



Santiago, 23 de febrero de 2015

GeoPark Limited
Inscrito en el Registro de Valores Extranjeros bajo N° 045

Señor
Carlos Pavez Tolosa
Superintendente de Valores y Seguros
Av. Libertador Bernardo O'Higgins N° 1449, piso 1
PRESENTE

REF.: Adjunta información relevante que se publicó en el U.S. Securities and Exchange Commission (SEC) el día de hoy.

Señor Superintendente:

En virtud de lo establecido en la Norma de Carácter General N°352, por medio de la presente adjunto información considerada como relevante para la empresa, que ha sido entregada el día de hoy en el U.S. Securities and Exchange Commission ("SEC"), en donde, mediante comunicado de prensa distribuido en Estados Unidos, se informa récord en las reservas certificadas de la Compañía al término del año 2014.

La información adjunta consiste en un comunicado de prensa de siete páginas en idioma inglés y de la respectiva traducción del mismo al idioma español, contenida igualmente en siete páginas. Con respecto a la traducción del comunicado, declaro bajo juramento que la información contenida en este documento es una traducción fiel a su original en inglés que contiene la información que ha sido entregada en el U.S. Securities and Exchange Commission.

Sin otro particular, saluda atentamente a Usted,



Pedro Aylwin Chiorrini
pp. GEOPARK LIMITED



GEOPARK

FOR IMMEDIATE RELEASE

GEOPARK ANNOUNCES RECORD 2014 YEAR-END CERTIFIED RESERVES:

- **AFTER PRODUCING A RECORD 7.5 MMBOE IN 2014, 1P RESERVES INCREASED 52% TO 44 MMBOE AND 2P RESERVES INCREASED 31% TO 92 MMBOE**
- **INCLUDING THE PERU ACQUISITION, 1P RESERVES INCREASED BY 116% TO 63 MMBOE AND 2P RESERVES INCREASED BY 74% TO 122 MMBOE**

Santiago, Chile – February 23, 2015 -- GeoPark Limited ("GeoPark") (NYSE: GPRK), the Latin American oil and gas explorer, operator and consolidator with operations and producing properties in Colombia, Chile, Brazil, Argentina and Peru¹, announced today its updated reserves assessment as of December 31, 2014 as independently certified by DeGolyer and MacNaughton ("D&M") under PRMS methodology.

Year End 2014 D&M Certified Reserve Highlights

- Record oil and gas production volume of 7.5 MMBOE in 2014 from Colombia, Chile, Brazil and Argentina
- Continued diversification of reserve base with strategic entry into Peru with acquisition of the Morona Block (18.8 MMBOE of 1P reserves, 30.2 MMBOE of 2P reserves, 60.2 MMBOE of 3P reserves and large exploration resources)
- Total net 1P reserves in Colombia, Chile and Brazil increased by 52% to 44.2 MMBOE and, including Peru, by 116% to 62.9 MMBOE
- Total net 2P reserves in Colombia, Chile and Brazil increased by 31% to 92.1 MMBOE and, including Peru, by 74% to 122.3 MMBOE
- Total net 3P reserves in Colombia, Chile and Brazil increased 23% to 160.8 MMBOE and, including Peru, by 69% to 221.1 MMBOE
- 2P reserve life index ("RLI") in Colombia, Chile and Brazil equaled 12.3 years and, including Peru, equaled 16.3 years
- For each BOE produced in 2014 in Colombia, Chile and Brazil, 3.9 BOE of 2P reserves was added with a 2P reserve replacement index ("RRI") of 387% and, including Peru, 7.9 BOE of 2P reserves was added with a RRI of 795%

Commenting, James F. Park, CEO of GeoPark, said: "In addition to our record production levels and solid financial results, our successful 2014 work program resulted in significant growth in our underlying oil and gas reserve asset base. This substantially increased both our near and long term value – and further demonstrated the oil-finding capabilities of our team and quality of our blocks and assets. Much of our new growth came from continued expansion of the low risk, low cost and high netback Tigana and Tua oil fields discovered and operated by GeoPark in the Llanos 34 Block in Colombia, and which provide a secure production base during periods

¹ Transaction executed with Petroperu on October 1, 2014 with final closing subject to Peru Government approval.

of oil price volatility. Overall, our sizable 2P reserve base (120+ MMBOE) mixed with our growing exploration resource potential (500 – 1,000 MMBOE) in five countries gives GeoPark one of the more attractive independent company project portfolios in Latin America.”

2014 Year End Reserves Summary

Consolidated:

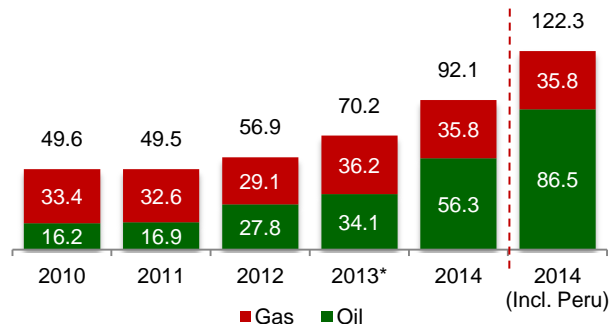
GeoPark engaged D&M to prepare an independent appraisal report of GeoPark’s reserves as of December 31, 2014 covering 100% of GeoPark’s assets.

As of December 31, 2014, and following oil and gas production of 7.5 MMBOE in 2014, D&M certified 2P reserves of 92.1 MMBOE (composed of 62% oil and 38% natural gas); distributed 50% in Chile, 42% in Colombia, and 8% in Brazil.

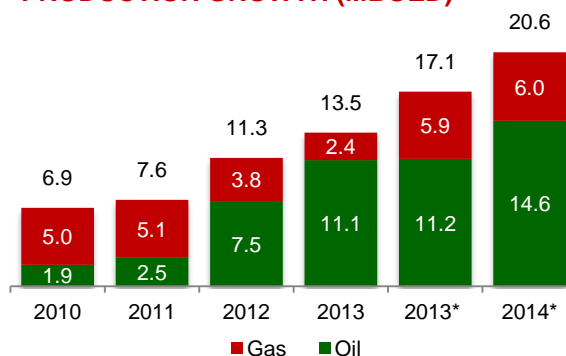
Including reserves from the new Morona Block in Peru, D&M certified total 2P reserves of 122.3 MMBOE (composed of 71% oil and 29% natural gas); distributed 38% in Chile, 31% in Colombia, 25% in Peru and 6% in Brazil.

Country	Reserves Category	December 2014 (MMBOE)	% Oil	December 2013 (MMBOE)	% Change
Colombia	1P	24.7	100%	9.6	157%
	2P	38.6	100%	16.5	134%
	3P	51.2	100%	23.3	120%
Chile	1P	12.3	52%	11.0	12%
	2P	46.2	38%	45.1	2%
	3P	101.9	28%	98.4	4%
Brazil	1P	7.2	2%	8.5	-15%
	2P	7.3	2%	8.6	-15%
	3P	7.7	2%	9.3	-17%
Total (D&M Certified)	1P	44.2	71%	29.1	52%
	2P	92.1	62%	70.2	31%
	3P	160.8	51%	131.0	23%
Peru	1P	18.8	100%	-	-
	2P	30.2	100%	-	-
	3P	60.2	100%	-	-
Total (Including Peru) (D&M Certified)	1P	62.9	79%	29.1	116%
	2P	122.3	71%	70.2	74%
	3P	221.1	64%	131.0	69%

2P RESERVES GROWTH (MMBOE)¹



PRODUCTION GROWTH (MBOED)



* Including year-end reserves and full year production corresponding to the Manati Field that closed in March 31, 2014.

ANALYSIS BY BUSINESS SEGMENT

Colombia:

The table below sets forth GeoPark's Colombian oil reserves by category as of December 31, 2014, as compared to the previous year:

Reserves Category	December 2014 (MMBOE)	% Oil	December 2013 (MMBOE)	% Change
PDP	7.5	100%	3.2	134%
PUD	17.2	100%	6.4	170%
1P	24.7	100%	9.6	157%
2P	38.6	100%	16.5	134%
3P	51.2	100%	23.3	120%

After record production of 3.9 MMBOE in 2014, GeoPark's 2P reserves in Colombia increased by 134% in 2014 to 38.6 MMBOE compared to 2013. This increase is mainly the result of net additions of 19.0 MMBOE (100% oil) in proved reserves and 7.0 MMBOE (100% oil) of probable reserves mainly related to field delineation and appraisal of the Tigana and Tua oil field in the Llanos 34 Block (GeoPark operated with 45% WI). The D&M Reserve Report confirmed and was in line with GeoPark's view of the Tigana Field as announced in October 2014.

The Llanos 34 Block represented 84% of GeoPark's Colombian 2P reserves as of December 31, 2014.

For each barrel of oil equivalent extracted in 2014 in Colombia, 6.7 barrels of 2P reserves were added, resulting in a 2P RRI of 667%.

The 2P RLI in Colombia increased to 9.9 years in 2014 from 7.0 years in 2013. The 1P RLI increased to 6.3 years in 2014.

The reserves certified in the D&M report do not include any volumes related to the recent Tilo

discovery in the Llanos 34 Block, which was announced on February 18, 2015.

Chile:

The table below sets forth GeoPark's Chilean oil and natural gas reserves by category as of December 31, 2014, as compared to the previous year:

Reserves Category	December 2014 (MMBOE)	% Oil	December 2013 (MMBOE)	% Change
PDP	2.6	45%	4.0	-35%
PUD	9.7	54%	7.0	38%
1P	12.3	52%	11.0	12%
2P	46.2	38%	45.1	2%
3P	101.9	28%	98.4	4%

After production of 2.3 MMBOE in 2014, GeoPark's 2P reserves in Chile increased by 2% in 2014 to 46.2 MMBOE compared to 2013. Net additions of 3.4 MMBOE are related to the discovery of the Ache gas Field in the Fell Block (GeoPark operated with a 100% WI) and discoveries made in the Tierra del Fuego Blocks (GeoPark operated with 50-60% WI).

The Fell Block represented 96% of GeoPark's Chilean 2P reserves and consisted of 38% oil and 62% gas.

For each barrel of oil equivalent extracted in 2014 in Chile, 1.5 barrels of 2P reserves were added, resulting in a 2P RRI of 148%.

The 2P RLI in Chile increased to 20.1 years in 2014 from 17.7 years in 2013. The 1P RLI increased to 5.3 years in 2014.

Brazil:

The table below sets forth GeoPark's Brazilian oil and natural gas reserves by category as of December 31, 2014, as compared to the previous year:

Reserves Category	December 2014 (MMBOE)	% Oil	December 2013 (MMBOE)	% Change
PDP	3.7	2%	5.0	-26%
PUD	3.5	2%	3.5	0%
1P	7.2	2%	8.5	-15%
2P	7.3	2%	8.6	-15%
3P	7.7	2%	9.3	-17%

After production of 1.3 MMBOE in 2014, GeoPark's 2P reserves in Brazil decreased by 15% in 2014 to 7.3 MMBOE compared to 2013.

The Manati Field (GeoPark non-operated with a 10% WI) represented 100% of GeoPark's Brazilian reserves and consisted of 98% gas.

The 1P and 2P RLI in Brazil decreased to approximately 5.5 years in 2014 from 6.5 years in 2013.

Peru:

In October 2014, GeoPark executed an agreement with Petróleos del Perú S.A. ("Petroperu") to acquire an interest in and operate the Morona Block located in northern Peru covering an area of 1.9 million acres in the Mara on Basin. The transaction is currently pending approval from the Peruvian Government.

The Morona Block contains the Situche Central oil field, which has been delineated by two wells (with short term tests of approximately 2,400 and 5,200 bopd oil each) and by 3D seismic.

The table below sets forth Morona Block net oil reserves by category as of December 31, 2014 (at 75% WI):

Reserves Category	December 2014 (MMBOE)	% Oil	December 2013 (MMBOE)	% Change
PDNP	6.6	100%	-	-
PUD	12.2	100%	-	-
1P	18.8	100%	-	-
2P	30.2	100%	-	-
3P	60.2	100%	-	-

Reserves Change by Country

The following table shows the net change in 2P Reserves from December 31, 2013 to December 31, 2014, by each Country:

(MMBOE)	Colombia	Chile	Brazil	Total	Peru	Total Incl. Peru
2P Reserves as of December 31, 2013	16.5	45.1	8.6	70.2	0.0	70.2
Production 2014	-3.9	-2.3	-1.3	-7.5	0.0	-7.5
Net Additions	26.0	3.4	0.0	29.4	0.0	29.4
Acquisitions	0.0	0.0	0.0	0.0	30.2	30.2
2P Reserves as of December 31, 2014	38.6	46.2	7.3	92.1	30.2	122.3

For further information, please contact:

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

GLOSSARY

1P	Proved Reserves
2P	Proved plus Probable Reserves
3P	Proved plus Probable plus Possible Reserves
BOE	Barrels of oil equivalent (6,000 cf gas per bbl of oil equivalent)
BOEPD	Barrels of oil equivalent per day
BOPD	Barrels of oil per day
Certified Reserves	Refers to net reserves independently evaluated by the petroleum consulting firm, DeGolyer and MacNaughton
EI	Economic Interest
MBOED	Thousands of Barrels of oil equivalent per day
MMBOED	Millions of Barrels of oil equivalent per day
MMbbl	Millions of Barrels of oil
MCFPD	Thousands of standard cubic feet per day
MMCFPD	Millions of standard cubic feet per day
PDNP	Proved Developed Non-Producing Reserves
PDP	Proved Developed Producing Reserves
PUD	Proved Undeveloped Reserves
sqkm	Square kilometers
WI	Working Interest

NOTICE

Additional information about GeoPark can be found in the "Investor Support" section of the website at www.geo-park.com

The reserve estimates provided in this release are estimates only, and there is no guarantee that the estimated reserves will be recovered. Actual reserves may eventually prove to be greater than, or less than, the estimates provided herein. Statements relating to reserves are by their nature forward-looking statements.

Rounding amounts and percentages: Certain amounts and percentages included in this press release have been rounded for ease of presentation. Percentage figures included in this press release have not in all cases been calculated on the basis of such rounded figures, but on the basis of such amounts prior to rounding. For this reason, certain percentage amounts in this press release may vary from those obtained by performing the same calculations using the figures in the financial statements. In addition, certain other amounts that appear in this press release may not sum due to rounding.

Oil and gas production figures included in this release are stated before the effect of royalties paid in kind, consumption and losses.

CAUTIONARY STATEMENTS RELEVANT TO FORWARD-LOOKING INFORMATION

This press release contains statements that constitute forward-looking statements. Many of the forward looking statements contained in this press release can be identified by the use of forward-looking words such as "anticipate," "believe", "could," "expect," "should," "plan," "intend," "will," "estimate" and "potential," among others.

Forward-looking statements that appear in a number of places in this press release include, but are not limited to, statements regarding the intent, belief or current expectations, regarding various matters. Forward-looking statements are based on management's beliefs and assumptions, and on information currently available to the management. Such statements are subject to risks and uncertainties, and actual results may differ materially from those expressed or implied in the forward-looking statements due to various factors.

Forward-looking statements speak only as of the date they are made, and the Company does not undertake any obligation to update them in light of new information or future developments or to release publicly any revisions to these statements in order to reflect later events or circumstances, or to reflect the occurrence of unanticipated events. For a discussion of the risks facing the Company which could affect whether these forward-looking statements are realized, see the Company's filings with the U.S. Securities and Exchange Commission.



PARA DISTRIBUCIÓN INMEDIATA

GEOPARK INFORMA RÉCORD EN RESERVAS CERTIFICADAS AL TÉRMINO DE 2014:

- **DEBIDO A LA PRODUCCIÓN RÉCORD DE 7.5 MMBOE EN 2014, LAS RESERVAS 1P AUMENTARON UN 52% A 44 MMBOE Y LAS RESERVAS 2P AUMENTARON UN 31% A 92 MMBOE**
- **INCLUYENDO LA ADQUISICIÓN DE PERÚ, LAS RESERVAS 1P AUMENTARON EN UN 116% A 63 MMBOE Y LAS RESERVAS 2P AUMENTARON EN UN 74% A 122 MMBOE**

Santiago, Chile –23 de febrero de 2015 -- GeoPark Limited ("GeoPark") (NYSE: "GPRK"), la compañía de exploración, operación y consolidación de petróleo y gas latinoamericana con operaciones y propiedades productivas en Colombia, Chile, Brasil, Argentina y Perú¹ informó hoy la evaluación actualizada de sus reservas al 31 de diciembre de 2014 por la entidad de certificación independiente DeGolyer and MacNaughton ("D&M"), de acuerdo a la metodología PRMS.

Destacados al Término de 2014 sobre Reservas Certificadas D&M

- Volumen de producción récord de petróleo y gas de 7,5 MMBOE en 2014 en Colombia, Chile, Brasil y Argentina
- Diversificación continua de la base de reservas de petróleo y gas mediante el ingreso estratégico a Perú a través de la adquisición del Bloque Morona (18,8 MMBOE de reservas 1P, 30,2 MMBOE de reservas 2P, 60,2 MMBOE de reservas 3P y grandes recursos de exploración)
- El total neto de reservas 1P en Colombia, Chile y Brasil aumentó en un 52% a 44,2 MMBOE e incluyendo a Perú, en alrededor de un 116% a 62,9 MMBOE
- El total neto de reservas 2P en Colombia, Chile y Brasil aumentó en un 31% a 92,1 MMBOE e incluyendo a Perú, en un 74% a 122,3 MMBOE
- El total neto de reservas 3P en Colombia, Chile y Brasil aumentó en un 23% a 160,8 MMBOE e incluyendo a Perú, en un 69% a 221,1 MMBOE
- El índice de vida de las reservas 2P ("RLI") en Colombia, Chile y Brasil fue equivalente a 12,3 años e incluyendo a Perú, a 16,3 años
- Por cada BOE producido en 2014 en Colombia, Chile y Brasil, 3,9 BOE de reservas 2P se agregaron con un índice de reemplazo ("RRI") de reservas 2P de 387% e incluyendo a Perú, 7,9 BOE de reservas 2P se agregaron con un RRI de 795%

James F. Park, CEO de GeoPark, comentó: "Además de nuestros niveles récord de producción y sólidos resultados financieros, nuestro exitoso programa de trabajo 2014 dio como resultado un importante incremento en nuestra base de activos de reservas subyacentes de petróleo y

¹ Transacción efectuada con Petroperú el 1 de octubre de 2014, su cierre está sujeto a la aprobación del gobierno peruano.

gas. Lo anterior aumentó tanto nuestro valor de corto como de largo plazo y demostró aún más las habilidades de nuestro equipo para encontrar petróleo y la calidad de nuestros bloques y activos. Gran parte de nuestro nuevo crecimiento se originó en la continua expansión de los yacimientos de petróleo de bajo riesgo, bajo costo y elevado retorno neto de Tigana y Tua descubiertos y operados por GeoPark en el Bloque Llanos 34 de Colombia, los que proporcionan una segura base de producción durante períodos de volatilidad en el precio del petróleo. En general, nuestra considerable base de reserva 2P (120+ MMBOE) combinada con nuestro creciente potencial de recursos de exploración (500 – 1.000 MMBOE) en cinco países otorga a GeoPark una de las más atractivas carteras de proyectos independientes de América Latina.”

Resumen de Reservas al Término de 2014

Consolidadas:

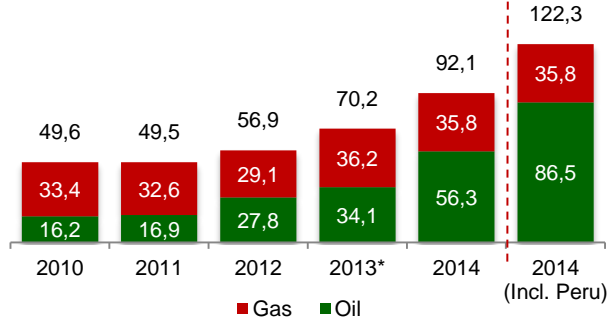
GeoPark contrató a D&M para preparar un informe de evaluación independiente de las reservas de GeoPark al 31 de diciembre de 2014 que abarcara el 100% de los activos de GeoPark.

Al 31 de diciembre de 2014, después de una producción de petróleo y gas de 7,5 MMBOE en 2014, D&M certificó reservas 2P por 92,1 MMBOE (compuestas de un 62% de petróleo y un 38% de gas natural), distribuidas en un 50% en Chile, un 42% en Colombia y un 8% en Brasil.

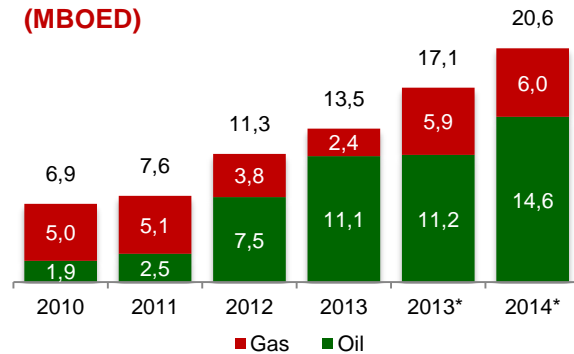
Incluyendo las reservas del nuevo Bloque Morona en Perú, D&M certificó un total de reservas 2P por 122,3 MMBOE (compuestas de un 71% de petróleo y de un 29% de gas natural), distribuidas en un 38% en Chile, un 31% en Colombia, un 25% en Perú y un 6% en Brasil.

País	Categoría Reservas	Diciembre 2014 (MMBOE)	% Petróleo	Diciembre 2013 (MMBOE)	% Cambio
Colombia	1P	24,7	100%	9,6	157%
	2P	38,6	100%	16,5	134%
	3P	51,2	100%	23,3	120%
Chile	1P	12,3	52%	11,0	12%
	2P	46,2	38%	45,1	2%
	3P	101,9	28%	98,4	4%
Brasil	1P	7,2	2%	8,5	-15%
	2P	7,3	2%	8,6	-15%
	3P	7,7	2%	9,3	-17%
Total (Certificado por D&M)	1P	44,2	71%	29,1	52%
	2P	92,1	62%	70,2	31%
	3P	160,8	51%	131,0	23%
Perú	1P	18,8	100%	-	-
	2P	30,2	100%	-	-
	3P	60,2	100%	-	-
Total (Incluyendo Perú) (Certificado por D&M)	1P	62,9	79%	29,1	116%
	2P	122,3	71%	70,2	74%
	3P	221,1	64%	131,0	69%

CRECIMIENTO RESERVAS 2P (MMBOE)¹



CRECIMIENTO PRODUCCIÓN (MBOED)



* Incluyendo las reservas al término del año y la producción del año completo correspondiente al Campo Manatí, transacción que finalizó el 31 de marzo de 2014.

ANÁLISIS POR SEGMENTO DE NEGOCIOS

Colombia:

La tabla a continuación muestra las reservas de petróleo de GeoPark en Colombia por categoría al 31 de diciembre de 2014 en comparación al año anterior:

Categoría Reservas	Diciembre 2014 (MMBOE)	% Petróleo	Diciembre 2013 (MMBOE)	% Cambio
PDP	7,5	100%	3,2	134%
PUD	17,2	100%	6,4	170%
1P	24,7	100%	9,6	157%
2P	38,6	100%	16,5	134%
3P	51,2	100%	23,3	120%

Como resultado de una producción récord de 3,9 MMBOE en 2014, las reservas 2P de GeoPark en Colombia aumentaron en un 134% en 2014 a 38,6 MMBOE en comparación a 2013. Este aumento es principalmente resultado de adiciones netas de 19,0 MMBOE (100% petróleo) de reservas probadas y 7,0 MMBOE (100% petróleo) de reservas probables principalmente relacionadas con el trazado del yacimiento y la evaluación de los yacimientos de petróleo Tigana y Tua en el Bloque Llanos 34 (operado por GeoPark con un 45% WI). El Informe de Reservas de D&M confirmó las estimaciones GeoPark del yacimiento Tigana según se anunciara en octubre de 2014.

El Bloque Llanos 34 representó un 84% de las reservas 2P de GeoPark en Colombia al 31 de diciembre de 2014.

Por cada barril de petróleo equivalente extraído en 2014 en Colombia se agregaron 6,7 barriles de reservas 2P, dando como resultado un aumento RRI 2P de 667%.

RLI 2P en Colombia aumentó a 9,9 años en 2014 de 7,0 años en 2013. RLI 1P aumentó a 6,3 años en 2014.

Las reservas certificadas en el informe D&M no incluyen ningún volumen relacionado con el reciente descubrimiento Tilo en el Bloque Llanos 34, el que fue anunciado el 18 de febrero de 2015.

Chile:

La tabla a continuación muestra las reservas de petróleo y gas natural de GeoPark en Chile por categoría al 31 de diciembre de 2014 en comparación al año anterior:

Categoría Reservas	Diciembre 2014 (MMBOE)	% Petróleo	Diciembre 2013 (MMBOE)	% Cambio
PDP	2,6	45%	4,0	-35%
PUD	9,7	54%	7,0	38%
1P	12,3	52%	11,0	12%
2P	46,2	38%	45,1	2%
3P	101,9	28%	98,4	4%

Como resultado de una producción de 2,3 MMBOE en 2014, las reservas 2P de GeoPark en Chile aumentaron en un 2% en 2014 a 46,2 MMBOE en comparación a 2013. Las adiciones netas de 3,4 MMBOE se relacionan con el descubrimiento del yacimiento de gas Ache en el bloque Fell (operado por GeoPark con un 100% de WI) y los descubrimientos efectuados en los Bloques de Tierra del Fuego (operados por GeoPark con un 50-60% de WI).

El Bloque Fell representó el 96% de las reservas 2P de GeoPark en Chile, las que consistieron en un 38% de petróleo y un 62% de gas.

Por cada barril de petróleo equivalente extraído en 2014 en Chile se agregaron 1,5 barriles de reservas 2P, dando como resultado un RRI 2P de 148%.

RLI 2P en Chile aumentó a 20,1 años en 2014 de 17,7 años en 2013. RLI 1P aumentó a 5,3 años en 2014.

Brasil:

La tabla a continuación muestra las reservas de petróleo y gas natural de GeoPark en Brasil por categoría al 31 de diciembre de 2014 en comparación al año anterior:

Categoría Reservas	Diciembre 2014 (MMBOE)	% Petróleo	Diciembre 2013 (MMBOE)	% Cambio
PDP	3,7	2%	5,0	-26%
PUD	3,5	2%	3,5	0%
1P	7,2	2%	8,5	-15%
2P	7,3	2%	8,6	-15%
3P	7,7	2%	9,3	-17%

Como resultado de una producción de 1,3 MMBOE en 2014, las reservas 2P de GeoPark en Brasil disminuyeron en un 15% en 2014 a 7,3 MMBOE en comparación a 2013.

El yacimiento Manatí (no operado por GeoPark con un 10% de WI) representó el 100% de las reservas de GeoPark en Brasil y consistieron en un 98% de gas.

RLI 1P y 2P en Brasil disminuyeron a alrededor de 5,5 años en 2014 de 6,5 años en 2013.

Perú:

En octubre de 2014 GeoPark firmó un acuerdo con Petróleos del Perú S.A. ("Petroperú") para adquirir una participación y operar el Bloque Morona ubicado en el Norte de Perú con una superficie de 1,9 millones de acres en la Cuenca Marañón. La transacción se encuentra a la espera de la aprobación de parte del gobierno peruano.

El Bloque Morona contiene el yacimiento de petróleo Situche Central, que fue delineado a través de dos pozos (con pruebas de corto plazo de aproximadamente 2.400 y 5.200 bopd de petróleo cada uno) y mediante sísmica 3D.

La tabla a continuación muestra las reservas netas de petróleo por categoría al 31 de diciembre de 2014 (al 75% de WI):

Categoría Reservas	Diciembre 2014 (MMBOE)	% Petróleo	Diciembre 2013 (MMBOE)	% Cambio
PDNP	6,6	100%	-	-
PUD	12,2	100%	-	-
1P	18,8	100%	-	-
2P	30,2	100%	-	-
3P	60,2	100%	-	-

Cambio de Reservas por país

La siguiente tabla muestra el cambio neto de reservas 2P a partir del 31 de diciembre de 2013 hasta el 31 de diciembre de 2014 por país:

(MMBOE)	Colombia	Chile	Brasil	Total	Perú	Total Incl. Perú
Reservas 2P al 31 de diciembre de 2013	16,5	45,1	8,6	70,2	0,0	70,2
Producción 2014	-3,9	-2,3	-1,3	-7,5	0,0	-7,5
Adiciones netas	26,0	3,4	0,0	29,4	0,0	29,4
Adquisiciones	0,0	0,0	0,0	0,0	30,2	30,2
Reservas 2P al 31 de diciembre de 2014	38,6	46,2	7,3	92,1	30,2	122,3

Para mayor información favor contactar a:

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

GLOSARIO

1P	Reservas probadas
2P	Reservas probadas más probables
3P	Reservas probadas más posibles
BOE	Barriles de petróleo equivalentes (6,000 cf gas por bbl de petróleo equivalentes)
BOEPD	Barriles de petróleo equivalentes por día
BOPD	Barriles de petróleo por día
Reservas certificadas	Se refiere a las reservas netas evaluadas en forma independiente por le empresa consulta de petróleo, DeGolyer and MacNaughton
EI	Participación Económica
MBOED	Miles de barriles de petróleo equivalentes diarios
MMBOED	Millones de barriles de petróleo equivalentes diarios
MMbbl	Millones de barriles de petróleo
MCFPD	Mil pies cúbicos estándar por día
MMCFPD	Millones pies cúbicos estándar por día
PDNP	Reservas probadas desarrolladas No Productivas
PDP	Reservas probadas desarrolladas Productivas
PUD	Reservas probadas no desarrolladas
sqkm	Kilómetros cuadrados
WI	Participación de Trabajo

NOTIFICACIÓN

Se puede acceder a información adicional sobre GeoPark en la sección "Apoyo al Inversionista" del sitio Web www.geo-park.com

Las estimaciones de reservas entregadas en este comunicado son meramente estimativas y no existen garantías de que sean recuperadas. Las reservas reales podrían eventualmente ser mayores o inferiores a las estimaciones aquí entregadas. Las declaraciones relativas a reservas constituyen por naturaleza proyecciones.

Redondeo de cifras y porcentajes: Algunas cifras y porcentajes incluidos en este comunicado de prensa han sido redondeados para facilitar su presentación. Las cifras de porcentajes incluidas en este comunicado de prensa no han sido calculadas en todos los casos sobre la base de dichas cifras redondeadas, sino sobre la base de dichos montos antes del redondeo. Por esta razón, algunos montos de porcentajes en este comunicado pueden variar de los obtenidos al efectuar los mismos cálculos usando las cifras de los estados financieros. Además, algunos otros montos que aparecen en este comunicado pueden no coincidir debido al redondeo.

Las cifras de producción del petróleo y gas incluidas en esta publicación se informan antes del efecto de los royalties pagados, consumo y pérdidas.

DECLARACIONES DE ADVERTENCIA RESPECTO DE LA INFORMACIÓN SOBRE PROYECCIONES

Este comunicado de prensa contiene declaraciones que constituyen proyecciones. Muchas de las proyecciones contenidas en este comunicado pueden identificarse por el uso de palabras como "pronostica" "estima" "podría" "espera" "debiera" "planifica" "tiene intenciones" "hará" "calcula" y "posible" entre otros.

Las declaraciones de proyecciones aparecen en varios lugares de este comunicado e incluyen pero no se limitan a, declaraciones respecto de la intención, creencia o expectativas actuales respecto de varias materias. Las declaraciones de proyecciones se basan en las creencias y supuestos de la Administración y en información actualmente disponible para la Administración. Dichas declaraciones están sujetas a riesgos e incertidumbres y los resultados reales podrían variar de manera significativa de los expresados o implicados en las declaraciones de proyecciones debido a varios factores.

Las declaraciones de proyecciones se refieren sólo a la fecha en que se hacen y la Compañía no asume ninguna obligación de actualizarlas a la luz de nueva información o futuros eventos, ni a revelar públicamente revisiones a dichas declaraciones con el propósito de reflejar eventos o circunstancias posteriores, o para reflejar la ocurrencia de hechos no previstos. Para una discusión de los riesgos enfrentados por la Compañía que podrían afectar el cumplimiento de dichas proyecciones, véase las presentaciones de la Compañía a la *Securities and Exchange Commission* de los Estados Unidos.