

## Canacol Energy Ltd. Anuncia Adición de Reservas 3P de Gas Interinas de 89.2 BCF Producto del Programa de Perforación en lo Corrido de 2018

CALGARY, ALBERTA - (Julio 25, 2018) - Canacol Energy Ltd. ("Canacol" o la "Corporación") (TSX:CNE; OTCQX:CNEF; BVC:CNEC) se complace en proporcionar un reporte de adición de reservas de gas natural convencional de mitad de año para sus recientes descubrimientos en Pandereta-3, Chirimia-1 y Breva-1 ubicados, respectivamente, en los bloques VIM-5 y VIM-21 en la cuenca del Valle Inferior del Magdalena en Colombia. Las estimaciones de reservas se basan en una auditoría de recursos independiente preparada por Boury Global Energy Consultants ("BGEC"), efectiva a partir del 1 de julio de 2018.

### Resumen de Adición de Reservas Brutas de Canacol Energy Ltd. a Julio 2018

Según lo representado por el Informe de Reservas de Mitad de Año, la Corporación registró aumentos en ciertas categorías de reservas, como resultado de la perforación y completamiento de las ubicaciones de exploración y avanzada en Pandereta 3, Chirimia 1 y Breva 1 perforadas en la primera mitad del año y ubicadas en los contratos de exploración y producción, con participación operadora de 100%, VIM 5 y VIM 21. Las siguientes tablas resumen la información del reporte de reservas independientes preparado por BGEC, efectivo a partir del 1 de julio de 2018 (el "informe BGEC 2018"). El reporte BGEC 2018 se preparó de acuerdo con las definiciones, estándares y procedimientos contenidos en el Manual de Evaluación de Petróleo y Gas de Canadá ("Manual COGE") y el Instrumento Nacional NI 51-101, Estándares de Divulgación para las Actividades de Petróleo y Gas ("NI 51-101"). Se incluye información adicional de las reservas, según lo exige NI 51-101, en el Formulario de Información Anual de la Corporación que se archivará en SEDAR antes del 26 de julio de 2018.

Reservas Brutas + Volúmenes Equivalentes <sup>(1)</sup>		Total Probadas ("1P") <sup>(2)</sup>	Total Probadas + Total Probables ("2P") <sup>(2)</sup>	Total Probadas + Total Probables + Total Posibles ("3P") <sup>(2)</sup>
Pandereta-3	Bcf	18.2	27.8	42.0
Chirimia	Bcf	-	19.0	27.3
Breva	Bcf	7.1	11.9	19.9
Adiciones Totales	Bcf	25.3	58.7	89.2
Antes de Impuestos VPN-10 <sup>(3)</sup>	MM US\$	\$71.8	\$161.6	\$233.6

(1) Los números en esta tabla pueden no tener una suma exacta debido a redondeo

(2) Todas las reservas están representadas a la participación de Canacol antes de regalías

(3) El Valor Presente Neto (VPN) está presentado en miles de dólares y descontado al 10 por ciento

### Los aspectos a destacar incluyen:

- Un total de adiciones de reservas probadas de gas de 25.3 BCF, equivalentes a un total de 4.4 millones de barriles de petróleo equivalente ("MMBOE") al 1 de julio de 2018.
- Un total de adiciones de reservas probadas y probables de gas ("2P") de 58.7, equivalentes a un total de 10.3 MMBOE al 1 de julio de 2018.
- Un total de adiciones de reservas probadas, probables y posibles de gas ("3P") de 89.2, equivalentes a un total de 15.7 MMBOE al 1 de julio de 2018.

## Definiciones

Las estimaciones de recuperación y reserva de gas natural convencional son solo estimaciones. No hay garantía de que las reservas estimadas se recuperarán, y las reservas reales de gas natural convencional pueden ser mayores o menores que las estimaciones provistas. Las reservas de gas natural convencional para estos 3 pozos, al 1 de julio de 2018, se evalúan contra el pronóstico de precios para cada contrato de gas. Los pronósticos de precios de los contratos utilizados en los informes de reservas están contenidos en el Formulario de Información Anual de la Corporación que se presentó en SEDAR el 31 de marzo de 2018, en las secciones "Precios de pronóstico utilizados en las estimaciones" y "Contratos a plazo" en la "Declaración de datos de reservas y otra Información de petróleo y gas".

Canacol es una Compañía de exploración y producción con operaciones enfocadas 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, CNEF 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. 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 evaluaciones de reservas e ingresos futuros netos relacionados, efectivas al 1 de julio de 2018, fueron conducidas por los evaluadores de reservas independientes de la Corporación DeGolyer and MacNaughton Canada Ltd. ("DMCL") y Petrotech Engineering Ltd. ("Petrotech") y son realizadas conforme al Instrumento Nacional 51-101 – Estándares de Divulgación para las Actividades de Petróleo y Gas. Las reservas están presentadas ajustadas a la participación de Canacol antes de regalías, en unidades de miles de barriles de crudo equivalente, utilizando un precio proyectado para el gas y petróleo, ajustado por la calidad del crudo, en dólares americanos. Los valores presentes netos estimados de los ingresos netos futuros relacionados con las reservas pueden no representar el valor justo de mercado.**

**"Bruto" en relación con la participación de la Corporación en la producción o reservas, es su participación (operada o no operada) antes de regalías;**

**"Neto" en relación con la participación de la Corporación en la producción o reservas, es su participación (operada o no operada) después de regalías;**

**"Reservas probadas" son aquellas reservas que pueden ser estimadas con un alto nivel de certeza de ser**

recuperables. Es posible que la cantidad efectiva recuperada exceda las reservas probadas estimadas;

“Reservas probables” son aquellas reservas adicionales que tienen un menor nivel de certeza de ser recuperadas que las reservas probadas. Es igualmente posible que la cantidad efectiva recuperada exceda o sea menor que la suma de las reservas probadas más probables estimadas;

“Reservas posibles” son aquellas reservas adicionales que tienen un menor nivel de certeza de ser recuperadas que las reservas probables. Es improbable que la cantidad efectiva recuperada exceda la suma de las reservas probables más las reservas posibles;

Conversión BOE – “BOE” barril de crudo equivalente se deriva de convertir gas natural a crudo con un ratio de 5.7 Mcf de gas natural a un bbl de crudo. El ratio de conversión BOE de 5.7 Mcf a 1 bbl se basa en el método de conversión equivalente de energía aplicable principalmente en el quemador y no representa una equivalencia de valor en cabeza de pozo. Dado que la relación de valor entre el gas natural y el crudo, basada en los precios actuales del gas natural y el crudo, es significativamente diferente a la equivalencia energética 5.7:1, utilizar la conversión 5.7:1 puede ser engañosa como un indicador de valor. En este comunicado, la Corporación ha expresado BOE utilizando la conversión estándar colombiana de 5.7 Mcf: 1 bbl requerida por el Ministerio de Minas y Energía de Colombia.

“1P” significa Total Probado

“2P” significa Total Probado + Probable

“3P” significa Total Probado + Probable + Posible

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)

Página Web: [canacolenergy.com](http://canacolenergy.com)