



Santiago, 13 de junio de 2013

Geopark Holdings 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 la exitosa perforación, ensayo y puesta en producción del pozo Tua 4, en el yacimiento Tua, ubicado en el Bloque Llanos 34, en Colombia. GeoPark tiene una participación del 45% en dicho bloque y es operador del mismo.

La información adjunta consiste en un comunicado de prensa de dos páginas en idioma inglés, y de la respectiva traducción del mismo al idioma español, la que está igualmente contenida en dos páginas. 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 Chiorrini
pp. GEOPARK HOLDINGS LIMITED



Embargoed for release at 7:00 am

13 June 2013

GEO PARK HOLDINGS LIMITED

NEW DEVELOPMENT DRILLING SUCCESS IN TUA OIL FIELD IN COLOMBIA

GeoPark Holdings 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 the successful drilling, testing and putting into production of the Tua 4 well in the Tua oil field on the Llanos 34 Block in Colombia. GeoPark operates and has a 45% working interest in the Llanos 34 Block.

GeoPark drilled and completed the Tua 4 well to a total depth of 3,432 metres. A test conducted with an electric submersible pump ("ESP") in the Gacheta formation, at approximately 3,290 metres, resulted in a production rate of approximately 526 barrels of oil per day ("bopd") of 11 degrees API oil, with 3% water cut, through a choke of 51 mm and well head pressure of 125 pounds per square inch ("psi"). A second test conducted with an ESP in the Guadalupe formation, at approximately 3,260 metres, resulted in a production rate of approximately 857 bopd of 16.1 degrees API oil, with a 1.3% water cut, through a choke of 19 millimetres and well head pressure of 59 psi. Further production history will be required to determine stabilized flow rates and the extent of the reservoir. Surface facilities are already in place and the produced crude oil from the Guadalupe formation is now being marketed and sold.

The Tua oil field was discovered in July 2012 with the Tua 1 well. Current gross production of the Tua oil field is approximately 4,800 bopd.

GeoPark has announced the discovery of three oil fields (Max, Tua and Potrillo) since moving into Colombia in early 2012 and Colombia oil production net to GeoPark grew to 4,932 bopd in 1Q 2013 – representing a 66% increase vs. proforma 1Q 2012. During 2013, GeoPark plans to carry out a 15-20 well exploration and development drilling program in Colombia and is currently testing a new prospect on the Llanos 34 Block.

GeoPark has interests in 27 exploration, development and production blocks in Colombia, Chile, Brazil and Argentina. During 2013, GeoPark plans to carry out a total 35-45 well drilling program with an expected work program investment of US\$200-230 million.

Commenting, James F. Park, CEO of GeoPark, said: "GeoPark has continued to demonstrate consistent success from the drill bit – leading to important growth in our production, reserves and cashflow. We look forward to further results this year from our active drilling campaign currently underway in both Colombia and Chile."

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.

GeoPark can be visited online at www.geo-park.com

For further information please contact:

GeoPark Holdings Limited
Juan Pablo Spoerer (Chile)
Pablo Ducci (Chile)

+54 2 2242 9600

Oriel Securities – Nominated Adviser and Joint Broker
Michael Shaw (London)
Tunga Chigovanyika (London)

+44 (0)20 7710 7600

Macquarie Capital (Europe) Limited – Joint Broker
Steve Baldwin (London)

+44 (0)20 3037 2000



Para su publicación las 7:00 horas

13 de junio de 2013

GEO PARK HOLDINGS LIMITED

NUEVA Y EXITOSA PERFORACIÓN EN EL YACIMIENTO PETROLÍFERO TUA EN COLOMBIA

GeoPark Holdings Limited ("GeoPark") la compañía latinoamericana de exploración, operación y consolidación de petróleo y gas con operaciones y yacimientos productivos en Chile, Colombia, Brasil y Argentina (AIM: GPK), se complace en anunciar la exitosa perforación, prueba y puesta en producción del pozo Tua 4 , en el yacimiento petrolero Tua, en el Bloque Llanos 34, en Colombia. GeoPark opera y tiene una participación del 45% del Bloque Llanos 34.

GeoPark perforó y completó el pozo Tua 4 a una profundidad total de 3.432 metros. Una prueba realizada con un ESP en la formación Gacheta, a aproximadamente 3.290 metros, arrojó una tasa de producción de alrededor de 526 bopd de 11 grados API, con un corte de agua del 3%, a través de un reductor de 51 mm y una presión en boca de pozo de 125 psi. Una segunda prueba realizada con un ESP en la formación Guadalupe, a aproximadamente 3.260 metros, arrojó una tasa de producción de alrededor de 857 bopd de 16,1 grado API, con un corte de agua de 1,3%, a través de un reductor de 19 mm y una presión de boca de pozo de 59 psi. Mayor historial de producción será necesario para determinar las tasas de flujo estabilizadas y la extensión del reservorio. Las instalaciones de superficie ya se encuentran en el lugar y el crudo producido se está comercializando y vendiendo.

El yacimiento Tua fue descubierto en julio de 2012, con el pozo Tua 1. La producción bruta actual para el yacimiento Tua es de aproximadamente 4.800 bopd.

GeoPark ha anunciado el descubrimiento de tres yacimientos petroleros (Max, Tua y Potrillo) desde su llegada a Colombia a principios de 2012. La producción neta de petróleo de GeoPark en Colombia aumentó a 4.932 bopd en 1T 2013, lo que representa un aumento del 66% contra la proforma en 1T 2012. Durante 2013, GeoPark lleva adelante la exploración de 15-20 pozos y un programa de perforación de desarrollo en Colombia para explorar y producir prospectos atractivos adicionales y actualmente está probando un nuevo prospecto en el Bloque Llanos 34.

GeoPark tiene intereses en la exploración, desarrollo y producción de 27 bloques en Colombia, Chile, Brasil y Argentina. Durante 2013, GeoPark implementará un programa de perforación total de 35-45 pozos, con una inversión operativa de U\$S200-230 millones.

James F. Park, Director Ejecutivo de GeoPark, comentó: "GeoPark ha seguido demostrando un éxito sostenido en las perforaciones, lo que llevó a un importante crecimiento en nuestra producción, reservas y flujo de fondos. Esperamos mayores resultados este año de nuestra activa campaña de perforación actual, tanto en Colombia como en Chile."

De conformidad con las normas AIM, la información aquí publicada ha sido revisada y aprobada por Salvador Minniti, geólogo con 32 años de experiencia en petróleo y gas y Director de Exploración de GeoPark.

Visite GeoPark en www.geo-park.com

Para mayor información, sírvase contactar a:

GeoPark Holdings Limited	
Juan Pablo Spoerer (Chile)	+54 2 2242 9600
Pablo Ducci (Chile)	

Oriel Securities – Asesor Designado y Agente Conjunto	
Michael Shaw (Londres)	+44 (0)20 7710 7600
Tunga Chigovanyika (Londres)	

Macquarie Capital (Europe) Limited – Agente Conjunto	
Steve Baldwin (Londres)	+44 (0)20 3037 2000