

## Canacol Energy Ltd. Anuncia 2.6 TCF de Media Bruta Sin Riesgar de Recursos Prospectivos de Gas Natural Convencional en Colombia

CALGARY, ALBERTA - (Julio 25, 2018) - Canacol Energy Ltd. (“Canacol” o la “Corporación”) (TSX: CNE; OTCQX: CNNEF; BVC: CNEC) se complace en reportar los recursos prospectivos de gas natural convencional (recursos diferentes a reservas, “ROTR”) para sus bloques de exploración Esperanza, VIM-21, VIM-5, VIM-19 y SSJN7 en la cuenca del Valle Inferior del Magdalena en Colombia. Los recursos prospectivos están basados en un nuevo reporte auditado independiente de recursos preparado por Gaffney, Cline & Associates (“GCA”), efectivo a 31 de diciembre de 2017 (el “Reporte GCA”).

### Canacol Energy Ltd. Resumen de Recursos Brutos Prospectivos

Al 31 de diciembre de 2017

|                          |     | Recursos Brutos Prospectivos (1) |           |
|--------------------------|-----|----------------------------------|-----------|
|                          |     | Media                            |           |
|                          |     | Sin Riesgar                      | Riesgados |
| Gas natural convencional | Bcf | 2,604.0                          | 948.0     |

(1) Los recursos prospectivos brutos están presentados con la participación del 100% de Canacol antes de regalías.

(2) El Reporte GCA incluye estimados de los recursos prospectivos sin riesgar recursos prospectivos riesgados. La combinación de estos estimados presentada en este comunicado fue realizada por Canacol.

Mark Teare, Vicepresidente Senior de Exploración de Canacol, comentó “la auditoría independiente de GCA de los recursos prospectivos evalúa y estima los recursos prospectivos de gas natural convencional para 115 prospectos y leads individuales, los cuales Canacol ha agregado en una media de 2.6 trillones de pies cúbicos estándar sin riesgar o una media de 948 millones de pies cúbicos estándar riesgados. Los recursos prospectivos estimados señalan el potencial significativo de los cinco bloques de exploración de Canacol ubicados en la cuenca del Valle Inferior del Magdalena en el norte de Colombia.

Utilizando sísmica 3D, la Corporación continúa logrando una alta tasa de éxito con su programa de exploración. La aplicación de la metodología AVO para investigar la presencia de reservorios areniscos cargados de gas ha reducido significativamente el riesgo en el resultado de nuestros pozos de exploración. Junto con el continuo éxito en el play principal de la Corporación en Ciénaga de Oro (“CDO”), estamos particularmente animados por la aplicación de AVO en nuestro tipo de play emergente en la Formación Porquero, en el cual la Corporación disfruta de una tasa de éxito del 100% hasta la fecha. El significativo aumento año a año en el estimado de los recursos prospectivos a lo largo de los acres de la Corporación, puede ser atribuido al potencial adicional de los recursos prospectivos en la Formación Porquero. Además, los recursos prospectivos adicionales en CDO y Porquero pueden ser atribuidos a nuestra participación del 50% en el bloque SSJN7 adquirido recientemente.

En el futuro, la Corporación espera embarcarse en un programa de exploración expansivo. El programa incluirá la adquisición de sísmica 3D y actividad continua de perforación para evaluar aún más el significativo recurso prospectivo de gas natural a lo largo de su gran superficie en acres.”

## Reporte de Auditoria Independiente sobre Recursos Prospectivos de Gas Natural Convencional (Recursos Diferentes a Reservas, ROTR)

La siguiente información está sujeta a un número de advertencias, suposiciones y riesgos como se establece en el mismo. Ver “Información Relacionada a la Revelación de Recursos de Crudo y Gas e Información Operacional” 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 información incluye referencia a recursos prospectivos como en el reporte GCA, el cual fue preparado de acuerdo al Manual COGE.

GCA fue contratado para realizar un reporte de auditoría independiente sobre las estimaciones internas de Canacol de los recursos prospectivos para el 100% de participación de la Corporación en los bloques de exploración Esperanza, VIM-21, VIM-5, VIM-19, y SSJN7 en la cuenca del Valle Inferior del Magdalena (las “Áreas Auditadas”) efectivo al 31 de diciembre de 2017. Todas las referencias sobre recursos prospectivos incluidas en la siguiente información se refieren a gas natural convencional en las Áreas Auditadas incluidas en el Reporte GCA.

En una base sin riesgar y riesgada, la siguiente tabla representa una combinación de recursos brutos prospectivos para plays, leads y prospectos identificados (1, 2, 3) en los cinco bloques de exploración.

- (1) Play: Una familia de campos, descubrimientos, prospectos y leads geológicamente similares.
- (2) Lead: Un potencial de acumulación dentro de un play que requiere más recolección de información y/o evaluación para poder ser clasificado como prospecto.
- (3) Prospecto: Un potencial de acumulación dentro de un play que está suficientemente bien definido para representar un objetivo de perforación viable.

### Canacol Energy Ltd. Detalle de Recursos Brutos Prospectivos

Al 31 de diciembre de 2017

|              | Recursos Prospectivos (BCF) |              |              |              |            |
|--------------|-----------------------------|--------------|--------------|--------------|------------|
|              | Sin Riesgar                 |              |              | Riesgados    |            |
|              | Baja<br>P90                 | Mejor<br>P50 | Media        | Alta<br>P10  | Media      |
| <b>Total</b> | <b>1,970</b>                | <b>2,472</b> | <b>2,604</b> | <b>3,339</b> | <b>948</b> |

### Declaración de Precaución

No hay certeza que determinado porcentaje de los recursos sean descubiertos. Si son descubiertos, no hay certeza que sean comercialmente viables para producir determinada porción de los recursos.

### Notas

- (1) El Reporte GCA incluye estimaciones de recursos prospectivos sin riesgar y recursos prospectivos riesgados para prospectos y leads individuales. La combinación de estas estimaciones fueron preparadas por Canacol.
- (2) La Corporación agrega probabilísticamente a nivel país para el manejo interno del portafolio y planeación en el largo plazo. Como requiere el Volumen 2, Sección 2.8.1 del COGE, se debe incluir una explicación de los métodos de combinación. Una única distribución de volúmenes de recursos prospectivos sobre una base riesgada y sin riesgar fue generada mediante múltiples corridas de simulaciones de Monte Carlo, incorporando probabilidades de descubrimiento (Probabilidad de Éxito Geológico (GCoS) y Probabilidad de Desarrollo (CoD)) de todos los 115 prospectos y leads individuales del reporte GCA. De la distribución, la Media es el valor promedio de la distribución y como tal representa la estimación puntual más precisa del volumen recuperable esperado. La Media de la distribución es representada en una base riesgada relativa al caso sin riesgar para proveer al lector una perspectiva más balanceada en el resultado esperado del programa de perforación exploratoria de todos los 127 prospectos y leads.

- (3) *CoD fue cuantificado por GCA para cada prospecto y lead combinando la posibilidad de alcanzar un tamaño de campo mínimo económico (MEFS) con la posibilidad que un descubrimiento sería desarrollado, es decir, la posibilidad de lograr comercialización. El volumen total riesgado para un prospecto o lead es la combinación de GCoS y CoD aplicado al volumen sin riesgar con la excepción de si el volumen medio riesgado para el prospecto es menor que MEFS, al CoD se le asignó un valor de cero resultando en un recurso riesgado igual a cero.*
- (4) *Los volúmenes reportados en la tabla anterior (Baja (P90), Mejor (P50), Media, Alto (P10)) son los volúmenes de Recursos Prospectivos Brutos con la participación de Canacol del 100% en los bloques Esperanza, VIM-5, VIM-19 y VIM-21 y la participación de Canacol del 50% en el bloque SSJN7.*
- (5) *Todos los prospectos y leads incluidos en este comunicado son gas natural convencional. Los volúmenes de gas natural convencional son reportados en billones de pies cúbicos en condiciones estándares de 1 Bar y 20° Celsius.*
- (6) *Las oportunidades reportadas arriba son acumulaciones de hidrocarburos potenciales identificadas en base a la información disponible, y dependiendo del nivel de información disponible para su evaluación se sub clasifican como plays, leads y prospectos. La probabilidad evaluada de GCoS varía, de oportunidad a oportunidad, y GCA ha declarado que los leads pueden requerir información sísmica adicional antes de convertirse en un prospecto viable para perforación. Aproximadamente, la mitad de las oportunidades son clasificadas como leads.*

La representación de recursos prospectivos en el reporte GCA refleja el potencial de recursos de la participación neta de la Corporación en sus activos (1,100,000 acres) en la cuenca del Valle Inferior del Magdalena. De gran importancia es el potencial de recursos en CDO que se conforma hasta 5,000 pies de areniscas y lutitas deltaicas y marinas transicionales. El play CDO se caracteriza por rasgos estructurales tales como bloques fallados normales y anticlinales con cierre en tres direcciones. Utilizando sísmica 3D se identifican y mapean prospectos específicos y se mitigan riesgos técnicos con la aplicación de análisis de atributos sísmicos para investigar la presencia de arenas cargadas con gas. La Corporación ha tenido un importante éxito tanto en el programa de exploración como de desarrollo del play CDO, con 8 de 9 pozos de exploración que han encontrado gas (89% GCoS), y 4 de 4 pozos de desarrollo que han encontrado gas.

La Corporación está comprometida a investigar nuevos plays adicionales a CDO para mitigar el riesgo de exploración. De particular interés son los reservorios areniscos turbidita de la Formación somero Porquero. Este nuevo play Porquero está caracterizado típicamente por anticlinales con cierre en tres direcciones, pero también pueden tener un componente estratigráfico. Los prospectos de exploración Porquero están identificados y mapeados utilizando sísmica 3D, y se mitigan riesgos técnicos con la aplicación de análisis de atributos sísmicos para investigar la presencia de arenas cargadas de gas. El continuo éxito de exploración en los pozos Nelson-6, Toronja-1 y más recientemente en Breva-1 ha demostrado exitosamente la eficacia del análisis de atributos sísmicos y confirmado la comercialidad del play somero Porquero. El trabajo adicional ha demostrado significativamente el potencial del recurso prospectivo para el Porquero en otra parte a través de los activos de la Corporación incluyendo el bloque SSJN7 recientemente adquirido.

Para los dos plays CDO y Porquero, y basado en la representación de recursos prospectivos para el reporte de GCA, la gerencia espera que una significativa cantidad de recursos adicionales se desarrollen en el futuro, siguiendo con el éxito de perforación en los actuales bloques sin desarrollar. Los factores materiales que pueden cambiar las estimaciones prospectivas de recursos incluyen el resultado de la perforación de exploración y delineación, que pueden cambiar las estimaciones positiva o negativamente, mejoras futuras tecnológicas, que afectarían positivamente las estimaciones, capacidad de procesamiento adicional que podría afectar positivamente los volúmenes recuperados, ejemplo compresión adicional, y el requerimiento de cumplir con compromisos contractuales regulatorios para adquirir sísmica y perforar pozos exploratorios para retener el área.

Conforme a las seis consideraciones para Comercialidad incluidas en el Volumen 2, Sección 2.4.4, del Manual COGE, GCA representa recursos prospectivos riesgados como una función de Probabilidad de Desarrollo (CoD) de cualquier descubrimiento futuro. La Probabilidad de Desarrollo estimada requiere que el proyecto de desarrollo relacionado sea comercial, tal que se cumplan las condiciones comerciales de la aprobación regulatoria para facilidades, líneas de flujo y acceso a mercados. Todos los prospectos y leads se encuentran dentro de 50 kms de distancia de las facilidades centrales de procesamiento de la Corporación en Jobo, las cuales pueden ser ampliadas de acuerdo a lo requerido. La Corporación ha asegurado exitosamente contratos de venta para la producción existente, y confía en su habilidad para asegurar futuros contratos en un mercado en crecimiento tanto en la costa

Caribe como al interior de Colombia. Para lograr sus actuales niveles de producción de gas natural en el norte de Colombia, la Corporación ha demostrado su habilidad para manejar otras contingencias legales, regulatorias, políticas, de licenciamiento, aprobaciones internas y externas y acceso a financiamiento de proyectos, para asegurar la ejecución a tiempo de sus planes de exploración y desarrollo de los campos en el futuro. Se esperan niveles apropiados de inversión de capital para asegurar el total desarrollo futuro incluyendo perforación, unión, construcción de infraestructura para facilidades y líneas de flujo, abandono y reclamación. La Corporación ha preparado un calendario realístico para la ejecución de la campaña propuesta de perforación de exploración durante los siguientes tres años, junto con el tiempo adicional para la siguiente etapa de perforación de desarrollo, la instalación de líneas de flujo, y la ampliación de la planta que se requiera. El desarrollo futuro de campo será para gas natural convencional. No se esperan reservorios con Alta Presión Alta Temperatura “HPHT” en la cuenca del Valle Inferior del Magdalena. Cualquier descubrimiento será desarrollado utilizando tecnología existente en la industria con completamientos estándar de gas en boca de pozo, y facilidades de superficie estándar de tratamiento y compresión, al igual que en los once campos operados actualmente, conectados actualmente y en producción (Nelson, Palmer, Clarinete, Oboe, Níspero, Trombón, Toronja, Cañahuate, Ariana, Cañaflecha y Katana).

## **Definiciones**

Las definiciones de recursos, incluyendo las que se definirán a continuación, son especificadas por NI 51-101, incluyendo por referencia a CSA Staff Notice 51-324 – Glossary a NI 51-101 Estándares de Revelación de Actividades de Crudo y Gas y el Manual COGE.

**“Recursos”** son cantidades de petróleo que se estima existen originalmente en acumulaciones naturales, incluyendo la cantidad de petróleo que se estima, en una fecha determinada, está contenido en dichas acumulaciones, antes de producción, más las cantidades estimadas en acumulaciones a ser descubiertas.

**“Recursos Prospectivos”** se definen como aquellas cantidades estimadas de petróleo, en una fecha determinada, que son potencialmente recuperables de dichas acumulaciones utilizando la tecnología vigente o en desarrollo, pero que actualmente no se consideran comercialmente recuperables debido a una o varias contingencias. Las contingencias pueden incluir factores económicos, legales, ambientales, políticos y regulatorias o la falta de mercados.

Los volúmenes de recursos prospectivos mencionados anteriormente calificados como sin riesgo, aún no han sido ajustados a la Probabilidad de Descubrimiento y la Probabilidad de Desarrollo, mientras que los volúmenes de recursos prospectivos calificados como riesgosos han sido descontados para 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 sea 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 puedan ser 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 puedan ser descubiertos. Si son descubiertos, no hay certeza que sea comercialmente viables 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 y pueden requerir un gasto de capital sustancial por un número de años significativo para implementar su recuperación. Las ubicaciones locales perforadas y las cantidades que en últimas serán recuperadas de nuestros activos, van a diferir sustancialmente. Adicionalmente, no hemos hecho ningún compromiso a perforar, y probablemente no perforaremos, todas las locaciones que han sido atribuibles a estas cantidades.

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

- Estimado Bajo significa que existe al menos una probabilidad del 90 por ciento (P90) que las cantidades realmente recuperadas sean iguales o superarán el estimado bajo.
- Estimado Mejor significa que existe al menos una probabilidad del 50 por ciento (P50) que las cantidades realmente recuperadas sean iguales o superarán el estimado mejor.
- Estimado Alto significa que existe al menos una probabilidad del 10 por ciento (P10) que las cantidades realmente recuperadas sean iguales o superarán el estimado alto.
- Estimado Medio representa el promedio aritmético de volumen recuperable esperado. Es la representación del punto único más exacto de la distribución de volumen.

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

Todos los valores expresados en este comunicado están expresados en dólares de los Estados Unidos a menos que se especifique lo contrario.

Con excepción de los que se indica en este comunicado, los proyectos no 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.

Canacol es una compañía de exploración y producción 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.

Para mayor información por favor contactar a:

**Oficina de Relación con el Inversionista**

**+57.1.621.1747**

**Email:** [IR@canacolenergy.com](mailto:IR@canacolenergy.com)

**Website:** [canacolenergy.com](http://canacolenergy.com)