

Canacol Energy Anuncia 7.6 Tcf de Media Bruta Con Factor de Riesgo de Recursos Prospectivos Convencionales de Gas Natural

CALGARY, ALBERTA - (Abril 6, 2022) - Canacol Energy Ltd. ("Canacol" o la "Corporación") (TSX: CNE; OTCQX: CNNEF; BVC: CNEC) se complace en reportar los recursos prospectivos convencionales de gas natural (recursos diferentes a las reservas) para sus bloques de exploración Esperanza, VIM-21, VIM-5, VIM-33, VIM-44 y SSJN-7 ubicados en la cuenca del Valle Inferior del Magdalena ("VIM"), y los bloques de exploración VMM-45, VMM-47, VMM-49, VMM -53 y VMM-10-1 ubicados en la cuenca del Valle Medio del Magdalena ("VMM") en Colombia (colectivamente, "las Áreas Auditadas"). Bory Global Energy Consultants Ltd. ("BGEC"), el auditor independiente calificado de recursos de Canacol, fue comisionado para realizar una nueva auditoría independiente de recursos prospectivos de las estimaciones internas de Canacol respecto a recursos prospectivos para las Áreas Auditadas, efectiva el 31 de diciembre de 2021 (el "Informe BGEC"). Canacol es una compañía de exploración y producción enfocada en gas natural, y el mayor productor independiente de gas en Colombia.

Canacol Energy Ltd. -Áreas Auditadas - Resumen de Participación en Recursos Prospectivos Brutos

Gas Natural Convencional (Bcf)	Participación en Recursos Prospectivos Brutos ⁽¹⁾⁽²⁾⁽³⁾⁽⁴⁾⁽⁵⁾	
	Media	
	Sin Riesgo	Con Riesgo
Al 31 de diciembre, 2021	20,525	7,576

- (1) Los recursos prospectivos brutos están representados con la participación bruta de Canacol antes de regalías
- (2) La representación de los recursos prospectivos en el Informe BGEC refleja el potencial de recursos de la posición de interés neta de la Corporación (1,524,793 acres) en las Áreas Auditadas.
- (3) El reporte BGEC incluye estimados de recursos prospectivos sin riesgo y recursos prospectivos con riesgo. La adición de estos estimados presentada en este comunicado de prensa fueron realizados por BGEC.
- (4) No hay certeza de que se descubra ninguna parte de los recursos. Si se descubre, no hay certeza de que sea comercialmente viable producir ninguna parte de los recursos.
- (5) Ver " Canacol Energy Ltd. -Áreas Auditadas - Detalle de Participación en Recursos Prospectivos Brutos", más adelante, para más información.

El Sr. Mark Teare, Vicepresidente Sénior de Exploración de Canacol, declaró: "Canacol es el mayor productor independiente de gas en Colombia, con una trayectoria de éxito en la exploración de gas. La auditoría independiente de recursos prospectivos de BGEC evaluó y estimó los recursos prospectivos de gas natural convencional para 178 prospectos y leads individuales, que BGEC ha agregado a una media sin aplicar factor de riesgo de 20.5 trillones de pies cúbicos estándar y una media con factor de riesgo de 7.6 trillones de pies cúbicos estándar. Los recursos prospectivos estimados señalan el significativo potencial de los seis bloques de exploración de Canacol ubicados en la cuenca del Valle Inferior del Magdalena y los cinco bloques de exploración ubicados en la cuenca del Valle Medio del Magdalena en el norte de Colombia.

El exitoso programa de exploración de gas de la Corporación se ha potenciado mediante el uso de tecnologías de adquisición y procesamiento sísmico 3D. En la cuenca VIM, la aplicación de la metodología Amplitude Versus Offset (AVO) para investigar la presencia de reservorios areniscos cargados de gas, ha reducido significativamente el riesgo en el resultado de nuestros pozos de exploración de gas en ambos tipos de play claves para la Corporación, en la Formación Ciénaga de Oro ("CDO") y en la Formación Porquero.

En la cuenca VMM, la Corporación ha acumulado una posición de 610,981 acres netos en 5 Contratos de Exploración y Producción ganados en 3 rondas de licitación administradas por la autoridad regulatoria de hidrocarburos de Colombia, la Agencia Nacional de Hidrocarburos, en los últimos 3 años. La Corporación opera los 5 contratos con una participación del 100%. La Corporación ha identificado plays de gas natural convencional dentro de la sección Cretácica, que consiste en hasta 3,300 pies de carbonatos marinos y clásticos, y es la roca fuente principal de la mayoría de las reservas probadas de petróleo y gas en Colombia, Venezuela y Ecuador. El cretácico en sí es productivo en varios campos de petróleo y gas en Colombia. La Corporación anticipa la perforación del pozo de

exploración Pola-1, en el tercer trimestre de 2022, Pola-1 será el primero de varios pozos de exploración de alto impacto en este nuevo play Cretácico".

Reporte de Auditoría Independiente sobre Recursos Prospectivos de Gas Natural Convencional (Recursos Diferentes a Reservas)

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 conformidad con las definiciones, normas y procedimientos contenidos en el Manual Canadiense de Evaluación de Petróleo y Gas ("Manual COGE") y el Instrumento Nacional 51-101 - Normas de Divulgación para las Actividades de Petróleo y Gas ("NI 51-101").

BGEC fue contratado para llevar a cabo una auditoría independiente sobre las estimaciones internas de Canacol de los recursos prospectivos para las Áreas Auditadas, efectiva el 31 de diciembre de 2021, siendo el 100% de la participación de la Corporación en los bloques de exploración Esperanza, VIM-21, VIM-5, VIM-33 y VIM-44 y el 50% de la participación en SSJN-7 en la cuenca VIM, y la participación del 100% de la Corporación en los bloques de exploración VMM-45, VMM-47, VMM-49, VMM-53 y VMM-10-1 en la cuenca VMM. Todas las referencias sobre recursos prospectivos incluidas en la siguiente discusión se refieren a gas natural convencional en las Áreas Auditadas incluidas en el Reporte BGEC.

Sobre una base sin factor de riesgo y con factor de riesgo, la siguiente tabla representa una agregación de recursos prospectivos brutos para los plays⁽¹⁾, leads⁽²⁾ y prospectos⁽³⁾ identificados (1, 2, 3) en los once bloques de exploración.

(1) Play: Una familia de campos, descubrimientos, prospectos y leads geológicamente similares.

(2) Lead: Una potencial acumulación dentro de un play que requiere más recolección y/o evaluación de información para poder ser clasificada como prospecto.

(3) Prospecto: Una potencial acumulación dentro de un play que está suficientemente bien definida para representar un objetivo de perforación viable.

Canacol Energy Ltd. -Áreas Auditadas - Detalle de Participación en Recursos Prospectivos Brutos Al 31 de diciembre, 2021

	Participación en Recursos Prospectivos Brutos Gas Natural Convencional (Bcf)				
	Sin Riesgo				Con Riesgo
	Baja P90	Mejor P50	Media	Alta P10	Media
Reservorios Terciarios en VIM y VMM	2,533	3,098	3,221	4,012	986
Reservorios Cretácicos en VMM	12,278	16,618	17,304	23,080	6,590
Total Agregado	15,414	19,870	20,525	26,380	7,576

Declaración de Precaución

No hay certeza de que se descubra ninguna parte de los recursos. Si se descubre, no hay certeza de que sea comercialmente viable producir ninguna parte de los recursos.

Notas de la tabla

- (1) El Informe BGEC incluye estimados de recursos prospectivos sin riesgo y recursos prospectivos con riesgo para prospectos y leads individuales. La combinación de estas estimaciones fue preparada por BGEC.
- (2) La Corporación agrega probabilísticamente a nivel país para el manejo interno del portafolio y la planificación a largo plazo. Como lo requiere la Sección 5.7 del Manual COGE, se proporciona una explicación de esta metodología de agregación de la siguiente manera. Una única distribución de los volúmenes de recursos prospectivos sobre una base sin riesgo y con riesgo 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 178 prospectos y leads de la auditoría de BGEC. 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 sobre una base con riesgo relativa al caso sin riesgo para proveer al lector una perspectiva más balanceada en el resultado probable de un programa de perforación de exploración de las 178 perspectivas y leads.

- (3) CoD fue cuantificado por BGEC para cada prospecto y lead combinando la probabilidad de alcanzar un tamaño de campo mínimo económico (MEFS) con la probabilidad que un descubrimiento sería desarrollado, es decir, la probabilidad de lograr comercialización. El volumen total con riesgo para un prospecto o lead determinado es la combinación de GCoS y CoD aplicado al volumen sin riesgo, con la excepción de que, si el volumen medio con riesgo para el prospecto es menor que MEFS, al CoD se le asignó un valor de cero, resultando en un recurso con riesgo igual a cero.
- (4) Los volúmenes reportados en la tabla anterior (Baja (P90), Mejor (P50), Media, Alto (P10)) sobre los recursos prospectivos brutos son la media bruta sin factor de riesgo y con factor de riesgo de la participación bruta del 100% de Canacol en los volúmenes en los bloques Esperanza, VIM-5, VIM-2119, VIM-33, y VIM-44, 50% en el bloque SSJN-7 y 100% en los bloques VMM-45, VMM-47 y VMM-49, VMM-53 y VMM-10-1.
- (5) Todos los prospectos y leads incluidos en este comunicado son gas natural convencional. Los volúmenes convencionales de gas natural son reportados en Bcf en condiciones estándar 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 subclasifican como plays, leads y prospectos. El GCoS evaluado varía, de una oportunidad a otra, y BGEC ha declarado que los leads pueden requerir información sísmica adicional antes de convertirse en un prospecto viable para perforación. 109 oportunidades se clasifican como leads y las oportunidades restantes clasificadas como prospectos.
- (7) La representación de los recursos prospectivos en el reporte BGEC refleja el potencial de recursos de la participación neta de la Corporación en sus activos (1,524,793 acres) en las áreas auditadas.
- (8) En comparación con las evaluaciones anteriores de los recursos prospectivos de gas natural convencional de la Corporación, un aumento significativo en el total de recursos prospectivos brutos agregados (tanto sin riesgo como con riesgo) es atribuible al aumento de estimaciones para los prospectos, leads o plays de la Corporación en la Cuenca del Magdalena Medio, así como a la adición de nuevos prospectos, leads o plays en esa cuenca.

De importancia primordial en la cuenca VIM es el potencial de recursos de la CDO compuesta por hasta 5,000 pies de areniscas y esquistos marinos deltaicos y marginales. El play CDO se caracteriza por rasgos estructurales como bloques fallados normales y anticlinales con cierre en tres direcciones. Los prospectos específicos se identifican y mapean utilizando sísmica 3D, y el riesgo técnico se mitiga aún más mediante la aplicación de análisis de atributos sísmicos para investigar la presencia de areniscas cargadas con gas. Desde el 2014, la Corporación ha logrado un éxito significativo en sus programas de perforación exploratoria y de desarrollo dentro del play CDO, con 23 de 29 pozos de exploración y de avanzada que han encontrado gas (tasa de éxito del 79%), y 11 de 11 pozos de desarrollo que han encontrado gas (tasa de éxito del 100%).

Además, la Corporación ha profundizado la investigación en el tipo de play emergente en los reservorios de arenisca turbidítica de la formación, poco profunda, Porquero. Al igual que el play CDO, las perspectivas de exploración del Porquero se identifican y mapean utilizando sísmica 3D, y se mitigan riesgos técnicos con la aplicación de análisis de atributos sísmicos para investigar la presencia de areniscas cargadas de gas. Desde 2016, la Corporación ha logrado un éxito notable en su programa de perforación de exploración en el play Porquero, con seis de seis pozos de exploración y de avanzada que han encontrado gas (tasa de éxito del 100%).

Para la oportunidad exploratoria de los bloques de exploración en la cuenca VMM, la Corporación ha identificado plays de gas natural convencional dentro del Cretácico, y que anticipa madurar mediante estudios geológicos de investigación, el reprocesamiento de la sísmica 2D y 3D existente, adquisición de sísmica y perforación dentro los próximos tres años.

Para todos los plays en las cuencas VIM y VMM, y basado en la representación de recursos prospectivos en el Informe BGEC, la administración espera que una significativa cantidad de recursos adicionales se desarrollen en el futuro, siguiendo con el éxito de perforación en bloques actualmente no desarrollados. En el futuro, factores significativos que podrán cambiar las estimaciones de recursos prospectivos incluyen el resultado de perforación exploratoria y de avanzada, que podrá cambiar las estimaciones positiva o negativamente. Además, las estimaciones de recursos prospectivos pueden ser afectadas por mejoras futuras en tecnologías, tales como parámetros de adquisición sísmica optimizados, propiedades de fluidos de perforación y metodologías de adquisición de datos petrofísicos de fondo de pozo. Adicionalmente, los volúmenes recuperables pueden mejorarse mediante tecnologías mejoradas de terminación y producción de fondo de pozo, capacidad de procesamiento adicional y compresión.

Conforme al manual COGE 1.4.7.2, BGEC representa recursos prospectivos con riesgo como una función de Probabilidad de Desarrollo (CoD) de cualquier descubrimiento futuro. La estimación CoD requiere que el proyecto de desarrollo relacionado sea comercial, de manera que se cumplan las condiciones comerciales de aprobación regulatoria para instalaciones, líneas de flujo y acceso a mercados.

Para la cuenca VIM, 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 con lo requerido. Para

la cuenca VMM, los bloques de la Corporación están ubicados cerca de infraestructura existente, ofreciendo acceso a mercados locales en el interior del Colombia, asumiendo un resultado exitoso del programa de exploración propuesto por la Corporación durante los próximos tres años.

Históricamente, la Corporación ha conseguido con éxito contratos de venta para su producción existente. Confía en su habilidad para asegurar contratos futuros en un mercado en crecimiento tanto en la costa Caribe como al interior de Colombia. Desde el 2012, la Corporación ha demostrado su habilidad para administrar otras contingencias como aprobaciones legales, regulatorias, políticas, de licenciamiento, internas y externas, y acceso a financiamiento de proyectos para asegurar la ejecución oportuna de sus planes de exploración y desarrollo respecto a lograr niveles de producción de gas natural existentes en el norte de Colombia.

Se prevé que los niveles adecuados de inversión de capital garanticen el desarrollo futuro de los campos, incluyendo perforación, conexión, construcción de infraestructura para facilidades y líneas de flujo, abandono y reclamación. Los costos totales estimados requeridos para lograr la producción comercial están en un rango de entre \$ 5 millones y \$ 10 millones para los prospectos del Valle Inferior del Magdalena donde las facilidades adecuadas y la infraestructura de ventas están cerca, hasta entre \$ 10 millones y \$ 140 millones para los prospectos en el Valle Medio del Magdalena, donde nuevas instalaciones y gasoductos para las ventas requieren construcción, y los costos de perforación y completamiento del Cretácico son más caros y, en ocasiones, requieren nueva sísmica 3D antes de la perforación. La Corporación ha preparado un calendario realista de tiempo y capital para la ejecución de la campaña propuesta de perforación de exploración, avanzada y desarrollo durante los siguientes tres años, para garantizar el cumplimiento de sus obligaciones contractuales durante la fase de exploración de cada bloque, al mismo tiempo que considera tiempo adicional para el seguimiento de la perforación de avanzada y de desarrollo, la instalación de líneas de flujo, y la ampliación de la planta, según sea necesario. Para los prospectos del Valle Inferior del Magdalena perforados este año, la fecha estimada de la primera producción comercial es a finales de 2022. Los montos en dólares se expresan en dólares de los Estados Unidos.

El desarrollo futuro de campo será para gas natural convencional. La Corporación cuenta con la experiencia para gestionar cualquier desafío de subsuelo relacionado con los reservorios HPHT (Alta Presión de Alta Temperatura) en su programa futuro de exploración y desarrollo. 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 campos operados actualmente, conectados y en producción.

Hay una serie de factores positivos y negativos que BGEC consideró para determinar el riesgo y la incertidumbre general.

Los principales factores positivos:

- Canacol es el mayor productor independiente de gas en Colombia con un historial establecido en exploración, operaciones y aprobación regulatoria.
 - Trayectoria de éxito de exploración y desarrollo del 86%⁽¹⁾
 - Historial exitoso de negociación de contratos a largo plazo con compradores de alta calidad
 - Experiencia en permisos y licencias regulatorias, con fuertes relaciones con las comunidades locales
 - Instalaciones e infraestructura de propiedad corporativa, con capacidad comprobada para expandir y desarrollar según sea necesario.
- Sólidos fundamentos de mercado para el desarrollo de nuevo gas en Colombia, respaldados por la disminución de la oferta, el crecimiento económico y un plan nacional para utilizar el gas como fuente de energía de transición

(1) El historial refleja el éxito de la perforación para el período 2014 hasta febrero de 2022. Para obtener más información, consulte nuestra última presentación corporativa en www.canacolenergy.com.

Los factores negativos clave o riesgos críticos:

- La viabilidad comercial de los nuevos proyectos depende de la capacidad de la Corporación en mitigar los riesgos asociados con la exploración y producción de gas natural, incluidas, entre otras cosas, las incertidumbres relacionadas con la estimación de los recursos prospectivos, el potencial de resultados técnicos negativos, el acceso al capital, el riesgo de ejecución y tiempo, la disponibilidad de equipos y restricciones de acceso, y los eventos y condiciones de mercado.

- La pandemia de COVID-19 ha tenido un impacto negativo en las economías mundiales y ha interrumpido las cadenas de suministro mundiales. El alcance total de los riesgos que rodean la pandemia continúa evolucionando y creando incertidumbre.

Puede encontrar más información sobre riesgos e incertidumbres en "Factores de riesgo – Riesgos relacionados con la industria y el negocio de Canacol" en nuestro Formulario de Información Anual más reciente.

El modelado económico se basó en un estudio previo al desarrollo que representa supuestos derivados de la experiencia de Canacol en la perforación de pozos de exploración y desarrollo, la construcción de sistemas de recolección y líneas de flujo, y la expansión de las instalaciones de procesamiento dentro del área prospectiva.

Definiciones

Las definiciones de recursos, incluyendo las que se definirán a continuación, son especificadas por NI 51-101 y el Manual COGE.

“**Bcf**” significa billones de pies cúbicos estándar.

“**Posibilidad de Desarrollo**” significa la posibilidad de que un proyecto de exploración resulte en el descubrimiento de petróleo.

“**Posibilidad de Descubrimiento**” significa la probabilidad estimada de, una vez descubierta, se desarrolle comercialmente una acumulación conocida.

“**Gas Natural Convencional**” significa gas natural que se ha generado en otros lugares y ha migrado como resultado de fuerzas hidrodinámicas y está atrapado en acumulaciones discretas por sellos que pueden estar formados por características geológicas estructurales, deposicionales o erosivas localizadas.

“**Gas Natural**” significa una mezcla natural de gases de hidrocarburos y otros gases;

“**Recursos**” abarca todas las cantidades de petróleo que existían originalmente en o dentro de la corteza terrestre en acumulaciones naturales, incluyendo descubiertas y no descubiertas (recuperables e irrecuperables) más cantidades ya producidas.

“**Recursos Prospectivos**” son esas cantidades de petróleo que se estima que, a una fecha determinada, pueden potencialmente 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.

“**Tcf**” significa trillones de pies cúbicos estándar.

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. Los volúmenes de recursos prospectivos calificados como “con riesgo” han sido ajustados por riesgo para reflejar los estimados de BGEC 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 posibilidad de descubrimiento es la probabilidad estimada de, una vez descubierta, se desarrolle comercialmente una acumulación conocida.

La Probabilidad de Desarrollo es la probabilidad estimada 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 los activos de la Corporación, pueden diferir substancialmente 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.

Las estimaciones de los volúmenes de recursos se pueden categorizar de acuerdo con el rango de incertidumbre asociado con las estimaciones. Los rangos de incertidumbre se describen en el Manual COGE como estimaciones baja, mejor y alta de la siguiente manera:

- Estimación baja es una estimación conservadora de la cantidad que se recuperará. Es probable que las cantidades restantes reales recuperadas superen la estimación baja. Si se utilizan métodos probabilísticos, debe haber al menos un 90 por ciento de probabilidad (P90) de que las cantidades realmente recuperadas sean iguales o superiores a la estimación baja; siempre que, en lo que respecta a los leads y prospectos, esto suponga el descubrimiento y el desarrollo comercial.
- Mejor estimación se considera la mejor estimación de la cantidad que se recuperará. Es igualmente probable que las cantidades restantes reales recuperadas sean mayores o menores que la Mejor Estimación. Si se utilizan métodos probabilísticos, debe haber al menos un 50 por ciento de probabilidad (P50) de que las cantidades realmente recuperadas sean iguales o superiores a la Mejor estimación.
- La estimación alta se considera una estimación optimista de la cantidad que se recuperará. Es poco probable que las cantidades restantes reales recuperadas superen la estimación alta. Si se utilizan métodos probabilísticos, debe haber al menos un 10 por ciento de probabilidad (P10) de que las cantidades realmente recuperadas sean iguales o superiores a la estimación alta.
- 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

Con excepción de los que se indica en este comunicado, los proyectos aún no han sido definidos para desarrollar los recursos en las áreas evaluadas. 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.

Acerca de 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 Auditadas; 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 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>
