



GEOPARK

PARA DISTRIBUCIÓN INMEDIATA

GEOPARK ANUNCIA RECORD DE RESERVAS 2P DE PETRÓLEO Y DE GAS CERTIFICADAS POR 143 MMBOE – VALUADAS EN UN VALOR ACTUAL NETO (NPV10) DE US\$1,9 MIL MILLONESⁱ

EN COLOMBIA: LAS RESERVAS 2P AUMENTARON UN 45% A 67,4 MMBOE CON UN NPV10 DE US\$1 MIL MILLONES, EQUIVALENTE A UN NPV10 DE DEUDA NETA AJUSTADA DE US\$10,2 POR ACCIÓN

Santiago, Chile – 6 de febrero de 2017 - GeoPark Limited ("GeoPark" o la "Compañía") (NYSE: GPRK), empresa latinoamericana independiente y líder en exploración, operación y consolidación de petróleo y de gas con operaciones y plataformas de crecimiento en Colombia, Chile, Brasil, Argentina y Perú, anunció hoy su evaluación de reservas de petróleo y de gas al 31 de diciembre de 2016, certificadas por DeGolyer and MacNaughton (D&M), conforme a la metodología PRMS (Sistema de Gestión de Recursos Petrolíferos).

Todas las cifras se expresan en Dólares Estadounidenses. Las definiciones de los términos utilizados a continuación se brindan en el Glosario de la página 10.

Puntos sobresalientes de la Compañía y Reservas Certificadas por D&M al cierre del año 2016

- **Valor Por Acción:** El NPV10 de reservas 2P de deuda neta ajustada aumentó un 19% a US\$23,6 por acción, principalmente como resultado de un aumento del NPV10 de reservas 2P de deuda neta ajustada en Colombia (112% más) a US\$10,2 por acción.
- **Reservas PDP:** Las reservas probadas, desarrolladas, produciendo (PDP) aumentaron un 12% (2,1 MMBOE) a 19,4 MMBOE, con un índice de reemplazo de reservas (RRI, por sus siglas en inglés) del 126%.
- **Reservas 1P:** las reservas probadas netas (1P) aumentaron un 10% (7,1 MMBOE) a 78,3 MMBOE, con un índice de vida de las reservas 1P (RLI, por sus siglas en inglés) de 9,5 años y un RRI 1P de 187%. El NPV10 total de las reservas 1P aumentó US\$228 millones (26% más) a US\$1,1 mil millones.
- **Reservas 2P:** las reservas netas probadas y probables (2P) aumentaron un 14% (17,5 MMBOE) a 142,8 MMBOE, con un RLI de las reservas 2P de 17,4 años y un RRI de las reservas 2P de 312%. El NPV10 total de las reservas 2P aumentó US\$241 millones (15% más) a US\$1,9 mil millones.
- **Reservas 2P de Colombia:** Las reservas netas 2P en Colombia aumentaron un 45% (20,9 MMBOE) a 67,4 MMBOE con un índice de vida de las reservas 2P de 11,8 años y un RRI 2P de 468%. El NPV10 total de las reservas 2P en Colombia aumentó US\$351 millones (54% más) a US\$1,0 mil millones.
- **Costos F&D:** Los costos de descubrimiento y desarrollo (costos F&D) para el año 2016 fueron de US\$2,9 por boe (barril de petróleo equivalente) en base a reservas 1P y US\$1,7 por boe en base a reservas 2P, incluyendo los costos F&D de Colombia por US\$1,8 por boe en base a reservas 1P y US\$0,9 por boe en base a reservas 2P, seguido de inversiones en bienes de capital (CaPex) no auditadas en 2016 de US\$44 millones para el total de la Compañía y US\$25 millones en Colombia.

James F. Park, CEO de GeoPark, declaró: "Las reservas de petróleo y de gas suben. El valor total de los activos sube. El valor por acción sube. Los costos bajan. Las oportunidades se expanden. Saliendo de dos

años de turbulencias para nuestra industria, las importantes ganancias certificadas que obtuvimos demuestran la fortaleza y calidad de nuestra gente, de nuestros activos y de nuestro plan, capaces de crear y producir un enorme valor de manera continua en todo nuestro rico *portfolio* de activos, cualquiera sea el entorno de los precios. Extiendo mis elogios a nuestro perseverante equipo por agregar un impresionante nuevo año a nuestro imponente registro de hallazgo de petróleo y de gas y por hacer crecer nuestras reservas cada año desde nuestro desembarco en América Latina en los ya casi 15 años que llevamos en la región. Hoy, GeoPark puede proyectarse hacia un significativo y provechoso 2017, con uno de los nuevos *plays* petroleros en tierra más atractivos de América Latina – nuestros campos Tigana/Jacana en Colombia – respaldado por un enérgico programa de trabajo y de perforaciones para este año a través de nuestro inventario de proyectos con alto potencial.”

Resumen de Reservas Certificadas por D&M al cierre del 2016

Consolidado:

GeoPark contrató a D&M para elaborar un informe de evaluación independiente de sus reservas al 31 de diciembre de 2016, cubriendo el 100% de los activos de la Compañía en Colombia, Chile, Brasil y Perú.

Al 31 de diciembre de 2016 y conforme a la producción de petróleo y de gas de 8,2 MMBOE en 2016, D&M certificó reservas netas 2P por 142,8 MMBOE (compuestas de un 80% de petróleo y un 20% de gas natural). Por país, el 47% pertenece a Colombia, el 27% a Chile, el 22% a Perú y el 4% a Brasil.

Las reservas agregadas de GeoPark en 2016 se generaron principalmente gracias a un exitoso Programa de Perforaciones que expandió el tamaño del complejo de yacimientos de petróleo Tigana/Jacana en el Bloque Llanos 34 (operado por GeoPark con el 45% WI) en Colombia. Los supuestos de precios del petróleo usados en el Informe de Reservas 2016 promedian los US\$65 por barril para los próximos cinco años y US\$82-US\$90 por barril a largo plazo, valores inferiores a los US\$70 por barril (para cinco años) y US\$100 por barril (a largo plazo) utilizados en el Informe 2015.

País	Categoría de reservas	Diciembre 2016 (MMBOE)	% petróleo	Diciembre 2015 (MMBOE)	% Cambio
Colombia	1P	40,4	100%	32,2	+25%
	2P	67,4	100%	46,5	+45%
	3P	94,9	100%	58,2	+63%
Chile	1P	13,9	50%	13,5	+3%
	2P	38,3	39%	41,8	-8%
	3P	73,2	29%	90,1	-19%
Brasil	1P	5,4	1%	6,7	-19%
	2P	5,6	1%	6,9	-19%
	3P	5,9	1%	7,1	-17%
Perú ^a	1P	18,6	100%	18,8	-1%
	2P	31,5	100%	30,2	+4%
	3P	60,8	100%	59,1	+3%
Total (Certificado por D&M)	PDP	19,4	63%	17,3	+12%
	PDNP	9,6	100%	6,8	+41%
	PUD	49,3	88%	47,1	+5%
	1P	78,3	83%	71,2	+10%
	2P	142,8	80%	125,3	+14%
	3P	234,8	75%	214,6	+9%

a) Las reservas certificadas en Perú se incorporaron en el año 2016, seguido del cierre por parte de

GeoPark de la adquisición de un 75% de participación en la explotación (WI) en el Bloque Morona.

Crecimiento de las Reservas Netas 2P certificadas por D&M (MMBOE)



Análisis por Segmento de Negocio

Colombia:

Luego de una producción récord de 5,7 MMBOE en 2016 (aumento del 19% respecto a 2015), las reservas 2P de GeoPark certificadas por D&M en Colombia aumentaron un 45% a 67,4 MMBOE comparado con el año 2015. Este aumento es fundamentalmente el resultado de incorporaciones netas de 26,6 MMBOE (100% de petróleo) de reservas 2P relacionadas a la expansión del campo Jacana en el Bloque Llanos 34 (operado por GeoPark con el 45% WI), compensado parcialmente por la producción de 2016.

La siguiente tabla presenta las reservas netas de petróleo por categoría de GeoPark en Colombia certificadas por D&M al 31 de diciembre de 2016, comparadas con el año anterior:

Categoría de reservas	Diciembre 2016 (MMBOE)	% Petróleo	Diciembre 2015 (MMBOE)	% Cambio
PDP	11,4	100%	8,6	+33%
PUD	29,0	100%	23,6	+23%
1P	40,4	100%	32,2	+25%
2P	67,4	100%	46,5	+45%
3P	94,9	100%	58,2	+63%

Por cada barril de petróleo extraído en Colombia, se agregaron 2,4 barriles de reservas 1P, lo cual resulta en un RRI de reservas 1P del 244%. Por cada barril de petróleo extraído, se agregaron 4,7 barriles de reservas 2P, lo cual resulta en un RRI de reservas 2P del 468%. El índice de vida (RLI) de las reservas 1P aumentó a 7,1 años (6,8 años en 2015) mientras que el RLI de las reservas 2P aumentó a 11,8 años (9,7 años en 2015).

Al 31 de diciembre de 2016, D&M ha certificado reservas brutas 2P de 128 MMBBL en el Complejo de yacimientos Tigana/Jacana del Bloque Llanos 34, incluyendo aproximadamente 40 sitios de futuras perforaciones de desarrollo (2P brutos). El Bloque Llanos 34 representó el 92% de las reservas 2P de GeoPark en Colombia certificadas por D&M al 31 de diciembre de 2016.

El Programa de Trabajo de GeoPark para 2017 se centra en el Bloque Llanos 34 en Colombia con una inversión esperada de US\$60-65 millones y la perforación de 15-20 pozos brutos para continuar el desarrollo y evaluación de proyectos de ciclo de flujo de caja rápido y una elevada rentabilidad en el complejo petrolero Tigana/Jacana y así determinar el alcance total de la acumulación de petróleo.

Chile:

Luego de la producción de 1,4 MMBOE en 2016, las reservas 2P de GeoPark en Chile disminuyeron un 8% a 38,3 MMBOE comparado con 2015.

La siguiente tabla describe las reservas netas de petróleo y de gas natural por categoría de GeoPark en Chile, certificadas por D&M al 31 de diciembre de 2016, comparadas con el año anterior:

Categoría de reservas	Diciembre 2016 (MMBOE)	% petróleo	Diciembre 2015 (MMBOE)	% Cambio
PDP	2,7	31%	2,0	+35%
PUD	11,2	54%	11,5	-3%
1P	13,9	50%	13,5	+3%
2P	38,3	39%	41,8	-8%
3P	73,2	29%	90,1	-19%

Por cada barril de petróleo equivalente extraído en Chile, se agregaron 1,3 barriles de reservas 1P, dando como resultado un RRI de reservas 1P del 129%. El índice de vida de las reservas aumentó a 9,9 años comparado con los 9,6 años de 2015.

El total de las reservas 2P y 3P disminuyó un 8% y 19%, a 38,3 MMBOE y 73,2 MMBOE, respectivamente, debido a las reducciones de las reservas del Bloque Fell (operado por GeoPark con el 100% WI) principalmente como resultado de las revisiones técnicas y del impacto de los precios bajos del petróleo en algunos campos marginales.

El Bloque Fell representó el 99% de las reservas 2P de GeoPark en Chile certificadas por D&M y consistió de un 39% de petróleo y un 61% de gas.

El Programa de Trabajo 2017 de GeoPark en Chile, con una inversión esperada de US\$10-12 millones y la perforación de 4 pozos (incluyendo 2 pozos exploratorios) se centra en el desarrollo de oportunidades de gas y en la optimización de las operaciones en el Bloque Fell.

Brasil:

Luego de la producción de 1,1 MMBOE en 2016, las reservas 2P de GeoPark en Brasil disminuyeron un 19% a 5,6 MMBOE comparado con 2015.

La siguiente tabla muestra las reservas de gas natural y condensado de GeoPark en Brasil, por categoría y certificadas por D&M al 31 de diciembre de 2016, comparadas con el año anterior:

Reservas por categoría	Diciembre 2016 (MMBOE)	% Condensado	Diciembre 2015 (MMBOE)	% Cambio
PDP	5,4	1%	6,7	-19%
PUD	0,0	0%	0,0	0%
1P	5,4	1%	6,7	-19%

2P	5,6	1%	6,9	-19%
3P	5,9	1%	7,1	-17%

No se agregaron reservas en Brasil en 2016. Los supuestos de producción y de precios más bajos del gas resultaron en una disminución del 19% de las reservas 2P. El RLI de las reservas 2P disminuyó a 5,2 años comparado con los 5,8 años en 2015.

El Campo Manati (no operado por GeoPark con el 10% WI) representó el 100% de las reservas de GeoPark en Brasil certificadas por D&M y consiste en un 99% de gas.

El Programa de Trabajo 2017 de GeoPark en Brasil, con una inversión esperada de US\$5-7 millones incluye la perforación de 2-3 pozos exploratorios *onshore* en las cuencas Reconcavo y Potiguar (operadas por GeoPark con el 100% WI), reprocesamiento sísmico 3D y actividades de mantenimiento menores en el Campo Manati.

Perú:

En octubre de 2014, GeoPark firmó un contrato con Petróleos del Perú S.A. ("Petroperu") para adquirir una participación y operar el Bloque Morona (operado por GeoPark con el 75% WI) ubicado en el Norte de Perú, cubriendo un área de 1,9 millones de acres en la Cuenca Marañón. La operación fue garantizada con la aprobación final del gobierno de Perú y cerrada en diciembre de 2016.

La siguiente tabla detalla las reservas de petróleo neto de GeoPark en Perú, por categoría y certificadas por D&M al 31 de diciembre de 2016:

Categoría de reservas	Diciembre 2016 (MMBOE)	% petróleo	Diciembre 2015 (MMBOE)	% Cambio
PDNP	9,6	100%	6,8	+41%
PUD	9,0	100%	12,0	-25%
1P	18,6	100%	18,8	-1%
2P	31,5	100%	30,2	+4%
3P	60,8	100%	59,1	+3%

El Bloque Morona incluye al yacimiento Situche Central, definido por dos pozos (que fueron probados arrojando aproximadamente 2.400 y 5.200 bopd) y sísmicos en 3D.

El Programa de Trabajo 2017 de GeoPark en Perú se centrará en estudios de impacto ambiental, en la comunidad local y en las actividades permitidas con el objetivo de comenzar las pruebas en el campo Situche en 2018-2019.

Argentina:

GeoPark no ha reconocido reservas en Argentina en 2016. El Programa de Trabajo 2017 de GeoPark en Argentina, con una inversión esperada de US\$5-7 millones se centra en la Cuenca Neuquina y se centra en la perforación de un pozo exploratorio en el Bloque CN-V (operado por GeoPark con el 50% WI) y 7 (siete) pozos exploratorios en los Bloques Sierra del Nevado y Puelen (no operados por Geopark con el 18% WI).

Cambio de reservas netas certificadas por D&M por País

La siguiente tabla muestra el cambio neto de las reservas netas 2P certificadas por D&M por país desde el 31 de diciembre de 2015 hasta el 31 de diciembre de 2016:

(MMBOE)	Colombia	Chile	Brasil	Perú	Total
Reservas netas 2P al 31 de Dic, 2015	46,5	41,8	6,9	30,2	125,3
Producción 2016	-5,7	-1,4	-1,1	0,0	-8,2
Agregados netos	26,6	-2,1	-0,2	1,3	25,7
Adquisiciones	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Reservas netas 2P al 31 de Dic, 2016	67,4	38,3	5,6	31,5	142,8

Resumen del Valor Actual Neto (NPV, en inglés) de reservas certificadas por D&M

La siguiente Tabla presenta el NPV10 de reservas de GeoPark por país y por categoría, certificado por D&M al 31 de diciembre de 2016, comparado con el año anterior:

País	Categoría de reservas	NPV10 2016 (US\$ MM)	NPV10 2015 (US\$ MM)
Colombia	1P	642	447
	2P	1.006	655
	3P	1.371	839
Chile	1P	157	142
	2P	399	478
	3P	679	1.040
Brasil	1P	78	84
	2P	81	87
	3P	85	92
Perú	1P	242	217
	2P	401	425
	3P	773	936
Total (Certificado por D&M)	1P	1.119	891
	2P	1.887	1.646
	3P	2.908	2.906

El NPV10 de las reservas 1P, 2P y 3P de GeoPark aumentó con relación a las cifras de 2015, a pesar de la caída del pronóstico de precios promedio. Los supuestos de precios utilizados para estimar la viabilidad de las reservas PRMS y el NPV10 en los informes de D&M de 2016 y 2015 se detallan en la tabla a continuación:

Precio del Petróleo	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024 en adelante
Informe de reservas 2016	-	57	63	67	72	75	78	80	82-90
Informe de reservas 2015	40	50	60	70	80	90	100	100	100

Total de ingresos netos futuros certificados por D&M (no descontado y descontado)

La siguiente Tabla presenta el mejor estimado de D&M con respecto a los ingresos netos futuros de GeoPark (no descontados y descontados a un índice del 10%) y el valor unitario por boe, por país y por categoría de reservas certificadas al 31 de diciembre de 2016:

(MMUS\$)	Ingresos por petróleo y gas	Regalías	Costos operativos	Costos futuros de capital de desarrollo y abandono	Impuesto a las ganancias	Ingreso neto después de impuestos futuro	Ingreso neto después de impuestos futuro descontado al 10%	Valor unitario después de impuestos descontado al 10% (US\$/BOE)
Colombia								
1P	2.038	181	324	94	479	958	642	15,9
2P	3.536	512	449	174	799	1.603	1.006	14,9
3P	5.216	890	548	230	1.180	2.368	1.371	14,4
Chile								
1P	629	28	190	149	35	226	157	11,3
2P	1.674	71	396	383	122	703	399	10,4
3P	3.040	121	589	696	244	1.389	679	9,3
Brasil								
1P	217	23	56	16	25	96	78	14,4
2P	225	24	56	16	27	101	81	14,5
3P	234	24	56	16	29	107	85	14,4
Perú								
1P	1.626	83	449	236	262	598	242	13,0
2P	2.812	163	616	471	477	1.084	401	12,7
3P	5.644	426	591	1.059	1.084	2.483	773	12,7
Total								
1P	4.510	315	1.019	495	801	1.878	1.119	14,3
2P	8.247	770	1.517	1.044	1.425	3.491	1.887	13,2
3P	14.134	1.461	1.784	2.001	2.537	6.347	2.908	12,4

Valor Neto Actual por Acción y por País

La siguiente tabla presenta el valor neto actual de las reservas 2P certificadas de GeoPark después de la deducción de impuestos a un índice del 10% por acción, por país al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

El NPV10 de las reservas 2P por acción aumentó un 15% a US\$28,4, fundamentalmente como resultado del valor aumentado por acción en Colombia (+53%) seguido del aumento del 45% en reservas 2P. Como resultado de ello, el NPV10 de reservas 2P de deuda neta ajustada por acción aumentó un 19% a US\$23,6 respecto de los US\$19,8 en 2015.

Valor Neto Actual por Acción 2016	Colombia	Chile	Brasil	Perú	Total
NPV10 2P 2016 (US\$ Millones)	1.006	399	81	401	1.887
Participación minoritaria ^a (US\$ Millones)	-104	-80	-	-	-184
Subtotal (US\$ Millones)	902	319	81	401	1.703
Acciones vigentes (Millones)	60	60	60	60	60
(US\$/Acción)	15,0	5,3	1,4	6,7	28,4

Valor Neto Actual por Acción 2015	Colombia	Chile	Brasil	Perú	Total
NPV10 2P 2015 (US\$ Millones)	655	478	81	425	1.645
Participación minoritaria ^a (US\$ Millones)	-71	-96	-	-	-167
Subtotal (US\$ Millones)	584	382	87	425	1.478
Acciones vigentes (Millones)	60	60	60	60	60
(US\$/Acción)	9,8	6,4	1,4	7,1	24,8

NPV10 - Deuda neta ajustada de reservas 2P por Acción	Total 2016	Total 2015	% Cambio
NPV10 2P 2016 (US\$ Millones)	1.887	1.645	
Participación minoritaria ^a (US\$ Millones)	-184	-167	
Subtotal (US\$ Millones)	1.703	1.478	
Acciones vigentes (Millones)	60	60	
(US\$/Acción)	28,4	24,8	+15%
Deuda Neta ^b /Acción (US\$/Acción)	-4,8	-5,0	
NPV10 - Deuda neta ajustada de reservas 2P/Acción (US\$/Acción)	23,6	19,8	+19%

- a) La participación minoritaria refiere a la participación de LGI en las filiales de Chile y Colombia. Las estimaciones de la participación minoritaria de LGI en Colombia se calculan en base a una participación societaria inicial del 20% a nivel de filial en Colombia, reducida posteriormente al 8%, una vez que LGI haya recuperado su inversión inicial conforme a los términos y condiciones de los acuerdos vigentes.
- b) El NPV10 [de reservas] 2P de deuda neta ajustada por acción, se muestra en una base consolidada. La deuda neta se calcula considerando la Deuda Financiera no auditada de US\$359 millones, menos US\$73 millones de efectivo y equivalentes de efectivo no auditados al 31 de diciembre de 2016.

OTRAS NOTICIAS / HECHOS RECIENTES

Fecha de informes para la publicación de resultados del Cuarto Trimestre de 2016 (4Q2016), Conferencia telefónica y transmisión vía Internet)

GeoPark informará los resultados del 4Q2016 y los resultados financieros para el año 2016 el martes 7 de marzo de 2017, luego del cierre de los mercados.

Conjuntamente con la gacetilla de prensa de resultados del cuarto trimestre de 2016, la Gerencia de GeoPark organizará una conferencia telefónica el día 8 de marzo de 2017 a las 10:00 am (Eastern Standard Time) para discutir los resultados financieros del 4Q2016. Para escuchar la conferencia, los participantes podrán acceder a la transmisión vía Internet ubicada en la sección "Soporte al Inversor" en el sitio web de la Compañía en www.geo-park.com.

Las partes interesadas pueden participar de la conferencia telefónica a través de los siguientes números de teléfono:

Participantes de los Estados Unidos: 866-547-1509
Participantes internacionales: +1 920-663-6208
Código de acceso: 66557648

Por favor, tómese unos minutos antes de la conferencia para visitar el sitio web y bajar cualquier software de *streaming* que pueda necesitar para escuchar la transmisión vía internet.

Un archivo de la reproducción de la transmisión vía internet estará disponible en la sección "Soporte al Inversor" del sitio web de la Compañía, www.geo-park.com, una vez concluida la conferencia en vivo.

Para más información, por favor contáctese con:

INVERSORES:

Pablo Ducci – Director de Mercado de capitales pducci@geo-park.com
Santiago, Chile
T: +562 2242 9600

Dolores Santamarina – Gerente de Inversiones dsantamarina@geo-park.com
Buenos Aires, Argentina
T: +54 11 4312 9400

MEDIOS:

Jared Levy – Sard Verbinen & Co jlevy@sardverb.com
New York, USA
T: +1 (212) 687-8080

Kelsey Markovich – Sard Verbinen & Co kmarkovich@sardverb.com
New York, USA
T: +1 (212) 687-8080

GLOSARIO

1P	Reservas probadas
2P	Reservas probadas y probables
3P	Reservas probadas, probables y posibles
BOE equivalente)	Barriles de petróleo equivalente (6.000 cf gas por bbl de petróleo)
BOEPD	Barriles de petróleo equivalente por día
BOPD	Barriles de petróleo por día
Reservas certificadas	Refiere a las reservas netas evaluadas de manera independiente por la consultora petrolera <i>DeGolyer and MacNaughton</i> ("D&M")
Costos F&D	Costos de descubrimiento y desarrollo, calculados como inversiones en bienes de capital (CaPex) no auditadas en 2016, dividido por la suma de las reservas netas aplicables antes de cambios en capital de desarrollo futuro.
MBOED	Miles de barriles de petróleo equivalente por día
MMBOED	Millones de barriles de petróleo equivalente por día
MMBBL	Millones de barriles de petróleo
MCFPD	Miles de pies cúbicos estándar por día
MMCFPD	Millones de pies cúbicos estándar por día
NPV10	Valor Actual Neto descontado el impuesto a un índice del 10%
PDNP	Reservas probadas, desarrolladas, no produciendo
PDP	Reservas probadas, desarrolladas, produciendo
PUD	Reservas probadas no desarrolladas
sqkm	Kilómetros cuadrados
WI	Participación en la explotación

AVISO

Para información adicional sobre GeoPark, por favor remitirse a la sección "Apoyo al Inversor" en el sitio web www.geo-park.com.

Las estimaciones de reservas provistas en esta gacetilla son solo estimadas y no se garantiza que las reservas estimadas serán recuperadas. Las reservas reales pueden eventualmente resultar ser mayores o menores a las estimadas que se informan aquí. Las reservas de gas estimadas aquí son reservas a producir por los reservorios disponibles y a ser enviadas a los tramos de gasoductos luego de la separación y previo a la compresión. Las declaraciones relacionadas con las reservas son por su naturaleza declaraciones prospectivas.

Montos y porcentajes redondeados: Ciertos montos y porcentajes incluidos en esta gacetilla de prensa fueron redondeados para facilitar la presentación. Las cifras porcentuales incluidas en esta gacetilla no han sido – en todos los casos- calculadas sobre la base de dichas cifras redondeadas sino en cambio, sobre la base de esos montos previo al redondeo. Por este motivo, ciertos montos porcentuales en la presente

gacetilla pueden variar de aquellos montos obtenidos mediante los mismos cálculos usando las cifras de los estados contables. Además, es posible que otros montos reflejados en la gacetilla no sumen debido al redondeo.

Las cifras de producción de petróleo y de gas incluidas en esta gacetilla se expresan antes del efecto de las regalías pagadas en especie, consumo y pérdidas.

Todas la evaluaciones de los ingresos netos futuros que contienen los Informes de D&M se realizaron luego de deducir – de los ingresos brutos - las regalías en efectivo, los costos de desarrollo, los gastos operativos, los impuestos a la producción y a las ganancias, aranceles, pagos sujetos a ganancias futuras, costos de abandono de pozos e impuestos a las ganancias por país. No se deberá asumir que las estimaciones de ingresos netos futuros presentadas en las tablas representan el valor razonable de mercado de las reservas. La producción real, ingresos, impuestos y gastos de desarrollo y operativos con respecto a las reservas asociadas con las propiedades de la Compañía pueden variar de la información presentada aquí, y dichas variaciones pueden ser materiales. Además, no existe certeza de que el precio pronosticado y las presunciones de costos del Informe de D&M se alcanzarán, y las variaciones pueden materializarse.

ADVERTENCIAS ACERCA DE LA INFORMACION PROSPECTIVA

La presente gacetilla de prensa contiene declaraciones que constituyen “declaraciones prospectivas”. Muchas de las declaraciones prospectivas en esta gacetilla de prensa pueden identificarse por el uso de palabras como: anticipar, creer, poder, esperar, debería, planificación, intentar, voluntad de, estimación y probabilidad, entre otras.

Las declaraciones prospectivas que aparecen en varios párrafos de la presente gacetilla de prensa incluyen, entre otras, declaraciones respecto a la intención, convicción o expectativas actuales, sobre diversos asuntos, tales como el Programa de Trabajo 2017, las estimaciones del NPV10 (valor actual neto) y del NPV10/acción, los ingresos futuros calculados y el pronóstico de los precios del petróleo. Las declaraciones prospectivas se basan en las creencias y valores de la Gerencia, y en la información actualmente disponible para la Gerencia. Estas declaraciones se encuentran sujetas a riesgos e incertidumbres, y los resultados reales pueden diferir sustancialmente de aquellos expresados o implícitos en las declaraciones prospectivas debido a diversos factores.

Las declaraciones prospectivas solo se expresan a partir de la fecha en que son formuladas, y la Compañía no asume obligación alguna de actualizarlas teniendo en cuenta la información nueva o desarrollos futuros o bien, de divulgar las revisiones de estas declaraciones a fin de reflejar hechos o circunstancias posteriores, o de reflejar la ocurrencia de hechos no anticipados. Para debatir cuales de los riesgos que enfrenta la Compañía pueden afectarla si estas declaraciones prospectivas se hacen realidad, por favor referirse a las presentaciones ante la Comisión de Valores de los EE.UU. (SEC, por sus siglas en inglés).

Información sobre las reservas de petróleo y de gas: La Comisión de Valores de los EE.UU. – SEC - permite a las compañías de petróleo y de gas, en sus presentaciones ante este organismo, divulgar solo las reservas probadas, probables y posibles que cumplen con las definiciones de la SEC para dichos términos. GeoPark utiliza ciertos términos en esta gacetilla, tales como "Reservas PRMS" que las directivas de la SEC no le permiten a GeoPark incluir en las presentaciones ante este organismo. Como resultado de ello, la información de la Compañía en las presentaciones ante la SEC con respecto a las reservas diferirá de manera significativa de la información en esta gacetilla de prensa. NPV10 para las reservas PRMS 1P, 2P y 3P no reemplaza la medida normalizada de los flujos de caja netos futuros descontados para las reversas probadas de la SEC.

¹ Este documento es una traducción libre de un documento original en inglés que se encuentran en la sección Press Room en nuestra página web. En caso de discrepancia y/u omisión de cierta información entre este documento y su original en inglés, prevalecerá el original en inglés. Sugerimos consultar la versión original en <http://www.geo-park.com/en/news/>.