



Comunicado de prensa

Jueves 7 de febrero de 2019

Parex Resources anuncia un crecimiento del 24% de sus reservas probadas desarrolladas produciendo

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 2018.

La información operativa y financiera que se incluye seguidamente se basa en los resultados anticipados no auditados de la Compañía para el ejercicio con fecha de cierre al 31 de diciembre de 2018. 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 2018

Sobre una base de deuda ajustada, la producción por acción creció un 25% y las reservas probadas más probables ("2P") por acción aumentaron en un 19%. Parex concluyó el año 2018 con un capital de trabajo de aproximadamente \$215 millones y sin deuda. En el año en curso, contamos con varias oportunidades para continuar nuestro crecimiento y esperamos generar un substancial flujo de efectivo disponible, que supere los gastos de capital y que sea adecuado para respaldar el programa de recompra de acciones de la Compañía.

Para el ejercicio con cierre al 31 de diciembre de 2018, Parex:

- Reemplazó respectivamente 175%, 261% y 238% del total de la producción del 2018 (16,2 millones de barriles de petróleo equivalente (MMbpe")), agregando 28,3 MMbpe de reservas probadas desarrolladas produciendo ("PDP"), 42,4 MMbpe de reservas probadas ("1P") y 38,6 MMbpe de reservas 2P.
- Incrementó las reservas PDP en un 24% interanualmente, de 51 MMbpe a 63 MMbpe (99% petróleo crudo).
- Incrementó las reservas 2P en un 14%, de 162 MMbpe a 185 MMbpe (98% petróleo crudo).
- Contabilizó gastos de Descubrimiento, Desarrollo y Adquisición ("DDyA") de PDP por un valor de \$9,75 por barril de petróleo equivalente ("bpe"), lo que dio lugar a un coeficiente de reciclaje del retorno neto de flujo de fondos de 3,3 veces, utilizando un flujo de fondos proveniente de operaciones ("FFO") no auditado del T4 de 2018 de \$31,75/bpe.
- Logró gastos de descubrimiento y desarrollo de 2P y gastos de DDyA de 2P de \$7,29/bpe. Utilizando el FFO/bpe no auditado del T4 de 2018, el coeficiente de reciclaje del retorno neto de flujo de fondos de DDyA de 2P fue de 4,4 veces.
- Contabilizó después de impuestos un valor neto de los activos ("VNA") de 1P por acción de CAD 23,14 y un VNA de 2P de CAD 32,07 por acción, descontado al 10% y usando el precio proyectado en el Informe de GLJ.
- Logró después de impuestos un VNA de 1P por acción de CAD 19,49 y un VNA de 2P de CAD 26,32 por acción, descontado al 10% y usando un precio de crudo Brent constante de \$60/bbl.

- Logró una producción promedio de aproximadamente 44.400 bpe/d, lo que representa un incremento del 25% sobre la producción promedio diaria del año 2017. Se estima una producción de 49.299 bpe/d para el T4 de 2018, en comparación con los 45.020 bpe/d en el T3 de 2018.

Informe sobre las Reservas al cierre del ejercicio de 2018: comentario sobre las reservas

Los siguientes cuadros resumen la información contenida en el informe independiente de reservas preparado por GLJ con fecha 7 de febrero de 2019 con fecha vigente al 31 de diciembre de 2018 (el "Informe 2018 de GLJ"), comparando la información con el informe independiente de reservas preparado por GLJ el 2 de febrero de 2018 con fecha vigente al 31 de diciembre de 2017 (el "Informe 2017 de GLJ"), y el informe independiente de reservas preparado por GLJ el día 6 de febrero de 2017 con fecha vigente al 31 de diciembre de 2016 (el "Informe 2016 de GLJ" y conjuntamente con el Informe 2018 de GLJ y el Informe 2017 de GLJ, los "Informes GLJ"). Se preparó cada Informe GLJ 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, que se registrará con SEDAR el 1ro de abril de 2019. 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.

Las estimaciones y la recuperación de las reservas suministradas en este comunicado de prensa se consideran únicamente como estimaciones, y no se garantiza que las reservas estimadas puedan recuperarse. 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.

Todas las reservas presentadas al 31 de diciembre de 2018 se basan en los precios proyectados por GLJ vigentes al 1^{ro} de enero de 2019; todas las reservas presentadas al 31 de diciembre de 2017 se basan en los precios pronosticados por GLJ vigentes al 1^{ro} de enero de 2018; y todas las reservas presentadas al 31 de diciembre de 2016 se basan en los precios pronosticados por GLJ vigentes al 1^{ro} de enero de 2017.

Las reservas de Parex están ubicadas en las cuencas Llanos y Magdalena Medio de Colombia. Las adiciones de reservas en el Informe 2018 de GLJ provinieron principalmente del exitoso programa de exploración y perforación de evaluación de crudo.

La Compañía registró aumentos importantes de reservas como consecuencia de las siguientes actividades corporativas:

- La exploración y el descubrimiento en los bloques Aguas Blancas, Capachos y Cabrestero; y
- La perforación de pozos de evaluación y desarrollo en los bloques Cabrestero y LLA-34.

Volumen de las reservas brutas al cierre del ejercicio 2018

Categoría de las Reservas	31 de diciembre de			Aumento Respecto al 31 de dic. de 2017
	2016 Mbpe ⁽¹⁾	2017 Mbpe ⁽¹⁾	2018 Mbpe ⁽¹⁾⁽²⁾	
Probadas Desarrolladas Produciendo (PDP)	34.400	50.506	62.612	24%
Probadas Desarrolladas No Produciendo	1.087	2.089	7.246	247%
Probadas No Desarrolladas	28.285	42.930	51.835	21%
Probadas (1P)	63.772	95.525	121.693	27%
Probables	48.132	66.711	62.982	(6)%
Probadas + Probables (2P)	111.904	162.236	184.674	14%
Posibles ⁽³⁾	57.392	78.698	77.392	(2)%
Probadas + Probables + Posibles (3P)	169.297	240.934	262.066	9%

(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 2018 son: PDP 53.133 Mbpe, probadas desarrolladas no produciendo 6.448 Mbpe, probadas no desarrolladas 42.982 Mbpe, 1P 102.562 Mbpe, 2P 154.259 Mbpe y 3P 217.867 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.

Reservas Brutas para el año 2018 por Bloque

Bloque	Probadas Mbpe ⁽¹⁾	Probadas + Probables Mbpe ⁽¹⁾	Probadas + Probables + Posibles ⁽¹⁾ Mbpe
Aguas Blancas	4.135	6.882	13.948
Cabrestero	14.223	19.942	27.185
Capachos	5.064	12.092	20.362
LLA-34	92.864	138.706	191.759
Otros bloques	5.407	7.052	8.812
Total	121.693	184.674	262.066

- (1) Todas las reservas se presentan como participación activa antes de regalías de Parex. 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 al cierre del ejercicio 2018 por tipo de producto⁽¹⁾

Tipo de producto	Probadas Desarrolladas Produciendo	Total Probadas	Total Probadas + Probables	Total Probadas + Probables + Posibles
Crudo Liviano y Mediano (Mbbbl) ⁽²⁾	3.804	10.236	20.699	36.199
Crudo Pesado (Mbbbl)	57.974	108.326	159.326	219.208
Líquidos de Gas Natural (Mbbbl)	64	235	546	926
Gas Natural Convencional (MMpcd) ⁽³⁾	4.619	17.377	24.622	34.400
Petróleo equivalente (Mbpe)	62.612	121.693	184.674	262.066

- (1) Todas las reservas se presentan como participación activa antes de regalías de Parex. 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) MMpcd se define como un millón de pies cúbicos

Proyección a cinco años para los precios del crudo – Informe de GLJ (enero de 2018 y 2019)

	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Precio ICE Brent (USD\$/bbl) – 1 ^{ro} de enero de 2018	65,50	63,50	63,00	66,00	69,00	72,00
Precio ICE Brent (USD\$/bbl) - 1 ^{ro} de enero de 2019	71,59 ⁽¹⁾	63,25	68,50	71,25	73,00	75,50

- (1) Precio promedio ICE Brent actual para 2018

Resumen del valor actual neto de las reservas antes de impuestos - Proyección Brent de GLJ ⁽¹⁾⁽²⁾

Categoría de las Reservas	VAN10 31 de diciembre de 2017 (miles) ⁽²⁾	VAN10 31 de diciembre de 2018 (miles) ⁽²⁾	VAN10 31 de diciembre de 2018 (CAD/acción) ⁽³⁾
Probadas Desarrolladas Produciendo (PDP)	\$ 1.345.509	1.742.166	-
Probadas Desarrolladas No Produciendo	43.751	202.417	-
Probadas No Desarrolladas	827.291	1.134.017	-
Probadas (1P)	\$ 2.216.550	3.078.600	27,09
Probables	1.401.168	1.473.489	-
Probadas + Probables (2P)	\$ 3.617.718	4.552.089	40,06
Posibles ⁽⁴⁾	1.599.977	1.731.041	-
Probadas + Probables + Posibles (3P)	\$ 5.217.695	6.283.130	55,30

- (1) Los valores actuales netos ("VAN10") se expresan en dólares estadounidenses y se descontaron al 10 por ciento. 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 2018 y del 1ro de enero de 2019, respectivamente. La proyección de precio de GLJ al 1ro de enero de 2019 se incluirá en el Formulario de Información Anual de la Compañía.
- (2) Incluye el capital de desarrollo futuro ("CDF") al 31 de diciembre de 2017 de \$43 millones para PDP, \$302 millones para 1P, \$432 millones para 2P y \$537 millones para 3P. CDF al 31 de diciembre de 2018 de \$17 millones para PDP, \$297 millones para 1P, \$412 millones para 2P y \$518 millones para 3P.
- (3) VAN10 por acción se calcula, al 31 de diciembre de 2018, como VAN10 antes de impuestos dividido por 155 millones de acciones básicas en circulación al 31 de diciembre de 2018 y con una conversión USD/CAD de 1,3643.
- (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.

Resumen del valor actual neto de las reservas después de impuestos - Proyección Brent de GLJ (1)(2)

Categoría de las Reservas	VAN10 31 de diciembre de 2017 (miles)⁽²⁾	VAN10 31 de diciembre de 2018 (miles)⁽²⁾	VNA 31 de diciembre de 2018 (CAD/acción)⁽³⁾
Probadas Desarrolladas Produciendo (PDP)	\$ 1.014.189	1.508.154	
Probadas Desarrolladas No Produciendo	28.980	138.364	
Probadas No Desarrolladas	533.121	768.025	
Probadas (1P)	\$ 1.576.290	2.414.543	23,14
Probables	924.898	1.014.349	
Probadas + Probables (2P)	\$ 2.501.188	3.428.892	32,07
Posibles(4)	1.058.206	1.194.881	
Probadas + Probables + Posibles (3P)	\$ 3.559.394	4.623.773	42,59

- (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 antes de regalías de Parex. 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 2018 y del 1ro de enero de 2019, respectivamente. La proyección de precio de GLJ al 1ro de enero de 2019 se incluirá en el Formulario de Información Anual de la Compañía.
- (2) Incluye CDF al 31 de diciembre de 2017 de \$43 millones para PDP, \$302 millones para 1P, \$432 millones para 2P y \$537 millones para 3P. CDF al 31 de diciembre de 2018 de \$17 millones para PDP, \$297 millones para 1P, \$412 millones para 2P y \$518 millones para 3P.
- (3) El valor actual neto ("VAN") se calcula al 31 de diciembre de 2018 como VAN10 después de impuestos más capital de trabajo estimado de \$215 millones USD (conversión USD/CAD=1,3643), dividido por 155 millones de acciones básicas en circulación al 31 de diciembre de 2018.
- (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.

Valor Neto de los Activos al 31 de diciembre de 2018 - a un precio constante de crudo Brent de \$60⁽¹⁾

	Probadas Desarrolladas Produciendo	Probadas	Probadas + Probables	Probadas + Probables + Posibles
VNA (CAD/acción)	\$ 13,43	19,49	26,32	34,16

- (1) El valor actual neto ("VAN") se calcula al 31 de diciembre de 2018 como VAN10 después de impuestos más capital de trabajo estimado de USD 215 millones (conversión USD/CAD=1,3643), dividido por 155 millones de acciones básicas en circulación al 31 de diciembre de 2018. A solicitud de Parex, el Informe 2018 de GLJ se calculó usando un precio constante de crudo Brent de \$60/bbl.

Índice de Vida de Reservas ("RLI")

	31 de dic de 2016⁽¹⁾	31 de dic de 2017⁽²⁾	31 de dic de 2018⁽³⁾
Probadas Desarrolladas Produciendo (PDP)	3,0 años	3,5 años	3,5 años
Probadas (1P)	5,6 años	6,7 años	6,8 años
Probadas más Probables (2P)	9,9 años	11,4 años	10,3 años

- (1) Se calculó dividiendo el monto de la categoría de reservas pertinente por la producción promedio del T4 de 2016 de 31.049 bpe/d anualizados.
- (2) Se calculó dividiendo el monto de la categoría de reservas pertinente por la producción promedio del T4 de 2017 de 39.007 bpe/d anualizados.
- (3) Se calculó dividiendo el monto de la categoría de reservas pertinente por la producción estimada del T4 de 2018 de 49.299 bpe/d anualizados.

Conciliación de reservas brutas al cierre de ejercicio de 2018

	Total Probadas Mbpe	Total Probadas + Probables Mbpe	Total Probadas + Probables + Posibles Mbpe
31 de diciembre de 2017	95.525	162.236	240.934
Revisiones técnicas ⁽¹⁾	8.068	1.801	(14.016)
Descubrimientos ⁽²⁾	8.895	20.433	33.712
Ampliaciones y mejora de la recuperación ⁽³⁾	25.414	16.413	17.645
Adquisiciones	-	-	-
Producción	(16.209)	(16.209)	(16.209)
31 de diciembre de 2018⁽⁴⁾	121.693	184.674	262.066

- (1) Las revisiones técnicas están principalmente asociadas con la evaluación de LLA-34.
(2) Los descubrimientos de las reservas probadas más probables están asociados con las evaluaciones de los bloques Aguas Blancas, Capachos, Cabretero y LLA-34.
(3) Las ampliaciones y la mejora de la recuperación de las reservas probadas más probables están asociadas con las evaluaciones de los bloques Aguas Blancas, Cabretero y el bloque LLA-34.
(4) Sujeto a los ajustes finales de conciliación. Todas las reservas se presentan como participación activa antes de regalías de Parex. 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.

Cálculo de métrica de reservas – Brutas de la Compañía⁽¹⁾

USD\$ (miles)	2018			3 años
	Probadas Desarrolladas Produciendo	Probadas	Probadas + Probables	Probadas + Probables
Gastos de capital ⁽¹⁾	302.500	302.500	302.500	616.846
Gastos de capital – cambio en CDF	(26.441)	(4.315)	(20.702)	93.297
Capital total	276.059	298.185	281.798	710.143
Adquisiciones netas	-	-	-	9.722
Adquisiciones netas - cambio en CDF	-	-	-	-
Adquisiciones netas totales	-	-	-	9.722
Capital total incluyendo Adquisiciones	276.059	298.185	281.798	719.865
Adiciones de reservas	28.315	42.377	38.647	141.392
Adiciones netas de reservas por adquisición	-	-	-	1.660
Adiciones de reservas incluyendo adquisiciones⁽²⁾(Mbpe)	28.315	42.377	38.647	143.052
Costos de DyD ⁽²⁾ (\$/bpe)	9,75	7,04	7,29	5,02
Costos de DDyA ⁽²⁾ (\$/bpe)	9,75	7,04	7,29	5,03
Flujo de fondos estimados del T4 de 2018 por bpe ⁽¹⁾⁽³⁾⁽⁴⁾ (\$/bpe)	31,75	31,75	31,75	23,62
Coefficiente de reciclaje- -DyD⁽²⁾⁽³⁾⁽⁴⁾	3,3x	4,5x	4,4x	4,7x
Coefficiente de reciclaje - DDyA⁽²⁾⁽³⁾⁽⁴⁾	3,3x	4,5x	4,4x	4,7x

- (1) Se calculó usando los gastos de capital estimados y no auditados y el flujo de fondos provenientes de operaciones estimado y no auditado al 31 de diciembre de 2018. Ver advertencia sobre "Información Financiera No Auditada". Todas las reservas se presentan como participación activa antes de regalías de Parex. Ver la sección "Nota de advertencia acerca de las reservas" para la descripción de cada categoría de reserva.
(2) El agregado 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 descubrimiento y desarrollo relacionados con las adiciones de reservas para ese año.
(3) El coeficiente de reciclaje se calcula como flujo de fondos proveniente de operaciones por bpe dividido por el DyD o el DDyA, según sea el caso. El flujo de fondos proveniente de operaciones por bpe para 3 años se calcula usando los volúmenes de ventas promedios ponderados.
(4) El flujo de fondos proveniente de operaciones por bpe para 3 años y los coeficientes de reciclaje no incluyen el pago de transacción impositivo del T2 de 2018.

Informe actualizado sobre las operaciones

Capachos (participación activa del 50%). Como se había anunciado anteriormente, se realizó el inicio de perforación en el pozo exploratorio Andina Norte-1 para evaluar otro compartimiento no perforado en la estructura Capachos. En estos momentos se está perforando el pozo a unos 12.000 pies (3.658 metros) de profundidad.

Producción. Estimamos que la producción del T4 de 2018 promedió los 49.299 bpe/d y la producción promedio para todo el año 2018 alcanzó aproximadamente los 44.400 bpe/d. Se espera que la producción para el T1 de 2019 promedie los 51.000 bpe/d.

Acuerdo de cesión de derechos para el Bloque VIM-1. Parex firmó un acuerdo de cesión de derechos con Frontera Energy Corporation (TSX: FEC), cediendo una participación activa del 50% en el Bloque VIM-1, en la cuenca Magdalena Inferior, a cambio de la financiación de los costos de perforación, pruebas y terminación del pozo exploratorio La Belleza-1, hasta un máximo de \$10 millones, sujeto a la aprobación del ANH. Se anticipa que la perforación del pozo comenzará en el T2 de 2019.

Plan de compra de acciones

Al 31 de enero de 2019, Parex ha comprado para su cancelación 3.854.355 acciones ordinarias de la Compañía a un precio promedio de \$17,84 por acción, de conformidad con su oferta de emisor de curso normal que comenzó el 21 de diciembre de 2018. De conformidad con la oferta de emisor de curso normal, Parex podrá comprar para su cancelación hasta 15.041.319 acciones ordinarias antes del 20 de diciembre de 2019.

Resultados del cierre del ejercicio 2018 y conferencia telefónica

Esperamos llevar a cabo una conferencia telefónica y transmisión por Internet para inversores, analistas y otras partes interesadas, el jueves 7 de marzo de 2019 a las 9:30 a.m. (UTC-7) (11:30 a.m. - UTC-5), siempre y cuando se puedan publicar los resultados del cuarto trimestre y del cierre del ejercicio del año 2018 el miércoles 6 de marzo de 2019, al cierre de los mercados. La información sobre la conferencia telefónica estará próximamente disponible en el sitio de Internet de Parex.

Para más información, sírvase comunicarse con:

Mike Kruchten

Vicepresidente, Mercados de Capitales y Planeamiento
Corporativo

Parex Resources Inc.

(604) 514-9711 Teléfono:

Investor.relations@parexresources.com(403) 517-1729

Investor.relations@parexresources.com

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.

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 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 2018 se basan en los precios proyectados por GLJ vigentes al 1ro de enero de 2019. Todas las reservas presentadas al 31 de diciembre de 2017 se basan en los precios proyectados por GLJ vigentes al 1ro de enero de 2018. Todas las reservas presentadas al 31 de diciembre de 2016 se basan en los precios proyectados por GLJ vigentes al 1 de enero de 2017.

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

Las reservas "Probadas Desarrolladas Produciendo" son aquellas reservas que se esperan recuperar de los intervalos de terminación que están abiertos al momento de hacer la estimación. Estas reservas podrían estar actualmente produciendo o, si es lo contrario, 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 estuvieron en producción, o si estuvieron anteriormente en producción se cerraron y la fecha de reanudación de la producción no se conoce.

Las reservas "Probadas No Desarrolladas" son aquellas reservas que se esperan recuperar de yacimientos conocidos en los que se requiere un gasto importante (p.ej. cuando se lo compara al costo de perforación de un pozo) para que se 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, 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 descubrimiento y desarrollo relacionados con las adiciones de reservas para ese año.

Este comunicado de prensa incluye varias métricas de petróleo y gas, a saber, costos DyD, costos DDyA, coeficiente de reciclaje, reemplazo de reservas e índice de vida de reservas. 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. El siguiente es un resumen de los cálculos de tales métricas:

- Los costos de descubrimiento y desarrollo (“DyD”) se calculan dividiendo los gastos de capital por el cambio en las reservas dentro de la correspondiente categoría de reservas. Los costos de DyD, incluyendo CDF, incluyen todos los gastos de capital en el año, así como también el cambio en CDF necesario para formular las reservas dentro de la categoría específica de reservas en producción.
- Los costos de descubrimiento, desarrollo y adquisición (“DDyA”) representan los costos incurridos de adquisición, exploración y desarrollo de propiedades. El agregado 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 descubrimiento y desarrollo relacionados con las adiciones de reservas para ese año.
- Los costos de DDyA se calculan como gastos de capital más costos netos de adquisición más cambios en CDF. DDyA por bpe se calcula como costos DDyA divididos por las adiciones de reservas para el período correspondiente.
- El coeficiente de reciclaje se calcula como flujo de fondos proveniente de operaciones por bpe dividido por el DyD o el DDyA, según sea el caso.
- El flujo de fondos proveniente de operaciones por bpe se calcula dividiendo el flujo de fondos proveniente de operaciones por el volumen de ventas para el período.
- El reemplazo de reservas se calcula dividiendo las adiciones anuales de reservas por la producción anual.
- El valor neto de los activos (“VNA”) por acción se calcula como el VAN10 antes o después de impuestos más el capital de trabajo estimado al cierre del ejercicio, convertido de USD a CAD como corresponda, dividido por las acciones básicas en circulación al 31 de diciembre de 2018.
- El índice de vida de las reservas se calcula dividiendo la categoría de reservas correspondiente por la producción anualizada del cuarto trimestre.

Información financiera no auditada

Ciertos resultados financieros y operacionales contenidos 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 2018, 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 2018, el día 1ro de abril de 2019.

La información que se incluye en este comunicado de prensa con respecto a los gastos de capital, el flujo de fondos proveniente de operaciones y los costos operacionales de la Compañía para el 2018, 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 responsabilidad de actualizar ningún FOFI, ya sea como resultado de información nueva, eventos futuros o de otro tipo, excepto cuando la legislación correspondiente así lo exija.

Los fondos provenientes de operaciones no son una métrica reconocida bajo las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) y no tienen un significado normalizado. La Dirección considera que tal métrica financiera es una información suplementaria útil para analizar el desempeño operacional y ofrecer una indicación de los resultados generados por las actividades comerciales principales de la Compañía. Se advierte a los inversores que tal métrica no debe considerarse como una alternativa a otras métricas del desempeño financiero, como se determina de acuerdo con las NIIF. El método de la Compañía para calcular los fondos provenientes de operaciones puede ser distinto del de otras compañías, y, por lo tanto, podría no ser comparable con métricas similares usadas por otras compañías.

Nota de advertencia acerca de las Declaraciones Prospectivas

Parte de la información con respecto a Parex que se incluye en este documento contiene declaraciones sobre el futuro 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" u otras palabras similares, o declaraciones que ciertos eventos o condiciones "puedan ocurrir" u "ocurrirán" tiene por objeto identificar declaraciones sobre el futuro. Tales declaraciones representan proyecciones, estimaciones o creencias internas de Parex con respecto, entre otras cosas, 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), los planes para la actividad de perforación y sus resultados, asunto medioambientales, los prospectos y las oportunidades comerciales y la fecha en la que se mantenga la conferencia telefónica. 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 incluyen en este documento incluyen declaraciones relacionadas con las "reservas" son por su naturaleza declaraciones prospectivas, ya que involucran la evaluación implícita, basada en ciertas estimaciones y supuestos que las reservas 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 Colombia; 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 volatilidad prolongada de los precios de materias primas; el riesgo de demora en completar o 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 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; 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; 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).

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 sobre el futuro contenidas en este documento, Parex formuló supuestos con respecto a: los precios de materias primas actuales y anticipados y los regímenes de regalías; 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 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 recuperabilidad 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 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 de Parex y los supuestos relacionados 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; 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.

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.