Anuncio publicitario
AD
This Stock Could Be Like Buying Amazon i... Learn More!
CEO Says This Is Worth 35 Amazons Learn More!
Motley Fool Stock Advisor presents 5 St... Learn More!
Ads by fool.com

Intrado

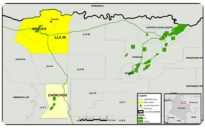
Parex anuncia la asociación del bloque Ecopetrol , objetivos de reducción de la intensidad de las emisiones de GEI e implementa dividendos trimestrales

Parex Resources Inc.

Miércoles, 7 de julio de 2021, 4:16 p.m. · 21 min de lectura

PARXF -2,15%

Figura 1: Ubicación del bloque existente de Parex (Capachos) y de los bloques agrícolas recién adquiridos (Arauca y LLA-38) en la Cuenca de los Llanos Norte.



La prolífica provincia de Arauca contiene un desarrollo significativo e infraestructura establecida para respaldar el crecimiento. La producción total acumulada hasta la fecha de la provincia de Arauca es de aproximadamente 1.500 millones de barriles. (Fuente: SierraColEnergy.com)

La prolífica provincia de Arauca contiene un desarrollo significativo e infraestructura establecida para respaldar el crecimiento. La producción total acumulada hasta la fecha de la provincia de Arauca es de aproximadamente 1.500 millones de barriles. (Fuente: SierraColEnergy.com)

CALGARY, Alberta, 7 de julio de 2021 (GLOBE NEWSWIRE) - Parex Resources Inc. ("Parex" o la "Compañía") (TSX: PXT) es una empresa con sede en Calgary que se centra en el petróleo convencional, sostenible y rentable y producción de gas. Todos los montos en este documento están en dólares estadounidenses ("USD") a menos que se indique lo contrario.

Acuerdos de asociación estratégica con Ecopetrol en la provincia colombiana de Arauca: acceso a oportunidades de exploración y desarrollo de la cuenca de los Llanos de alta calidad

Parex se complace en ampliar su asociación estratégica con Ecopetrol SA (" Ecopetrol "), el principal productor integrado de petróleo y gas de Colombia. Parex y Ecopetrol han celebrado acuerdos mediante los cuales Parex obtendrá una participación operada del 50% en dos bloques, los bloques Arauca y LLA-38 (los "Bloques"), ubicados en la probada y altamente prolífica cuenca de Llanos en la provincia de Arauca en el norte. este de Colombia. En conjunto, los Bloques contienen reservas probadas junto con prospectos de exploración listos para el desarrollo y la perforación.

Los acuerdos son consistentes con la estrategia corporativa de Parex de adquirir activos con potencial de desarrollo a corto plazo, netbacks líderes en la industria y oportunidades significativas de exploración y evaluación en la Cuenca de Llanos, donde Parex tiene un historial probado de éxito.

Anuncio publicitario
AD
1. TOP 3 STOCKS TO BUY →
2. BEST DIVIDEND PAYING STOCK LIST →
3. GAS PRICE COMPARISON →
4. TOP DIVIDEND ETFS →
5. HIGHEST DIVIDEND STOCKS →

Búsqueda de cotizaciones

Cotizaciones relacionadas

Símbolo	Ultimo precio	Cambio	% Cambio
PARXF Parex Resources Inc.	16.57	-0,36	-2,15%

TENDENCIAS

1. Novo Tellus Capital considera unirse a la carrera SPAC de Singapur
2. Musk's Boring Company hace una oferta para construir un túnel de tránsito en Florida
3. Las acciones de Asia se mantienen estables mientras los rendimientos caen en el debate de la reducción: los mercados se cierran
4. Google será demandado por los estados por presunto abuso de Play Store
5. El consorcio Macquarie sopesa la oferta rival para el aeropuerto de Sydney

Anuncio publicitario
AD
1. TOP 3 STOCKS TO BUY →
2. BEST DIVIDEND PAYING STOCK LIST →
3. GAS PRICE COMPARISON →
4. TOP DIVIDEND ETFS →
5. HIGHEST DIVIDEND STOCKS →

Los Bloques están situados aproximadamente a 40 kilómetros al norte del bloque productor de Capachos, operado por Parex (asociado con *Ecopetrol*). Al desarrollar los Bloques, Parex espera poder aprovechar sus probadas capacidades operativas en Capachos y replicar asociaciones similares y beneficios mutuos con las comunidades cercanas.

El bloque Arauca es una oportunidad de reactivación productiva. Parex planea comenzar a trabajar de inmediato con las autoridades y comunidades locales con el objetivo de iniciar operaciones a fines de 2021.

En el bloque de exploración adyacente LLA-38, la actividad inicial se centrará en el prospecto de exploración Califa-1, con definición sísmica 3D, listo para la perforación. Además, Parex adquirirá sísmica 3D adicional para evaluar múltiples pistas de exploración en el bloque. Parex tiene la intención de comenzar la perforación del prospecto de exploración Califa-1 en 2022.

El evaluador de reservas calificado independiente de Parex, GLJ Ltd. ("GLJ"), ha reconocido el interés de la Compañía probadas más reservas probables de 7.8 millones de barriles de *petróleo* crudo liviano y mediano y un capital de desarrollo futuro de aproximadamente $ 70 millones asociado con el bloque Arauca a partir de enero 1 de 2021. La información de reservas anterior se obtiene de la información contenida en el informe de reservas independiente elaborado por GLJ con fecha 20 de enero de 2021 con fecha de vigencia 31 de diciembre de 2020. Dicho informe fue elaborado de acuerdo con las definiciones, normas y procedimientos contenidos en el Manual Canadiense de Evaluación de *Petróleo* y Gas y el Instrumento Nacional 51-101 - Normas de divulgación para actividades de *petróleo* y gas. Las reservas presentadas en este comunicado de prensa se basan en el precio previsto de GLJ a partir del 1 de enero de 2021.

Una foto que acompaña a este anuncio está disponible en https://www.globenewswire.com/NewsRoom/AttachmentNg/d2f0366a-ff57-45c8-9c20-65a218a077f4

Historia del campo petrolero del bloque Arauca

El bloque Arauca es un campo petrolero cerrado y probado que ha experimentado un desarrollo parcial que se remonta a la década de 1980, con una producción acumulada de *petróleo* ligero (34-41 ° API) de aproximadamente 10 millones de barriles de la formación Mirador. Las tasas máximas de producción del bloque Arauca excedieron los 4,000 bbl / d bajo tasas restringidas asociadas con limitaciones de infraestructura. (Fuente: IHS Markit).

Las plataformas, instalaciones e infraestructura existentes, junto con la opción de exportación de *petróleo*, respaldan una amplia gama de oportunidades de desarrollo y exploración en el bloque Arauca.

Plan de Obra Inicial de los Bloques Arauca y LLA-38

Parex y *Ecopetrol* acordaron un plan de trabajo inicial para los Bloques, financiado únicamente por Parex, que consiste en la perforación de 2 pozos de desarrollo, 1 pozo de exploración y un programa de capital adicional de $ 75,8 millones. El tiempo y las actividades generales del programa de capital, en ambos bloques, se determinarán en función de la consulta de los socios, las aprobaciones regulatorias habituales, el acceso a la superficie y el éxito de la exploración, entre otros factores.

Estrategia ESG integrada y dedicación continua de Parex

Como parte de la dedicación continua de Parex a su estrategia ESG, Parex

Anuncio publicitario
AD
1. TOP 3 STOCKS TO BUY →
2. BEST DIVIDEND PAYING STOCK LIST →
3. GAS PRICE COMPARISON →
4. TOP DIVIDEND ETFS →
5. HIGHEST DIVIDEND STOCKS →

continuará investigando oportunidades para integrar y complementar sus operaciones en crecimiento con iniciativas de reducción de carbono. Aunque de naturaleza preliminar, Parex reconoció las altas temperaturas del yacimiento subterráneo en la región que pueden ser susceptibles de generación de energía geotérmica en el futuro. Parex, junto con su socio *Ecopetrol* , continuará evaluando el Bloque Arauca en el futuro para determinar la viabilidad técnica y económica de la energía geotérmica mientras aprovecha la experiencia y los hallazgos de su piloto inaugural y el primer proyecto de generación de energía geotérmica de Sudamérica en el campo Las Maracas en Casanare. , Colombia.

Actualización de producción

Parex publicó una actualización de producción con fecha del 17 de mayo de 2021 con respecto a las reducciones de producción debido a bloqueos de transporte en toda Colombia y la retirada de la guía del segundo trimestre de 2021 y la actualización de la guía de producción del segundo trimestre de 2021. La mayoría de los disturbios civiles se han resuelto y los bloqueos de transporte se han levantado, y Parex espera que la producción del segundo trimestre de 2021 promedie aproximadamente 43,975 boe / d. Actualmente, la producción es de aproximadamente 47.000 boe / d (consulte las exenciones de responsabilidad al final de este comunicado de prensa para ver el desglose de la producción en los tipos de productos que la componen). Parex está actualizando su guía de producción H2 2021 establecida en el comunicado de prensa del 17 de mayo de 2021 a 44,000-50,000 boe / d, y Parex espera que la producción H2 2021 promedie 46,000-50,000 boe / d. El extremo inferior de la gama incorpora la posibilidad de perturbaciones adicionales.

Actualización operativa: próxima actividad

Parex ha reanudado sus actividades de perforación luego de que se levantaran los bloqueos de transporte y proporciona la siguiente actualización sobre nuestras actividades de exploración y crecimiento:

Cuadra	Descripción de la actividad
Cabrestero	Programa de 4-6 pozos: la perforación comenzó en junio de 2021.
VIM-1	El pozo Basilea-1 ha sido perforado a una profundidad de 10,864 pies encontrando muestras de gas a través de la Formación Porquero menos profunda y ahora ha sido suspendido temporalmente. La plataforma de perforación se movilizará a la plataforma de Planadas para perforar el pozo de exploración de campo cercano de Planadas, que se encuentra aproximadamente a 7 km al oeste del descubrimiento La Belleza, apuntando a las calizas Ciénaga de Oro. La Compañía está acelerando el desarrollo del descubrimiento La Belleza perforado en 2019, incluida la producción de gas natural comprimido ("GNC"). Sujeto al calendario, la aprobación de socios y reguladores, el Joint Venture anticipa una producción preliminar de aproximadamente 7 millones de pies cúbicos / día más líquidos, para una producción equivalente total de 2,700 boe / d (brutos) en el cuarto trimestre de 2021.
Capachos	Desde la perforación por Parex del primer pozo productivo en 2017, se han producido más de 5 millones de barriles (brutos) de *petróleo* liviano del Bloque Capachos operado por Parex (50% de participación activa), que al precio actual de Brent ofrece aproximadamente $ 50 / bbl de netbacks operativos. Tras el reprocesamiento de sísmica 3D y un rendimiento de producción generalmente sólido hasta la fecha en 2021, Parex planea comenzar, a fines de 2021, un programa de 6 pozos de alto impacto que consta de 3 pozos de evaluación y 3 pozos de exploración, sujeto a la definición y aprobación del socio. proceso.
VMM-46	Se inició la adquisición de 215 kilómetros cuadrados de sísmica 3D; se espera su finalización a mediados de octubre

Actualización ambiental, social y de gobernanza ("ESG")

Durante los últimos 3 años, Parex ha logrado un progreso significativo para promover la divulgación de ESG e integrar los factores ESG relevantes en la estructura de gobierno y gestión de la Compañía, la gestión de riesgos corporativos y los programas de compensación. En particular, desde 2018 Parex ha revelado de manera transparente sus prácticas y desempeño relacionados con las emisiones de gases de efecto invernadero ("GEI") a través de su respuesta al cuestionario anual sobre cambio climático CDP (anteriormente Carbon Disclosure Project). Rendimiento de la sostenibilidad de la Compañía se refleja en su industria por encima de calificaciones medias de ESG con CDP (puntuación B) y otras agencias de calificación como Sustainalytics (en el puesto 6 ° percentil o 9 172 entre *petróleo* y gas E & P) [1] .

Parex ha tomado medidas sustanciales para reducir su huella de carbono, invirtiendo en iniciativas como la construcción de oleoductos para desplazar el transporte de *petróleo*, plantas de gas para limitar los volúmenes de quema y una unidad de generación de energía geotérmica para reemplazar los combustibles intensivos en carbono. En 2020, la intensidad de las emisiones de GEI de los alcances operativos 1 y 2 de la Compañía por boe disminuyó en un 23,9% a 22,8 kg CO2e / boe desde 30,0 kg CO2e / boe en 2019. Aprovechando este logro y en apoyo de los objetivos del Acuerdo de París para abordar el cambiar y alinearse con los llamados de las partes interesadas clave para la acción climática corporativa, Parex se dedica a continuar reduciendo la intensidad de las emisiones de GEI por boe de los activos operados. Como resultado, la Compañía se dedica a:

- **Objetivo a corto plazo:** eliminar la quema rutinaria para fines de 2025, apoyando la iniciativa Cero quema rutinaria para 2030 del Banco Mundial,
- **Meta a mediano plazo:** Reducir la intensidad de las emisiones de GEI de los alcances 1 y 2 en un 50% para 2030 desde una línea de base de 2019, y
- **Ambición a largo plazo:** como meta a la que se aspira, lograr emisiones de gases de efecto invernadero netas cero alcances 1 y 2 para 2050.

La estrategia de reducción de emisiones de Parex, a corto y mediano plazo, se centrará en optimizar la huella de carbono, desplazar las fuentes de energía intensivas en carbono y aumentar la generación de energía a partir de fuentes renovables. La estrategia de baja emisión de carbono a largo plazo de la Compañía emergerá gradualmente a medida que Parex evalúe las incertidumbres que podría enfrentar durante la transición energética y delinee caminos sostenibles para lograr su ambición neta cero. Parex seguirá siendo transparente, proporcionando información periódica sobre el desempeño relacionado con los objetivos de intensidad de emisiones de GEI y actualizaciones sobre la estrategia climática en evolución. Parex aspira a estar entre las empresas de exploración y producción de *petróleo* y gas con menor intensidad de carbono, sin dejar de ofrecer valor a los accionistas y satisfacer la demanda mundial de energía en curso.

Para obtener más información sobre el desempeño de Parex en asuntos de ESG, visite la página web de sostenibilidad corporativa , y el próximo informe anual de sostenibilidad de la Compañía se espera para agosto de 2021.

Inicio del dividendo trimestral

Parex se complace en anunciar la implementación de un programa de dividendos trimestrales con respecto a sus acciones ordinarias (las "Acciones Ordinarias"). El Directorio (el "Directorio") aprobó el inicio de un programa de dividendos conforme al cual la Compañía espera pagar un dividendo en efectivo trimestral regular. Si se declara, se espera que el dividendo trimestral se pague en marzo, junio, septiembre y diciembre de cada año. El Directorio aprobó el pago de un dividendo para el tercer trimestre de 2021 por un monto de CAD $ 0.125 por Acción Ordinaria, que será pagadero el 30 de septiembre de 2021 a los accionistas registrados al 15 de septiembre de 2021. El dividendo se designa como un "dividendo elegible" a los efectos de la *Ley del Impuesto sobre* la *Renta* (Canadá).

La decisión de declarar cualquier dividendo trimestral y el monto de dicho dividendo, si lo hubiera, estará sujeto a la discreción y será determinado por la

Junta teniendo en cuenta, entre otras cosas, el desempeño comercial, la situación financiera, los planes de crecimiento y los requisitos de capital esperados. como cualquier restricción contractual y cumplimiento de la ley aplicable. No puede haber garantía de que los dividendos se paguen a la tasa prevista o, en cualquier caso, en el futuro.

"La decisión de la Junta de iniciar un dividendo representa un hito significativo en la historia de Parex y demuestra confianza en nuestro sólido desempeño operativo, flujo de caja libre significativo y generación de ganancias, saldo de caja atractivo y perspectiva financiera positiva a largo plazo", dijo Imad Mohsen. , Director ejecutivo y presidente de Parex.

Programa de recompra de acciones de 2021 - 60% completo - $ 165 millones recomprados

Parex continuará maximizando el valor para los accionistas a través de su programa de oferta de emisor de curso normal ("NCIB"), en el que la Compañía planea comprar el máximo permitido de 12,9 millones de Acciones Ordinarias, antes del vencimiento de la NCIB el 22 de diciembre de 2021. Al 30 de junio , 2021, la Compañía ha recomprado para cancelación 7.7 millones de Acciones Ordinarias (por un precio de compra agregado de aproximadamente CAD $ 165 millones) bajo su NCIB actual, que comenzó el 23 de diciembre de 2020. Al 30 de junio de 2021, Parex tiene aproximadamente 124.9 millones Acciones Ordinarias básicas en circulación. El monto total presupuestado para 2021 para las compras de Acciones Comunes bajo el NCIB actual es de aproximadamente CAD $ 275 millones (de los cuales aproximadamente CAD $ 165 millones se han incurrido) o aproximadamente el 12% del valor empresarial actual de Parex.

Para obtener más información, póngase en contacto:

Mike Kruchten
Vicepresidente senior de Mercados de Capitales y Planificación Corporativa
Parex Resources Inc.
Teléfono: (403) 517-1733
investor.relations@parexresources.com

NO PARA DISTRIBUCIÓN O DIFUSIÓN EN ESTADOS UNIDOS

Asesoramiento sobre declaraciones prospectivas

Cierta información sobre Parex establecida en este comunicado de prensa contiene declaraciones prospectivas que involucran riesgos e incertidumbres sustanciales conocidos y desconocidos. El uso de cualquiera de las palabras "planificar", "esperar", "prospectivo", "proyectar", "pretender", "creer", "debería", "anticipar", "estimar", "prever", "presupuestar" u otras palabras similares, o declaraciones de que ciertos eventos o condiciones "pueden" o "ocurrirán" tienen la intención de identificar declaraciones a futuro. Dichas declaraciones representan las proyecciones, estimaciones o creencias internas de Parex con respecto, entre otras cosas, al crecimiento futuro, los resultados de las operaciones, la producción, el capital futuro y otros gastos (incluida la cantidad, la naturaleza y las fuentes de financiación de los mismos). ventajas competitivas, planes y resultados de la actividad de perforación, perspectivas y oportunidades comerciales. Estas declaraciones son solo predicciones y los eventos o resultados reales pueden diferir materialmente. Aunque la gerencia de la Compañía cree que las expectativas reflejadas en las declaraciones prospectivas son razonables, no puede garantizar resultados, niveles de actividad, desempeño o logros futuros, ya que dichas expectativas están inherentemente sujetas a importantes incertidumbres comerciales, económicas, competitivas, políticas y sociales y contingencias. Muchos factores podrían hacer que los resultados reales de Parex difieran materialmente de los expresados o implícitos en las declaraciones prospectivas realizadas por Parex o en su nombre. Estas declaraciones son solo predicciones y los eventos o resultados reales pueden diferir materialmente. Aunque la gerencia de la Compañía cree que las expectativas reflejadas en las declaraciones prospectivas son razonables, no puede garantizar resultados, niveles de actividad, desempeño o logros futuros, ya que dichas expectativas están inherentemente sujetas a importantes incertidumbres comerciales, económicas, competitivas, políticas y sociales y contingencias. Muchos factores podrían hacer que los resultados reales de Parex difieran materialmente de los expresados o implícitos en las declaraciones prospectivas realizadas por Parex o en su nombre. Estas declaraciones son solo predicciones y los eventos o resultados reales pueden diferir materialmente. Aunque la gerencia de la Compañía cree que las expectativas reflejadas en las declaraciones prospectivas son razonables, no puede garantizar resultados, niveles de actividad, desempeño o logros futuros, ya que dichas expectativas están inherentemente sujetas a importantes incertidumbres comerciales, económicas, competitivas, políticas y sociales y contingencias. Muchos factores podrían hacer que los resultados reales de Parex difieran materialmente de los expresados o implícitos en las declaraciones prospectivas realizadas por Parex o en su nombre. desempeño o logro ya que dichas expectativas están inherentemente sujetas a incertidumbres y contingencias comerciales, económicas, competitivas, políticas y sociales significativas. Muchos factores podrían hacer que los resultados reales de Parex difieran materialmente de los expresados o implícitos en las declaraciones prospectivas realizadas por Parex o en su nombre. desempeño o logro ya que dichas expectativas están inherentemente sujetas a incertidumbres y contingencias comerciales, económicas, competitivas, políticas y sociales significativas. Muchos factores podrían hacer que los resultados reales de Parex difieran materialmente de los expresados o implícitos en las declaraciones prospectivas realizadas por Parex o en su nombre.

En particular, las declaraciones prospectivas contenidas en este documento incluyen, entre otras, declaraciones con respecto al enfoque, planes, prioridades y estrategias de la Compañía; términos de los contratos con *Ecopetrol*; la expectativa de que Parex podrá aprovechar sus probadas capacidades operativas en Capachos y reproducir asociaciones similares y beneficios mutuos con las comunidades cercanas de los Bloques; los beneficios de los Bloques; cronograma de inicio de obras y operaciones en los Bloques; las actividades previstas y el plan de trabajo de los Bloques y su cronograma; programa de capital en los Bloques; oportunidades de exploración en el bloque Arauca; plan continuo para evaluar el Bloque Arauca en el futuro para determinar la viabilidad técnica y económica de la energía geotérmica; producción esperada del segundo trimestre de 2021; Rango de producción H2 2021, con el extremo inferior reflejando la posibilidad de perturbaciones adicionales; Promedio de producción H2 2021; Las actividades de exploración y crecimiento de Parex después de que se levantaran los bloqueos de transporte; La dedicación de Parex para continuar reduciendo la intensidad de las emisiones de GEI por boe de los activos operados; eliminar la quema de rutina para fines de 2025; reducir la intensidad de las emisiones de GEI de los alcances 1 y 2; lograr emisiones netas de gases de efecto invernadero de cero alcances 1 y 2 para 2050; la política de dividendos de la Compañía; y la expectativa de Parex de que comprará la cantidad máxima permitida de acciones ordinarias bajo su NCIB; el monto total presupuestado para 2021 para compras de Acciones Comunes bajo el NCIB; y financiación anticipada de los pagos de dividendos. Además, las declaraciones relacionadas con las "reservas" son por naturaleza declaraciones prospectivas, ya que involucran la evaluación implícita, basada en ciertas estimaciones y suposiciones de que los recursos descritos pueden producirse de manera rentable en el futuro. Las estimaciones de recuperación y reservas de Parex '

Estas declaraciones prospectivas están sujetas a numerosos riesgos e incertidumbres, que incluyen, entre otros, el impacto de las condiciones económicas generales en Colombia; las condiciones de la industria, incluidos los cambios en las leyes y regulaciones, y los cambios en la forma en que se interpretan y se hacen cumplir en Canadá y Colombia; falta de disponibilidad de personal calificado; el impacto de la pandemia de COVID-19 y la capacidad de la Compañía para llevar a cabo sus operaciones como se contempla actualmente a la luz de la pandemia de COVID-19; los resultados de la perforación de exploración y desarrollo y actividades relacionadas; los riesgos asociados con la negociación con gobiernos extranjeros, así como el riesgo país asociado con la realización de actividades internacionales; riesgos ambientales; capacidad para acceder a capital suficiente de fuentes internas y externas; incumplimiento de los contratos por parte de las contrapartes; riesgo de que los precios del *petróleo* Brent sean más bajos de lo previsto; riesgo de que la evaluación de Parex de su cartera existente de oportunidades de desarrollo y exploración no sea consistente con sus expectativas; incapacidad para reducir la intensidad de las emisiones de GEI por boe de los activos operados y eliminar la quema de rutina en el cronograma anticipado o en absoluto; el riesgo de que Parex no pueda reducir las emisiones de GEI de los alcances 1 y 2 en la cantidad y los plazos previstos o lograr emisiones netas de gases de efecto invernadero cero de los alcances 1 y 2 en la línea de tiempo prevista o en absoluto; riesgo de que Parex no tenga suficientes recursos financieros en el futuro para pagar un dividendo; riesgo de que la Junta no declare dividendos en el futuro o que cambie la política de dividendos de Parex; y otros factores, muchos de los cuales escapan al control de la Compañía. Dependiendo de estos y otros factores, muchos de los cuales estarán fuera del control de Parex, la política de dividendos de Parex puede cambiar de vez en cuando y, como resultado, los futuros dividendos en efectivo podrían reducirse o suspenderse por completo. Se advierte a los lectores que la lista anterior de factores no es exhaustiva. Se incluye información adicional sobre estos y otros factores que podrían afectar las operaciones y los resultados financieros de Parex en los informes archivados con las autoridades reguladoras de valores canadienses y se puede acceder a ellos a través del sitio web de SEDAR (www.sedar.com).

Aunque las declaraciones prospectivas contenidas en este documento se basan en suposiciones que la Administración cree que son razonables, la Compañía no puede asegurar a los inversionistas que los resultados reales serán consistentes con estas declaraciones prospectivas. Con respecto a las declaraciones prospectivas contenidas en este documento, Parex ha hecho suposiciones con respecto, entre otras cosas, a los precios actuales y anticipados de los productos básicos y los regímenes de regalías; el impacto (y la duración del mismo) que tendrá la pandemia de COVID-19 sobre la demanda de *petróleo* crudo y gas natural, la cadena de suministro de Parex y la capacidad de Parex para producir, transportar y vender *petróleo* crudo y gas natural de Parex; disponibilidad de mano de obra calificada; tiempo y monto de los gastos de capital; tipos de cambio futuros; el precio del *petróleo*, incluido el precio anticipado del *petróleo* Brent; el impacto del aumento de la competencia; condiciones en los mercados económicos y financieros generales; disponibilidad de equipos de perforación y afines; efectos de la regulación por agencias gubernamentales; recepción de aprobaciones de socios, reguladores y de la comunidad; tasas de regalías; costos operativos futuros; acceso ininterrumpido a áreas de operaciones e infraestructura de Parex; recuperabilidad de reservas y tasas de producción futuras; el estado del litigio; calendario de perforación y terminación de pozos; tiempo de producción en curso de pozos de exploración exitosos; desempeño operativo de campos productores no operados; capacidad de la tubería; que Parex tendrá suficiente flujo de efectivo, deuda o fuentes de capital u otros recursos financieros necesarios para financiar sus gastos y requisitos de capital y operativos según sea necesario; que la conducta y los resultados de las operaciones de Parex serán consistentes con sus expectativas; que Parex tendrá la capacidad de desarrollar sus propiedades de *petróleo* y gas de la manera actualmente contemplada; que la evaluación de Parex de su cartera existente de oportunidades de desarrollo y exploración es consistente con sus expectativas; Las condiciones, leyes y regulaciones actuales o, cuando corresponda, propuestas de la industria continuarán en vigencia o según lo previsto, como se describe en este documento; que las estimaciones de los volúmenes de producción y reservas de Parex y los supuestos relacionados (incluidos los precios de los productos básicos y los costos de desarrollo) son precisos en todos los aspectos materiales; que Parex podrá obtener extensiones de contrato o cumplir con las obligaciones contractuales requeridas para retener sus derechos de explorar, desarrollar y explotar cualquiera de sus propiedades no desarrolladas; capacidad para lograr reducciones en la intensidad de las emisiones de GEI por boe de los activos operados; capacidad para eliminar la quema de rutina y reducir las emisiones de GEI de los alcances 1 y 2 en el plazo previsto; capacidad para lograr cero emisiones de GEI de alcance 1 y 2 en el plazo previsto; que Parex tendrá suficientes recursos financieros para pagar dividendos en el futuro; y otros asuntos.

La administración ha incluido el resumen anterior de supuestos y riesgos relacionados con la información prospectiva proporcionada en este documento para brindarles a los accionistas una perspectiva más completa sobre las operaciones actuales y futuras de Parex y dicha información puede no ser apropiada para otros propósitos. Los resultados, el desempeño o los logros reales de Parex podrían diferir materialmente de los expresados o implícitos en estas declaraciones prospectivas y, en consecuencia, no se puede garantizar que cualquiera de los eventos anticipados por las declaraciones prospectivas ocurra o ocurra. , o si alguno de ellos lo hace, qué beneficios obtendrá Parex. Estas declaraciones prospectivas se realizan a la fecha de este documento y Parex renuncia a cualquier intención u obligación de actualizar públicamente cualquier declaración prospectiva, ya sea como resultado de nueva información,

Asesoramiento de dividendos

Los pagos de dividendos futuros, si los hubiere, y el nivel de los mismos es incierto. La política de dividendos de la Compañía y cualquier decisión de pagar dividendos adicionales sobre las Acciones Ordinarias estarán sujetas a la discreción de la Junta y pueden depender de una variedad de factores, que incluyen, entre otros, el desempeño comercial de la Compañía, la condición financiera, los requisitos financieros, los planes de crecimiento. , los requisitos de capital esperados y otras condiciones existentes en dicho momento futuro, incluidas, entre otras, las restricciones contractuales y el cumplimiento de las pruebas de solvencia impuestas a la Compañía según la ley corporativa aplicable. El monto real, la fecha de declaración, la fecha de registro y la fecha de pago de cualquier dividendo están sujetos a la discreción de la Junta. No puede haber garantía de que los dividendos se paguen a la tasa prevista o, en cualquier caso, en el futuro.

Asesoramiento en *petróleo* y gas

La producción actual de aproximadamente 47,000 boe / d consiste en aproximadamente 8,169 bbls / d de crudo ligero y crudo medio, 37,123 bbls / d de crudo pesado y 10,248 mcf / d de gas natural convencional (96% de crudo).

El término "Boe" significa un barril de *petróleo* equivalente sobre la base de 6 mil pies cúbicos ("Mcf") de gas natural por 1 bbl. Boe puede inducir a error, sobre todo si se utiliza de forma aislada. Una relación de conversión de boe de 6 Mcf: 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. Dado que la relación de valor basada en el precio actual del *petróleo* crudo en comparación con el gas natural es significativamente diferente de la equivalencia energética de 6 Mcf: 1 Bbl, utilizar una relación de conversión de 6 Mcf: 1 Bbl puede ser engañosa como una indicación de valor.

Este comunicado de prensa contiene una serie de métricas de *petróleo* y gas, incluidos los netbacks operativos. Estas métricas de *petróleo* y gas han sido preparadas por la gerencia y no tienen significados estandarizados o métodos estándar de cálculo y, por lo tanto, tales medidas pueden no ser comparables a medidas similares utilizadas por otras compañías y no deben usarse para hacer comparaciones. Estas métricas se han incluido en este documento para proporcionar a los lectores medidas adicionales para evaluar el desempeño de la Compañía; sin embargo, tales medidas no son indicadores confiables del desempeño futuro de la Compañía y es posible que el desempeño futuro no se compare con el desempeño en períodos anteriores y, por lo tanto, no se debe confiar indebidamente en tales métricas. La administración utiliza estas métricas de *petróleo* y gas para sus propias mediciones de desempeño y para proporcionar a los tenedores de valores medidas para comparar las operaciones de la Compañía a lo largo del tiempo. Se advierte a los lectores que la información proporcionada por estas métricas, o que puede derivarse de las métricas presentadas en este comunicado de prensa, no debe ser utilizada para inversiones u otros propósitos.

Términos no GAAP

La Compañía divulga aquí medidas financieras ("Medidas que no son PCGA") que no tienen ningún significado estandarizado prescrito en las Normas Internacionales de Información Financiera ("NIIF"). Estas medidas financieras son el netback operativo y el flujo de fondos proporcionado por las operaciones. La administración utiliza estas medidas que no son PCGA para su propia medición del desempeño y para proporcionar a los accionistas e inversionistas mediciones adicionales de la eficiencia de la Compañía y su capacidad para financiar una parte de sus futuras inversiones de capital.

La Compañía considera que el netback operativo es una medida clave, ya que demuestra la rentabilidad de Parex en relación con los precios actuales de las materias primas. La siguiente es una descripción de cada componente del netback operativo de la Compañía y cómo se determina:

- Las ventas de *petróleo* y gas natural por boe se determinan por los ingresos por ventas, excluidos los contratos de gestión de riesgos, divididos por el volumen total de ventas equivalente, incluido el volumen de *petróleo* comprado;
- Las regalías por boe se determinan dividiendo el gasto de regalías por el volumen total de ventas equivalente y excluye los volúmenes de *petróleo*

comprado;

- El gasto de producción por boe se determina dividiendo el gasto de producción por el volumen total de ventas equivalente y excluye los volúmenes de *petróleo* comprado; y
- El gasto de transporte por boe se determina dividiendo el gasto de transporte por los volúmenes de ventas equivalentes totales, incluidos los volúmenes de *petróleo* comprado.

El flujo de fondos proporcionado por las operaciones es una medida no GAAP que incluye todo el efectivo generado por las actividades operativas y se calcula antes de los cambios en el capital de trabajo no monetario. En el segundo trimestre de 2019, la Compañía cambió la forma en que presenta el flujo de fondos proporcionado por las operaciones para presentar una base más comparable a la presentación de la industria.

Se debe advertir a los accionistas e inversionistas que estas medidas no deben interpretarse como una alternativa a los ingresos netos u otras medidas de desempeño financiero determinadas de acuerdo con las NIIF. El método de Parex para calcular estas medidas puede diferir del de otras empresas y, en consecuencia, es posible que no sean comparables a medidas similares utilizadas por otras empresas. Consulte la Discusión y análisis de la administración más reciente de la Compañía, que está disponible en www.sedar.com para obtener información adicional sobre esta medida financiera.

[1] Fuente: Informe de calificación de riesgo ESG de Sustainalytics sobre Parex Resources Inc. con fecha del 28 de mayo de 2021

PDF disponible: http://ml.globenewswire.com/Resource/Download/35c3898a-0bf8-44ea-b6c2-270466c35580

Anuncio publicitario
AD
1. OIL STOCKS TO BUY NOW
3. TOP 3 STOCKS TO BUY
2. BEST ENERGY STOCKS TO BUY
4. HIGHEST DIVIDEND STOCKS

Comments

Welcome to Yahoo comments! Please keep conversations courteous and on-topic. See our community guidelines for more information.

Share your feedback on our comment section by taking this survey.