EnerCom, Inc. ⋮ La conferencia de petróleo y gas ⋮ EnerCom Dallas ⋮ Suscribirse / Iniciar sesión ⋮ Aviso Legal ⋮
ANÚNCIESE EN 360 SUSCRIPCIÓN DE E-MAIL

OIL & GAS 360®
By ENERCOM

Casa ⋮ E & P-OFS ▾ ⋮ ANUNCIO ▾ ⋮ Finanzas ▾ ⋮ Energía ▾ ⋮ Experto en energía 360 ▾ ⋮ Análisis de EnerCom ▾ ⋮ Iniciar sesión ⋮
Search...

TENDENCIAS Estados Unidos y otros países profundizan los objetivos climáticos en la cumbre del Día de la Tierra TENDENCIAS PetroTal anuncia los resultados financier

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

en comunicados de prensa de - 360 Feed Wire

Impresión Cuota

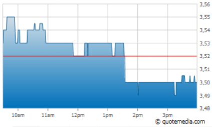
Noticias y medios A A

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

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. ("BGEC"), vigente al 31 de marzo de 2021 (el "Informe BGEC"). 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.

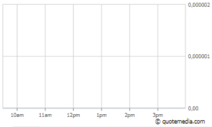
La evaluación incluye estimaciones de los recursos prospectivos arriesgados y no arriesgados de la Corporación. El Sr. Charle Gamba, presidente y director ejecutivo de Canacol, declaró que "la evaluación independiente de BGEC de los recursos prospectivos no convencionales reafirma la materialidad y el 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 considera que estas aprobaciones son pasos positivos hacia la realización del potencial comercial del juego 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 " .

Canacol Energy Ltd. (CNE: CA)
3,52 0,00



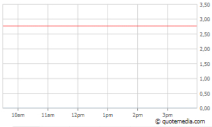
1d 5d 1 m 3m 6m 1 año 5 años

Cine Chrome Labs Inc Unfied (CNEC)
N / A 0,00



1d 5d 1 m 3m 6m 1 año 5 años

Canacol Energy Ltd (CNNEF)
2,77 0,00



1d 5d 1 m 3m 6m 1 año 5 años

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

Nuestros boletines

Regístrese para recibir boletines informativos gratuitos de Oil & Gas 360

REGÍSTRATE AHORA

Servicios EnerCom

Inicio de sesión de membresía

Nombre de usuario o correo electrónico

Contraseña

☐ Recuérdame

Iniciar sesión

Has olvidado tu contraseña

Síganos

Últimos comunicados de prensa

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 BGEC, 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 BGEC.

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									
		Bajo Estimación (2)		Mejor Estimación (3)		Elevado Estimación (4)		Significar Estimación (5)	
tipo de producto		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 ligero 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)									
		Bajo Estimación (2)		Mejor Estimación (3)		Elevado Estimación (4)		Significar Estimación (5)	
tipo de producto		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 ligero 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.

Comunicados de prensa

PetroTal anuncia los resultados financieros y operativos de fin de año 2020

Valero Energy informa los resultados del primer trimestre de 2021

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

GPA Midstream anuncia a los ganadores del premio de seguridad 2020

Jadestone Energy Inc anuncia los resultados del año completo y el anuncio del dividendo final

(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 mediante 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 ligero 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 clave 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 .

Definiciones

Las definiciones de recursos, incluidas las que se establecen a continuación, son las especificadas por NI 51-101, incluso por 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.

Los "Recursos prospectivos" se definen como aquellas cantidades de petróleo estimadas, a una fecha determinada, para ser potencialmente recuperables de acumulaciones no descubiertas mediante la aplicación de proyectos de desarrollo futuros. Los recursos prospectivos tienen asociadas una posibilidad de descubrimiento y una posibilidad de desarrollo. Los Recursos prospectivos se clasifican además de acuerdo con el nivel de certeza asociado con las estimaciones recuperables asumiendo su descubrimiento y desarrollo y pueden subclasificarse según la madurez del proyecto.

Los volúmenes de recursos prospectivos anteriores bajo el encabezado "sin riesgo" no se han ajustado para la probabilidad de descubrimiento y la posibilidad de desarrollo, mientras que los volúmenes de recursos prospectivos bajo el encabezado "en riesgo" se han descontado por riesgo para las estimaciones de probabilidad de descubrimiento de BGEC (Posibilidad geológica de éxito (GCoS)) y Posibilidad de desarrollo (CoD), que implica la evaluación de varios riesgos basados en una serie de suposiciones y otros factores. La probabilidad de desarrollo es la probabilidad de que un recurso, una vez descubierto, finalmente se desarrolle comercialmente. Si bien la Corporación cree que tales estimaciones y suposiciones subyacentes son razonables, muchas de estas suposiciones están fuera del control de la Corporación, están sujetas a cambios y, con el tiempo, pueden no resultar precisas. Como resultado, el nivel real de varios riesgos (incluidos los identificados actualmente y que pueden identificarse en el futuro) podría resultar mayor y la probabilidad de desarrollo menor que la estimada actualmente. Tales diferencias podrían ser materiales.

Las estimaciones de los recursos prospectivos que se proporcionan en este comunicado de prensa son solo estimaciones y no hay garantía de que se recuperen los recursos prospectivos estimados. Los recursos potenciales reales pueden ser mayores o menores que las estimaciones proporcionadas en este comunicado de prensa y las diferencias pueden ser importantes. No hay certeza de que se descubrirá alguna parte de los posibles recursos. Si se descubre, no hay certeza de que sea comercialmente viable producir alguna parte de los recursos prospectivos.

Las estimaciones de recursos prospectivos son por naturaleza más especulativas que las estimaciones de reservas probadas y requerirían un gasto de capital sustancial durante un número significativo de años para implementar la recuperación. Las ubicaciones reales perforadas y las cantidades que finalmente se puedan recuperar de nuestras propiedades diferirán sustancialmente. Además, no nos hemos comprometido a perforar, y probablemente no lo haremos, todas las ubicaciones de perforación que se han atribuido a estas cantidades.

La siguiente clasificación de recursos prospectivos representada probabilísticamente como se usa en este comunicado de prensa:

- 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.
- 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.
- 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.
- 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.

Información sobre la divulgación de recursos y operaciones de petróleo y gas

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

Aparte de lo que se divulga en este comunicado de prensa, no se han definido proyectos para desarrollar los recursos en las áreas evaluadas a la fecha de evaluación. Históricamente, dichos proyectos se han desarrollado secuencialmente durante varias temporadas de perforación y están sujetos a restricciones presupuestarias anuales, la política de Canacol de desarrollo ordenado por etapas, el momento del crecimiento de la infraestructura de terceros, la visión a corto y largo plazo. de Canacol sobre los precios del petróleo, los resultados de las actividades de exploración y desarrollo de Canacol y otros en el área y posibles limitaciones de capacidad de infraestructura.

Sobre Canacol

Canacol es una empresa de exploración y producción de gas natural con operaciones enfocadas en Colombia. Las acciones ordinarias de la Corporación cotizan en la Bolsa de Valores de Toronto, la OTCQX en los Estados Unidos de América y la Bolsa de Valores de Colombia con las claves de pizarra CNE, CNNEF y CNE.C, respectivamente.

Información y declaraciones prospectivas

Este comunicado de prensa contiene ciertas adelante - información y las afirmaciones en el sentido de las leyes de valores aplicables. El uso de cualquiera de las palabras "esperar", "anticipar", "continuar", "estimar", "objetivo", "en curso", "puede", "hará", "proyectar", "debería", "creer, " 'planes,' pretende ' 'estrategia',' y expresiones similares pretenden identificar hacia adelante - en busca de información o declaraciones.

El delantero - La información y las declaraciones contenidas en este comunicado de prensa reflejan varios factores materiales y expectativas y suposiciones de Canacol que incluyen, entre otros: que Canacol continuará llevando a cabo sus operaciones de manera consistente con las operaciones pasadas; los resultados de las actividades de perforación y desarrollo son consistentes con los resultados anteriores; el desarrollo continuo y oportuno de infraestructura en áreas de nueva producción; la continuación general de las condiciones actuales de la industria; la continuación de los regímenes tributarios, de regalías y regulatorios existentes (y en ciertas circunstancias, la implementación de los propuestos); la precisión de las estimaciones de los volúmenes de recursos de Canacol; ciertos precios de los productos básicos y otros supuestos de costos; y la disponibilidad continua de financiamiento de deuda y capital y flujo de efectivo adecuados para financiar sus gastos planificados. Hay una serie de supuestos asociados con el desarrollo de los prospectos y prospectos, incluida la calidad de los yacimientos, el desempeño continuo de los pozos existentes, los programas de perforación futuros y el desempeño de los nuevos pozos, el crecimiento de la infraestructura, la densidad de pozos por sección y la recuperación. Los factores y el desarrollo necesarios implican riesgos e incertidumbres conocidos y desconocidos, incluidos los riesgos identificados en este comunicado de prensa. Canacol cree que los factores materiales, expectativas y supuestos reflejados en el futuro Los futuros programas de perforación y el rendimiento de nuevos pozos, el crecimiento de la infraestructura, la densidad de pozos por sección y los factores de recuperación y el desarrollo necesarios implican riesgos e incertidumbres conocidos y desconocidos, incluidos los riesgos identificados en este comunicado de prensa. Canacol cree que los factores materiales, expectativas y supuestos reflejados en el futuro Los futuros programas de perforación y el rendimiento de nuevos pozos, el crecimiento de la infraestructura, la densidad de pozos por sección y los factores de recuperación y el desarrollo necesarios implican riesgos e incertidumbres conocidos y desconocidos, incluidos los riesgos identificados en este comunicado de prensa. Canacol cree que los factores materiales, expectativas y supuestos reflejados en el futuro - la información y las declaraciones aparentes son razonables, pero no se puede garantizar que estos factores, expectativas y suposiciones resulten ser correctos.

El delantero - información prospectiva y declaraciones incluidas en este comunicado de prensa no son garantías de rendimiento futuro y no debe depender indebidamente. Dicha información y declaraciones involucran riesgos conocidos y desconocidos, incertidumbres y otros factores que pueden causar que los resultados o eventos reales difieran materialmente de los anticipados en dicho futuro . buscar información o declaraciones que incluyan, entre otros: cambios en los precios de las materias primas; la etapa inicial de desarrollo de algunas áreas en las áreas evaluadas; el potencial de variación en la calidad de las formaciones, cambios en la demanda o oferta de los productos de Canacol; resultados operativos no anticipados o disminución de la producción resultados no anticipados de las actividades de exploración y desarrollo de Canacol; cambios en las leyes fiscales o ambientales, tasas de regalías u otros asuntos regulatorios; cambios en los planes de desarrollo de Canacol, aumento de los niveles de deuda o requisitos del servicio de la deuda; estimación inexacta de los volúmenes de recursos y reservas de petróleo *y gas de Canacol; limitado, desfavorable o falta de acceso a los mercados de capitales; aumento de costos; falta de cobertura de seguro adecuada; el impacto de los competidores;*

El delantero - información prospectiva y declaraciones contenidas en este comunicado de prensa se refieren sólo a la fecha de este comunicado de prensa, y ninguno de Canacol o sus filiales asume ninguna obligación de públicamente actualizar o revisarlas para reflejar nuevos eventos o circunstancias, salvo que sean requerido de conformidad con las leyes aplicables.

Conversión BOE - El barril "BOE" de petróleo *equivalente se obtiene mediante la conversión de gas natural en* petróleo *en una proporción de 5.7 Mcf de gas natural por un bbl de* petróleo*. 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* petróleo *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 obtener más información, póngase en contacto:
Relaciones con inversionistas
América del Sur: +571.621.1747 IR-SA@canacolenergy.com
Global: +1.403.561.1648 IR-GLOBAL@canacolenergy.com
http://www.canacolenergy.com
```

CANACOL ENERGY LTD.

Noticias proporcionadas por GlobeNewswire a través de QuoteMedia

Artículos relacionados

NACO
ERGY LTD.

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

Canacol Energy Ltd.Anuncia dividendos

Canacol Energy Ltd.Anuncia la renovación de la oferta del emisor de curso normal

Canacol Energy Ltd. anuncia el cierre de nuevos contratos de crédito

Canacol Energy Ltd.Anuncia dividendos y brinda actualización corporativa

Explore Oil & Gas 360

WEEKLY RIG COUNT INVENTORIES
ENERCO

El recuento de plataformas de EE. UU. No ha cambiado esta semana, se mantiene en 397

WEEKLY NATURAL GAS INVENTORIES
ENERCO

Almacenamiento semanal de gas: los inventarios disminuyen en 338 Bcf

ENERGY360
By ENERCOM
EXCLUSIVE INTERVIEW:
PIONEERENERGY
Joseph E. Palaia, IV -
VP of Business Development

Debate exclusivo en video de 360 Energy Expert Network: "Solución ESG de Pioneer Energy para las emisiones de metano de las plataformas de pozos"

WEEKLY NATURAL GAS INVENTORIES
ENERCO

Almacenamiento semanal de gas: los inventarios disminuyen en 36 Bcf

WEEKLY NATURAL GAS INVENTORIES
ENERCO

Almacenamiento semanal de gas: los inventarios disminuyen en 11 Bcf

Energizado por Contextly

Aviso Legal

EnerCom Analytics - Datos - Cuadros de mando - Conocimiento

Póngase en contacto con nuestro equipo

Oil & Gas 360® c / o EnerCom, Inc.410
17th Street
Suite 250
Denver, CO 80202

360support@enercominc.com
303-296-8834

Envíe un correo electrónico para obtener información publicitaria o llame al 303-296-8834 x 243

Anuncie en OAG360

OAG360 tiene múltiples oportunidades publicitarias. Llegue a sus inversores / compradores publicitando en el sitio web, campañas de correo electrónico, webcasts y videos.

Aprende más

Acceso

Nombre de usuario o correo electrónico

Contraseña

☐ Recuérdame

Iniciar sesión

Has olvidado tu contraseña

Copyright © 2021 - Oil & Gas 360® . Reservados todos los derechos.

Derechos de autor de datos de mercado © 2020 QuoteMedia . Datos demorados 15 minutos a menos que se indique lo contrario (ver tiempos de demora para todos los intercambios). *RT* = Tiempo real, *EOD* = Fin