



Santiago, 16 de enero de 2014

Geopark Limited

Inscrito en el Registro de Valores Extranjeros bajo N° 045

Señor
Fernando Coloma Correa
Superintendente de Valores y Seguros
Av. Libertador Bernardo O'Higgins N° 1449, piso 1
PRESENTE

REF.: Adjunta información relevante que se publicó el día de hoy en el AIM del Mercado Bursátil de Londres.

Señor Superintendente:

En virtud de lo establecido en la Norma de Carácter General N°217 sección II, por medio de la presente adjunto información considerada como relevante para la empresa, que ha sido entregada el día de hoy, en el Alternative Investment Market, mercado secundario de la London Stock Exchange, en donde mediante un comunicado de prensa se informa su actualización anual operacional correspondiente al Año 2013 y a su Cuarto Trimestre y su programa de perforaciones y trabajos para 2014.

La información adjunta consiste en comunicado de prensa de cinco páginas en idioma inglés y de la respectiva traducción del mismo al idioma español, la que está contenida en cinco páginas también. Con respecto a la traducción del comunicado al idioma español, 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 Alternative Investment Market.

Sin otro particular, saluda atentamente a Usted,



Pedro Aylwin Chiòrrini
pp. GEOPARK LIMITED



Embargoed for release at 7:00 am

16 January 2014

FOURTH QUARTER AND 2013 OPERATIONS AND PRODUCTION UPDATE 2014 DRILLING AND WORK PROGRAM

GeoPark Limited ("GeoPark"), the Latin American oil and gas explorer, operator and consolidator with operations and producing properties in Chile, Colombia, Brazil and Argentina (AIM: GPK) is pleased to announce its fourth quarter and annual update for 2013 and its drilling and work program for 2014.

For the year ended 31 December 2013, GeoPark's crude oil and gas production increased by 20% to 13,517 boepd as compared to 11,292 boepd for the year ended 31 December 2012, reaching the targeted production levels announced for the year 2013, and increased by 51% to 17,097 boepd on a pro-forma basis, including production from the pending Manati acquisition.*

Commenting, James F. Park, CEO of GeoPark, said: "Our team's ability to perform was demonstrated again by our production increase of 20% for the year 2013, meeting our 2013 target, and representing our eighth consecutive year of production growth. In addition, our pro-forma production, including our pending Manati acquisition, exceeded 20,000 boepd during December 2013. As we move forward in 2014, we will continue to build on our long term growth track-record and have embarked on an ambitious drilling and work program across our expanding asset portfolio."

Fourth Quarter 2013

Oil and Gas Production:

In 4Q2013, GeoPark's oil and gas production increased by 37% to 14,548 boepd (as compared to 10,627 boepd for 4Q 2012).

Oil production accounted for 82% of total production (as compared to 75% for 4Q 2012) and increased by 50% to 11,938 bopd in 4Q2013 (as compared to 7,939 bopd for 4Q2012) primarily driven by:

- A 92% increase in oil production in Colombia, mainly due to the development of and new discoveries made in the Llanos 34 Block and the Yamú Block.
- A 7% increase in oil production in Chile, which resulted from the continuing development of the Tobifera formation in the Fell Block.

Note: All growth comparisons refer to the same period of the prior year

Operational Highlights:

Chile:

- Development well Yagan Norte 2 on the Fell Block (GeoPark operated with a 100% WI) introduced the first electrical submersible pump ("ESP") in the Magellan Basin and reached a production of 560 bopd.
- Punta Delgada Norte 4 well on the Fell Block (GeoPark operated with a 100% WI) was tested in the Tertiary formation at 2,198 feet and flowed at a rate of approximately 1.8 million standard cubic feet per day (mmcfpd) of gas through a choke of 12 millimetres, with a well head pressure of 448 pounds per square inch, representing a new gas field discovery.

Colombia:

- Exploration well Tigana 1 on the Llanos 34 Block (GeoPark operated with a 45% WI) was drilled and tested in the Mirador formation. The well is currently producing approximately 2,126 bopd gross of 20.2 degree API oil from the Mirador Formation. In addition, the deeper Guadalupe formation was tested at a rate of approximately 1,465 bopd gross of 15.2 degree API oil.
- Exploration well Tigana Sur 1 on the Llanos 34 Block (GeoPark operated with a 45% WI) was drilled and tested in the Guadalupe formation. The well is currently producing approximately 1,598 bopd gross of 15.3 degree API oil.

Brazil:

- GeoPark was awarded two new blocks in Round 12 conducted by the Brazilian National Petroleum, National Gas and Biofuels Agency ("ANP"). The new blocks are located in the Paranaíba Basin in the State of Maranhão and the Sergipe Alagoas Basin in the State of Alagoas and are subject to ANP final signature and approval.

Full Year 2013

Oil and Gas Production:

For the year ended 31 December 2013, GeoPark's oil and gas production increased by 20% to 13,517 boepd (as compared to 11,292 boepd for the year ended 31 December 2012).

Crude oil production increased by 48% to 11,113 bopd for the year ended 31 December 2013 (as compared to 7,491 bopd for the year ended 31 December 2012) primarily as a result of 89% higher production in Colombia and a 14% increase in Chile. Oil production accounted for 82% of the total production for the year ended 31 December 2013 (as compared to 66% of total production for the year ended 31 December 2012).

- Increased oil production in 2013 in Colombia resulted from the development of the Max and Tua fields and the discoveries of the Tarotaro and Tigana fields in the Llanos 34 Block, in addition to the Potrillo field in the Yamú Block. In Chile, increased oil production resulted from new discoveries made in the Tobifera formation in the Fell Block.
- Gas production decreased by 37% in Chile for the year ended 31 December 2013 to 14,419 mcfpd (as compared to 22,804 mcfpd for the year ended 31 December 2012), mainly due to the temporary shut-down of the Methanex plant (from April to September 2013).

2014 Drilling and Work Program

GeoPark's drilling and work program for 2014 includes capital expenditure of approximately US\$220-250 million. The work program includes the drilling (gross) of approximately 50-60 new wells (with approximately 40% representing exploration wells) as well as workovers, seismic surveys and new facility construction.

Chile is expected to represent over 60% of the planned total capital expenditure, with the drilling of approximately 32-37 wells, together with workovers, seismic surveys and new facility construction, including oil pipelines.

Colombia is expected to represent over 30% of the planned total capital expenditure, with the drilling of approximately 18-23 wells, together with workovers and new facility construction, mainly related to civil works, production facilities in the Tua and Tigana fields, as well as improvements in the Taro Taro and Max field facilities.

Approximately 5% of the planned total capital expenditure is expected to be incurred in Brazil, mainly in relation to seismic surveys in new exploration blocks in the Potiguar and Recôncavo Basins.

- * Pro forma includes the proposed acquisition of Rio das Contas (announced by the Company on 15 May 2013) which holds a 10% working interest in the offshore Manati gas field. The acquisition is pending final approval by the Brazilian ANP and is expected to close in 1Q2014, with an effective date of 1 May 2013.

CONTACTS:

Pablo Ducci

Sofía Chellew

Tel: +56 2 2242 9600 - email: ir@geo-park.com

Santiago, Chile

www.geo-park.com/en/investor-support/

Annex

Breakdown of Quarterly Production by Country

The following table shows production figures for 4Q2013, as compared with 4Q2012. In addition, it includes pro-forma information for Brazil, reflecting the pending acquisition of Rio das Contas (which holds a 10% WI in the offshore Manati gas field), that is expected to close in 1Q2014.

	Fourth Quarter 2013			Fourth Quarter 2012	
	Total (boepd)	Oil (bopd)	Gas (mcfpd)	Total (boepd)	% Chg.
Chile	6,748	4,160	15,526	6,546	3%
Colombia	7,725	7,717	48	4,027	92%
Argentina	75	61	88	54	39%
Total	14,548	11,938	15,662	10,627	37%
Plus:					
Brazil	3,664	64	21,601		
Total Pro-Forma	18,212	12,002	37,263		

Breakdown of Annual Production by Country

The following table shows production figures for the year ended 31 December 2013, as compared with the year ended 31 December 2012. In addition, it includes pro-forma information for Brazil, reflecting the pending acquisition of Rio das Contas (which holds a 10% WI in the offshore Manati gas field), that is expected to close in 1Q2014.

	Full Year 2013			Full Year 2012	
	Total (boepd)	Oil (bopd)	Gas (mcfpd)	Total (boepd)	% Chg.
Chile	6,962	4,581	14,283	7,790	-11%
Colombia	6,491	6,482	52	3,440	89%
Argentina	64	50	84	62	3%
Total	13,517	11,113	14,419	11,292	20%
Plus:					
Brazil	3,580	60	21,120		
Total Pro-Forma	17,098	11,173	35,539		

GLOSSARY

boe	Barrels of oil equivalent
boepd	Barrels of oil equivalent per day
bopd	Barrels of oil per day
mcfpd	Thousands of standard cubic feet per day
mmcfpd	Millions of standard cubic feet per day
WI	Working Interest

In accordance with the AIM Rules, the information in this announcement has been reviewed by Salvador Minniti, a geologist with 32 years of oil and gas experience and Director of Exploration of GeoPark.

#

NOTICE

Additional information about GeoPark can be found in the "Investor Support" section on the Web site at www.geo-park.com/en/investor-support.

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.

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 prospectus 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 appear in a number of places in this press release and include, but are not limited to, statements regarding the intent, belief or current expectations. 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.



Para su publicación a las 7:00 am

16 de enero de 2014

ACTUALIZACIÓN DE PRODUCCIÓN Y OPERACIONES DEL AÑO 2013 Y DE SU CUARTO TRIMESTRE

PROGRAMA DE PERFORACIÓN Y TRABAJOS PARA EL AÑO 2014

GeoPark Limited ("GeoPark") (AIM: GPK), la compañía latinoamericana de exploración, operación y consolidación de petróleo y gas que opera en Chile, Colombia, Brasil y Argentina, se complace en dar a conocer su Actualización Anual correspondiente al Año 2013 y a su Cuarto Trimestre y su programa de perforaciones y trabajos para 2014.

En el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2013, la producción de petróleo crudo y gas de GeoPark se incrementó en un 20% a 13.517 boepd, alcanzando los niveles de producción fijados como objetivo anunciados para el año 2013, y aumentó en un 51% a 17.097 boepd sobre una base pro-forma, incluyendo la producción de la adquisición pendiente de Manatí.*

Al respecto, James F. Park, CEO de GeoPark, comentó: "La capacidad de rendimiento de nuestro equipo quedó demostrada una vez más mediante nuestro aumento de la producción del 20% para el año 2013, al cumplir con nuestra meta para ese año, lo que representa nuestro octavo año consecutivo de crecimiento de la producción. Asimismo, nuestra producción pro-forma, incluyendo nuestra adquisición pendiente de Manatí, superó 20.000 boepd durante el mes de diciembre de 2013. A medida que avance el año 2014, continuaremos construyendo nuestro crecimiento a largo plazo. Nos hemos comprometido también con un ambicioso programa de perforación y trabajos en nuestra cartera de activos en expansión."

Cuarto trimestre 2013

Producción de Petróleo y Gas:

En el Cuarto Trimestre de 2013, la producción de petróleo y gas de GeoPark aumentó un 37% a 14.548 boepd (Cuarto Trimestre de 2012: 10.627 boepd).

La producción de petróleo representa el 82% de la producción total (Cuarto trimestre de 2012: 75%) y aumentó un 50% a 11.938 bopd en el Cuarto Trimestre de 2013 (Cuarto Trimestre de 2012: 7.939 bopd) impulsada por:

- Un incremento del 92% en la producción de petróleo en Colombia, principalmente debido al desarrollo y a los nuevos descubrimientos realizados en el Bloque Llanos 34 y en el Bloque Yamú.
- Un aumento del 7% en la producción de petróleo en Chile, en virtud del desarrollo permanente de la formación Tobifera en el Bloque Fell.

Aspectos destacados:

Chile:

- En el pozo de avanzada Yagan Norte 2 en el Bloque Fell () se introdujo la primera bomba eléctrica sumergible ("ESP") en la Cuenca de Magallanes y se alcanzó una producción de 560 bopd.
- El pozo de Punta Delgada Norte 4 en el Bloque Fell (operado por GeoPark con una participación del 100%) se testeó en la formación Terciaria a 2.198 pies y fluyó a una tasa de aproximadamente 1,8 millones de pies cúbicos estándar por día (mmcfpd) de gas a través de un estrangulador de 12 milímetros, con una presión de cabeza de pozo de 448 libras por pulgada cuadrada, lo que representa el descubrimiento de un nuevo yacimiento de gas.

Colombia:

- El pozo de exploración Tigana 1 en el Bloque Llanos 34 (operado por GeoPark con una participación del 45%) se perforó y se testeó en la formación Mirador. El pozo produce actualmente aproximadamente 2.126 bopd brutos de 20,2 petróleo grado API de la Formación Mirador. Asimismo, se testeó la formación Guadalupe a mayor profundidad a una tasa de aproximadamente 1.465 bopd brutos de 15,2 petróleo grado API.
- El pozo de exploración Tigana Sur 1 en el Bloque Llanos 34 (operado por GeoPark con una participación del 45%) se perforó y testeó en la formación Guadalupe. El pozo produce actualmente aproximadamente 1.598 bopd brutos de 15,3 petróleo grado API.

Brasil:

- Se adjudicaron a GeoPark dos nuevos bloques en la Ronda 12 conducida por la Agencia Nacional Brasileña de Petróleo, Gas y Biocombustibles ("ANP"). Los nuevos bloques se encuentran ubicados en la Cuenca de Paranaíba en el Estado de Maranhao y en la Cuenca de Sergipe Alagoas en el Estado de Alagoas y están sujetos a la firma y aprobación definitiva por parte de la ANP.

Año 2013 completo

Producción de Petróleo y Gas:

En el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2013, la producción de petróleo y gas de GeoPark aumentó un 20% a 13.517 boepd (2012: 11.292 boepd).

La producción de petróleo crudo aumentó un 48% a 11.113 bopd en 2013 (2012: 7.491 bopd) debido a una mayor producción del 89% en Colombia y a un aumento del 14% en Chile. La producción de petróleo representó un 82% de la producción total para el año 2013 (2012: 66%).

- La mayor producción de petróleo en 2013 en Colombia fue el resultado del desarrollo de los yacimientos Max y Tua y de los descubrimientos de los yacimientos de Tarotaro y Tigana en el Bloque Llanos 34, además del yacimiento de Potrillo en el Bloque Yamú. En Chile, la mayor producción de petróleo fue consecuencia de los nuevos descubrimientos realizados en la formación Tobifera en el Bloque Fell.
- La producción de gas disminuyó un 37% en Chile a 14.419 mcfpd en 2013 (2012: 22.804 mcfpd), principalmente en virtud del cierre provisorio de la planta Methanex (de abril a septiembre de 2013).

Programa de Perforaciones y Trabajos para 2014

El programa de perforación y trabajos de GeoPark para 2014 incluye gastos de capital por US\$220-250 millones. El programa de trabajo contempla la perforación (bruta) de 50-60 nuevos pozos (aproximadamente el 40% de los cuales son pozos de exploración), además de reacondicionamientos y relevamientos sísmicos y la construcción de nuevas instalaciones.

Se espera que Chile represente más del 60% del total de gastos de capital planificados, con la perforación de 32-37 pozos, junto con reacondicionamientos, relevamientos sísmicos y la construcción de nuevas instalaciones, incluyendo tuberías de petróleo.

Se espera que Colombia represente más del 30% del total de gastos de capital planificados, con la perforación de 18-23 pozos, junto con reacondicionamientos y la construcción de nuevas instalaciones, relacionadas principalmente con obras civiles e instalaciones de producción en los yacimientos de Tua y Tigana, así como mejoras en las instalaciones de los yacimientos de Taro y Max.

Se espera que aproximadamente el 5% del total de los gastos de capital planificados se lleven a cabo en Brasil, principalmente en relación con los relevamientos sísmicos en los nuevos bloques de exploración en las Cuencas de Potiguar y Recôncavo.

- * Pro forma incluye la propuesta de adquisición de Rio das Contas (anunciada por la Compañía el 15 de mayo de 2013) que cuenta con una participación del 10% en el yacimiento de gas offshore de Manatí. La adquisición aguarda la aprobación definitiva de la ANP brasileña y se espera que cierre en el Primer Trimestre de 2014, con fecha de vigencia a partir del 1º de mayo de 2013.

CONTACTOS:

Pablo Ducci

Sofía Chellew

Tel: +56 2 2242 9600 - email: ir@geo-park.com

Santiago, Chile

www.geo-park.com/en/investor-support/

Anexo

Detalle de la Producción Trimestral por País

El siguiente cuadro muestra las cifras de producción para el Cuarto Trimestre de 2013, en comparación con el Cuarto Trimestre de 2012. Asimismo, incluye la información pro-forma para Brasil, y refleja la adquisición pendiente de Rio das Contas (con una participación del 10% en el yacimiento de gas offshore de Manatí), que se espera cerrar en el Primer Trimestre de 2014.

	Cuarto trimestre 2013			Cuarto trimestre 2012	
	Total (boepd)	Petróleo (bopd)	Gas (mcfpd)	Total (boepd)	% Cambio
Chile	6.748	4.160	15.526	6.546	3%
Colombia	7.725	7.717	48	4.027	92%
Argentina	75	61	88	54	39%
Total	14.548	11.938	15.662	10.627	37%
Más:					
Brasil	3.664	64	21.601		
Total Pro-Forma	18.212	12.002	37.263		

Detalle de la Producción Anual por País

El siguiente cuadro muestra las cifras de producción para el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2013, en comparación con el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2012. Asimismo, incluye la información pro-forma para Brasil, y refleja la adquisición pendiente de Rio das Contas (con una participación del 10% en el yacimiento de gas offshore de Manatí), que se espera cerrar en el Primer Trimestre de 2014.

	Año Completo 2013			Año Completo 2012	
	Total (boepd)	Petróleo (bopd)	Gas (mcfpd)	Total (boepd)	% Cambio
Chile	6.962	4.581	14.283	7.790	-11%
Colombia	6.491	6.482	52	3.440	89%
Argentina	64	50	84	62	3%
Total	13.517	11.113	14.419	11.292	20%
Más:					
Brasil	3.580	60	21.120		
Total Pro-Forma	17.098	11.173	35.539		

GLOSARIO

boe	Barriles de petróleo equivalente
boepd	Barriles de petróleo equivalente por día
bopd	Barriles de petróleo por día
mcfpd	Miles de pies cúbicos estándar por día
mmcfpd	Millones de pies cúbicos estándar por día
WI	Participación efectiva en la explotación

De acuerdo con las Normas AIM, la información contenida en este anuncio ha sido revisada por Salvador Minniti, geólogo con 32 años de experiencia en petróleo y gas, quien se desempeña como Director of Exploración de GeoPark.

#

AVISO

Se puede encontrar información adicional sobre GeoPark en la sección "Soporte de Inversores" en la página Web de la Compañía en www.geo-park.com/en/investor-support.

Redondeo de montos y porcentajes: algunos montos y porcentajes de este comunicado de prensa fueron redondeados para facilitar su presentación. Las cifras expresadas en porcentajes que figuran en este comunicado de prensa no han sido calculadas en todos los casos en base a dichas cifras redondeadas, sino en base a dichos números antes de su redondeo. Por esta razón, ciertos porcentajes en este comunicado de prensa pueden variar respecto de aquellos obtenidos al realizar los mismos cálculos en los estados contables. Asimismo, determinados otros importes que aparecen en este comunicado de prensa pueden no coincidir en la suma en virtud del redondeo.

ADVERTENCIA SOBRE LA INFORMACIÓN A FUTURO

Este comunicado de prensa contiene declaraciones que constituyen declaraciones con miras al futuro. Muchas de las declaraciones con miras al futuro incluidas en este prospecto se pueden identificar mediante la utilización de palabras que indican potencialidad, como "anticipar," "creer," "podría," "esperar," "debería," "planificar," "tener intención de," "será," "estimar" y "potencial," entre otras.

Las declaraciones con miras al futuro figuran en una serie de oraciones en este comunicado de prensa e incluyen, sin carácter limitativo, declaraciones sobre la intencionalidad, convicciones o expectativas actuales. Las declaraciones con miras al futuro se basan en el pensamiento y suposiciones de la conducción de la Compañía y en la información actualmente a disposición del nivel gerencial. Dichas declaraciones se encuentran sujetas a riesgos e incertidumbre y los resultados reales pueden diferir de manera importante de aquellos expresos o tácitos que figuran en las declaraciones con miras al futuro debido a diversos factores.

Las declaraciones con miras al futuro sólo se deben tomar en cuenta en la fecha en que son realizadas. La Compañía no asume ninguna obligación respecto de su actualización a la luz de nuevas informaciones o hechos futuros ni a divulgar públicamente cualquier revisión realizada a estas declaraciones a fin de reflejar eventos o circunstancias posteriores o para reflejar el acaecimiento de hecho imprevistos.