgo (Prospecto La Luna)

La siguiente tabla resume la estimación de BGEC de los volúmenes recuperables en riesgo asociados con los recursos prospectivos de petróleo crudo liviano y mediano y gas natural no convencional (prospecto La Luna) de Canacol para las Áreas Evaluadas.

Tabla 2

Recursos prospectivos de riesgo truncados y ajustados para TEFS (6), Pe (7) y CoD (8)										
tipo de producto		Bajo Estimación (2)		Mejor Estimación (3)		Elevado Estimación (4)		Significar Estimación (5)		
		Bruto de la empresa (1)	Neto de la empresa (9)	Bruto de la empresa (1)	Neto de la empresa (9)	Bruto de la empresa (1)	Neto de la empresa (9)	Bruto de la empresa (1)	Neto de la empresa (9)	
Petróleo	crudo liviano y medio	MMbbl	61	52	104	88	180	153	114	97
Gas natural	no convencional	BCF	94	80	210	178	431	366	243	206

- (1) La participación en explotación de Canacol antes de regalías en las Áreas Evaluadas es del 20%.
- (2) Estimación baja significa que hay al menos un 90 por ciento de probabilidad (P90) de que las cantidades realmente recuperadas igualen o superen la estimación baja.
- (3) Mejor estimación significa que hay al menos un 50 por ciento de probabilidad (P50) de que las cantidades realmente recuperadas igualen o superen la mejor estimación.
- (4) Estimación alta significa que hay al menos un 10 por ciento de probabilidad (P10) de que las cantidades realmente recuperadas igualen o superen la estimación alta.
- (5) La estimación media representa el promedio aritmético del volumen recuperable esperado. Es la representación de un solo punto más precisa de la distribución de volumen.
- (6) TEFS se define como el tamaño del campo económico umbral.
- (7) Pe se define como la probabilidad de descubrir recursos económicos prospectivos, Pe = 41,6% petróleo La Luna y Pe = 35% gas La Luna.
- (8) CoD se define como la probabilidad de desarrollo, CoD = 66%.
- (9) Participación en explotación de Canacol después de la deducción de regalías.

El Sr. Mark Teare, Vicepresidente Senior de Exploración de Canacol, declaró: "La Corporación ha trabajado de manera constante con sus socios durante los últimos 10 años para identificar, eliminar el riesgo y evaluar el potencial de petróleo de esquisto no convencional en su posición de tierra en la Cuenca del Valle Medio del Magdalena de Colombia. Después del trabajo regional inicial de la Corporación para identificar el potencial de petróleo de esquisto no convencional de la Formación La Luna del Cretácico, se capturó una posición significativa de tierra de 3 bloques (Santa Isabel, VMM-2 y VMM-3) en el núcleo de esta calle a través de la adquisición de Carrao. Energía en 2011. La Corporación se movió rápidamente para asegurar socios ConocoPhillips Colombia, Exxon Mobil y Shell para emprender la eliminación de riesgos del potencial de recursos de petróleo de esquisto en los tres bloques.

La perforación del pozo Mono Arana-1 en el bloque VMM-2 con su socio Exxon Mobil en 2012-13 confirmó las excelentes propiedades de yacimiento y fluidos de la lutita La Luna. Este pozo vertical, que no fue estimulado, fluyó naturalmente 590 barriles de petróleo por día de petróleo 22°API y produjo un acumulado de 143,820 barriles al 31 de diciembre de 2017. Los resultados del pozo Mono Arana-1 demostraron el potencial comercial de La Luna esquisto en la posición de acres de Canacol en la Cuenca del Valle Medio del Magdalena. La información recopilada de Mono Arana-1 permitió a la Corporación definir mejor el potencial de recursos de esquisto La Luna en su superficie y planificar un pozo de evaluación en el bloque VMM-3 previamente no perforado.

El pozo vertical Picoplata-1 fue perforado con el socio Shell en VMM-3 en 2014 a 2015 a una profundidad total de 16,406 pies de profundidad medida ("pies MD") y encontró más de 1200 pies de potenciales depósitos de petróleo La Luna. El análisis de los 659 pies de corte de núcleo convencional de diámetro completo de las lutitas La Luna confirmó las excelentes propiedades no convencionales del yacimiento y la idoneidad para la estimulación. Canacol y su socio, ConocoPhillips Colombia, continúan evaluando los datos técnicos recolectados de este pozo para planificar los próximos pasos hacia la evaluación de La Luna en ambos bloques".

## Discusión

El rango de recursos prospectivos es una función de la incertidumbre de varios componentes utilizados en la evaluación del prospecto, incluidas las variables del subsuelo (área productiva, espesor de intervalo bruto, relación neta a bruta, porosidad, saturación de petróleo y factor de volumen de formación), así como la eficiencia de recuperación. . Las estimaciones de recursos prospectivos son el resultado de una simulación probabilística de la distribución de los valores medidos para cada componente. A su vez, estas estimaciones se expresan como distribuciones en lugar de un valor único para capturar el rango de incertidumbre acerca de estas estimaciones como se representa en las Tablas 1 y 2. A medida que avancen las actividades de exploración, los valores de estos componentes se cuantificarán mejor y se realizarán más ajustes a los volúmenes estimados se pueden preparar en el futuro.

La probabilidad de éxito geológico, Pg, se define como la probabilidad de descubrir yacimientos que fluyen petróleo a una tasa mensurable. Pg se estima cuantificando la probabilidad de cada uno de los siguientes factores geológicos individuales: trampa, fuente, yacimiento y migración de petróleo. El producto de estas cuatro probabilidades o factores de azar se calcula como Pg. Esta metodología se aplicó a las estimaciones prospectivas de recursos relacionados con el petróleo crudo liviano y mediano y el gas natural no convencional. Para el aceite, se determinó que Pg era 42%, y para gas, se determinó que Pg era 35%.

Además de la aplicación del riesgo técnico definido por Pg, se evaluó la probabilidad de desarrollo (CoD) y se aplicó a las estimaciones de recursos prospectivos. CoD se define como la probabilidad de desarrollo completo del campo. Considera los riesgos asociados con el contrato, los problemas de seguridad, los permisos ambientales, el uso y disposición del agua y los problemas sociales y comunitarios. Para el crudo liviano y mediano y el gas natural no convencional, se determinó que el CoD sería del 66% para el desarrollo de estos recursos en los próximos 5 años.

En este informe, las estimaciones de los recursos prospectivos se presentan antes y después de los ajustes para Pg y CoD para proporcionar estimaciones de recursos prospectivos sin riesgo y con riesgo como se presenta en las Tablas 1 y 2.

Canacol se encuentra en las primeras etapas de exploración y tasación en las áreas evaluadas. Hay una serie de factores positivos y negativos que BGEC consideró para determinar el riesgo y la incertidumbre general. Los factores positivos clave incluyen:

- La perforación, estimulación y prueba de Picoplata 1 en VMM 3 (perforado en 2015) proporciona los primeros datos abundantes en la cuenca profunda:
  - 659 pies de núcleo de diámetro completo
  - Conjunto completo de registros de hoy en día que incluyen registros de imágenes que confirman la roca naturalmente fracturada
  - 5 DFITS y 3 fracturas en La Luna
  - Flujo de aceite de 31 ° API a la superficie en tres zonas
- Una base de datos de pozos del Magdalena Medio en La Luna (47 penetraciones de pozos) y Tablazo (27 penetraciones de pozos) y sísmica en las Áreas Evaluadas (483 líneas de 2D que suman 6.552 km y 129 kilómetros cuadrados de 3D en 6 levantamientos)
- La asociación de Canacol con un operador de clase mundial, ConocoPhillips, una de las empresas independientes de exploración y producción más grandes del mundo en base a producción y reservas probadas
- Análogos no convencionales probados de América del Norte a las formaciones La Luna y Tablazo, incluidas Muskwa, Duvernay, Bakken , Haynesville, Eagle Ford y Niobrara

Los factores negativos incluyen:

- En el pasado, la Autoridad Nacional de Licencias Ambientales (ANLA) de Colombia había denegado las solicitudes de estimulación en múltiples etapas de recursos no convencionales debido a la incertidumbre relacionada con las implicaciones de la tecnología en varios factores, incluidas las fuentes de agua potable, la actividad sísmica y la eliminación de agua. La Corporación considera que las aprobaciones recientemente anunciadas por la ANH de que Ecopetrol y ExxonMobil continúan con proyectos piloto para realizar estimulaciones de múltiples etapas son pasos positivos hacia la reducción del riesgo asociado con la probabilidad de desarrollo de sus recursos prospectivos no convencionales en su superficie en la cuenca del Valle Medio del Magdalena .