



GEOPARK

PARA SU DIVULGACIÓN INMEDIATA

GEOPARK ANUNCIA RÉCORD DE RESERVAS 2P CERTIFICADAS 2019 DE 197 MMBOE VALUADAS EN UN NPV10 DE USD 2,8 MIL MILLONES

EN COLOMBIA: ÍNDICE DE REEMPLAZO DE RESERVAS 1P, 2P Y 3P DE +200% Y AUMENTO DE LAS RESERVAS 2P EN UN 10% A 129 MMBOE VALUADAS EN USD 2,1 MIL MILLONES

Bogotá, Colombia - 10 de febrero de 2019 - GeoPark Limited ("GeoPark" o la "Compañía") (NYSE: GPRK), la Compañía latinoamericana independiente líder en exploración, operación y consolidación de petróleo y gas con operaciones y plataformas de crecimiento en Colombia, Perú, Argentina, Brasil, Chile y Ecuador anunció hoy su evaluación de reservas independiente de petróleo y de gas certificadas por DeGolyer and MacNaughton (D&M), conforme a la metodología PRMS [Sistema de Gestión de Recursos Petrolíferos] al 31 de diciembre de 2019.

La evaluación de D&M al 31 de diciembre de 2019 no incluye la información de reservas ni cualquier otra información relativa a la reciente adquisición de Amerisur Resources Plc ("Amerisur") que se cerró en enero 2020. Todas las reservas incluidas en este comunicado se refieren a las reservas pertenecientes a la participación de GeoPark antes de las regalías pagadas en especie. Todas las cifras se expresan en dólares estadounidenses. Las definiciones de los términos se brindan en el Glosario de la página 11.

Reservas de petróleo y gas certificadas por D&M 2019 y puntos sobresalientes:

Crecimiento de Reservas de Colombia

- **Reservas PD:** las reservas probadas desarrolladas (PD) en Colombia aumentaron un 17% a 42,4 mmboe, con un índice de vida de reserva (RLI) PD de 3,6 años.
- **Reservas 1P:** las reservas probadas (1P) en Colombia aumentaron un 15% a 95,9 mmboe, con un RLI 1P de 8,1 años. El valor neto actual luego del descuento impositivo del 10% (NPV10) de reservas 1P aumentó un 15% a USD 1,6 mil millones a pesar de utilizar pronósticos de precios menores.
- **Reservas 2P:** las reservas probadas y probables (2P) en Colombia aumentaron un 10% a 129,0 mmboe (16% ajustado por los bloques vendidos) con un RLI 2P de 10,9 años. El NPV10 de las reservas 2P aumentó un 10% a USD 2,1 mil millones.
- **Reservas 3P:** las reservas probadas, probables y posibles (3P) en Colombia aumentaron un 11% a 168,9 mmboe, con un RLI 3P de 14,3 años. El NPV10 de las reservas 3P aumentó un 10% a USD 2,6 mil millones.
- **Incorporaciones e índice de reemplazo de reservas:** luego de la producción récord de 11,8 mmboe, la Compañía agregó 17,9 mmboe de reservas PD, 24,3 mmboe de reservas 1P, 24,0 mmboe de reservas 2P y 28,1 mmboe de reservas 3P alcanzando un reemplazo de reservas PD, 1P, 2P y 3P de 152%, 206%, 203% y 238% respectivamente.
- **Costos de descubrimiento y desarrollo:** los costos de descubrimiento y desarrollo (Costos D&D)

para el 2019 en Colombia fueron de USD 2,9 por boe para las reservas 1P y de USD 2,6 por boe para las 2P.

Crecimiento consolidado de reservas

- **Reservas PD:** las reservas PD aumentaron un 14% a 52,4 mmmboe, con un RLI PD de 3,6 años.
- **Reservas 1P:** las reservas 1P aumentaron un 11% a 130,6 mmmboe, con un RLI 1P de 8,9 años. El NPV10 de las reservas 1P aumentó un 11% a USD 2 mil millones.
- **Reservas 2P:** las reservas 2P aumentaron un 4% a 197,3 mmmboe (7% ajustado por los bloques vendidos) con un RLI 2P de 13,5 años. El NPV10 de las reservas 2P aumentó un 3% a USD 2,8 mil millones.
- **Incorporaciones e índice de reemplazo de reservas:** luego de la producción récord de 14,6 mmmboe, la Compañía agregó 21,2 mmmboe de reservas PD, 27,3 mmmboe de reservas 1P y 22,7 mmmboe de reservas 2P alcanzando un reemplazo de reservas PD, 1P y 2P de 145%, 187% y 155% respectivamente.
- **Costos de descubrimiento y desarrollo:** los costos D&D para el 2019 fueron de USD 4,3 por boe para las reservas 1P y de USD 4,5 por boe para las 2P.

Valor actual neto y valor por acción

- El NPV10 de las reservas 2P de GeoPark aumentó un 3% a USD 2,8 mil millones de USD 2,7 mil millones a pesar de utilizar pronóstico de precios menores.
- El NPV10 de las reservas 2P de GeoPark ajustado a deuda neta aumentó un 6% a USD 42,5 por acción (USD 29,6 por acción correspondiente a Colombia).

Adquisición reciente de Amerisur (cerrada en enero 2020)

- Adquisición acumulativa de Amerisur, que proporciona crecimiento en el flujo de efectivo, producción y reservas y enriquece el inventario de GeoPark de oportunidades de exploración de corto, mediano y largo plazo.
- Las reservas de Amerisur incluían 15,0 mmmboe y 21,8 mmmboe de reservas 1P y 2P con un NPV10 de reservas 2P de USD 0,3 mil millones (certificadas por McDaniel & Associates a finales de julio 2019).

James F. Park, CEO de GeoPark, manifestó: "Esta certificación de final de año es un buen registro de los aspectos fundamentales de nuestro negocio y de cómo nuestro equipo constantemente cumple y genera mayor valor. Nuestro equipo de operadores continúa produciendo cada año más barriles de petróleo y de gas, de manera más segura y limpia, alcanzando un nuevo récord en 2019. Nuestro equipo de exploradores continúa encontrando más barriles de petróleo y gas en el subsuelo para reemplazar nuestra producción creciente e incrementar nuestra base de reservas general. Además, nuestra eficiencia operacional mejora continuamente para contribuir a que cada barril de nuestras reservas sea más valioso. Y ninguno de estos logros en 2019 incluyen la nueva producción, las reservas y los recursos de la adquisición de Amerisur y los más de 1 millón de nuevos acres adquiridos en la cuenca de los Llanos que pondremos a trabajar en el 2020."

Valor neto actual por acción y por país

La siguiente tabla presenta el valor neto actual por acción, por país de las reservas 2P de GeoPark al 31 de diciembre de 2019.

Valor neto actual por acción en 2019	Colombia	Perú	Chile	Argentina	Brasil	Total
Reservas 2P (mmboe)	129,0	31,4	24,6	8,5	3,8	197,3
NPV10 2P 2019 (USD Millones)	2.075	336	308	57	62	2.839
Acciones vigentes (Millones)	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2
(USD/ Acción)	35,1	5,7	5,2	1,0	1,0	48,0

La siguiente tabla presenta los detalles del NPV10 de reservas 2P ajustado por deuda neta por acción:

NPV10 2P ajustado por deuda neta por acción	2019
NPV10 2P (USD mm)	2.839
Acciones vigentes (Millones)	59,2
Subtotal (USD/ acción)	48,0
Deuda Neta ^a /Acción (USD/ Acción)	-5,5
NPV10 2P ajustado por deuda neta/Acción (USD/Acción)	42,5

- a) El NPV10 de reservas 2P ajustado por deuda neta por acción se muestra en una base consolidada. Al 31 de diciembre de 2019, la deuda neta se calcula considerando la deuda financiera no auditada de USD 437,4 millones menos USD 111,2 millones de efectivo y equivalentes de efectivo no auditados.

Índice de vida y de reemplazo de reservas 2019

Por categoría de reservas

	Consolidado	Colombia
(RLI: años)		
RLI PD	3,6	3,6
RLI 1P	8,9	8,1
RLI 2P	13,5	10,9
(RRR: %)		
RRR PD	145%	152%
RRR 1P	187%	206%
RRR 2P	155%	203%

Resumen de reservas al cierre de 2019

GeoPark contrató a D&M para elaborar un informe de evaluación independiente de sus reservas al 31 de diciembre de 2019 cubriendo el 100% de sus activos en Colombia, Chile, Brasil, Perú y Argentina. La certificación de D&M al 31 de diciembre de 2019 no incluye la información relativa a la adquisición de

Amerisur que cerró en enero 2020 (para información sobre las reservas de Amerisur, por favor remitirse a la sección de "Adquisición reciente de Amerisur" más abajo).

Conforme a la producción de petróleo y de gas de 14,6 mmbbl en 2019, D&M certificó reservas 2P por 197,3 mmbbl (88% de petróleo y 12% de gas) al 31 de diciembre de 2019. Por país, estas fueron las reservas 2P: 65% en Colombia, 16% en Perú, 13% en Chile, 4% en Argentina y 2% en Brasil.

Todas las reservas publicadas en este comunicado se refieren a las reservas pertenecientes a la participación de GeoPark antes de las regalías pagadas en especie. Se ha modificado la información comparativa a diciembre 2018 para reflejar este criterio y se ha publicado anteriormente como reservas de la participación de GeoPark luego de las regalías.

Resumen de reservas por país y categoría

País	Categoría de reservas	Diciembre 2019 (mmbbl)	% petróleo	Diciembre 2018 (mmbbl)	% Cambio
Colombia	PD	42,4	99%	36,3	17%
	1P	95,9	100%	83,4	15%
	2P	129,0	100%	116,8	10%
	3P	168,9	100%	152,6	10%
Perú	PD	-	100%	-	N/D
	1P	19,2	100%	18,5	4%
	2P	31,4	100%	30,3	4%
	3P	121,4	100%	131,2	-7%
Chile	PD	3,4	26%	2,8	21%
	1P	7,4	50%	7,2	3%
	2P	24,6	38%	24,7	0%
	3P	41,1	37%	37,9	8%
Argentina	PD	3,3	59%	3,5	-6%
	1P	4,9	67%	5,7	-14%
	2P	8,5	52%	14,2	-40%
	3P	14,2	42%	28,9	-51%
Brasil	PD	3,2	5%	3,1	3%
	1P	3,2	5%	3,1	3%
	2P	3,8	13%	3,2	19%
	3P	5,6	40%	3,4	65%
Total (Certificado por D&M)	PD	52,4	86%	45,8	14%
	1P	130,6	93%	117,8	11%
	2P	197,3	88%	189,3	4%
	3P	351,3	89%	354,0	-1%

Análisis por segmento de negocios

Colombia

Luego de una producción récord de 11,8 mmbbl en 2019 (un aumento del 13% respecto de 2018) las reservas 2P certificadas por D&M de GeoPark aumentaron un 10% a 129,0 mmbbl comparado con el año

2018. La incorporación de 24,0 mmbbl de reservas 2P resultó del sólido rendimiento de reservorio y del éxito continuo en la perforación de desarrollo, de avanzada y de exploración en el bloque Llanos 34 (operado por GeoPark, con una participación del 45%) y, en menor grado, del bloque Llanos 32 (no operado por GeoPark, con una participación del 12,5%).

El 1 de julio de 2019, GeoPark completó la venta de los bloques La Cuerva y Yamú en Colombia. Ajustado a la venta de estos bloques (5,3 mmbbl de reservas 2P al 31 de diciembre de 2018), las reservas 2P de la Compañía aumentaron un 16%, lo que dió como resultado incorporaciones de 29,3 mmbbl de reservas 2P.

Por cada barril de petróleo extraído en Colombia, GeoPark agregó 2,1 barriles de reservas 1P, lo que equivale a un RRR de reservas 1P del 206%. Asimismo, por cada barril de petróleo extraído en Colombia, GeoPark agregó 2,0 barriles de reservas 2P, lo cual resulta en un RRR de reservas 2P del 203%.

Al 31 de diciembre de 2019, el bloque Llanos 34 incluyó aproximadamente 120 sitios de futuras perforaciones de desarrollo (2P brutos).

El RLI de las reservas 1P fue de 8,1 años, mientras que el de las 2P fue de 10,9 años.

El Bloque Llanos 34 representó el 95% de las reservas 2P certificadas por D&M de GeoPark en Colombia. El desglose de estas reservas consistió en 100% petróleo.

Perú

Las reservas 2P certificadas por D&M de GeoPark en Perú aumentaron a 31,4 mmbbl de 30,3 mmbbl en 2018, luego de la revisión actualizada de D&M del yacimiento de petróleo liviano Situche Central.

El yacimiento petrolífero Situche Central en el bloque Morona (operado por GeoPark con una participación del 75%) representó el 100% de las reservas certificadas por D&M de GeoPark en Perú y consistieron en 100% petróleo.

Chile

Las reservas 2P certificadas por D&M de GeoPark en Chile permanecieron estables a 24,6 mmboe comparado con los 24,7 mmboe en 2018, como resultado de la producción de petróleo y gas de 1,1 mmboe, parcialmente compensado por un mejor rendimiento del reservorio y un éxito en la perforación en el bloque Fell (operado por GeoPark, con una participación del 100%).

El RLI de las reservas 1P fue de 6,7 años. El RLI de las reservas 2P fue de 22,4 años.

El Bloque Fell representó el 99% de las reservas 2P certificadas por D&M de GeoPark en Chile.

El desglose de estas reservas consistió en 38% petróleo y 62% gas.

Argentina

Las reservas 2P certificadas por D&M de GeoPark en Argentina disminuyeron un 40% a 8,5 mmboe comparado con los 14,2 mmboe en 2018, reflejando revisiones técnicas, planes de desarrollo demorados y una producción de 0,9 mmboe durante el 2019.

El RLI de las reservas 1P fue de 5,4 años, mientras que el de las 2P fue de 9,4 años.

Los bloques Aguada Baguales, El Porvenir y Puesto Touquet (operados por GeoPark con una participación del 100%) representaron el 100% de las reservas 2P certificadas por D&M de GeoPark en Argentina.

En ese país, el desglose de las reservas 2P certificadas por D&M consistió en 52% petróleo y 48% gas.

Brasil

Las reservas 2P certificadas por D&M de GeoPark en Brasil aumentaron un 19% a 3,8 mmboe comparado con los 3,2 mmboe en el 2018, principalmente como resultado de un sólido rendimiento del reservorio en el yacimiento de gas Manatí (no-operado por GeoPark, con una participación del 10%), y en menor escala, debido al descubrimiento del yacimiento petrolífero Praia dos Castelhanos en el bloque REC-T-128 (operado por GeoPark, con una participación del 70%), parcialmente compensado por una producción de 0,8 mmboe durante el 2019.

El RLI de las reservas 1P fue de 4,0 años, y el de las reservas 2P fue de 4,8 años.

El yacimiento Manatí representó el 88% de las reservas 2P certificadas por D&M de GeoPark en Brasil.

El desglose de las reservas 2P certificadas por D&M en Brasil consistió en 13% petróleo y 87% gas.

Cambio de reservas netas certificadas por D&M por país

La siguiente tabla muestra el cambio de las reservas 2P por país desde el 31 de diciembre de 2018 hasta el 31 de diciembre de 2019:

(mmboe)	Colombia	Perú	Chile	Argentina	Brasil	Total
Reservas 2P al 31 de diciembre de 2018.	116,8	30,3	24,7	14,2	3,2	189,3
Producción 2019	-11,8	0,0	-1,1	-0,9	-0,8	-14,6
Cambio neto	29,3	1,1	1,0	-4,8	1,4	28,0
Ventas (*)	-5,3	-	-	-	-	-5,3
Reservas 2P al 31 de diciembre de 2019.	129,0	31,4	24,6	8,5	3,8	197,3

(*) Corresponde a la venta de los bloques La Cuerva y Yamú en Colombia, que se completó el 1 de julio de 2019.

Resumen del valor actual neto (NPV)

La siguiente tabla presenta el NPV10 de reservas de GeoPark por país y por categoría, certificado por D&M al 31 de diciembre de 2019, comparado con el 2018:

País	Categoría de reservas	NPV10 2019 (USD mm)	NPV10 2018 (USD mm)
Colombia	1P	1.574	1.366
	2P	2.075	1.884
	3P	2.645	2.394
Perú	1P	222	264
	2P	336	410
	3P	1.385	1.896
Chile	1P	121	94
	2P	308	306
	3P	514	495
Argentina	1P	40	44
	2P	57	93
	3P	97	262
Brasil	1P	51	49
	2P	62	52
	3P	87	56
Total	1P	2.008	1.817
(Certificado por D&M)	2P	2.839	2.745
	3P	4.727	5.103

Pronóstico de precio de petróleo más bajo

Los precios de petróleo Brent en el informe D&M 2019 son menores que el de 2018. En lugar de menores precios de petróleo en el pronóstico, el NVP10 de las reservas 1P y 2P aumentaron en valor comparado con el 2018.

Las presunciones de precio utilizadas para estimar la viabilidad de las reservas PRMS y NPV10 en el 2019 y 2018 que D&M informa se detallan a continuación:

Precio Petróleo Brent (USD/bbl)	2020	2021	2022	2023	2024	2025- 2027
Reporte de Reservas 2019	66,0	69,0	71,6	73,1	74,6	76,5-79,8
Reporte de Reservas 2018	68,2	71,0	73,4	75,4	77,4	79,4-83,2

Después del 2027, los precios de petróleo Brent en el informe D&M 2019 estiman un crecimiento del 2% por año.

Total de ingresos netos futuros certificados por D&M (corrientes y descontados)

La siguiente tabla presenta el mejor estimado de D&M con respecto a los ingresos netos futuros de GeoPark (corrientes 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 2019:

(USD mm)	Ingresos por petróleo y gas	Regalías	Costos Operativos	Costos futuros de capital de desarrollo y abandono	Impuesto a las ganancias y otros impuestos	Ingreso neto futuro después de impuestos	Ingreso neto futuro después de impuestos descontado al 10%	Valor unitario después de impuestos descontado al 10% (por boe)
Colombia¹								
1P	5.237	249	628	277	1.565	2.519	1.574	USD 16
2P	7.195	408	761	329	2.219	3.480	2.075	USD 16
3P	9.590	587	887	422	3.043	4.651	2.645	USD 16
Perú								
1P	1.581	88	442	278	235	536	222	USD 12
2P	2.678	153	700	404	431	990	336	USD 11
3P	10.748	1.167	1.499	1.350	2.039	4.693	1.385	USD 11
Chile								
1P	330	15	92	35	13	176	121	USD 16
2P	981	42	260	152	65	462	308	USD 13
3P	1.621	69	408	216	125	803	514	USD 13
Argentina								
1P	258	39	95	49	20	53	40	USD 8
2P	402	60	111	106	39	85	57	USD 7
3P	622	93	137	171	69	151	97	USD 7
Brasil								
1P	119	9	40	2	5	60	51	USD 16
2P	153	13	44	7	14	75	62	USD 16
3P	276	25	50	28	52	121	87	USD 16
Total								
1P	7.525	400	1.297	642	1.840	3.344	2.008	USD 15
2P	11.409	676	1.876	998	2.768	5.092	2.839	USD 14
3P	22.857	1.941	2.981	2.188	5.328	10.419	4.727	USD 13

¹ Los ingresos por petróleo y gas en Colombia se muestran como gastos *earn-out*, según las normas de IFRS [Normas Internacionales de Información Financiera], de USD 236 mm (1P), USD 319 mm (2P) y USD 419 mm (3P). D&M informó los gastos *earn-out* como costos operativos.

Costos de descubrimiento y desarrollo por categoría de reservas

La siguiente tabla muestra el cálculo de los costos D&D al 31 de diciembre de 2019:

	31 de diciembre de 2019			
	1P	2P	Colombia 1P	Colombia 2P
Inversiones en Bienes de Capital 2019 (no auditado) (USD mm)	126,7	126,7	76,8	76,8
Incorporaciones de reservas por país (mmboe)				
Colombia	26,6	29,3	26,6	29,3
Perú	0,7	1,1	-	-
Chile	1,3	1,0	-	-
Brasil	0,9	1,4	-	-
Argentina	0,1	-4,8	-	-
Total de incorporaciones de reservas (mmboe)	29,6	28,0	26,6	29,3
Costos D&D (USD/boe)	4,3	4,5	2,9	2,6

El costo D&D se calcula dividiendo los gastos de bienes de capital 2019 (sin auditar) por las incorporaciones de reservas, como se muestra en la tabla que antecede. Las incorporaciones de reservas en Colombia excluyen el efecto de la venta de los bloques La Cuerva y Yamu por 2,3 mmbbl y 5,3 mmbbl de las reservas 1P y 2P respectivamente, que se completó el 1 de julio de 2019.

Adquisición reciente de Amerisur:

GeoPark anunció el cierre de la adquisición de Amerisur el 16 de enero de 2020.

La adquisición de Amerisur incorpora 13 bloques de producción, desarrollo y exploración en Colombia, incluyendo 12 bloques operados en la cuenca Putumayo y el bloque no-operado CPO-5 en la cuenca Llanos, el Oleoducto Binacional Amerisur (un ducto para exportación de petróleo que se extiende desde Colombia hasta Ecuador) y valiosas alianzas con Oxy y ONGC (la compañía petrolera estatal de la India y operadora del bloque CPO-5).

Las reservas informadas de Amerisur certificadas por McDaniel & Associates a finales de julio 2019 fueron las siguientes:

Categoría de Reservas	Julio 2019 (mmbbl)	% petróleo
1P	15,0	100%
2P	21,8	100%
3P	31,1	100%

El desglose de las reservas 2P informadas por Amerisur incluyen 12,3 mmbbl para el bloque Platanillo (operado, con una participación del 100%) y 9,5 mmbbl para el bloque CPO-5 (no-operado, con una

participación del 30%), donde se han identificado múltiples oportunidades de perforación para seguir aumentando la producción.

Amerisur es una empresa en crecimiento, sin deuda, con flujo de caja positivo, costos de operación bajos, balance sólido y una posición de caja de USD 36 millones al 30 de septiembre de 2019. Las métricas adicionales clave de Amerisur incluyen una producción de petróleo liviano neta de 6,865 bopd (septiembre 2019) y recursos de exploración netos unrisked de 289 a 566 millones de barriles (valor medio a límite superior, estimado por McDaniel & Associates).

Para mayores detalles, remitirse a los comunicados publicados el 15 de noviembre de 2019 y 16 de enero de 2020.

OTRAS NOTICIAS / HECHOS RECIENTES

Fecha de informe para la publicación de resultados del 4T2019, conferencia telefónica y transmisión por internet (webcast)

GeoPark informará los resultados financieros del 4T2019 y los resultados anuales del 2019 el 4 de marzo de 2020, luego del cierre de los mercados.

Conjuntamente con el comunicado de prensa de resultados del 4T2019, la Gerencia de GeoPark realizará una conferencia telefónica sobre estos resultados financieros del 4T2019 el 5 de marzo de 2020 a las 10:00 de la mañana hora del este. 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: 3981263

Se debe considerar un tiempo extra previo a la llamada para visitar la página Web y descargar cualquier software de streaming media que se pueda requerir para escuchar en el webcast.

Después de concluir la llamada en vivo, se subirá un archivo de la reproducción del webcast en la sección Investor Support de la página web de la Compañía www.geo-park.com

Para mayor información, comunicarse con:

INVERSORES:

Stacy Steimel – Shareholder Value Director ssteimel@geo-park.com
Santiago, Chile
T: +562 2242 9600

Miguel Bello – Market Access Director mbello@geo-park.com
Santiago, Chile
T: +562 2242 9600

MEDIOS:

Jared Levy – Sard Verbinnen & Co jlevy@sardverb.com
New York, USA

T: +1 212687-8080

Kelsey Markovich – Sard Verbinnen & Co
New York, USA
T: +1 212687-8080

kmarkovich@sardverb.com

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	Hace referencia a las reservas pertenecientes a la participación de GeoPark antes de las regalías pagadas en especie, evaluadas de manera independiente por la consultora petrolera DeGolyer and MacNaughton Corp. ("D&M")
Costo D&D	Costo de descubrimiento y desarrollo, calculado como cash flow no auditado de actividades de inversión 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%
PD	Reservas probadas desarrolladas
PUD	Reservas probadas no desarrolladas
PRMS	Sistema de Gestión de Recursos Petrolíferos
RLI	Índice de Vida de Reservas
RRR	Índice de Reposición de Reservas
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 este comunicado son solo estimadas y no se garantiza que las reservas estimadas serán recuperadas. Las reservas reales pueden resultar ser finalmente mayores o menores a las estimadas en el presente comunicado. Las declaraciones relativas a las reservas son, por su naturaleza, declaraciones prospectivas.

Las reservas de gas estimadas en el presente son reservas a producir por los reservorios y disponibles a ser enviadas al gasoducto luego de la separación y previo a la compresión. Las reservas de gas estimadas en el presente incluyen gas fuel.

Montos y porcentajes redondeados: Ciertos montos y porcentajes incluidos en este comunicado de prensa fueron redondeados para facilitar la presentación. Las cifras porcentuales incluidas en este comunicado no han sido calculadas sobre la base de dichas cifras redondeadas sino sobre la base de esos montos previo al redondeo. Por este motivo, ciertos montos porcentuales en este comunicado pueden variar con respecto a aquellos montos obtenidos mediante los mismos cálculos usando las cifras de los estados contables. Además, es posible que otros montos reflejados en este comunicado no sumen debido al redondeo.

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

Todas las 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 los activos de la Compañía pueden variar de la información presentada aquí, y dichas variaciones pueden ser considerables. 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 ser considerables.

ADVERTENCIAS ACERCA DE LA INFORMACION PROSPECTIVA

El presente comunicado de prensa contiene declaraciones que constituyen declaraciones prospectivas. Muchas de las declaraciones prospectivas en este comunicado pueden identificarse por el uso de palabras como: "anticipar", "creer", "podría", "esperar", "debería", "planear", "tener la intención", "estimar" y "potencial", entre otras.

Las declaraciones prospectivas que aparecen en varios párrafos del presente comunicado incluyen, entre otras, declaraciones respecto a la intención, convicción o expectativas actuales, sobre diversos asuntos, tales como el Programa de Trabajo 2020, las estimaciones del NPV10 (valor actual neto) y estimaciones del NPV10/acción, los ingresos futuros estimados, la adquisición de Amerisur y el pronóstico de los precios del petróleo. Las declaraciones prospectivas se basan en las creencias y suposiciones de la Gerencia y en la información actualmente disponible con la que cuenta. Dichas declaraciones están sujetas a riesgos e incertidumbres y los resultados reales pueden diferir significativamente de los expresados o implícitos en las declaraciones prospectivas debido a distintos factores.

Las declaraciones prospectivas se refieren únicamente a la fecha en que se hacen y la Compañía no asume ninguna obligación de actualizarlas a la luz de nueva información o desarrollos futuros ni de publicar revisiones de estas declaraciones para reflejar hechos o circunstancias posteriores, ni acontecimientos imprevistos. Para un análisis de los riesgos que la Compañía enfrenta, que podrían afectar la realización de las presentes

declaraciones, se pueden consultar las presentaciones realizadas ante la Comisión de Valores de Estados

Unidos (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 este comunicado, 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 este comunicado. NPV10 para las reservas PRMS 1P, 2P y 3P no reemplaza la medida normalizada de los flujos de caja netos futuros descontados para las reservas probadas de la SEC.