

## **Resultados de Parex para el Segundo Trimestre de 2019: Flujo de efectivo de 151 millones USD genera un flujo de efectivo disponible de 102 millones USD**

### **Calgary, Canadá**

Parex Resources Inc. ("Parex" o la "Compañía") (TSX:PXT), una compañía dedicada a la exploración y producción de petróleo y gas en Colombia, tiene el agrado de anunciar los resultados financieros y operacionales no auditados para los tres meses con cierre al 30 de junio de 2019 ("Segundo Trimestre" o "T2"). **Todas las cifras incluidas en este documento se expresan en dólares estadounidenses ("USD"), a menos que se indique lo contrario.**

Parex mantendrá una conferencia telefónica para analizar los resultados del Segundo Trimestre el viernes 2 de agosto de 2019 a las 9:30 de la mañana, hora UTC-6.

### **Aspectos destacados del Segundo Trimestre de 2019: recompra de acciones y aumento del capital de trabajo**

- Un flujo de fondos proveniente de operaciones ("FFO") de \$151.0 millones [\$1,03 (o CAD 1,38)<sup>(1)</sup> por acción básica].
- Los gastos de inversión de capital ("Capex") alcanzaron los \$48,7 millones en el período, en comparación con los \$100,6 millones durante el período comparativo de 2018. Los gastos de capital se financiaron mediante el FFO. Parex anticipa que invertirá aproximadamente unos \$200 a \$230 millones en proyectos de inversión de capital durante el año 2019.
- Se usó una parte del flujo de efectivo disponible de \$102,2 millones para adquirir 4.725.000 acciones ordinarias de la Compañía, por un costo total de \$75,4 millones (a un precio promedio de CAD 21,51/acción), conforme al programa de oferta de emisor de curso normal de la Compañía ("OECN").
- La producción trimestral alcanzó los 52.252 barriles de crudo equivalente por día ("bpe/d") (98% de petróleo crudo), lo que representa un aumento del 6 por ciento sobre el trimestre anterior que cerró el 31 de marzo de 2019, y un aumento del 30 por ciento sobre el período comparativo del año anterior.
- Se obtuvo un ingreso neto de \$101,5 millones (\$0,69 por acción básica) en comparación con el ingreso neto de \$82 millones (\$0,54 por acción básica) en el primer trimestre de 2019.
- Se generó un retorno neto operativo de \$41,25 por bpe y un retorno neto de flujo de FFO de \$31,92 por bpe, a un precio promedio Brent de \$68,52 por barril ("bbl").
- El capital de trabajo alcanzó los \$240,1 millones al 30 de junio de 2019, en comparación con los \$207,4 millones al 31 de marzo de 2019 y los \$66,1 millones al 30 de junio de 2018. La Compañía cuenta con una línea de crédito sindicada y no girada de \$200 millones.
- Se participó de la perforación de 11 pozos brutos (7,10 netos)<sup>(2)</sup> en Colombia, con un resultado de 10 pozos de crudo y 1 pozo suspendido, con un índice de éxito del 90 por ciento.

(1) Se usó la tasa promedio de cambio USD-CAD para el T2 de 2019 del Banco de Canadá de 1,3377.

(2) Pozos de petróleo: Bloque Cabrestero: Akira-13 y 14; Bloque Capachos: Andina Norte-1; Bloque Boranda: Boranda-2 y ST; Bloque LLA-34: Tigana Suroeste-9, Tigana Sur-8, Tua-12, Jacana 15 y 16, y Bloque Merecure: Tamariniza-1. Pozo suspendido: Bloque Fortuna: Habanero-1.

	Tres meses con cierre al		Seis	
	30 de junio de		meses con	
		31 de	cierre al	
	2019	marzo de	30 de	
		2019	junio de	
	2019	2018	2019	
<b>Operativo</b>				
<b>Producción diaria promedio</b>				
Crudo y Gas (bpe/d)	<b>52.252</b>	42.625	51.208	<b>51.733</b>
<b>Ventas diarias promedio de crudo y gas natural</b>				
Crudo (bbl/d)	<b>51.075</b>	41.734	50.042	<b>50.562</b>
Gas (Mpc/d)	<b>5.376</b>	3.438	4.992	<b>5.184</b>
Crudo y Gas (bpe/d)	<b>51.971</b>	42.307	50.874	<b>51.426</b>
Inventario de crudo – cierre del período (barriles)	<b>116.592</b>	193.700	90.999	<b>116.592</b>
<b>Retorno neto operativo (\$/bpe)<sup>(1)</sup></b>				
Precio de referencia - Brent (\$/bbl)	<b>68,52</b>	74,97	63,83	<b>66,21</b>
Ingresos de crudo y gas natural (excluyendo cobertura Regalías)	<b>59,92</b>	61,96	52,33	<b>56,25</b>
	<b>(7,97)</b>	(8,10)	(6,39)	<b>(7,20)</b>
Ingresos netos	<b>51,95</b>	53,86	45,94	<b>49,05</b>
Gastos de producción	<b>(5,51)</b>	(5,76)	(5,71)	<b>(5,61)</b>
Gastos de transporte	<b>(5,19)</b>	(3,13)	(4,06)	<b>(4,65)</b>
Retorno neto operativo (\$/bpe) <sup>(1)</sup>	<b>41,25</b>	44,97	36,17	<b>38,79</b>
<b>Flujo de fondos proveniente de (usado en) operaciones (\$/bpe)<sup>(1)(4)</sup></b>	<b>31,92</b>	(2,06)	29,16	<b>30,56</b>
<b>Financiero (miles de dólares USD excepto por cantidad Ingresos por crudo y gas natural)</b>				
	<b>301.750</b>	241.765	246.594	<b>548.344</b>
<b>Ingresos netos</b>	<b>101.505</b>	188.601	82.014	<b>183.519</b>
Por acción – básica	<b>0,69</b>	1,21	0,54	<b>1,23</b>
<b>Flujo de fondos proveniente de (usado en)</b>	<b>150.973</b>	(7.937)	133.505	<b>284.478</b>
Por acción – básica	<b>1,03</b>	(0,05)	0,88	<b>1,91</b>
<b>Gastos de capital</b>	<b>48.742</b>	100.567	52.533	<b>101.275</b>
<b>Activos totales</b>	<b>1.574.528</b>	1.529.692	1.657.956	<b>1.574.528</b>
<b>Superávit de capital de trabajo</b>	<b>240.087</b>	66.050	207.414	<b>240.087</b>
<b>Deuda bancaria <sup>(2)</sup></b>	<b>—</b>	—	—	<b>—</b>
<b>Efectivo</b>	<b>318.139</b>	323.134	432.906	<b>318.139</b>
<b>Acciones en circulación (cierre del período) (en miles)</b>				
Básicas	<b>145.534</b>	155.579	149.375	<b>145.534</b>
Básicas promedio ponderado	<b>147.016</b>	155.771	151.581	<b>149.286</b>
Diluidas <sup>(3)</sup>	<b>151.433</b>	162.936	156.176	<b>151.433</b>

(1) El cuadro anterior contiene métricas consideradas no P.C.G.A. (Principios Contables Generalmente Aceptados). Para más información, ver el párrafo "Métricas fuera del marco de los P.C.G.A."

(2) Límite de préstamo de \$200 millones al 30 de junio de 2019.

(3) Las acciones diluidas, como se expresan, incluyen los efectos de las acciones ordinarias y la opción de compra de acciones "dentro del dinero" en circulación al cierre del período. El precio de cotización de las acciones al 30 de junio de 2019 era de CAD 21.01 por acción.

(4) En el segundo trimestre de 2019, Parex cambió la manera en que calcula y presenta el flujo de fondos proveniente de operaciones. Para más información, ver las "Métricas fuera del marco de los P.C.G.A." en la página 22 del Análisis y Discusión de la Dirección sobre el T2 de 2019 de la Compañía. Los períodos comparativos se han también ajustado para reflejar este cambio. Para los tres meses con cierre al 30 de junio de 2018, el flujo de fondos proveniente de operaciones incluye una tasa para la reestructuración fiscal voluntaria de \$137,5 millones.

## **Orientativa Corporativa para el año 2019**

La orientativa de Parex para el año 2019, como se difundió anteriormente en el comunicado del 18 de diciembre de 2018, es la siguiente:

Producción (promedio para el período)	52.000 a 54.000 bpe/d
Total de Gastos de capital	\$200 a \$230 millones
Flujo de fondos proveniente de operaciones (FFO)	A un precio Brent de \$60/bbl: \$450 a \$500 millones
Flujo de fondos disponible (punto medio FFO menos punto medio de Total Capex)	\$260 millones

Nuestra orientativa FFO actual para el 2019 es de \$550 a \$600 millones, de acuerdo con los siguientes supuestos:

- Un promedio de producción anual punto medio de 53.000 bpe/d;
- Precio Brent de \$60/bbl a \$65/bbl para el segundo semestre del 2019; y
- Un diferencial de crudo Brent/Vasconia inferior a \$3/bbl.

Se espera que los gastos de capital planeados estén financiados por el FFO, empleando el capital de trabajo para oportunidades futuras y la recompra de acciones en circulación.

## **Informe actualizado sobre las operaciones**

**Producción:** Parex anticipa que la producción promedio para el T3 de 2019 supere los 53.000 bpe/d.

**Fortuna:** (participación activa de Parex: 100%). Se inició la perforación del pozo Habanero-1 el 3 de junio de 2019, para verificar la posible trampa Lisama que se identificó en los datos sísmicos de 2D. Se perforó el pozo a una profundidad total de 6.000 pies (1.829 metros) y se encontraron tres zonas potenciales en la formación Lisama, un intervalo productor prolífico en la parte norte de la cuenca del Valle Medio del Magdalena.

Se utilizó un equipo de perforación para perforar dos zonas en las arenas del Lisama Superior. En la primera zona se recuperó crudo de grado API 10,6 durante operaciones de suaveo y la segunda zona mostró presencia de agua. El equipo de perforación se ha retirado y se desplazará un equipo de servicio para realizar pruebas en las arenas del Lisama Inferior. Luego de estas pruebas, la Compañía instalará una bomba en el pozo, ya que funciona mejor para realizar pruebas en situaciones de crudo de bajo grado en la zona del Lisama Superior.

Parex está en el proceso de hacer una adquisición de datos tridimensionales de 178 km<sup>2</sup> en el bloque Fortuna, con el objetivo de obtener una mejor visualización de la estructura Habanero e identificar otras áreas potenciales en el bloque.

**Capachos:** (participación activa de Parex del 50%, de Ecopetrol S.A del 50%). Se está perforando actualmente el pozo de evaluación Andina-3 a una profundidad de 15.270 pies (4.654 metros) con una profundidad objetivo de 17.965 pies (5.476 metros).

## **Exploración durante el segundo semestre de 2019:**

<b>Bloque</b>	<b>Nombre del área potencial</b>	<b>Calendario estimado</b>
LLA-34	Guaco	T3
Boranda	Boranda-3	T3
LLA-32	Azogue	T4
LLA-10	Tautaco	T4
Aguas Blancas	Extensión sur	T4
CPO-11	Daisy	T4
VIM-1	La Belleza	T4

**Recompras de acciones:** el 21 de diciembre de 2018, Parex comenzó una oferta de emisor de curso normal ("OECN") con el propósito de recomprar para su cancelación aproximadamente 15 millones de acciones (10% de capital flotante). Al 1<sup>ro</sup> de agosto de 2019, la Compañía ha recomprado 12,7 millones de acciones a un precio promedio de CAD 20,13 por acción, por un total de CAD 255 millones, de acuerdo con la OECN. La cantidad de acciones básicas en circulación al 31 de julio de 2019 era de 144,5 millones, en comparación con los 155 millones al 31 de diciembre de 2018. Parex anticipa finalizar la recompra de 15 millones de acciones a principios del T4 de 2019. El costo total del programa OECN se financiará por medio del capital de trabajo existente o del flujo de efectivo disponible. Sujeto a la aprobación de la Bolsa de Valores de Toronto, Parex anticipa renovar su OECN en diciembre de 2019 con el objetivo de recomprar el 10% del capital flotante.

Asimismo, Parex continuará evaluando otras opciones para asignar su superávit de capital, incluyendo el crecimiento de la exploración, el desarrollo comercial y la recompra de acciones.

## **Conferencia telefónica y transmisión por Internet del T2 de 2019**

Parex mantendrá una conferencia telefónica para analizar los resultados del Segundo Trimestre el viernes 2 de agosto de 2019 a las 9:30 de la mañana, hora UTC-6. Para participar de la conferencia telefónica o la transmisión por internet, ver la información siguiente:

Número de llamada sin cargo (Canadá/EE. UU.):	1-866-696-5910
Número para llamadas internacionales	<a href="#">Hacer clic aquí para acceder al número para llamadas desde su ubicación</a>
Código de acceso	4721458#
Transmisión por internet	<a href="#">Participe de la transmisión por internet</a>

**Este comunicado de prensa no constituye una oferta para la venta de títulos y valores, ni tampoco una solicitud de oferta para la compra de títulos y valores, en jurisdicción alguna.**

**Para más información, sírvase comunicarse con:**

### **Mike Kruchten**

Vicepresidente Senior, Mercados de Capitales y Planeamiento Corporativo

Parex Resources Inc.

Teléfono: (403) 517-1733

[Investor.relations@parexresources.com](mailto:Investor.relations@parexresources.com)

## **LA DISTRIBUCIÓN O DIFUSIÓN DE ESTE COMUNICADO NO ESTÁ AUTORIZADA EN LOS ESTADOS UNIDOS.**

### **Métricas fuera del marco de los P.C.G.A.**

La Compañía divulga varias medidas financieras ("Métricas fuera del marco de los P.C.G.A.") en este documento que no tienen ningún significado estandarizado bajo las Normas Internacionales de Información Financiera ("NIIF"). Estas mediciones financieras incluyen el retorno neto operativo por bpe, el flujo de fondos proveniente de (usado en) operaciones, el flujo de fondos proveniente del (usado en el) Retorno neto operativo y el flujo de efectivo disponible. La Dirección emplea estas medidas, que están fuera del marco de los P.C.G.A., para medir su propio rendimiento y brindar a sus accionistas e inversores una métrica adicional sobre la eficacia de la Compañía y su habilidad para financiar una porción de sus gastos futuros de capital.

La Compañía considera los retornos netos operativos por bpe como una medida clave, ya que demuestra la rentabilidad de Parex con respecto a los precios actuales de las materias primas. Seguidamente se incluye una descripción de cada componente del retorno neto operativo por bpe de la Compañía y cómo se determina:

- El valor de ventas de crudo y gas natural por bpe se determina por los ingresos de ventas excluyendo los contratos de gestión de riesgo dividido por el volumen total de ventas equivalente que incluyen los volúmenes de crudo comprado.
- El valor de las regalías por bpe se determina dividiendo el gasto de regalía por el volumen total de ventas equivalente y excluye los volúmenes de crudo comprados.
- El valor del gasto de producción por bpe se determina dividiendo el gasto de producción por el volumen total de ventas equivalente y excluye los volúmenes de crudo comprado.
- El valor del gasto de transporte por bpe se determina dividiendo el gasto de transporte por el volumen total de ventas equivalente incluyendo los volúmenes de crudo comprados.

El flujo de fondos proveniente de (usado en) operaciones es una métrica no P.C.G.A. que incluye todos los valores monetarios de actividades operativas y se calcula antes de los cambios en el capital de trabajo no monetario. En el T2 de 2019, la Compañía cambió la manera en que presenta el flujo de fondos proveniente de (usado en) operaciones, para expresar una base más comparable con la que la industria presenta.

El flujo de fondos proveniente de (usado en) operaciones por bpe es una medición fuera del marco de los P.C.G.A. que incluye todos los valores monetarios de actividades operativas y se calcula antes de los cambios en el capital de trabajo no monetario, dividido por los volúmenes de ventas de crudo y gas natural producidos.

El flujo de fondos disponible se determina por el flujo de fondos proveniente de (usado en) operaciones menos los gastos de inversión de capital.

Se advierte a los accionistas e inversores que estas medidas no deben interpretarse como una alternativa al ingreso neto u otras medidas del desempeño financiero, como se determinan de acuerdo con las NIIF. El método de Parex para calcular estas medidas puede ser distinto a otras compañías y, por lo tanto, podrían no ser comparables con las medidas similares empleadas por otras compañías. Ver el Análisis y Discusión de la Dirección más reciente de la Compañía, que se encuentra disponible en [www.sedar.com](http://www.sedar.com), para más información acerca de estas medidas financieras y para una conciliación de las medidas fuera del marco de los P.C.G.A.

## **Nota de advertencia acerca de temas relacionados con el petróleo**

El término "Bpe" significa un barril de petróleo equivalente sobre la base de 6 Mpc de gas natural por 1 bbl de petróleo. Los "Bpe" pueden inducir al error, especialmente si se usan fuera de contexto. Una tasa de conversión de bpe de 6 Mpc: 1 bbl se basa en un método de conversión de equivalencia de energía aplicable principalmente a la punta del quemador y no representa un valor de equivalencia en la cabeza de pozo. Dada la tasa de valor basada en el precio actual del petróleo crudo comparado con el gas natural es significativamente diferente de la equivalencia de energía de 6 Mpc: 1 bbl, utilizando una tasa de conversión a 6 Mpc: 1 barril puede inducir al error como un indicador de valor.

Este comunicado de prensa contiene varias métricas de petróleo y gas, incluyendo los retornos netos operativos. La Dirección ha preparado estas métricas de petróleo y gas, que no tienen significados normalizados o métodos estándar de cálculo y, por lo tanto, tales métricas pueden no ser comparables con métricas similares empleadas por otras compañías y no se deberían usar para hacer comparaciones. Se han incluido tales métricas en este documento para proporcionar medidas adicionales a los lectores para que evalúen el desempeño de la Compañía; sin embargo, tales medidas no se consideran indicadores confiables del desempeño futuro de la Compañía y el desempeño futuro no puede compararse con el desempeño en períodos anteriores y, por lo tanto, no se debería depender excesivamente de tales métricas. La Dirección usa estas métricas de petróleo y gas para medir su propio desempeño y proporcionar a los tenedores de valores con medidas para comparar las operaciones de la Compañía con el tiempo. Se advierte a los lectores que no deberían depender de la información proporcionada en estas métricas, o que se puedan derivar de las métricas derivadas en este comunicado de prensa, para decisiones de inversión u otros propósitos.

## **Nota de advertencia acerca de las Declaraciones Prospectivas**

Parte de la información con respecto a Parex que se incluye en este documento contiene declaraciones prospectivas que implican importantes riesgos e incertidumbres, conocidos y desconocidos. El uso de cualquiera de las palabras tales como "planear", "estimar", "prospectivo", "proyectar", "tener intenciones de", "creer", "debería", "prever", "anticipar", "estimar", "proyectar", "proyección", "presupuestar" u otras palabras similares, o declaraciones que ciertos eventos o condiciones "puedan ocurrir" u "ocurrirán" tiene por objeto identificar declaraciones prospectivas. Tales declaraciones representan proyecciones, estimaciones o creencias internas de Parex con respecto, entre otras cosas, al crecimiento futuro, los resultados de las operaciones, la producción, la inversión de capital y otros gastos en el futuro (incluyendo el monto, la naturaleza y las fuentes de financiamiento de tales inversiones), las ventajas competitivas, los planes para la actividad de perforación y sus resultados, los asuntos medio ambientales, los prospectos y las oportunidades comerciales. Estas declaraciones deben considerarse únicamente como predicciones y los acontecimientos o resultados concretos podrán ser considerablemente distintos de las mismas. Aunque la dirección de la Compañía juzga que las expectativas reflejadas en las declaraciones prospectivas son razonables, la misma no puede garantizar ningún resultado, ni los niveles de actividad, ni el desempeño ni los logros, en el futuro, ya que tales expectativas están básicamente sujetas a importantes incertidumbres y contingencias comerciales, económicas, competitivas, políticas y sociales. Diversos factores podrían afectar los resultados actuales de Parex, haciendo que sean considerablemente diferentes de aquellos expresados o insinuados en estas declaraciones prospectivas efectuadas por, o en nombre de, Parex.

En particular, las declaraciones prospectivas contenidas en este documento incluyen, pero no están limitadas a, declaraciones con respecto a los gastos de capital, incluyendo los planes de la Compañía para financiar su programa de

capital de 2019 a partir del flujo de fondos proveniente de operaciones y sus planes de reservar capital de trabajo para oportunidades futuras y la recompra de acciones en circulación; el flujo de fondos provenientes de operaciones proyectado para el 2019 de la Compañía con base en ciertos precios de crudo; el flujo de fondos disponibles que la Compañía anticipa para el 2019; la tasa de producción de la Compañía estimada para todo el año 2019 y la producción promedio esperada para el T3 de 2019; la instalación de equipos en Fortuna; la exploración para el segundo semestre de 2019 y el calendario anticipado de esta; los plazos para finalizar la recompra de todas las acciones de acuerdo con el OECN; los planes de Parex de renovar su OECN y los plazos esperados de este; y los planes de que el OECN se financiará del capital de trabajo existente o el flujo de fondos disponible.

Estas declaraciones prospectivas están sujetas a diversos riesgos e incertidumbres, incluyendo, pero no limitados a, el impacto de las condiciones económicas generales en Canadá y Colombia; la volatilidad de los precios de materias primas; la situación del sector que incluye cambios en las leyes y la normativa, incluyendo la adopción de nuevas leyes y normativa medioambientales, y cambios en la interpretación y el cumplimiento de las mismas, tanto en Canadá como en Colombia; la competencia; la falta de disponibilidad de personal calificado; los resultados de la exploración y la perforación de pozos de desarrollo y las actividades relacionadas; la obtención de aprobaciones necesarias de las autoridades normativas en Canadá y Colombia; los riesgos asociados con negociar con gobiernos extranjeros y el riesgo país asociado con llevar actividades internacionales; la volatilidad de los precios de mercado para el petróleo; las fluctuaciones en el cambio de divisas o las tasas de interés; los riesgos medioambientales; las modificaciones a la legislación sobre impuestos a la renta, a las tasas impositivas o los programas de incentivos relacionados con la industria petrolera; los cambios a la capacidad de oleoductos; la capacidad de acceder a suficiente capital de origen interno y externo; el riesgo de que la evaluación de Parex de su cartera actual de oportunidades de desarrollo y exploración no esté alineada con sus expectativas; que los resultados de pruebas de producción no sean necesariamente una indicación del rendimiento a largo plazo o la recuperación final; el no poder alcanzar las metas de producción; y otros factores, muchos de los cuales se encuentran fuera del control de la Compañía. Se advierte a los lectores que la lista precedente de factores no es una lista completa. La información adicional sobre estos y otros factores que pueden afectar las operaciones y los resultados financieros de Parex, se incluyen en las memorias que se registran ante las autoridades normativas de títulos y acciones de Canadá. Estos documentos se pueden acceder a través del sitio SEDAR ([www.sedar.com](http://www.sedar.com)).

Si bien las declaraciones prospectivas incluidas en este documento se basan en supuestos, los que la dirección de la Compañía considera razonables, la Compañía no puede garantizar a los inversores que los resultados concretos corresponderán con estas declaraciones prospectivas. Con respecto a las declaraciones prospectivas incluidas en este documento, Parex realizó supuestos con respecto, entre otras cosas a: los precios de materias primas y regímenes de regalías en vigencia y anticipados; la disponibilidad de personal calificado; los plazos y el monto de los gastos de inversión de capital; las tasas de cambio futuras; el precio del crudo, incluyendo el precio Brent de crudo que se anticipa; el impacto de un aumento en la competencia; las condiciones generales de los mercados económicos y financieros; la disponibilidad de equipos de perforación y el equipamiento relacionado; la recepción de las aprobaciones de asociados, entes normativos y la comunidad; las tasas de regalías; los futuros costos operacionales; los efectos de la normativa por parte de los organismos gubernamentales; el acceso ininterrumpido a las áreas de operaciones e infraestructura de Parex; la recuperabilidad de las reservas y los futuros índices de producción; los plazos de perforación y terminación de pozos; el cronograma en marcha de la producción de pozos exploratorios exitosos; el desempeño operativo de los campos productores no operados; la capacidad de oleoductos; que Parex cuente con el suficiente flujo de efectivo, las fuentes de deuda o de capital u otros recursos financieros necesarios para financiar sus gastos y requerimientos de capital y operativos como sea necesario; que la conducta y los resultados de las

operaciones de Parex correspondan con sus expectativas; que Parex cuente con la habilidad de desarrollar sus propiedades petroleras de la manera actualmente contemplada; las condiciones, leyes y reglamentos de la industria en vigencia o propuestos, cuando sea aplicable, continúen en efecto o como se anticipa en este documento; que las estimaciones de los volúmenes de reservas y de producción de Parex y los supuestos relacionados con los mismos (incluyendo los precios de materias primas y costos de desarrollo) sean exactos en todos los aspectos significativos; que Parex pueda obtener las ampliaciones de contratos o cumplir con las obligaciones contractuales exigidas para retener sus derechos a explorar, desarrollar y explotar cualquiera de sus propiedades no desarrolladas; y otros temas.

La dirección ha incluido el antedicho resumen de supuestos y riesgos relacionados con la información prospectiva provista en este documento, para brindarles a los accionistas una perspectiva más completa sobre las operaciones actuales y futuras de Parex; sin embargo, tal información puede no ser adecuada para otros propósitos. Los resultados, el desempeño o los logros concretos de Parex pueden diferir considerablemente de aquellos expresados en, o sugeridos por, estas declaraciones prospectivas. Por lo tanto, no se garantiza que alguno de los eventos anticipados por las declaraciones prospectivas se concrete o suceda, o si es el caso en alguno de ellos, y de qué manera beneficiará a Parex. Estas declaraciones prospectivas se formulan a la fecha de la preparación de este documento y Parex no asume ninguna responsabilidad de actualizar públicamente ninguna de las declaraciones prospectivas, ya sea como resultado de información nueva, eventos o resultados futuros o de otro tipo, excepto cuando la legislación de valores correspondiente así lo exija.

Este comunicado de prensa y, en especial la información con respecto a los gastos de capital anticipados de la Compañía para el 2019 pueden incluir información financiera orientada al futuro ("FOFI", por sus siglas en inglés) dentro del significado de la legislación de títulos y valores correspondiente. La Dirección ha preparado el FOFI para ofrecer un panorama de los resultados financieros y las actividades de la Compañía y puede no ser adecuado para otros propósitos. Se preparó el FOFI sobre la base de varios supuestos incluyendo los supuestos incluidos en este comunicado de prensa. Los resultados actuales de las operaciones de la Compañía y los resultados financieros resultantes pueden variar de los importes establecidos en este documento, y tales variaciones podrán ser significativas. La Compañía y su dirección consideran que el FOFI se ha preparado sobre una base razonable, que reflejan las mejores estimaciones y juicios de la dirección. El FOFI que se incluye en este comunicado de prensa se preparó a la fecha de este comunicado de prensa y Parex no asume ninguna responsabilidad de actualizar este comunicado de prensa públicamente, ya sea como resultado de información nueva, eventos futuros o de otro tipo, excepto cuando la legislación correspondiente así lo exija.

### **Traducción**

El presente comunicado de prensa fue preparado en inglés y posteriormente traducido al español. En caso de diferencias entre la versión en inglés y sus traducciones, prevalecerá el contenido del documento en inglés.