OILPRICE.com
The No. 1 Source for Oil & Energy News

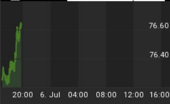
CASA | PRECIOS DEL ACEITE | RECUENTO DE APAREJOS | ENERGÍA | ENERGÍA ALTERNATIVA | GEOPOLÍTICA | VIDEO | NOTICIAS DE ÚLTIMA HORA | ARTÍCULOS PREMIUM | COMUNIDAD | NEGOCIA AHORA

Todos los precios | Mezclas de la OPEP | Mezclas canadienses | Mezclas de EE. UU.

WTI CRUDO •	Vender Comprar	76,38 ▲	+1,22	+ 1,62%
BRENT CRUDO •	Vender Comprar	77.23 ▲	+0.07	+ 0,09%
GAS NATURAL •	Vender Comprar	3.797 ▲	+0.097	+ 2,62%

LUZ DE LUISIANA •	75,93 ▲	+1,81	+ 2,44%
BONNY LIGHT •	74,16 ▼	-0,45	-0,60%
CESTA DE LA OPEP •	75.18 ▲	+0,34	+ 0,45%
MARS EE. UU. •	73.11 ▼	-0,07	-0,10%
GASOLINA •	2.317 ▲	+0.018	+ 0,76%

1D | 1 M | 3M | 1 año



Productos | Discusión

TOTAL EE. UU.	45,91	-0,09%	Comprar	Vender
CHEURÓN	106,12	-0,19%	Comprar	Vender
BP EE. UU.	27.05	-0,33%	Comprar	Vender

NOTICIAS DE ÚLTIMA HORA: La empresa petrolera estatal de Omán busca recaudar $ 1.5 mil millones del financiamiento de la deuda

Encuéntranos en:

¿La obra petrolera más grande de la década? Entrevista a Daniel Jarvie
James Stafford, fundador de Oilprice.com, se sienta ...

Los inversores en energía se entusiasman con este nuevo recurso de inversión
Y es 100% GRATIS ...

Casa / Entrevistas

JAMES STAFFORD
James Stafford es el editor de Oilprice.com
Más información

Actualización sobre la obra petrolera más emocionante del mundo: una entrevista con Jim Granath

Por James Stafford - 5 de julio de 2021, 6:30 p.m. CDT

Namibia está presenciando actualmente lo que podría convertirse en uno de los juegos petroleros de exploración más espectaculares de los últimos tiempos, y un perforador canadiense está en el centro de esta nueva y potencial oportunidad de cielo azul.

Reconnaissance Energy Africa (TSXV: RECO , OTC: RECAF) está en el proceso de intentar eliminar el riesgo de la potencialmente enorme cuenca de Kavango. Tras los alentadores resultados de sus dos primeros pozos de prueba, la empresa ahora está analizando los datos para determinar el tamaño y el potencial comercial de la cuenca.

Con los esfuerzos de exploración en Namibia avanzando rápidamente, el fundador de Oil

En esta entrevista con Jim, analizamos lo siguiente:

- Por qué los pozos estratigráficos fueron un gran éxito
- Cómo se apilan los hidrocarburos en columnas de 15 a más de 110 metros de altura
- El petróleo y el gas que están viendo son mucho más de lo normal.
- El tipo de petróleo que ven en los pozos
- **En** qué se parece la geología a la del cinturón de Zagros en el Medio Oriente
- Por qué se trata de una obra convencional

James Stafford: Bueno, tengo que empezar con la última actualización de perforación de ReconAfrica. Sé que estos son solo resultados intermedios y hay mucho más por venir de estos pozos en el futuro cercano, pero ¿podría hablar con nuestros lectores sobre lo que significa todo y lo que cree que tiene aquí?

Jim Granath: Ya casi hemos completado el segundo pozo. Como saben, hay múltiples presentaciones de múltiples fluidos, que son tanto aceites como gases, y uso el plural

CUOTA
Facebook
Gorjeo
Linkedin
Reddit

NOTICIAS RELACIONADAS

MÁS POPULAR

¿La obra petrolera más grande de la década? Entrevista a Daniel Jarvie

¿Es este el descubrimiento de petróleo más emocionante del mundo? Una entrevista con Craig Steinke

Terminal de exportación de Cameron LNG en Louisiana bajo fuerza mayor

¿Es posible el petróleo a $ 90? Una entrevista con Jay Park

Conozca al hombre detrás de la obra petrolera más emocionante del mundo

OILPRICE.com

$567 VALUE FREE

Get $567 in Actionable Energy Market Intelligence FOR FREE!

Ingrese correo electrónic | SEND IT TO ME!

☐ Al suscribirse a nuestro boletín, acepta que su dirección de correo electrónico se comparta con nuestros proveedores de correo externos.

MÁS COMENTADO

intencionalmente. Los dos pozos son comparables en que la distribución de los espectáculos recorre la estratigrafía hacia arriba y hacia abajo, y son más extensos que los "espectáculos normales". Lo que es claramente evidente es que esto es decididamente un juego convencional: los hidrocarburos están en rocas a las que han migrado. Un problema gigantesco está detrás de nosotros ahora: nuestra principal razón para perforar pozos estratigráficos en contraposición a los gatos monteses objetivo se ha cumplido espectacularmente: hay un sistema petrolero. Hemos eliminado este llamado riesgo *geológico en particular* , es decir, la cuenca es digna de ser explorada.

JS: Usted fue uno de los geocientíficos responsables del concepto de juego que ha llevado a este programa de exploración, una de las primeras personas en revisar el estudio aeromagnético. ¿Cómo crees que un campo petrolero potencialmente enorme no fue descubierto durante tanto tiempo?

JG: Todavía tenemos que descubrir qué tan grande es esto en términos de potencial; eventualmente lo veremos, pero es alentador que los dos pozos sean tan similares y, sin embargo, estén separados por 16 km. En 2014, el fundador Craig Steinke nos pidió a algunos de nosotros que revisáramos información diversa para recomendar una obra a seguir, y yo sugerí que el sistema Karoo en el sur de África era una obra poco apreciada: pasó a juntar a Karoo y Namibia y siguió hasta la concesión de la Licencia de Exploración de Petróleo 73 en la región de Kavango. Cuando Earthfield produjo un modelo de la forma de la cuenca a partir de datos aeromagnéticos que Craig compró a NAMCOR, me di cuenta de que teníamos algo diferente del punto de vista convencional en la cuenca de Owambo. Por diversas razones técnicas, se hizo evidente que la profundidad de ese modelo no debería estar donde está: el Owambo debería empezar a morir al oeste del PEL 73; debería pellizcar donde el modelo de Earthfield se volvió profundo. La profundidad del modelo de Earthfield fue sorprendente, algo nunca antes sospechado bajo Kavango, y por lo tanto sugirió una nueva cuenca que estaba separada y distinta de Owambo en términos de su geología.*raison d ' etre* . Dado que todo esto estaba oculto bajo las famosas arenas de Kalahari, la cuenca de Kavango como objetivo petrolero permaneció dormida hasta que juntamos el modelo geofísico con la geología regional.

JS: ¿Qué es lo que te emociona del Kavango? ¿Por qué estaban usted y el equipo de reconocimiento tan seguros de que el suelo contenía petróleo?

JG: La parte emocionante para mí son los nuevos conocimientos sobre una provincia geológica descuidada. Pero más allá de la "ciencia" de la misma, el trabajo que acabo de describir estableció una nueva obra de teatro de cielo azul: en mi opinión, la exploración se trata de explotar nuevos conocimientos en lugar de seguir a la manada. Y esto solo es posible en muy pocos lugares del mundo en estos días. Como Bill Cathey comentó al principio, en su experiencia, todas las cuencas de esta profundidad contienen niveles comerciales de hidrocarburos. Realmente teníamos que averiguar más sobre lo que había debajo de esa cubierta de Kalahari para dar el siguiente paso. Unir fuerzas con el resto de lo que se ha convertido en el equipo de reconocimiento para dar el siguiente paso ha sido realmente emocionante.

JS: El último comunicado dice lo siguiente: Basado en el análisis inicial de esta primera sección, ReconAfrica se complace en informar 134m (440 pies) de muestras de petróleo ligero y gas del pozo 6-1. Los espectáculos son de carácter similar a los observados en el pozo 6-2, 16 km al sur. Este segundo pozo (6-1), al igual que el primer pozo (6-2), está en la misma subcuenca, muestra una clara evidencia de un sistema petrolero convencional en funcionamiento. ¿Qué quiere decir con espectáculos de petróleo y gas ligeros? ¿Se puede producir este aceite?

JG: El petróleo crudo se presenta en un amplio espectro de formas dependiendo de la fuente de la que se deriva, la temperatura de su creación y su historia posterior, etc. Piense en un pavo en Acción de Gracias: el pavo es materia orgánica en rocas sedimentarias, inmadura como llamamos antes del entierro y el calentamiento. A medida que se cocina, desprende aromas (gases) y jugo en la sartén (aceites, líquidos); en conjunto, se denominan líquidos. A medida que el pavo se cocina, emite más y más líquidos, las cosas buenas con las que la abuela hace una deliciosa salsa. Luego, si lo cocinas demasiado, el pavo se quema y el líquido se evapora para convertirse en una costra indeseable y crujiente que hace que la sartén sea difícil de limpiar, y el pavo se vuelve seco y desagradable. La materia orgánica en las rocas generadoras pasa por una progresión similar, excepto que al principio de la historia de la "cocción" se desprende un lodo alquitranado: se trata de petróleo pesado como las arenas bituminosas de Canadá, el petróleo venezolano o incluso los aceites de California. Estos se llaman aceites inmaduros. A medida que el sistema sigue cocinandolos aceites se vuelven más livianos y se mueven más hacia el aspecto de la gasolina o el aceite de motor, de color más claro y menos viscosos —su índice aumenta en lo que se llama API— estos son aceites maduros en el punto óptimo del espectro. Este es el tipo de cosas que tenemos en los pozos.

Pero la producibilidad del petróleo también depende de las rocas en las que se encuentran. Pensando en las rocas del yacimiento como una esponja a la que han migrado los hidrocarburos, la producibilidad depende de cuánto espacio esté disponible para albergar los hidrocarburos (la porosidad) y qué tan conectado ese espacio es hacer que el petróleo y el gas se muevan hacia el pozo (la permeabilidad). Incluso los mejores reservorios solo ceden una fracción de su petróleo en períodos de tiempo humanos. En el Mar del Norte, por ejemplo, la recuperabilidad, como se le llama, es aproximadamente del 40 al 50% del fluido. Eso está en el extremo bueno del espectro; lo más típico es el 25%; los reservorios de gama baja pueden ser solo un pequeño porcentaje. Tenemos que averiguar estas cosas antes de poder decir algo sobre la cantidad de hidrocarburo que se puede recuperar. Así que la producibilidad es una de las preguntas que buscaremos responder cuando podamos hacer lo que se llama una prueba de vástago de perforación en los pozos precisamente en la posición de los mejores espectáculos. Este es un intento de que los fluidos fluyan hacia el pozo.

JS: También del comunicado de prensa dio una cita: "En estos dos primeros pozos, las numerosas ferias de petróleo y gas, con tanta variedad, son ciertamente notables. Es muy alentador ver secciones de carbonato clásticas y gruesas que parecen tener características de yacimiento similares a las observadas en muchas otras provincias petroleras ". ¿Podría hacernos saber qué le parece notable acerca de la variedad de ferias de petróleo y gas y también ampliar lo que quiere decir? ¿Podría también informarnos qué otras provincias petroleras tienen características de reservorio similares?

JG: Son notables desde un par de puntos de vista. Los registros muestran que los hidrocarburos se apilan en columnas de 15 a más de 110 metros de altura, las muestras de petróleo se emparejan en la mayoría de los casos con las de gas y también hay muestras significativas de gases complejos . Las muestras en los pozos suelen ser solo una breve bocanada de gas y una pequeña mancha en los recortes a medida que salen del pozo, y a menudo se interpreta que sugieren que el pozo se ha cruzado con la ruta de migración de los hidrocarburos. Los de 6-2 y 6-1 sugieren que tenemos una acumulación potencial donde están los espectáculos; esa es una parte notable y el hecho de que los dos pozos separados por 16 km son tan similares hasta ahora, y que tuvimos la suerte de encontrarlos. en los primeros pozos! Pero debo enfatizar que aún no sabemos el tamaño de esa acumulación o cuánto será recuperable, o realmente se producirá.

La inmensa productividad en Arabia Saudita, Irak e Irán (especialmente el cinturón de Zagros) se basa en múltiples rocas generadoras apiladas y varios depósitos de carbonato que están involucrados en muchos tipos de trampas. Esto no quiere decir que hayamos descubierto un nuevo Medio Oriente, pero algunos de ellos están en estructuras - los Zagros en particular en Irán e Irak - que son similares a lo que sospechamos que hemos perforado. Por lo tanto, las rocas de Kavango pueden tener propiedades de reservorio similares a algunas de ellas.

JS: Sé que todavía estamos esperando los resultados de los laboratorios de las muestras centrales del pozo 1. ¿Puede compartir con nosotros lo que podría descubrir de esos estudios? ¿Podría el pozo 1 producir petróleo? ¿Qué habría que hacer para convertirlo en productor? ¿Qué sigue para el equipo?

JG: Esperábamos descubrir algunas cosas importantes que los datos sísmicos no pueden decirnos, que nuevamente es la razón por la que una prueba estratigráfica fue el primer paso: la edad de las rocas, si tienen potencial de origen, si había alguna evidencia de paso de hidrocarburos, ¿Hay rocas de reservorio y cuál sería su calidad, etc. Algunas de ellas están claras ahora, pero algunas tomarán algún tiempo para precisarlas?

La producibilidad es una cuestión clave, por supuesto: sabemos que los espectáculos se organizan en bastantes metros e incluso decenas de metros verticalmente en los pozos, apilados si se quiere. La pregunta abierta es "¿se moverán a un pozo para poder producirse? ¿Hay suficiente para hacer del pozo un pozo de producción? " El primer paso para responder a esas preguntas es probar los programas en una simulación de producción para ver si fluyen. 6-2 se ha dejado en un estado en el que es posible volver y probar. Luego, necesitamos mapear la estructura para ver si es lo suficientemente grande como para atrapar suficiente hidrocarburo para ser comercial. Luego, debe perforar pozos de evaluación para demostrar que el primer pozo no es algo anómalo. Todo eso tiene como objetivo reducir la *comercial*riesgo. Se necesitaron 30 pozos en la costa de Noruega para llegar al punto en el que estamos en 2 pozos en Kavango: un comienzo notable, pero aún así es solo un comienzo.

JS: Gracias por tu tiempo Jim. Con suerte, podrá responder algunas preguntas más una vez que obtengamos los resultados del laboratorio.

Aquí hay una serie de otras compañías petroleras con emocionantes proyectos en etapa inicial en todo el mundo que quizás desee ver:

Chevron (NYSE: CVX) se ubica justo por encima de Shell como la segunda compañía de petróleo y gas más grande del mundo por capitalización de mercado. Chevron también está apostando fuerte por África, particularmente Nigeria y Angola. El supermajor se encuentra entre los principales productores de petróleo de las dos naciones africanas. Otras áreas del continente donde la compañía tiene intereses incluyen Benin, Ghana, la República del Congo y Togo. Chevron también tiene una participación del 36,7 por ciento en West African Gas Pipeline Company Limited, que suministra gas natural nigeriano a clientes de la región.

Con apuestas tanto en petróleo como en gas natural, la compañía busca aprovechar ambos combustibles fósiles. Aunque los precios todavía están deprimidos en este momento, a medida que la demanda de combustible vuelva a la normalidad, Chevron podría ser un gran ganador a medida que los precios vuelvan a subir a niveles previos a la pandemia.

Si bien todavía es una compañía petrolera en el núcleo, Chevron se ha convertido en uno de los mayores defensores del hidrógeno en la industria de los combustibles fósiles, incluso desempeñando un papel importante como organismo asesor global del Consejo del Hidrógeno para proporcionar una visión a largo plazo para el papel. de hidrógeno en la transición energética.

ConocoPhillips Company (NYSE: COP), como la compañía puramente upstream más grande, se ha desempeñado relativamente bien en este mercado deprimido, generando un amplio flujo de caja libre y devolviendo una buena parte a los accionistas. A diferencia de muchos de sus pares que continuaron expandiéndose agresivamente durante el auge del esquisto, COP ha tomado varias medidas para reducir costos y fortalecer su balance.

Como muchos de sus pares, ConocoPhillips se ha ido deshaciendo gradualmente de los activos no esenciales, incluida la venta de sus activos de petróleo y gas en el Mar del Norte por $ 2.7 mil millones y la venta planificada de sus activos australianos por $ 1.4 mil millones. Sin embargo, su cartera de activos se mantiene saludable.

Gracias a una recuperación global de la demanda, Conoco ha visto una mirada cada vez más optimista en la industria, y fue una de las pocas empresas que no participó en los despidos masivos observados en la industria el año pasado. Además, Conoco también ha visto una cantidad bastante decente de información privilegiada que compra sus acciones, lo cual es una buena señal.

Petrobras (NYSE: PBR) está enfocada en desarrollar sus operaciones pre-sal. Y es fácil ver por qué. Los proyectos upstream que se aprueben para su desarrollo deben tener un precio de equilibrio de $ 35 por Brent o menos. La compañía petrolera nacional de Brasil ha presupuestado un gasto de capital para actividades de exploración y producción de $ 46.5 mil millones de 2021 a 2025.

Claramente, si bien la pandemia ha afectado a la industria petrolera brasileña y ha provocado una caída de la producción debido a los salvajes recortes presupuestarios y los cierres de pozos, parece que no ha causado ningún daño material a largo plazo. La demanda de combustible con bajo contenido de azufre de Petrobras es firme y crecerá debido al impulso global para reducir significativamente las emisiones, lo que finalmente hará que Petrobras sea aún más valiosa con el tiempo.

Petrobras sigue siendo una de las mayores petroleras más subestimadas del mundo. Tiene un petróleo crudo deseable, una huella masiva en su industria nacional y una cantidad creciente de interés por parte de los inversores. También se está recuperando de los bajos precios de las acciones como el resto de la industria, lo que indica que podría quedar algo de ventaja.

Exxon (NYSE: XOM) sufrió pérdidas increíbles provocadas por la pandemia mundial de COVID-19 y la consiguiente destrucción de la demanda. A principios de este año, la compañía incluso hizo algo que se estaba retrasando mucho después de que lo hiciera el resto del club de las grandes petroleras: revisó a la baja sus reservas de petróleo.

Sin embargo, ExxonMobil no ignora la realidad del mercado. Ha dado pasos importantes en su compromiso de reducir sus emisiones. Afirma tener alrededor de una quinta parte de la capacidad total de captura de carbono del mundo. La empresa captura alrededor de 7 millones de toneladas de carbono al año.

ExxonMobil también es grande en su compromiso de reducir sus emisiones. Afirma tener alrededor de una quinta parte de la capacidad total de captura de carbono del mundo. La empresa captura alrededor de 7 millones de toneladas de carbono al año. Esto ha estado en vigor desde 1970, y la empresa afirma haber capturado más CO2 que cualquier otra empresa: más del 40 por ciento del CO2 acumulado capturado.

Schlumberger (NYSE: SLB) se está transformando para sobrevivir y prosperar en un campo petrolífero de una fracción del tamaño que tenía hace solo unos años. El énfasis está pasando de arrojar grandes trozos de hierro y una gente llena en el patio de la escuela a un proyecto a minimizar la intensidad de capital de las operaciones a través de la transformación digital de PSO que hemos discutido aquí. La digitalización del campo petrolífero global demostrará ser muy complicada y comenzará a ofrecer retornos de tipo suscripción a ambas empresas.

SLB está por delante del resto del paquete del campo petrolífero con su empresa New Energy Genvia, que tiene como objetivo producir hidrógeno azul libre de carbono a través de una empresa de tecnología de producción de hidrógeno en asociación con la Comisión de Energía Atómica y Energías Alternativas de Francia (CEA) y con Vinci. Construcción. Esta nueva empresa acelerará el desarrollo y el primer despliegue industrial de la tecnología de electrolizadores de óxido sólido reversible (SOE) de alta temperatura CEA.

El SOE puede potencialmente ser una tecnología revolucionaria en el mediano plazo porque ofrece un método único y eficiente para producir hidrógeno limpio por electrólisis de agua utilizando una fuente renovable de electricidad. La misión de Genvia es ofrecer una eficiencia de sistema diferenciada al producir hidrógeno a partir de agua, en comparación con la tecnología actual de electrolizadores comerciales y, como tal, permitir la producción de hidrógeno limpio a un precio altamente competitivo.

Baker Hughes (NYSE: BKR) es la empresa de servicios de yacimientos petrolíferos más grande del mundo. Proporcionan productos y servicios de perforación, terminación, producción y gestión de yacimientos a clientes en más de 100 países de todo el mundo. Fundada en 1919 como Geophysical Services Inc., Baker Hughes se ha convertido en una corporación global con operaciones en más de 120 ubicaciones en 30 países. \

Como muchos de sus pares, Baker Hughes también se ha enfrentado a una creciente presión para unirse a la revolución verde. Y ha subido a la llamada a las armas. Sorprendentemente, sin embargo, no fue la presión de los inversores lo que llevó a Baker Hughes a la bendición del hidrógeno. De hecho, ha estado en el juego durante más de medio siglo. Construyó su primer compresor de hidrógeno en 1962 y no ha parado desde entonces.

Sin embargo, como sigue siendo principalmente una empresa de servicios de yacimientos petrolíferos, Baker Hughes ha experimentado altibajos durante el año pasado, pero el gigante de la industria de 27.000 millones de dólares sigue siendo una compra inteligente para los inversores a largo plazo. ¡No solo ha demostrado que puede adaptarse a los tiempos, sino que también paga dividendos!

Ecopetrol (NYSE: EC) es otra empresa a la que hay que prestar atención a medida que los precios del petróleo regresan lentamente a los niveles previos a la pandemia. El productor colombiano tiene un futuro brillante en una de las regiones de hidrocarburos emergentes del mundo. A menudo se pasa por alto América del Sur en el mercado, pero a medida que los mayores consumidores del mundo se esfuerzan por ampliar sus fuentes de importación, la región crecerá rápidamente en los próximos años.

En un anuncio reciente, Ecopetrol aprobó un plan de inversión para ayudar a mejorar el potencial de crecimiento de la empresa. De hecho, incluso está apostando por sus propios campos domésticos, asignando hasta el 80% de sus inversiones planificadas de $ 4 mil millones en Colombia, y el 20% restante se dividirá entre operaciones en Brasil y Estados Unidos.

Aunque Ecopetrol todavía está lidiando con un retroceso contra sus planes de fracking , tiene mucho potencial. Y si la fracturación hidráulica realmente despega en Colombia, podría ser una bendición no solo para la economía petrolera del país, sino también para los accionistas de Ecopetrol .

Enbridge (NYSE: ENB, TSX: ENB) se encuentra en una posición única a medida que el petróleo y el gas realizan su regreso en 2021. Como una de las empresas más potencialmente infravaloradas del sector, podría estar preparada para ganar a lo grande este año. De hecho, a principios de diciembre, emitió actualizaciones optimistas, planeando dividendos más altos y esperando más ganancias en 2021, después de los desafíos que la industria petrolera enfrentó el año pasado debido a la pandemia de COVID-19 y la caída del mercado en general. Kinder Morgan también espera aumentar su dividendo para 2021 en un 3 por ciento en comparación con este año.

El director ejecutivo de Kinder Morgan Inc, Steve Kean, señaló: "Con el exceso de cobertura presupuestada de ese dividendo, también esperamos poder participar en la recompra de acciones de manera oportunista".

Kinder Morgan es una visita obligada en la industria. Con el aumento de los dividendos, el aumento de los precios del petróleo y el retorno del sentimiento alcista a la industria petrolera, podría quedar algo de ventaja significativa para este operador de oleoductos, especialmente ahora que el petróleo comienza a fluir a niveles prepandémicos.

Crescent Point Energy Corp. (TSX: CPG) fue otro productor de petróleo canadiense que luchó por la crisis del precio del petróleo del año pasado. La compañía de mediana capitalización vio caer el precio de sus acciones desde un máximo de enero de $ 4,56 a un mínimo histórico de solo $ 0,70 a medida que la demanda de petróleo se disipaba y los precios caían en valores negativos en un primer trimestre históricamente malo. El terrible año obligó a la empresa a reducir la producción y las previsiones de gasto de capital para 2021.

Sin embargo, a pesar de sus dificultades, Crescent ha visto subir significativamente el precio de sus acciones durante el último mes. La ganancia del 28% puede ser solo el comienzo de un cambio de rumbo para el enredado gigante petrolero canadiense. De hecho, incluso ha recibido una señal de "compra fuerte" de los analistas de Zack's gracias a su sólido rendimiento de precios y la mejora técnica.

Además de las noticias alcistas de la OPEP y la recuperación de la demanda asiática, las arenas petrolíferas de Canadá también se ven un poco más positivas. Según datos del gobierno, las controvertidas arenas petrolíferas alcanzaron una producción récord en noviembre y probablemente continuarán creciendo durante todo el año. Este cambio de rumbo en el petróleo canadiense probablemente será una bendición para Crescent, y una recuperación total parece cada vez más probable.

Canadian Natural Resources (TSX: CNQ) ha podido hacer lo que muchas de sus contrapartes canadienses no han podido hacer, mantener intacto su dividendo después de oscilar a una pérdida durante la primera mitad de la pandemia de COVID, mientras que los productores de Canadá están reduciendo producción en alrededor de 1 millón de bpd en medio de la baja demanda y los precios del petróleo. Aunque Canadian Natural Resources mantuvo su dividendo, retiró su guía de producción para 2020. También dijo que reduciría parte de la producción en proyectos convencionales de alto costo en América del Norte y operaciones de arenas petrolíferas y llevaría a cabo actividades de recuperación planificadas en proyectos de arenas petrolíferas en la segunda mitad de 2020.

Aunque hay mucha prensa negativa en torno a las arenas petrolíferas de Canadá, la industria está empezando a limpiar un poco su actuación. Y Canadian Natural Resources está liderando la carga. Y si los analistas tienen razón sobre el regreso de Canadá, Canadian Natural Resources podría tener un gran año.

Aunque el gigante energético canadiense ha visto caer el precio de sus acciones este año, podría brindar una oportunidad potencial para los inversores a medida que los precios del petróleo se recuperen. Ya ha subido más del 170% desde sus mínimos de marzo de 2020, pero apenas está comenzando. Si los precios del petróleo continúan subiendo, podría ser una gran noticia para los inversores que se mantuvieran.

Enbridge (TSX: ENB) es un gigante en la industria petrolera de Canadá, y se encuentra en una excelente posición a medida que el petróleo y el gas realizan su regreso en 2021. Como una de las empresas más potencialmente infravaloradas del sector, podría estar preparada para ganar a lo grande este año. Pero eso es solo si puede superar algunos de los desafíos en su camino. Más específicamente, su proyecto de la Línea 3 ha enfrentado el escrutinio de los ambientalistas.

El enorme proyecto multimillonario planea reemplazar las 282 millas existentes de tubería de 34 pulgadas de Enbridge con 337 millas de tubería de 36 pulgadas. La nueva Línea 3 tendría la capacidad de mover 370.000 barriles de petróleo por día, aliviando las limitaciones de capacidad para llevar con las que los productores de petróleo canadienses han estado luchando durante años. La Línea 3 es uno de los dos proyectos de oleoductos en proceso que, en su estado inconcluso, impiden que la industria petrolera de Canadá alcance su potencial.

Aunque este desafío parece ser difícil de superar para Enbridge, la salud general de la industria petrolera canadiense está mejorando y, con ello, las perspectivas para productores canadienses como Enbridge. Enbridge comenzó el año con una explosión, y si los precios del petróleo continúan la trayectoria ascendente que han visto en los últimos meses, el gigante canadiense aún podría ver algo al alza.

TC Energy Corporation (TSX: TRP) es un gigante energético con sede en Calgary. La compañía posee y opera infraestructura energética en toda América del Norte. TC Energy es uno de los mayores proveedores de almacenamiento de gas del continente y posee y tiene participaciones en aproximadamente 11.800 megavatios de generación de energía. También es uno de los operadores de oleoductos más importantes del continente. Con la enorme influencia de TC Energy en toda América del Norte, no es de extrañar que la empresa se encuentre entre una de las empresas más sólidas y conocidas de Canadá.

Al igual que varios de sus pares, uno de los mayores desafíos de TC Energy en los últimos años fue lidiar con el proceso de aprobación particularmente difícil para su Keystone Pipeline. Pero eso es todo historia ahora, y con el repunte de la demanda de petróleo y gas, TC Energy podría beneficiarse. Si bien el precio de las acciones de TC Energy aún no se ha recuperado de los niveles anteriores a la pandemia, es uno de los pocos gigantes de la industria que ha logrado mantener altos dividendos. Con pagos trimestrales superiores al 6%, TC sigue siendo atractivo para los inversores de la industria.

Suncor Energy (TSX: SU) es otro gigante de la industria de Canadá. Se ha distinguido de algunos de sus pares a través de una serie de soluciones de alta tecnología para encontrar, bombear, almacenar y entregar sus recursos. No solo es grande en el sector petrolero, sino que también es líder en energía renovable. Recientemente, la empresa invirtió $ 300 millones en un parque eólico ubicado en Alberta, lo que demuestra que está comprometida con la reducción de su huella de carbono.

Ahora que los precios del petróleo finalmente se están recuperando, gigantes como Suncor buscan capitalizar. Si bien muchas de las grandes petroleras han renunciado a la producción de arenas petrolíferas, quienes se centran en los avances tecnológicos en el área tienen una gran perspectiva a largo plazo. Y esa ventaja se amplifica aún más por el hecho de que actualmente se ve particularmente infravalorado en comparación con sus pares, especialmente porque el litio, que está presente en las arenas petrolíferas de Canadá, se convierte en un producto aún más deseable.

CNOOC Limited (TSX: CNU) es una de las empresas de petróleo y gas más interesantes del mundo. Es el productor más importante de petróleo crudo y gas natural de China, y bien puede ser una de las acciones de petróleo más controvertidas para los inversores en el mercado. Sin embargo, una etiqueta que no tiene nada que ver con sus operaciones.

Es cierto que la relación entre Estados Unidos y China ha sido mejor, y si las cosas empeoraran, podría tener un gran impacto en el gas natural mundial, dado que CNOOC es el mayor importador de GNL de China. Pero la administración Biden ha estado trabajando para mejorar las relaciones y, como tal, es probable que las empresas chinas, incluida CNOOC, respiren libremente una vez más, y es una gran noticia para los inversores en acciones chinas.

¡IMPORTANTE! AL LEER NUESTRO CONTENIDO USTED ACEPTA EXPLÍCITAMENTE LO SIGUIENTE. POR FAVOR LEA CUIDADOSAMENTE

Declaraciones prospectivas. Las declaraciones contenidas en este documento que no son hechos históricos son declaraciones prospectivas que involucran varios riesgos e incertidumbres que afectan el negocio de Recon. Todas las estimaciones y declaraciones con respecto a las operaciones de Recon, sus planes y proyecciones, el tamaño de las reservas potenciales de petróleo, las comparaciones con otros campos productores de petróleo, los precios del petróleo, el petróleo recuperable, los objetivos de producción, los costos de producción y otros costos operativos y la probabilidad de recuperación del petróleo son futuros. declaraciones prospectivas bajo las leyes de valores aplicables y necesariamente implican riesgos e incertidumbres que incluyen, entre otros: riesgos asociados con la exploración de petróleo y gas, incluida la perforación y otras actividades de exploración, el momento de los informes, el desarrollo, la explotación y la producción, los riesgos geológicos, la comercialización y el transporte, disponibilidad de financiamiento adecuado, volatilidad de los precios de las materias primas, imprecisión de las estimaciones de reservas y recursos, riesgos ambientales, competencia de otros productores, regulación gubernamental, fechas de inicio de la producción y cambios en el entorno regulatorio y tributario. Los resultados reales pueden variar materialmente de la información proporcionada en este documento, y no hay ninguna representación de que los resultados reales obtenidos en el futuro serán los mismos en todo o en parte que los presentados en este documento. Otros factores que podrían causar que los resultados reales difieran de los contenidos en las declaraciones prospectivas también se establecen en los documentos presentados por Recon y sus analistas técnicos. No asumimos ninguna obligación, salvo que la ley exija lo contrario, de actualizar estas declaraciones prospectivas, salvo que lo exija la ley. volatilidad de los precios de las materias primas, imprecisión de las estimaciones de reservas y recursos, riesgos ambientales, competencia de otros productores, regulación gubernamental, fechas de inicio de la producción y cambios en el entorno regulatorio y tributario. Los resultados reales pueden variar materialmente de la información proporcionada en este documento, y no existe ninguna representación de que los resultados reales que se obtengan en el futuro sean los mismos en todo o en parte que los presentados en este documento. Otros factores que podrían causar que los resultados reales difieran de los contenidos en las declaraciones prospectivas también se establecen en los documentos presentados por Recon y sus analistas técnicos. No asumimos ninguna obligación, salvo que la ley exija lo contrario, de actualizar estas declaraciones prospectivas, salvo que lo exija la ley. volatilidad de los precios de las materias primas, imprecisión de las estimaciones de reservas y recursos, riesgos ambientales, competencia de otros productores, regulación gubernamental, fechas de inicio de la producción y cambios en el entorno regulatorio y tributario. Los resultados reales pueden variar materialmente de la información proporcionada en este documento, y no hay ninguna representación de que los resultados reales obtenidos en el futuro serán los mismos en todo o en parte que los presentados en este documento. Otros factores que podrían causar que los resultados reales difieran de los contenidos en las declaraciones prospectivas también se establecen en los documentos presentados por Recon y sus analistas técnicos. No asumimos ninguna obligación, salvo que la ley exija lo contrario, de actualizar estas declaraciones prospectivas, salvo que lo exija la ley. imprecisión de las estimaciones de reservas y recursos, riesgos ambientales, competencia de otros productores, regulación gubernamental, fechas de inicio de la producción y cambios en el entorno regulatorio y tributario. Los resultados reales pueden variar materialmente de la información proporcionada en este documento, y no hay ninguna representación de que los resultados reales obtenidos en el futuro serán los mismos en todo o en parte que los presentados en este documento. Otros factores que podrían causar que los resultados reales difieran de los contenidos en las declaraciones prospectivas también se establecen en los documentos presentados por Recon y sus analistas técnicos. No asumimos ninguna obligación, salvo que la ley exija lo contrario, de actualizar estas declaraciones prospectivas, salvo que lo exija la ley. imprecisión de las estimaciones de reservas y recursos, riesgos ambientales, competencia de otros productores, regulación gubernamental, fechas de inicio de la producción y cambios en el entorno regulatorio y tributario. Los resultados reales pueden variar materialmente de la información proporcionada en este documento, y no existe ninguna representación de que los resultados reales que se obtengan en el futuro sean los mismos en todo o en parte que los presentados en este documento. Otros factores que podrían causar que los resultados reales difieran de los contenidos en las declaraciones prospectivas también se establecen en los documentos presentados por Recon y sus analistas técnicos. No asumimos ninguna obligación, salvo que la ley exija lo contrario, de actualizar estas declaraciones prospectivas, salvo que lo exija la ley. fechas de inicio de la producción y cambios en el entorno regulatorio y fiscal. Los resultados reales pueden variar materialmente de la información proporcionada en este documento, y no hay ninguna representación de que los resultados reales obtenidos en el futuro serán los mismos en todo o en parte que los presentados en este documento. Otros factores que podrían causar que los resultados reales difieran de los contenidos en las declaraciones prospectivas también se establecen en los documentos presentados por Recon y sus analistas técnicos. No asumimos ninguna obligación, salvo que la ley exija lo contrario, de actualizar estas declaraciones prospectivas, salvo que lo exija la ley. fechas de inicio de la producción y cambios en el entorno regulatorio y fiscal. Los resultados reales pueden variar materialmente de la información proporcionada en este documento, y no hay ninguna representación de que los resultados reales obtenidos en el futuro serán los mismos en todo o en parte que los presentados en este documento. Otros factores que podrían causar que los resultados reales difieran de los contenidos en las declaraciones prospectivas también se establecen en los documentos presentados por Recon y sus analistas técnicos. No asumimos ninguna obligación, salvo que la ley exija lo contrario, de actualizar estas declaraciones prospectivas, salvo que lo exija la ley. y no existe ninguna representación de que los resultados reales obtenidos en el futuro serán los mismos en todo o en parte que los presentados en este documento. Otros factores que podrían causar que los resultados reales difieran de los contenidos en las declaraciones prospectivas también se establecen en los documentos presentados por Recon y sus analistas técnicos. No asumimos ninguna obligación, salvo que la ley exija lo contrario, de actualizar estas declaraciones prospectivas, salvo que lo exija la ley. y no existe ninguna representación de que los resultados reales obtenidos en el futuro serán los mismos en todo o en parte que los presentados en este documento. Otros factores que podrían causar que los resultados reales difieran de los contenidos en las declaraciones prospectivas también se establecen en los documentos presentados por Recon y sus analistas técnicos. No asumimos ninguna obligación, salvo que la ley exija lo contrario, de actualizar estas declaraciones prospectivas, salvo que lo exija la ley.

La exploración de hidrocarburos es una empresa altamente especulativa que necesariamente implica un riesgo sustancial. El éxito futuro de Recon dependerá de su capacidad para desarrollar sus propiedades actuales y de su capacidad para descubrir recursos que sean capaces de producción comercial. Sin embargo, no hay garantía de que los esfuerzos futuros de exploración y desarrollo de Recon resulten en el descubrimiento o desarrollo de acumulaciones comerciales de petróleo y gas natural. Además, incluso si se descubren hidrocarburos, los costos de extracción y entrega de los hidrocarburos al mercado y las variaciones en el precio de mercado pueden hacer antieconómico cualquier depósito descubierto. Las condiciones geológicas son variables e impredecibles. Incluso si la producción se inicia desde un pozo, la cantidad de hidrocarburos producidos inevitablemente disminuirá con el tiempo. y la producción puede verse afectada negativamente o puede tener que interrumpirse por completo si Recon se encuentra con condiciones geológicas imprevistas. Las condiciones climáticas adversas en dichas propiedades también pueden obstaculizar la capacidad de Recon para llevar a cabo actividades de exploración o producción de forma continua durante un año determinado.

Descargos de responsabilidad

ANUNCIO PUBLICITARIO. Esta comunicación no es una recomendación para comprar o vender valores. Recon no ha pagado a Oilprice.com, Advanced Media Solutions Ltd, ni a sus propietarios, gerentes, empleados y cesionarios (colectivamente, la "Compañía") por este artículo, pero sí por una campaña promocional y es posible que nuevamente se pagará en el futuro. Dado que la Compañía ha sido pagada y puede ser pagada nuevamente por Recon en el futuro por actividades promocionales, existe un conflicto importante con nuestra capacidad de ser imparciales, más específicamente:

Esta comunicación es solo para fines de entretenimiento. Nunca invierta únicamente en base a nuestra comunicación. No hemos sido compensados por este artículo en particular, pero es posible que en el futuro recibamos una compensación por realizar publicidad y marketing de concienciación de los inversores para TSXV: RECO. Por lo tanto, esta comunicación debe verse solo como un anuncio comercial. No hemos investigado los antecedentes de la empresa. Con frecuencia, las empresas descritas en nuestras alertas experimentan un gran aumento en el volumen y el precio de las acciones durante el curso del marketing de concienciación del inversor, que a menudo finaliza tan pronto como cesa el marketing de concienciación del inversor. La información en nuestras comunicaciones y en nuestro sitio web no ha sido verificada de forma independiente y no se garantiza que sea correcta.

COMPARTIR LA PROPIEDAD. El propietario de Oilprice.com posee acciones de esta empresa destacada y, por lo tanto, tiene un incentivo adicional para ver un buen desempeño de las acciones de la empresa destacada. El propietario de Oilprice.com no notificará al mercado cuando decida comprar más o vender acciones de este emisor en el mercado. El propietario