

## **Parex Resources Anuncia un Aumento de las Reservas PDP y 2P por Acción, Declara un Aumento del Dividendo para el Primer Trimestre de 2022 y Proporciona una Actualización sobre la OECN.**

### **Calgary, Canadá**

Parex Resources Inc. ("Parex" o la "Compañía") (TSX:PXT) tiene el agrado de anunciar los resultados de su evaluación de reservas anual e independiente al 31 de diciembre de 2021 y de proporcionar una actualización operacional. La Compañía también anuncia la declaración de un dividendo regular en el primer trimestre de 2022 de \$0.14 dólares canadienses por acción ordinaria que se pagará el 30 de marzo de 2022 a los accionistas registrados al 15 de marzo de 2022, lo que representa un aumento del 12% con respecto al dividendo regular del cuarto trimestre de 2021 de la Compañía. Además, en el 2022, la Compañía espera comprar el máximo permitido de acciones ordinarias de conformidad con su programa de oferta de emisor en el curso normal ("OECN"). Parex ha comprado el máximo permitido de acciones ordinarias bajo su programa OECN durante los tres años anteriores.

La información operativa y financiera que se incluye a continuación se basa en los resultados estimados no auditados de la Compañía para el año en ejercicio con fecha de cierre al 31 de diciembre de 2021. Todas las cifras incluidas en este documento están expresadas en dólares estadounidenses ("USD"), a menos que se indique lo contrario.

### **Informe Acerca de las Reservas de la Compañía Para el Año Fiscal 2021: Aspectos Destacados**

"Con un balance general líder en la industria, un plan para devolver capital significativo a los accionistas y un índice de vida de reserva superior a los 10 años, Parex está considerablemente bien posicionado para generar valor a sus accionistas, no sólo en el 2022 sino también a largo plazo", comentó Imad Mohsen, Presidente y Director Ejecutivo.

Para el año en ejercicio con fecha de cierre al 31 de diciembre de 2021, Parex:

- Añadió 25,3 millones de barriles de petróleo equivalente ("MMbpe") reservas probadas desarrolladas produciendo ("PDP") y 21,5 MMbpe reservas probadas y probables ("2P"), reemplazando respectivamente el 148% y el 125% de la producción total en el 2021 (aproximadamente 17,15 MMbpe);
- Aumentó las reservas de PDP y 2P por acción en un 22% y 11%, respectivamente, con actividades de exploración complementadas por la OECN en el 2021;
- Se agregaron reservas 2P de 7.8 MMbpe en Arauca, un bloque nuevo para Parex que se encuentra ubicado en la cuenca Norte de los Llanos y asimismo se agregaron reservas 2P de 4.3 MMbpe en Capachos;
- Logró gastos estimados de descubrimiento, desarrollo DyD y de adquisición ("DDyA") de \$10.71/bpe, lo que resultó en una relación de reciclaje de DyD DDyA, 3.4 veces mayor (utilizando el flujo de fondos proveniente de operaciones estimado para el cuarto trimestre de 2021 de \$36.76/bpe);
- Logró gastos estimados de 2P DDyA de \$ 18.35/bpe, lo que resultó en una relación de reciclaje de 2P DDyA 2.0 veces mayor (utilizando el flujo de fondos proveniente de operaciones estimado para el cuarto trimestre de 2021 de \$36.76/bpe);
- Contabilizó, después del pago de impuestos, un valor neto agregado ("VNA") ("1P") por acción de \$29.03 dólares canadienses y un VNA 2P de \$38.51 dólares canadienses por acción, descontado al 10% y utilizando el precio proyectado en el Informe GLJ de 2021, e incluyendo el capital de trabajo estimado para el 31 de diciembre de 2021 de \$325 millones.

*Este comunicado de prensa contiene información acerca del futuro y referencias a medidas no PCGA y otras medidas financieras.*

*Los supuestos y factores de riesgo significativos y relacionados, al igual que las conciliaciones se describen en las secciones No PCGA y Otras Medidas Financieras y Declaraciones Prospectivas de este comunicado de prensa, respectivamente.*

## **Informe Sobre las Reservas de la Corporación al Cierre del Ejercicio de 2021: Comentario Sobre las Reservas**

Los siguientes cuadros resumen la información incluida en el informe independiente de reservas preparado por GLJ ("GLJ") con fecha del 3 de febrero de 2022 y con fecha vigente al 31 de diciembre de 2021 (el "Informe 2021 de GLJ"), comparando la información con el informe independiente de reservas preparado por GLJ el 4 de febrero de 2021 con fecha vigente al 31 de diciembre de 2020 (el "Informe 2020 de GLJ"), y el informe independiente de reservas preparado por GLJ el día 5 de febrero de 2020 con fecha vigente al 31 de diciembre de 2019 (el "Informe 2019 de GLJ" y conjuntamente con los Informes 2021 y 2020 de GLJ, los "Informes GLJ"). Cada Informe GLJ se preparó de acuerdo con las definiciones, las normas y los procedimientos incluidos en el Manual Canadiense de Evaluación de Petróleo y Gas ("Manual CEPG") y el Instrumento Nacional 51-101, Estándares de Divulgación para las Actividades Petroleras y de Gas ("NI 51-101"). La información adicional sobre reservas como lo exige el NI 51-101 se incluirá en el Formulario de Información Anual de la Compañía para el año fiscal 2021, el cual se registrará con SEDAR antes del 31 de marzo de 2022. De acuerdo con la moneda de referencia de la Compañía, todas las cifras están expresadas en dólares estadounidenses, a menos que se indique lo contrario.

La recuperación y las estimaciones de las reservas suministradas en este comunicado de prensa se consideran únicamente como estimaciones, y no se garantiza que las reservas estimadas puedan recuperarse. Con el tiempo, las reservas concretas podrán ser superiores, o inferiores, a las estimaciones que se suministran en este documento. En algunos de los cuadros siguientes, el total de las columnas puede no ser exacto debido al redondeo de las cifras.

Todas las reservas presentadas al 31 de diciembre de 2021 se basan en los precios proyectados por GLJ vigentes al 1<sup>ro</sup> de enero de 2022; todas las reservas presentadas al 31 de diciembre de 2020 se basan en los precios pronosticados por GLJ vigentes al 1<sup>ro</sup> de enero de 2021; y todas las reservas presentadas al 31 de diciembre de 2019 se basan en los precios pronosticados por GLJ vigentes al 1<sup>ro</sup> de enero de 2020.

Las reservas de Parex están ubicadas en las cuencas de los Llanos y del Magdalena en el país de Colombia.

### **Pronóstico del Precio del Petróleo Crudo a Cinco Años - Informe GLJ (Enero de 2021 y 2022)**

	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>
ICE Brent (US\$/bbl) - 1 de enero de 2021	50.75	55.00	58.50	61.79	62.95	64.13
ICE Brent (US\$/bbl) - 1 de enero de 2022	70.95 <sup>(1)</sup>	76.00	72.51	71.24	72.66	74.12

(1) Precio promedio real del ICE Brent en el 2021.

## Volumen de las Reservas Brutas al Cierre del Ejercicio 2021

Categoría de las Reservas	31 de diciembre de			Cambio con respecto al 31 de diciembre de 2020
	2019 Mbpe <sup>(1)</sup>	2020 Mbpe <sup>(1)</sup>	2021 Mbpe <sup>(1)(2)</sup>	
Probadas Desarrolladas Produciendo (PDP)	70,946	72,373	80,559	11%
Probadas Desarrolladas No Produciendo	6,699	15,087	9,685	(36%)
Probadas No Desarrolladas	61,180	40,623	35,022	(14%)
<b>Probadas (1P)</b>	<b>138,825</b>	<b>128,083</b>	<b>125,266</b>	<b>(2%)</b>
Probables	59,599	66,408	73,559	11%
<b>Probadas + Probables (2P)</b>	<b>198,423</b>	<b>194,491</b>	<b>198,825</b>	<b>2%</b>
Posibles <sup>(3)</sup>	62,661	85,995	88,102	2%
<b>Probadas + Probables + Posibles (3P)</b>	<b>261,085</b>	<b>280,486</b>	<b>286,927</b>	<b>2%</b>

(1) Mbpe se define como miles de barriles de petróleo equivalente.

(2) Todas las reservas se presentan como participación activa de Parex antes de regalías. Las reservas netas después de regalías de 2021 son: PDP 68,703 Mbpe, probadas desarrolladas no produciendo 8,336 Mbpe, probadas no desarrolladas 29,727 Mbpe, 1P 106,765 Mbpe, 2P 165,781 Mbpe y 3P 238,441 Mbpe.

(3) Ver la sección "Nota de advertencia acerca de las reservas" para la descripción de cada categoría de reserva. Las reservas Posibles son aquellas reservas adicionales que tienen menos certeza de ser recuperadas que las reservas probables. Existe un 10 por ciento de probabilidad de que las cantidades realmente recuperadas sean iguales o excedan la suma de las reservas probadas más probables más posibles.

## Volúmenes de Reservas Brutas por Acción al Cierre del Ejercicio 2021

	31 de diciembre de			Cambio con respecto al 31 de diciembre de 2019	Cambio con respecto al 31 de diciembre de 2020
	2019	2020	2021 <sup>(1)</sup>		
Acciones básicas en circulación al cierre del año (000s)	143.3	130.9	120.3	(16%)	(8%)
Probadas Desarrolladas Produciendo (PDP) (bpe/acción)	0.50	0.55	0.67	34%	22%
Probadas (1P) (bpe/acción)	0.97	0.98	1.04	7%	6%
Probadas + Probables (2P) (bpe/acción)	1.38	1.49	1.65	20%	11%
Probadas + Probables + Posibles (3P) <sup>(2)</sup> (bpe/acción)	1.82	2.14	2.39	31%	12%

(1) Todas las reservas se presentan como participación activa de Parex antes de regalías. Las reservas netas después de regalías de 2021 son: PDP 68,703 Mbpe, probadas desarrolladas no produciendo 8,336 Mbpe, probadas no desarrolladas 29,727 Mbpe, 1P 106,765 Mbpe, 2P 165,781 Mbpe y 3P 238,441 Mbpe.

(2) Ver la sección "Nota de advertencia acerca de las reservas" para la descripción de cada categoría de reserva. Las reservas Posibles son aquellas reservas adicionales que tienen menos certeza de ser recuperadas que las reservas probables. Existe un 10 por ciento de probabilidad de que las cantidades realmente recuperadas sean iguales o excedan la suma de las reservas probadas más probables más posibles.

## Reservas Brutas Para el Año 2021 por Área

Área	Probadas Mbpe <sup>(1)</sup>	Probadas + Probables Mbpe <sup>(1)</sup>	Probadas + Probables + Posibles Mbpe <sup>(1)</sup>
LLA-34	80,243	119,724	160,096
Llanos del Sur - Cabrestero, LLA-32	19,477	28,306	38,187
Llanos del Norte - Capachos, Arauca	11,462	21,597	28,223
Magdalena - VIM-1, Fortuna	8,439	20,507	43,423
Otras áreas	5,645	8,691	16,998
<b>Total</b>	<b>125,266</b>	<b>198,825</b>	<b>286,927</b>

(1) Todas las reservas se presentan como participación activa de Parex antes de regalías. Ver la sección "Nota de advertencia acerca de las reservas" para la descripción de cada categoría de reserva. Las reservas Posibles son aquellas reservas adicionales que tienen menos certeza de ser recuperadas que las reservas probables. Existe un 10 por ciento de probabilidad de que las cantidades realmente recuperadas sean iguales o excedan la suma de las reservas probadas más probables más posibles. Las estimaciones de las reservas y los ingresos netos futuros de las propiedades individuales pueden no reflejar el mismo nivel de confianza que las estimaciones de las reservas e ingresos netos futuros para todas las propiedades, debido a los efectos de la agregación.

## Volúmenes de Reservas Brutas al Cierre del Ejercicio 2020 Por Tipo de Producto <sup>(1)</sup>

Tipo de producto	Probadas Desarrolladas Produciendo	Total probadas	Total Probadas + Probables	Total Probadas + Probables + Posibles
Petróleo Crudo Liviano y Mediano (Mbbbl) <sup>(2)</sup>	7,428	21,693	43,282	74,541
Petróleo Crudo Pesado (Mbbbl)	68,860	97,739	143,321	190,009
Líquidos de Gas Natural (Mbbbl)	189	531	773	1,086
Gas Natural Convencional (MMpc) <sup>(3)</sup>	24,492	31,817	68,703	127,749
<b>Equivalente de petróleo (Mbpe) <sup>(4)</sup></b>	<b>80,559</b>	<b>125,266</b>	<b>198,825</b>	<b>286,927</b>

(1) Todas las reservas se presentan como participación activa de Parex antes de regalías. Ver la sección "Nota de advertencia acerca de las reservas" para la descripción de cada categoría de reserva. Las reservas "Posibles" son aquellas reservas adicionales que tienen menos certeza de ser recuperadas que las reservas probables. Existe un 10 por ciento de probabilidad de que las cantidades realmente recuperadas sean iguales o excedan la suma de las reservas probadas más probables más posibles.

(2) Mbbbl se define como miles de barriles

(3) MMpc se define como un millón de pies cúbicos

(4) Es posible que la suma de las columnas no sea exacta debido al redondeo.

## Cálculo de Métrica de las Reservas Brutas de la Compañía <sup>(1)</sup>

USD\$	2021			3 años
	Probadas Desarrolladas Produciendo	Probadas	Probadas + Probables	Probadas + Probables
Costos de DyD (\$/bpe)	10.71	25.71	23.76	11.47
Costos de DDyA (\$/bpe)	10.71	24.46	18.35	11.17
Coeficiente de reciclaje -DyD	3,4 x	1,4 x	1,5 x	2,4 x
Coeficiente de reciclaje- DDyA	3,4 x	1,5 x	2,0 x	2,4 x

(1) Consulte la sección "Información financiera no auditada" y "Términos no PCGA (GAAP)". Todas las reservas se presentan como participación activa de Parex antes de regalías. Ver la sección "Nota de advertencia acerca de las reservas" para la descripción de cada categoría de reserva.

## Índice de Vida de las Reservas ("IVR")

	31 de diciembre de 2019 <sup>(1)</sup>	31 de diciembre de 2020 <sup>(2)</sup>	31 de diciembre de 2021 <sup>(3)</sup>
Probadas Desarrolladas Produciendo (PDP)	3.6 años	4.3 años	4.4 años
Probadas (1P)	7.0 años	7.5 años	6.9 años
Probadas más Probables (2P)	10.0 años	11.4 años	10.9 años

(1) Se calculó dividiendo el monto de la categoría de reservas pertinente por la producción promedio del T4 de 2019 de 54,221 bpe/d anualizado (compuesto por 8,346 bppd de petróleo crudo ligero y de petróleo crudo medio, 44,740 bppd de petróleo crudo pesado y 6,810 Mpc/d de gas natural convencional).

(2) Se calculó dividiendo el monto de la categoría de reservas pertinente por la producción promedio del T4 de 2020 de 46,642 bpe/d anualizado (compuesto por 6,637 bppd de petróleo crudo ligero y petróleo crudo medio, 38,332 bppd de crudo pesado y 10,038 Mpc/d de gas natural convencional).

(3) Se calculó dividiendo el monto de la categoría de reservas pertinente por la producción estimada del T4 de 2021 de 49,779 bpe/d anualizado (compuesto por 6,376 bppd de petróleo crudo ligero y de petróleo crudo medio, 41,534 bppd de crudo pesado y 11,214 Mpc/d de gas natural convencional).

## Capital de Desarrollo Futuro ("CDF") (000s) – Informe de GLJ 2021 <sup>(1)</sup>

Categoría de las Reservas	2022	2023	2024	2025	2026+	Total CDF	Total CDF/bpe
PDP	\$5,930	\$8,807	\$ —	\$ —	\$ —	\$14,737	\$0.18
1P	\$205,933	\$89,852	\$39,299	\$241	\$36,705	\$372,030	\$2.97
2P	\$243,886	\$140,173	\$66,638	\$65,862	\$23,270	\$539,829	\$2.72

(1) Los valores CDF están expresados en dólares estadounidenses no descontados y están basados en los pronósticos de precios de GLJ del 1ero de enero de 2021.

## Resumen del Valor Actual Neto de las Reservas Después del Pago de Impuestos - Proyección Brent de GLJ <sup>(1)(2)</sup>

Categoría de las Reservas	VAN10 31 de diciembre de 2020 (000) <sup>(2)</sup>	VAN10 31 de diciembre de 2021 (000) <sup>(2)</sup>	VNA 31 de diciembre de 2021 (Dólares Canadienses /acción) <sup>(3)</sup>	Dólares Canadienses/ acción Cambio en comparación con el 31 de diciembre, de 2020
Probadas Desarrolladas Produciendo (PDP)	\$ 1,261,769	\$ 1,801,167	\$ 22.42	46%
Probadas Desarrolladas no Produciendo	171,766	174,419		
Probadas no Desarrolladas	395,908	452,933		
<b>Probadas (1P) Probables</b>	<b>\$ 1,829,443</b>	<b>\$ 2,428,519</b>	<b>\$ 29.03</b>	<b>39%</b>
<b>Probadas + Probables (2P) Posibles<sup>(4)</sup></b>	<b>\$ 2,499,437</b>	<b>\$ 3,327,953</b>	<b>\$ 38.51</b>	<b>40%</b>
<b>Probadas + Probables + Posibles (3P)</b>	<b>\$ 3,382,009</b>	<b>\$ 4,423,954</b>	<b>\$ 50.06</b>	<b>39%</b>

(1) Los valores actuales netos se expresan en dólares estadounidenses y se descontaron al 10 por ciento. Todas las reservas se presentan como participación activa de Parex antes de regalías. Ver la sección "Nota de advertencia acerca de las reservas" para la descripción de cada categoría de reserva. Los precios proyectados que se usan en el cálculo del valor actual de ingresos netos futuros se basan en los precios proyectados de GLJ del 1ro de enero de 2021 y del 1ro de enero de 2022, respectivamente. La proyección del precio de GLJ al 1ro de enero de 2022 se incluirá en el Formulario de Información Anual de la Compañía para el año fiscal 2021.

(2) Incluye el CDF al 31 de diciembre de 2020 de \$21 millones para PDP, \$299 millones para 1P, \$423 millones para 2P y \$542 millones para 3P y CDF al 31 de diciembre de 2021 de \$15 millones para PDP, \$372 millones para 1P, \$540 millones para 2P y \$658 millones para 3P.

(3) El valor actual neto ("VAN") se calcula al 31 de diciembre de 2021 como VAN10 después del pago de impuestos más capital de trabajo estimado de \$325 millones USD (conversión USD/CAD=1.2678), dividido por 120 millones de acciones básicas en circulación al

31 de diciembre de 2021. El VAN por acción es una relación no PCGA "GAAP", consulte la sección "Términos no PCGA "GAAP"" a continuación para obtener más detalles.

- (4) Las reservas "Posibles" son aquellas reservas adicionales que tienen menos certeza de ser recuperadas que las reservas probables. Existe un 10 por ciento de probabilidad de que las cantidades realmente recuperadas sean iguales o excedan la suma de las reservas probadas más probables más posibles.

## Conciliación de Reservas Brutas al Cierre del Ejercicio de 2021

	Total probadas Mbpe	Total Probadas + Probables Mbpe	Total Probadas + Probables + Posibles Mbpe
31 de diciembre de 2020	128,083	194,491	280,486
Revisiones Técnicas <sup>(1)</sup>	4,205	(1,240)	(2,543)
Ampliaciones <sup>(2)</sup>	7,886	14,914	17,102
Adquisiciones <sup>(3)</sup>	2,246	7,814	9,036
Producción	(17,154)	(17,154)	(17,154)
<b>31 de diciembre de 2021<sup>(4)</sup></b>	<b>125,266</b>	<b>198,825</b>	<b>286,927</b>

(1) Las revisiones técnicas de las reservas están asociadas con la evaluación de las adiciones en Bacano en el bloque Cabretero, La Belleza en el bloque VIM-1 y el bloque Capachos compensado por cambios negativos en Tigana en el bloque LLA-34.

(2) Las ampliaciones de las reservas están asociadas con las evaluaciones de los bloques LLA-34 y Capachos.

(3) Las adquisiciones de las reservas están asociadas con las evaluaciones del bloque Arauca.

(4) Sujeto a los ajustes finales de conciliación. Todas las reservas se presentan como participación activa de Parex antes de regalías. Ver la sección "Nota de advertencia acerca de las reservas" para la descripción de cada categoría de reserva. Las reservas "Posibles" son aquellas reservas adicionales que tienen menos certeza de ser recuperadas que las reservas probables. Existe un 10 por ciento de probabilidad de que las cantidades realmente recuperadas sean iguales o excedan la suma de las reservas probadas más probables más posibles. Las estimaciones de reservas y el ingreso neto futuro para propiedades individuales pueden no reflejar el mismo nivel de confianza que las estimaciones de reservas e ingreso neto futuro para todas las propiedades, debido a los efectos de agregación.

## Informe actualizado sobre las operaciones

### Volúmenes Brutos de Producción del T4 al Cierre del Ejercicio 2021 por Tipo de Producto

Tipo de producto	Para los tres meses con fecha de cierre al 31 de diciembre de		Para el año con fecha de cierre al 31 de diciembre de	
	2021 <sup>(1)</sup>	2020	2021 <sup>(1)</sup>	2020
Petróleo Crudo Liviano y Mediano (bbl/d)	6,376	6,637	6,831	6,021
Petróleo Crudo Pesado (bbl/d)	41,534	38,332	38,449	39,197
Gas Natural Convencional (mpc/d)	11,214	10,038	10,308	7,800
<b>Equivalente de petróleo (bpe/d)</b>	<b>49,779</b>	<b>46,642</b>	<b>46,998</b>	<b>46,518</b>

(1) Se estiman los volúmenes de producción para los tres meses con fecha de cierre 31 de diciembre de 2021 y para el año con fecha de cierre al 31 de diciembre de 2021.

- **Producción del año fiscal 2021:** Se estima en aproximadamente 46,998 bpe/d (lo que consiste en 6,831 bbl/d de petróleo crudo liviano y petróleo crudo mediano, 38,449 bbl/d de petróleo crudo pesado y 10,308 mpc/d de gas natural convencional).
- **Producción del cuarto trimestre de 2021:** se estima en aproximadamente 49,779 bpe/d (lo que consiste en 6,376 bbl/d de petróleo crudo liviano y petróleo crudo mediano, 41,534 bbl/d de petróleo crudo pesado y 11,214 mpc/d de gas natural convencional), un aumento de aproximadamente el 7% en comparación con el cuarto trimestre de 2020.
- **Producción en enero de 2022:** se estima en aproximadamente 51,500 bpe/d, lo que representa un aumento de aproximadamente el 14% con respecto a la producción en enero de 2021.
- **Cobertura:** La producción de Parex permanece al 100% sin cobertura y se está beneficiando de los recientes aumentos en los precios mundiales del petróleo.

- **Llanos Sur** (Bloque Cabrestero): Ejecutó un sólido programa de reacondicionamiento y delimitación que ha duplicado la producción de aproximadamente 5,500 bbl/d de petróleo en enero de 2021 a aproximadamente 11,000 bbl/d de petróleo en enero de 2022.
- **Llanos Sur** (Bloque LLA-34): Enfoque continuo en la delimitación de campo y la perforación de pozos de desarrollo; La producción de enero de 2022 fue de aproximadamente 32,200 bbl/d de petróleo, en comparación con la producción de enero de 2021 de aproximadamente 29,600 bbl/d de petróleo.
- **Llanos Norte** (Bloque Arauca): Se espera que el inicio de la perforación del primer pozo, el cual comprende un programa de cuatro pozos, comience en el primer semestre de 2022 (el programa completo está sujeto a la aprobación de los socios).
- **Llanos Norte** (Bloque Capachos): Se espera que el inicio de la perforación del primer pozo, el cual comprende un programa de seis pozos, comience en el primer semestre de 2022 (el programa completo está sujeto a la aprobación de los socios). Asimismo, las turbinas eléctricas que se espera aumenten la capacidad al descongestionar la instalación, están programadas para comenzar operaciones en el segundo semestre de 2022.
- **Magdalena** (Bloque Fortuna): Se perforaron dos de los tres pozos, los cuales se concentraron en dos de las cuatro zonas. Estos dos pozos se encuentran actualmente en la fase de prueba de las operaciones. Después de la finalización del programa de tres pozos, la Compañía continuará la evaluación de las otras dos zonas.
- **Magdalena** (Bloque VIM-1):
  - La producción de La Belleza comenzó en noviembre de 2021 con tasas brutas de aproximadamente 2,400 bpe/d (que consisten en 1,400 bbl/d de petróleo crudo ligero al día y de 6,000 mpc/d de gas natural convencional); esta información concuerda con la orientación anterior.
  - El pozo de exploración Planadas-1, ubicado a 6,3 kilómetros al oeste del descubrimiento La Belleza-1, fue perforado con la participación de socios y no produjo hidrocarburos. Parex, bajo su propia cuenta, procedió con una operación de desvío para investigar un objetivo ascendente cercano; se encontraron dificultades de perforación durante las operaciones de desvío y en este momento el pozo ha sido suspendido.
- **Exitosa Ronda de Licitación en Colombia en diciembre de 2021 con Adquisición de 18 Bloques en Cuencas Centrales:** La adquisición se compuso por 13 bloques en los Llanos y 5 bloques en las cuencas del Magdalena, agregando más de 4.3 millones de acres a la posición territorial de la Compañía y mejorando la capacidad y calidad de su inventario de prospectos.
  - Aumentó la posición territorial de Parex en Colombia a aproximadamente 5,9 millones de acres netos, una cantidad 3,7 veces mayor a los 1,6 millones de acres netos que tenía a finales del 2020.
  - La adición de 18 bloques demuestra el compromiso de Parex con Colombia, así como el crecimiento estratégico. De los 18 bloques adquiridos, 16 fueron nominados por Parex en áreas específicamente seleccionadas por la Compañía.
  - Se espera que los compromisos de la ronda de licitación sean de aproximadamente \$100 millones a una tasa de regalías base del 9%; dichos compromisos no son incrementales a los planes de capital de exploración actuales de la Compañía.
- **Informe inaugural del Grupo de Trabajo sobre las Declaraciones Financieras Relacionadas con el Clima ("TCFD"):** el informe fue publicado en diciembre de 2021 y cumple con una meta corporativa clave para alinear los informes ESG de la Compañía con las recomendaciones del TCFD.
  - Mejora aún más las divulgaciones previas sobre las prácticas de gobernanza y gestión de la Compañía relacionadas con el clima en respuesta al cambio climático de CDP 2021, por lo que Parex recibió una puntuación B que se compara con una puntuación promedio en el grupo C de actividad de exploración y producción de petróleo y gas.
  - Para ver el informe completo, consulte el sitio web corporativo de Parex en: [www.parexresources.com](http://www.parexresources.com)

## **El Dividendo Regular del Primer Trimestre de 2022 Aumentó en un 12%**

La Junta Directiva de Parex ha anunciado un dividendo regular para el primer trimestre de 2022 de \$0.14 dólares canadienses por acción ordinaria que se pagará el 30 de marzo de 2022 a los accionistas registrados al 15 de marzo de 2022, lo que representa un aumento del 12% con respecto al dividendo regular del cuarto trimestre de 2021 de la Compañía. Este pago trimestral de dividendos a los accionistas se designa como un "dividendo elegible" para los efectos de la Ley del Impuestos sobre la Renta (Canadá).

## **Oferta de Emisor en el Curso Normal: Se Espera Comprar el Número Máximo de Acciones Permitidas en el 2022**

En los últimos tres años, Parex ha comprado el número máximo de acciones ordinarias que está autorizado a comprar de conformidad con la OECN. Desde el 2017 hasta el 31 de enero de 2022, Parex ha recomprado un total agregado de 46 millones de acciones ordinarias y le ha devuelto más de \$900 millones de dólares canadienses a los accionistas a través de la recompra de acciones.

Durante el 2021, Parex compró 12.9 millones de acciones ordinarias de la Compañía por un costo total de \$273 millones de dólares canadienses a un precio promedio de \$21.25 dólares canadienses por acción. Al 31 de diciembre de 2021, Parex tenía 120,3 millones de acciones ordinarias básicas en circulación.

Bajo la OECN actual, Parex anticipa la compra del máximo permitido de acciones de 11,8 millones en el 2022. Hasta la fecha en el 2022, Parex ha comprado para su cancelación 1,350,000 de sus acciones ordinarias a un precio promedio de \$24.35 dólares canadienses. Al 31 de enero de 2022, Parex tenía 119,2 millones de acciones ordinarias básicas en circulación.

## **Punto de Vista del Presidente y Director Ejecutivo**

Para obtener información sobre los logros de la Compañía en el 2021 y el pronóstico para el 2022, consulte el siguiente [video](#) para conocer el punto de vista de Imad Mohsen, Presidente y Director Ejecutivo.

## **Resultados del Cierre del Ejercicio 2021 - Conferencia Telefónica y Transmisión por Internet**

Esperamos llevar a cabo una conferencia telefónica y transmisión por Internet para inversores, analistas y otras partes interesadas, el miércoles 2 de marzo de 2022 a las 9:30 a.m. MT (11:30 a.m. ET), siempre y cuando se puedan publicar los resultados del cuarto trimestre y del cierre del ejercicio 2021 el martes 1ero de marzo de 2022, al cierre de los mercados. Para participar en la conferencia telefónica o en la transmisión por internet, favor ver la información a continuación:

Número de llamadas gratuito (Canadá y Estados Unidos)	1-800-952-5114
Número para llamadas internacionales	<a href="#">Haga clic para tener acceso al número en su área</a>
Código de acceso	3997132 #
Transmisión por Internet	<a href="https://edge.media-server.com/mmc/p/jezv2otm">https://edge.media-server.com/mmc/p/jezv2otm</a>

*Para obtener más información, póngase en contacto con:*

### **Mike Kruchten**

Vicepresidente, Mercados de Capitales y Planeamiento Corporativo  
Parex Resources Inc.  
403-517-1733  
[investor.relations@parexresources.com](mailto:investor.relations@parexresources.com)

### **Steven Eirich**

Asesor de Relaciones con Inversores y Comunicaciones  
Parex Resources Inc.



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

**No se puede distribuir o difundir en los Estados Unidos.**

### **Nota de Advertencia Acerca de las Reservas**

La recuperación y las estimaciones de reservas de petróleo crudo suministradas en este comunicado de prensa se consideran únicamente como estimaciones, y no se garantiza que las reservas estimadas puedan recuperarse. Las reservas concretas de crudo podrán ser superiores, o inferiores, a las estimaciones que se suministran en este documento. Todas las reservas presentadas al 31 de diciembre de 2021 se basan en los precios proyectados por GLJ vigentes al 1ro de enero de 2022. Todas las reservas presentadas al 31 de diciembre de 2020 se basan en los precios proyectados por GLJ vigentes al 1ro de enero de 2021. Todas las reservas presentadas al 31 de diciembre de 2019 se basan en los precios proyectados por GLJ vigentes al 1 de enero de 2020.

No se debe suponer que las estimaciones de los ingresos netos futuros presentados en este documento representen un valor de mercado razonable de las reservas. Existen varias incertidumbres inherentes a la estimación de cantidades de petróleo crudo, las reservas y los flujos de efectivo futuros atribuidos a dichas reservas.

Las "Reservas Probadas Desarrolladas Produciendo" son aquellas reservas que se esperan recuperar de los intervalos de finalización que están abiertos al momento de hacer la estimación. Estas reservas podrían estar actualmente produciendo o, si se encuentran cerradas, deben haber estado previamente en producción, y se debe conocer la fecha de reanudación de la producción con razonable certeza.

Las reservas "Probadas Desarrolladas No Produciendo" son aquellas reservas que no han estado en producción, o las cuales, estuvieron anteriormente en producción, pero se han cerrado y la fecha de reanudación de la producción no se conoce.

Las "Reservas Probadas No Desarrolladas" son aquellas reservas en yacimientos conocidos que esperan recuperarse, pero en las que se requiere un gasto importante (p.ej. cuando se compara con el costo de perforación de un pozo) para que puedan producir. Deben cumplir en su totalidad con los requisitos de la categoría de reservas (probadas, probables, posibles) a la que son asignadas.

Reservas "Probadas" son aquellas reservas que pueden estimarse, con un alto grado de certeza, que serán recuperadas. Es posible que las cantidades remanentes reales recuperadas excedan las reservas probadas estimadas.

Reservas "Probables" son aquellas reservas adicionales que tienen menos certeza de ser recuperadas que las reservas probadas. Es igualmente posible que las cantidades remanentes reales recuperadas puedan ser superiores o inferiores a la suma de las reservas probadas más probables estimadas.

Las reservas "Posibles" son aquellas reservas adicionales que tienen menos certeza de ser recuperadas que las reservas probables. Existe un 10 por ciento de probabilidad de que las cantidades realmente recuperadas sean iguales o excedan la suma de las reservas probadas más probables más posibles. Es poco probable que las cantidades remanentes reales recuperadas excedan la suma de las reservas probadas más probables más posibles estimadas.

El término "Bpe" significa un barril de petróleo equivalente sobre la base de 6 Mpc de gas natural por un (1) barril de petróleo ("bbl"). 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 6:1, usando una tasa de conversión de 6:1 puede inducir al error como un indicador de valor.

El petróleo crudo liviano es un petróleo crudo que tiene una densidad relativa mayor a los 31,1 grados de gravedad API, el petróleo crudo mediano es un petróleo crudo con una densidad relativa mayor a los 22,3 grados de gravedad API y menor o igual a 31,1 grados de gravedad API, y el petróleo crudo pesado es un petróleo crudo que tiene una densidad relativa mayor a los 10 grados de gravedad API y menor o igual a 22,3 grados de gravedad API.

Con respecto a los costos de descubrimiento y desarrollo (DyD), la suma de los costos de exploración y desarrollo incurridos en el año financiero más reciente y el cambio durante ese año en los costos estimados de desarrollo futuro no reflejarán generalmente los costos totales de DyD relacionados con las adiciones de reservas para ese año.

Las estimaciones de las reservas e ingresos netos futuros para propiedades individuales pueden no reflejar el mismo nivel de confianza que las estimaciones de las reservas e ingresos netos futuros para todas las propiedades, debido a los efectos de la agregación.

Este comunicado de prensa contiene varias métricas de petróleo y gas, incluyendo el reemplazo de reservas y IVR. Además, las siguientes medidas financieras no PCGA "GAAP" y las tasas no PCGA, como se describe a continuación en la sección "No PCGA y Otras Medidas Financieras", pueden considerarse como métricas de petróleo y gas: costos de DyD, costos de DDyA, flujo de fondos de DDyA de operaciones de retorno neto y tasa de reciclaje, flujo de fondos de DyD de operaciones de retorno neto y tasa de reciclaje, reemplazo de las reservas, adiciones de las reservas incluyendo las adquisiciones y el VNA. Estas métricas de petróleo y gas han sido preparadas por La Dirección y no tienen significados normalizados ni métodos estándar de cálculo y, por lo tanto, tales métricas pueden no ser comparables con métricas similares empleadas por otras compañías y no se deben usar para hacer comparaciones. Se han incluido las métricas en este documento para proporcionarle a los lectores medidas adicionales para que evalúen el desempeño de la Compañía; sin embargo, estas medidas no se consideran como 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 debe depender excesivamente de estas métricas. La Dirección usa dichas 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 deben depender de la información proporcionada en estas métricas, o que se puedan derivar de las métricas presentadas en este comunicado de prensa, para decisiones de inversión u otros propósitos. Un resumen de los cálculos de reemplazo de reservas y el IVR se incluyen a continuación, con las otras métricas de petróleo y gas mencionadas anteriormente que se describen en este documento en la sección "No PCGA y Otras Medidas Financieras":

- El reemplazo de reservas se calcula dividiendo las adiciones anuales de reservas por la producción anual.
- El índice de vida de la reserva ("IVR") se calcula dividiendo la categoría de reservas correspondiente por la producción anualizada del cuarto trimestre.

## **Información financiera no auditada**

Ciertos resultados operativos y financieros incluidos en este comunicado de prensa incluyen los gastos de capital, la información de producción, el flujo de fondos provenientes de operaciones y los costos operacionales, que están basados en resultados estimados no auditados. Estos resultados estimados están sujetos a cambio una vez que se concluyan los estados financieros auditados de la Compañía para el cierre del ejercicio al 31 de diciembre de 2021, y los cambios podrían ser significativos. Parex estima registrar con SEDAR sus estados financieros auditados y el Análisis y Discusión de la Dirección para el ejercicio con fecha de cierre al 31 de diciembre de 2021, antes de/o el 31 de marzo de 2022.

La información que se incluye en este comunicado de prensa con respecto a los gastos de capital estimados. El capital de trabajo y el flujo de fondos proveniente de operaciones de la Compañía para el 2021, puede incluir información financiera orientada al futuro ("FOFI", por sus siglas en inglés) dentro del significado de la legislación de valores correspondiente. La Dirección ha preparado el FOFI para ofrecer un panorama de las actividades y los resultados de la Compañía y puede no ser adecuado para otros propósitos. Se preparó el FOFI sobre la base de unos pocos 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, reflejando 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 obligación o responsabilidad de actualizar o de revisar ningún FOFI, ya sea como resultado de nueva información, eventos futuros o de otro tipo, excepto cuando la legislación correspondiente así lo exija.

## Medidas no-PCGA "GAAP" y Otras Medidas Financieras

Este comunicado de prensa utiliza varias "medidas financieras no-PCGA", "tasas no PCGA", "medidas financieras suplementarias" y "medidas de gestión de capital" (tal como se definen los términos en NI 52-112), los cuales que se describen con más detalle a continuación.

Estas medidas facilitan las comparaciones de la administración con los resultados operativos históricos de la Compañía en la evaluación de sus resultados y la toma de decisiones estratégicas y operativas, y además, pueden ser utilizadas por analistas financieros y otros en la industria del petróleo y el gas natural para evaluar el desempeño de la Compañía. Asimismo, la gerencia cree que tales medidas financieras son información complementaria útil para analizar el desempeño operativo y proporcionar una indicación de los resultados generados por las principales actividades comerciales de la Compañía.

### Medidas financieras no PCGA

NI 52-112 define una medida financiera no PCGA como una medida financiera que: (i) representa el desempeño financiero futuro histórico o esperado, la posición financiera o el flujo de efectivo de una entidad; ii) con respecto a su composición, excluye una cantidad que está incluida en o que incluye una cantidad que está excluida de la composición de la medida financiera más directamente comparable divulgada en los principales estados financieros de la entidad; (iii) no se revela en los estados financieros de la entidad; y (iv) no es una tasa, fracción, porcentaje o representación similar.

Las medidas financieras no PCGA utilizadas en este comunicado de prensa no son medidas financieras estandarizadas bajo los PCGA y podrían no ser comparables a medidas similares presentadas por otras compañías. Se advierte a los inversores que las medidas financieras no PCGA no deben interpretarse como alternativas o medidas más significativas y directamente comparables que los PCGA como indicadores del desempeño de Parex. A continuación, se presenta una descripción de las medidas financieras no PCGA utilizadas en este comunicado de prensa.

### Términos no PCGA

Este informe contiene términos financieros que no se consideran como medidas PCGA, tal como el flujo de fondos proveniente de las operaciones, el flujo de fondos de retorno neto de por bpe, los gastos de inversión en bienes de capital, el capital de trabajo, los costos de DyD, los costos de DDyA y las tasas de reciclaje de DyD y DDyA que no tienen ningún significado estandarizado bajo las NIIF y que pueden no ser comparables a medidas similares presentadas por otras compañías. La gerencia utiliza estas medidas no PCGA para su propia medición de desempeño y para proporcionar a los accionistas e inversores con medidas adicionales sobre la eficiencia de la Compañía y su capacidad para financiar una parte de sus gastos de inversión en bienes de capital futuros.

***El flujo de fondos proveniente de las operaciones es una medida financiera no PCGA que incluye todo el efectivo generado por las actividades operativas y se calcula antes de los cambios en el capital de trabajo no monetario.***

	Para los tres meses con fecha de cierre al 31 de diciembre de		Para el año con fecha de cierre al 31 de diciembre de	
	<b>2021</b> <b>(estimación</b> <b>, no</b> <b>auditada)</b>	2020	<b>2021</b> <b>(estimación</b> <b>, no</b> <b>auditada)</b>	2020
(\$000s)				
<b>Efectivo proporcionado por las actividades operativas</b>	<b>\$ 176,070</b>	\$ 86,988	<b>\$ 534,368</b>	\$ 290,018
Variación neta del capital circulante no monetario	<b>(6,170)</b>	(5,421)	<b>44,816</b>	7,023
<b>Flujo de fondos proveniente de las operaciones</b>	<b>\$ 169,900</b>	\$ 81,567	<b>\$ 579,184</b>	\$ 297,041

**Flujo de fondos proveniente de las operaciones por bpe o Retorno Neto de flujo de fondos por bpe**, es una relación no PCGA que incluye todo el efectivo generado por las actividades operativas y se calcula antes de los cambios en el capital de trabajo no monetario, dividido por los volúmenes de ventas de petróleo y gas natural producidos. La Compañía considera que el retorno neto de flujo de fondos es una medida clave, ya que demuestra la rentabilidad de Parex después de todos los costos en efectivo en relación con los precios actuales de las materias primas y se calcula de la siguiente manera:

	Para los tres meses con fecha de cierre al 31 de diciembre de		Para el año con fecha de cierre al 31 de diciembre de	
	2021 (estimación, no auditada)	2020	2021 (estimación, no auditada)	2020
<b>Flujo de fondos proveniente de las operaciones (\$000s)</b>	<b>\$ 169,900</b>	\$ 81,567	<b>\$ 579,184</b>	\$ 297,041
<b>La compañía produjo ventas de petróleo y gas natural en el período (bpe)</b>	<b>4,621,528</b>	4,279,656	<b>17,207,142</b>	16,954,264
<b>Flujo de fondos proveniente de las operaciones (\$/bpe)</b>	<b>\$ 36.76</b>	\$ 19.06	<b>\$ 33.66</b>	\$ 17.52

**Gastos de Inversión en Bienes de Capital:** es una medida financiera no PCGA que la Compañía utiliza para describir sus costos de capital asociados con los gastos de petróleo y gas. La medida considera tanto los gastos de Propiedad, Planta y Equipo como los gastos de activos de Exploración y Evaluación que son elementos en el estado de Flujo de Efectivo de la Compañía para el período.

	Para los tres meses con fecha de cierre al 31 de diciembre de		Para el año con fecha de cierre al 31 de diciembre de	
(\$000s)	2021 (estimación, no auditada)	2020	2021 (estimación, no auditada)	2020
Gastos de propiedad, planta y equipo	<b>\$ 76,454</b>	\$ 34,893	<b>\$ 212,153</b>	\$ 116,915
Gastos de exploración y evaluación	<b>42,053</b>	12,039	<b>65,082</b>	24,349
<b>Gastos de Inversión en Bienes de Capital</b>	<b>\$ 118,507</b>	\$ 46,932	<b>\$ 277,235</b>	\$ 141,264

**El Capital de Trabajo** es una medida de capital no PCGA que la Compañía utiliza para describir su posición de liquidez y capacidad para cumplir con sus responsabilidades económicas a corto plazo. El capital de trabajo se define como los activos actuales menos los pasivos actuales.

	Para los tres meses con fecha de cierre al 31 de diciembre de		Para el año con fecha de cierre al 31 de diciembre de	
(\$000s)	2021 (estimación, no auditada)	2020	2021 (estimación, no auditada)	2020
Activos actuales	<b>\$ 574,038</b>	\$ 442,636	<b>\$ 574,038</b>	\$ 442,636
Pasivos actuales	<b>248,869</b>	122,481	<b>248,869</b>	122,481
<b>Capital de explotación</b>	<b>\$ 325,169</b>	\$ 320,155	<b>\$ 325,169</b>	\$ 320,155

**Los Costos de Descubrimiento y Desarrollo (costos de DyD) y los Costos de Descubrimiento, Desarrollo y Adquisición (costos de DDyA)** son una relación no PCGA que ayuda a explicar el costo incurrido al descubrir y desarrollar reservas adicionales de petróleo y gas. Los costos de DyD se determinan dividiendo los gastos de inversión en bienes de capital más el cambio en CDF en el período dividido por las adiciones de reservas BPE en el período. Los costos de DDyA se determinan dividiendo los

gastos de inversión en bienes de capital en el período más el cambio en CDF más los costos de adquisición divididos por las adiciones de reservas BPE en el período.

USD\$('000)	2021			3 años
	Probadas desarrolladas produciendo	Probadas	Probadas + Probables	Probadas + Probables
Gastos de capital <sup>(1)</sup>	277,235	277,235	277,235	626,695
Gastos de capital - cambio en CDF	(5,782)	33,662	47,605	58,613
<b>Capital Total</b>	<b>271,453</b>	<b>310,897</b>	<b>324,840</b>	<b>685,308</b>
Adquisiciones netas	—	—	—	—
Adquisiciones netas - cambio en CDF	—	39,800	69,482	69,482
<b>Total Neto de Adquisiciones</b>	<b>—</b>	<b>39,800</b>	<b>69,482</b>	<b>69,482</b>
<b>Capital total, incluyendo las adquisiciones</b>	<b>271,453</b>	<b>350,697</b>	<b>394,322</b>	<b>754,790</b>
Adiciones de Reserva	25,340	12,091	13,674	59,748
Adquisiciones Netas Adiciones de Reservas	—	2,246	7,814	7,814
<b>Adiciones de Reservas, incluyendo las Adquisiciones<sup>(2)</sup> (Mbpe)</b>	<b>25,340</b>	<b>14,337</b>	<b>21,488</b>	<b>67,562</b>
<b>Costos de DyD (\$/bpe)</b>	<b>10.71</b>	<b>25.71</b>	<b>23.76</b>	<b>11.47</b>
<b>Costos de DDyA (\$/bpe)</b>	<b>10.71</b>	<b>24.46</b>	<b>18.35</b>	<b>11.17</b>

(1) Calculado utilizando gastos de inversión en bienes de capital estimados no auditados para el período con fecha de cierre al 31 de diciembre de 2021. Todas las reservas se presentan como participación activa de Parex antes de las regalías. Consulte la sección "Nota de Advertencia Acerca de las Reservas" para obtener una descripción de cada categoría de reserva.

**El Coeficiente de Reciclaje**, es una relación no PCGA que mide la ganancia por barril de petróleo al costo de encontrar y desarrollar ese barril de petróleo. La relación de reciclaje se determina dividiendo el flujo de fondos del cuarto trimestre de las operaciones por bpe entre los costos de DyD y los costos de DDyA en el período.

USD\$	2021			3 años
	Probadas desarrolladas produciendo	Probadas	Probadas + Probables	Probadas + Probables
Flujo de fondos estimado del T4 de 2021 por bpe (\$/bpe)	36.76	36.76	36.76	27.08
Costos de DyD <sup>(2)</sup> (\$/bpe)	10.71	25.71	23.76	11.47
Costos de DDyA <sup>(2)</sup> (\$/bpe)	10.71	24.46	18.35	11.17
<b>Coeficiente de Reciclaje - DyD<sup>(1)</sup></b>	<b>3,4 x</b>	<b>1,4 x</b>	<b>1,5 x</b>	<b>2,4 x</b>
<b>Coeficiente de Reciclaje - DDyA<sup>(1)</sup></b>	<b>3,4 x</b>	<b>1,5 x</b>	<b>2,0 x</b>	<b>2,4 x</b>

(1) El coeficiente de reciclaje se calcula como el flujo de fondos proveniente de las operaciones por bpe dividido por DyD o DDyA, según corresponda. El flujo de fondos a tres años de las operaciones por bpe se calcula utilizando volúmenes de ventas promedio ponderados.

**Valor Liquidativo por Acción**, es una relación no PCGA que combina el valor de 51-101 NPV10 después del pago de impuestos con el capital de trabajo estimado de la Compañía en la fecha de finalización del período dividido por las acciones ordinarias en circulación en la fecha de finalización del período. La Compañía utiliza el Valor Liquidativo por acción como una forma de reflejar el valor de la Compañía

*considerando tanto el capital de trabajo existente disponible como el valor NPV10 después del pago de impuestos sobre las Reservas de Petróleo y Gas. El VL por acción se indica en dólares canadienses utilizando una tasa de cambio de USDCAD = 1.2678.*

## **Asesoría Sobre los Dividendos**

Los pagos futuros de dividendos, si los hubiere, y el nivel de estos es incierto. La política de dividendos de la Compañía y cualquier decisión de pagar más dividendos sobre las acciones ordinarias, incluidos los dividendos especiales, estarán sujetos a la discreción de la Junta y pueden depender de una variedad de factores, incluyendo, entre otros, el desempeño comercial de la Compañía, la condición financiera, los requisitos financieros, los planes de crecimiento, los requisitos de capital esperado y otras condiciones existentes en ese momento futuro, que incluyen, sin limitación, restricciones contractuales y satisfacción de las pruebas de solvencia impuestas a la Compañía en virtud de la legislación 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 pagarán a la tasa prevista o a cualquier tasa en el futuro.

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

Cierta información con respecto a Parex que se incluye en este documento contiene declaraciones sobre el futuro que implican riesgos conocidos, desconocidos e incertidumbres significativas. El uso de cualquier palabra tal como: "planear", "esperar", "prospectivo", "proyectar", "tener intenciones de", "creer", "debería", "anticipar", "calcular" u otras palabras similares, o declaraciones que ciertos eventos o condiciones "puedan ocurrir" u "ocurrirán" tienen por objeto identificar declaraciones sobre el futuro. Tales declaraciones representan proyecciones, estimaciones o creencias internas de Parex con respecto, entre otras cosas: a la estrategia de la compañía, sus planes y enfoque, los resultados anticipados de las operaciones, la producción, las perspectivas comerciales y las oportunidades; los términos de los dividendos a ser distribuidos el 30 de marzo de 2022; la expectativa de la Compañía de que Parex comprará las acciones máximas permitidas bajo la OECN; el plan de la Compañía de devolver un capital significativo a sus accionistas; el saldo de vida estimado de las reservas de la Compañía; que Parex esté bien posicionada para generar valor para los accionistas en el 2022 y a largo plazo; los precios futuros anticipados del petróleo crudo y el capital de desarrollo a futuro; las expectativas de que el primer pozo de un programa de cuatro pozos en Arauca y el primer pozo de un programa de seis pozos en Capachos empiecen a perforarse en el primer semestre de 2022; las expectativas de que las turbinas eléctricas de la Compañía faciliten el aumento de la capacidad y el tiempo anticipado de la misma; los planes de la Compañía para mudarse a una nueva plataforma de pozos en Fortuna y el momento previsto para la misma; los compromisos esperados de la ronda de licitación; y que la Compañía tenga un conferencia telefónica y transmisión por internet para inversores, analistas y otras partes interesadas y el horario previsto para las mismas. 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.

Asimismo, las declaraciones prospectivas que se encuentran en este documento incluyen declaraciones relacionadas con las "reservas" y, por su naturaleza, son declaraciones prospectivas ya que involucran la evaluación implícita, basada en ciertas estimaciones y supuestos que las reservas presentadas puedan ser redituablemente producidas en el futuro. Las estimaciones y la recuperación de las reservas de Parex que se suministran en este comunicado son únicamente estimaciones, y no existe ninguna garantía de que las reservas estimadas podrán recuperarse.

Estas declaraciones sobre el futuro están sujetas a diversos riesgos e incertidumbres, incluyendo, pero no limitados a: el efecto de las condiciones económicas generales de Canadá y de Colombia; la situación del sector que incluye cambios en las leyes y la normativa, incluyendo la adopción de nuevas leyes y de normativas medioambientales, cambios en la interpretación y en el cumplimiento de las mismas, tanto en Canadá como en Colombia; el impacto de la pandemia de COVID-19 y la capacidad de la Compañía para

llevar a cabo sus operaciones tal como se contempla actualmente ante la pandemia de COVID-19; determinaciones de la OPEP y otros países en cuanto a los niveles de producción; la volatilidad prolongada de los precios de las materias primas; el riesgo de retrasos al finalizar o la no competencia de transferencias requeridas de los permisos operacionales y medioambientales correspondientes; el incumplimiento de desempeño bajo contrato por parte de las contrapartes; la competencia; la falta de disponibilidad de personal calificado; los resultados de la exploración y la perforación de pozos de desarrollo y actividades relacionadas; la obtención de aprobaciones necesarias de las autoridades normativas en Canadá y en Colombia; los riesgos asociados con negociar con gobiernos extranjeros y el riesgo del país asociado con llevar a cabo actividades internacionales; la volatilidad de los precios del 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; la capacidad de acceder a suficiente capital de origen interno y externo; el incumplimiento de desempeño según las condiciones de sus contratos por parte de las contrapartes; riesgo de que Parex no tenga recursos financieros suficientes en el futuro para pagar un dividendo; riesgo de que la Junta no declare dividendos en el futuro o de que la política de dividendos de Parex cambie; de que Parex no compre las acciones máximas permitidas bajo la OECN; de que Parex no genere valor para los accionistas en el 2022 ni a largo plazo; de que los primeros pozos en Arauca y Capachos no comiencen a ser perforados cuando se anticipó; de que las turbinas eléctricas de la Compañía no faciliten el aumento de la capacidad; de que los compromisos de la ronda de licitación sean en términos menos favorables de lo previsto; 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 exhaustiva. Información adicional sobre estos y otros factores que puedan 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, las cuales, se pueden acceder a través del sitio web de SEDAR ([www.sedar.com](http://www.sedar.com)).

Si bien las declaraciones prospectivas incluidas en este documento se basan en suposiciones, 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 sobre el futuro que contiene este documento, Parex formuló suposiciones con respecto a: los precios de materias primas actuales y los regímenes de regalías; el impacto (y la duración) que la pandemia de COVID-19 tendrá 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 la Compañía; la disponibilidad de personal calificado; los plazos y el monto de los gastos de capital; las tasas de cambio futuras; el precio del petróleo; 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; los efectos de la normativa por parte de los organismos gubernamentales; las tasas de regalías; los costos operativos futuros; los efectos de la normativa por parte de los organismos gubernamentales; el acceso ininterrumpido a las áreas de operaciones e infraestructura de Parex; la capacidad de recuperación de las reservas y los futuros índices de producción; el estado del litigio; los plazos de perforación y terminación de pozos; 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 operacionales, de capital y otros requisitos 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 y de gas de la manera actualmente contemplada; que 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 de Parex y las suposiciones relacionadas con las mismas (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, que Parex tenga recursos financieros suficientes en el futuro para pagar un dividendo; que la Junta declare dividendos en el futuro; que Parex disponga con recursos financieros suficientes para comprar las acciones máximas permitidas dentro de la OECN; al igual que otros temas.

La dirección ha incluido el antedicho resumen de suposiciones 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, esta información puede no ser adecuada para otros propósitos. Los resultados reales, 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 u obligación de actualizar públicamente ninguna de las declaraciones prospectivas, ya sea como resultado de nueva información, eventos o resultados futuros o de otro tipo, excepto cuando la legislación de valores 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.