



Canacol Energy Ltd. Anuncia Reporte de Recursos Prospectivos Para Dos Bloques de Petróleo de Esquisto en La Cuenca del Magdalena Medio, Colombia

CALGARY, ALBERTA - (Abril 21, 2021) - Canacol Energy Ltd. ("Canacol" o la "Corporación") (TSX:CNE; OTCQX:CNNEF; BVC:CNEC) se complace en anunciar los resultados de una evaluación independiente de los recursos prospectivos de los bloques VMM 2 y VMM 3 de la Corporación, preparada por Boury Global Energy Consultants Ltd. ("BGEC"), efectiva el 31 de marzo de 2021 (el "Reporte BGEC"). Para el intervalo profundo cretácico, concretamente las formaciones La Luna y Tablazo, la Corporación tiene un 20% de participación en VMM 2 y un 20% de participación en VMM 3. Los dos bloques en conjunto constan de 156,367 y 31,273 hectáreas brutas y netas, respectivamente, en la Cuenca del Magdalena Medio, Colombia.

La evaluación incluye estimaciones de los recursos prospectivos con factor y sin factor de riesgo de la Corporación. El Sr. Charle Gamba, presidente y CEO de Canacol, declaró: "La evaluación independiente de BGEC de los recursos prospectivos no convencionales reafirma la materialidad y el significativo potencial 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 de múltiples etapas Platero de ExxonMobil. Esto se suma a la aprobación por parte de la ANH del proyecto piloto Kalé de Ecopetrol en diciembre de 2020. La Corporación considera que estas aprobaciones son pasos positivos hacia la realización comercial del potencial del *play* de petróleo de esquisto no convencional en Colombia, y específicamente para los recursos prospectivos de la Corporación a través de su posición de tierra en la cuenca del Valle Medio del Magdalena".

Evaluación Independiente de los Recursos Prospectivos de Petróleo de Esquisto No Convencionales (Recursos diferentes de las reservas, ROTR)

La siguiente discusión está sujeta a un número de advertencias, suposiciones y riesgos como se establece en el mismo. Ver "Información sobre divulgación de recursos y operaciones de petróleo y gas" al final de este comunicado para lenguaje adicional de precaución, explicaciones y discusión, y ver "Declaraciones Futuras" para una declaración de los principales supuestos y riesgos que pueden aplicar. Ver también "Definiciones" en este comunicado. La discusión incluye referencia a recursos prospectivos como el reporte de BGEC, el cual fue preparado de acuerdo con el Manual COGE (edición de octubre de 2020).

BGEC fue contratado para llevar a cabo una evaluación independiente de los recursos prospectivos de la participación del 20% de Canacol en los bloques VMM 2 y VMM 3 en la cuenca del Valle Medio del Magdalena (las "Áreas Evaluadas") efectiva el 31 de marzo de 2021. Todas las referencias en la siguiente discusión a los recursos prospectivos se refieren al petróleo crudo ligero y medio y al gas natural no convencional en las áreas evaluadas incluidas en el informe BGEC.

Resumen de la Participación de La Corporación en los Recursos Prospectivos Sin Riesgo (La Luna)

En la siguiente tabla se resume la estimación de BGEC de los volúmenes recuperables sin riesgo asociados con los posibles recursos de petróleo crudo ligero y medio de Canacol y el gas natural no convencional (prospecto de La Luna) para las Áreas Evaluadas.



Tabla 1

Recursos Prospectivos Sin Riesgar									
Tipo de producto		Baja		Mejor		Alta		Media	
		Estimación ⁽²⁾		Estimación ⁽³⁾		Estimación ⁽⁴⁾		Estimación ⁽⁵⁾	
		Bruta	Empresa Bruta ⁽¹⁾	Bruta	Empresa Bruta ⁽¹⁾	Bruta	Empresa Bruta ⁽¹⁾	Bruta	Empresa Bruta ⁽¹⁾
Crudo ligero y mediano	<i>MMbbl</i>	1109	222	1883	377	3271	654	2083	417
Gas natural no convencional	<i>Bcf</i>	2024	405	4542	908	9335	1867	5252	1050

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

Participación de la Corporación Antes y Después de Regalías en Recursos Prospectivos Riesgados (La Luna)

En la siguiente tabla se resume la estimación de BGEC de los volúmenes recuperables riesgados asociados con los recursos potenciales de petróleo crudo ligero y medio de Canacol y el gas natural no convencional (prospecto de La Luna) para las Áreas Evaluadas.

Tabla 2

Recursos Prospectivos Riesgados Truncados y Ajustados para TEFS (6), Pe (7) y CdD (8)									
Tipo de producto		Baja		Mejor		Alta		Media	
		Estimación ⁽²⁾		Estimación ⁽³⁾		Estimación ⁽⁴⁾		Estimación ⁽⁵⁾	
		Empresa Bruta ⁽¹⁾	Empresa Neta ⁽⁹⁾	Empresa Bruta ⁽¹⁾	Empresa Neta ⁽⁹⁾	Empresa Bruta ⁽¹⁾	Empresa Neta ⁽⁹⁾	Empresa Bruta ⁽¹⁾	Empresa Neta ⁽⁹⁾
Crudo ligero y mediano	<i>MMbbl</i>	61	52	104	88	180	153	114	97
Gas natural no convencional	<i>Bcf</i>	94	80	210	178	431	366	243	206

- (1) La participación de Canacol antes de regalías en las Áreas Evaluadas es del 20%.
(2) Estimación baja significa que hay al menos una probabilidad del 90 por ciento (P90) de que las cantidades realmente recuperadas sean iguales o superen la estimación baja.
(3) La mejor estimación significa que hay al menos un 50 por ciento de probabilidad (P50) de que las cantidades realmente recuperadas sean iguales o superen la mejor estimación.
(4) Estimación alta significa que hay al menos una probabilidad del 10 por ciento (P10) de que las cantidades realmente recuperadas sean iguales o superen la estimación alta.
(5) Estimación media representa el promedio aritmético del volumen recuperable esperado. Es la representación de un solo punto más precisa de la distribución del volumen.
(6) TEFS se define como el umbral de tamaño de un campo económico.
(7) Pe se define como la probabilidad de descubrir recursos económicos prospectivos, Pe= 41.6% Crudo La Luna y Pe= 35% Gas La Luna.
(8) El CoD se define como la posibilidad de desarrollo, CoD = 66%.
(9) La participación de Canacol después de la deducción de regalías.

El Sr. Mark Teare, Vicepresidente Sénior de Exploración de Canacol, declaró: "La Corporación ha trabajado constantemente con sus socios en los últimos 10 años para identificar, disminuir riesgo y evaluar el potencial de petróleo de esquisto no convencional a través de su posición de tierra en la Cuenca del Valle Medio del Magdalena en Colombia. Después del trabajo regional inicial de la Corporación, identificando el potencial de crudo de esquisto no convencional de la formación cretácica La Luna, una importante posición de tierra de 3 bloques (Santa Isabel, VMM-2 y VMM-3) en el núcleo de este *fairway* fue asegurada a través de la adquisición de Carrao Energy en 2011. La Corporación rápidamente se movió para asegurar socios como ConocoPhillips Colombia, Exxon Mobil y Shell para llevar a cabo la disminución de riesgo del potencial de recursos petroleros de esquisto a través de los tres bloques.

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

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 ("ft MD") y encontró más de 1,200 pies de aceite potencial contenidos en los reservorios de La Luna. El análisis de los 659 pies de núcleo convencional de diámetro completo cortados de los esquistos de La Luna confirmó las excelentes propiedades no convencionales del reservorio 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 de prospectos, incluidas las variables de subsuelo (área productiva, espesor de intervalo bruto, relación neta a bruta, porosidad, saturación de aceite y factor de volumen de formación), así como la eficiencia de la recuperación. Las estimaciones de los recursos prospectivos son el resultado de una simulación probabilística de la distribución de valores medidos para cada componente. A su vez, estas estimaciones se expresan como distribuciones en lugar de un único valor para capturar el rango de incertidumbre sobre estas estimaciones, representado en los cuadros 1 y 2. A medida que avancen las actividades de exploración, los valores de estos componentes se cuantificarán mejor y se podrán preparar nuevos ajustes en los volúmenes estimados en el futuro.

La probabilidad de éxito geológico, Pg, se define como la probabilidad de descubrir reservorios que fluyen petróleo a un ritmo medible. Pg se estima cuantificando la probabilidad de cada uno de los siguientes factores geológicos individuales: trampa, fuente, reservorio y migración de petróleo. El producto de estas cuatro probabilidades o factores de probabilidad se calcula como Pg. Esta metodología se aplicó a las estimaciones prospectivas de recursos relacionadas con el petróleo crudo ligero y medio y el gas natural no convencional. Para el petróleo Pg se determinó que es 42%, y para el gas Pg se determinó que es 35%.

Además de la aplicación del riesgo técnico definido por Pg, se evaluó y aplicó la Posibilidad de Desarrollo (CoD) a las estimaciones prospectivas de recursos. El CoD se define como la probabilidad de desarrollo completo del campo. Considera los riesgos asociados con el contrato, cuestiones de seguridad, permisos ambientales, uso y eliminación de agua, y cuestiones sociales y comunitarias. Tanto para el petróleo crudo ligero, como para el medio, y el gas natural no convencional, se determinó que el CoD es el 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 que Pg y CoD proporcionen estimaciones prospectivas de recursos sin riesgo y riesgadas, tal como se presentan en los cuadros 1 y 2.

Canacol se encuentra en las primeras etapas de exploración y evaluación 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 pruebas de Picoplata 1 en VMM 3 (perforado en 2015) proporcionando los primeros datos abundantes en la cuenca profunda:
 - 659 pies de diámetro completo en el núcleo
 - Conjunto completo de registros modernos, incluyendo registros de imágenes que confirman rocas fracturadas naturalmente
 - 5 DFITS y 3 *fracs* en La Luna
 - Flujo de aceite API de 31° 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 sísmicas en las Áreas Evaluadas (483 líneas de 2D que suman 6,552 km y 129 kilómetros cuadrados de 3D sobre 6 prospecciones)
- La asociación de Canacol con un operador de clase mundial, ConocoPhillips, una de las mayores empresas independientes de E&P del mundo, basándose en producción y reservas probadas
- No convencionales norteamericanos probados análogos a las formaciones La Luna y Tablazo, incluyendo Muskwa, Duvernay, Bakken, Haynesville, Eagle Ford y Niobrara

Los factores negativos clave incluyen:

- En el pasado, la Autoridad Nacional de Licencias Ambientales (ANLA) de Colombia había negado las solicitudes de estimulación en varias etapas de los *plays* de recursos no convencionales, debido a la incertidumbre relacionada con las implicaciones de la tecnología en diversos factores, incluyendo las fuentes de agua potable, la actividad sísmica y la disposición de agua. La Corporación considera que las aprobaciones recientemente anunciadas por la ANH de que Ecopetrol y ExxonMobil continúan con proyectos piloto para llevar a cabo estímulos de múltiples etapas son pasos positivos hacia la reducción del riesgo asociado con la posibilidad de desarrollo de sus recursos prospectivos no convencionales a través de su posición de tierra en la cuenca del Valle Medio del Magdalena.

Definiciones

Las definiciones de recursos, incluidas las que se establecen a continuación, son las especificadas por NI 51-101, incluida la referencia al Aviso del personal de CSA 51-324 - Glosario de los Estándares de divulgación para actividades de petróleo y gas NI 51-101 y el Manual COGE.

“Recursos Prospectivos” son esas cantidades de petróleo que se estima que, a una fecha determinada, pueden recuperarse de las acumulaciones no descubiertas mediante la aplicación de futuros proyectos de desarrollo. Los recursos prospectivos tienen tanto una probabilidad de descubrimiento asociada, como una probabilidad de desarrollo. Los recursos prospectivos se clasifican además en función del nivel de certeza asociado con las estimaciones recuperables, asumiendo su descubrimiento y desarrollo, y pueden ser subclasificados en función de la madurez del proyecto.

Los volúmenes de recursos prospectivos mencionados anteriormente calificados como “sin riesgar”, aún no han sido ajustados a la Probabilidad de Descubrimiento y la Probabilidad de Desarrollo, mientras que los volúmenes de recursos prospectivos calificados como “riesgados” han sido ajustados por riesgo para reflejar los estimados de GCA de Probabilidad de Descubrimiento (Probabilidad de Éxito Geológico (GCoS)) y Probabilidad de Desarrollo (CoD) que implica la evaluación de varios riesgos basados en un número de suposiciones y otros factores. La Probabilidad de Desarrollo es la probabilidad que un recurso, después de ser descubierto, sea finalmente desarrollado comercialmente. Pese a que la Corporación cree que dichos estimados y suposiciones son razonables, muchas de estas suposiciones son ajenas al control de la Corporación, están sujetas a cambios y podrían, a lo largo del tiempo, probar no ser ciertas. Como resultado, el nivel actual de varios riesgos (incluyendo aquellos identificados actualmente y que pueden ser identificados en el futuro) pueden probar ser mayores y la Posibilidad de Desarrollo menor al estimado actual. Dichas diferencias pueden ser materiales.

Los estimados de recursos prospectivos dados en este comunicado son sólo estimados y no existe garantía de que los recursos prospectivos estimados sean recuperados. Los recursos prospectivos actuales pueden ser mayores a o menores a los estimados dados en este comunicado y las diferencias pueden ser materiales. No hay certeza sobre si una porción de los recursos prospectivos pueda ser descubierta. Si es descubierta, no hay certeza que sea comercialmente viable para producir alguna porción de los recursos prospectivos.

Los estimados de los recursos prospectivos son por su naturaleza más especulativos que los estimados de reservas probadas. Requerirán un gasto de capital sustancial por un número de años significativo para implementar su recuperación. Las locaciones actuales perforadas y las cantidades que en últimas podrán ser recuperadas de nuestros activos, pueden diferir sustancialmente de una locación a otra. Adicionalmente, Canacol no ha hecho

ningún compromiso a perforar, y probablemente no perforará, todas las locaciones que han sido atribuibles a estas cantidades de recursos prospectivos.

La siguiente clasificación de recursos prospectivos representados probabilísticamente como se utilizan en este comunicado:

- Estimación Baja significa que existe al menos un 90 por ciento de probabilidad (P90) de que las cantidades realmente recuperadas igualen o superen la Estimación Baja.
- Mejor Estimación significa que existe al menos un 50 por ciento de probabilidad (P50) de que las cantidades realmente recuperadas igualen o superen la Mejor Estimación.
- Estimación Alta significa que existe al menos un 10 por ciento de probabilidad (P10) de que las cantidades realmente recuperadas igualen o superen la Estimación Baja.
- La estimación media representa el promedio aritmético del volumen recuperable esperado. Es la representación de un solo punto más precisa de la distribución del volumen.

Información Relacionada a la Revelación de Recursos de Crudo y Gas y Operacional

Todos los montos en este comunicado de prensa están expresados en dólares estadounidenses a menos que se especifique lo contrario.

Con excepción de los que se indica en este comunicado, no todos los proyectos han sido definidos para desarrollar los recursos en las áreas evaluadas hasta la fecha de evaluación. Dichos proyectos han sido históricamente desarrollados secuencialmente en un número de temporadas de perforación y están sujetos a restricciones presupuestales anuales. La política de Canacol de desarrollo ordenado sobre una base escalonada, el tiempo para el crecimiento de la infraestructura de terceros, la observación de Canacol respecto a los precios del gas a corto y largo plazo, los resultados de las actividades de exploración y desarrollo de Canacol y otros en el área y las posibles restricciones de la capacidad de infraestructura.

Sobre Canacol

Canacol es una compañía de exploración y producción de gas natural con operaciones en Colombia. Las acciones ordinarias de la Corporación transan en la Bolsa de Valores de Toronto, el OTCQX en los Estados Unidos de América y en la Bolsa de Valores de Colombia bajo el símbolo CNE, CNNEF y CNE.C, respectivamente.

Información y Declaraciones Futuras

Este comunicado contiene algunas declaraciones de resultados futuros dentro del significado de las Leyes y Regulaciones de Acciones aplicables. El uso de palabras como “esperar”, “anticipar”, “continuar”, “estimar”, “objetivo”, “continuación”, “podría”, “van”, “proyecto”, “debería”, “creencia”, “plan”, “intención”, “estrategia”, y otras palabras similares tienen la intención de identificar información o declaraciones futuras.

La información y declaraciones futuras contenidas en este comunicado reflejan varios factores materiales y expectativas y supuestos de Canacol incluyendo, sin limitación: que Canacol continuará desempeñando sus operaciones de manera consistente con operaciones pasadas; resultados de actividades de perforación y desarrollo que son consistentes con resultados pasados; el desarrollo continuo y a tiempo de infraestructura en áreas de nueva producción; la continuación general de las condiciones actuales de la industria; la continuación de impuestos, regalías y regímenes regulatorios existentes (y en ciertas circunstancias, la implementación de algunos propuestos); la exactitud de los estimados de volúmenes de recursos de Canacol; cierto precio del commodity y otros supuestos de costos; y la disponibilidad continua de financiamiento adecuado de deuda y capital y flujo de efectivo para financiar sus gastos planeados. Existe un número de suposiciones asociadas con el desarrollo de prospectos y leads, incluyendo la calidad de los reservorios, el rendimiento continuo de pozos existentes, programas de perforaciones futuras y rendimiento de nuevos pozos, el crecimiento de la infraestructura, densidad del pozo por sección, y factores de recuperación y desarrollo necesarios involucran riesgos e incertidumbres conocidos y no conocidos, incluyendo aquellos riesgos identificados en este comunicado. Canacol cree que los factores materiales, expectativas y supuestos reflejados en la información y declaraciones futuras son razonables pero no se puede dar seguridad que estos factores, expectativas y supuestos se prueben correctos.

La información y declaraciones futuras incluidas en este comunicado no son garantías del rendimiento futuro y no se debe confiar indebidamente en ellas. Dicha información y declaraciones incluyen riesgos conocidos y no conocidos, incertidumbres y otros factores que pueden causar que los resultados o eventos actuales difieran materialmente de aquellos anticipados en dicha información y declaraciones futuras incluyendo, sin limitación: cambios en los precios del commodity, la fase inicial de desarrollo de algunas áreas de áreas evaluadas; la potencial variación en la calidad de las formaciones, cambios en la demanda u oferta de los productos de Canacol; los resultados operativos imprevistos o la disminución imprevista en los resultados de producción debido a las actividades de exploración y desarrollo de Canacol; cambios en leyes tributarias o ambientales; tasas para regalías u otros temas regulatorios; cambios en los planes de desarrollo de Canacol; incremento en los niveles de deuda o requerimientos

del servicio de la deuda; estimación incorrecta de las reservas y volúmenes de recursos de crudo y gas de Canacol; limitado, desfavorable o falta de acceso a los mercados capitales; incremento en costos; falta de adecuado cubrimiento del seguro; el impacto de los competidores; y otros riesgos detallados en los documentos públicos de Canacol (incluyendo, sin limitación, aquellos riesgos identificados en este comunicado y en el más reciente Formulario de Información Anual de Canacol).

La información y declaraciones futuras contenidas en este comunicado se refieren a aquellas hasta la fecha de este comunicado, y Canacol ni sus subsidiarias asumen ninguna obligación para públicamente actualizarlas o revisarlas para que reflejen nuevos eventos o circunstancias, excepto según se requiera de conformidad con las leyes aplicables.

Conversión BOE: Conversión BOE - El barril "BOE" de crudo equivalente se obtiene mediante la conversión de gas natural en crudo en una proporción de 5.7 Mcf de gas natural por un bbl de crudo. Una relación de conversión de BOE de 5.7 Mcf a 1 bbl se basa en un método de conversión de equivalencia de energía que se aplica principalmente en la punta del quemador y no representa una equivalencia de valor en la boca del pozo. Como la relación de valor entre el gas natural y el crudo basada en los precios actuales del gas natural y el petróleo crudo es significativamente diferente de la equivalencia energética de 5.7: 1, utilizar una conversión sobre una base de 5.7: 1 puede ser engañoso como una indicación del valor. En este comunicado de prensa, la Corporación ha expresado BOE utilizando el estándar de conversión colombiano de 5.7 Mcf: 1 bbl requerido por el Ministerio de Minas y Energía de Colombia.

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>
