



Santiago, 20 de marzo 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 de dos nuevos pozos de petróleo en Colombia, uno localizado en el Bloque Llanos 34 y el segundo en el Bloque La Cuerva. GeoPark opera ambos bloques – con una participación del 45% en el bloque Llanos 34 y del 100% en el bloque La Cuerva.

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 igualmente está 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

20 March 2012

GEO PARK HOLDINGS LIMITED

NEW SUCCESSFUL OIL WELLS IN COLOMBIA

GeoPark Holdings Limited ("GeoPark" or the "Company"), the Latin American oil and gas explorer, operator and consolidator with operations and producing properties in Chile, Colombia and Argentina (AIM: GPK), is pleased to announce the successful drilling, testing and putting into production of two new oil wells in Colombia: Max 2 in the Max oil field in the Llanos 34 Block and La Cuerva CH NE 1 in the La Cuerva oil field in the La Cuerva Block. GeoPark operates both blocks – with a 45% working interest in Llanos 34 Block and a 100% working interest in La Cuerva Block.

GeoPark drilled and completed the Max 2 well to a total depth of 3,312 metres. A test conducted with an electrical submersible pump ("ESP") in the Guadalupe formation, at approximately 3,100 metres, resulted in a production rate of approximately 1,532 barrels of oil per day ("bopd") of 13.7 API oil, with less than a 1% water cut, through a choke of 19 millimetres ("mm") and well head pressure of 70 pounds per square inch ("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 is now being marketed and sold. The Max oil field was discovered in March 2012 with the Max 1 well, which is currently producing at a rate of approximately 1,031 bopd.

GeoPark drilled and completed La Cuerva CH NE 1 well to a total depth of 1,279 metres. A test conducted with an ESP in the Carbonara C5 formation, at approximately 1,175 metres, resulted in a production rate of approximately 440 bopd of 20.8 API oil, with a 14% water cut, through a choke of 8.7 mm and well head pressure of 100 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 is now being marketed and sold.

GeoPark has interests in ten exploration, development and production blocks in Colombia – in addition to interests in six blocks in Chile and three blocks in Argentina. During 2013, GeoPark will carry out a 35-45 well drilling program in Colombia and Chile – with a total expected work program investment of US\$200-230 million.

Commenting, James F. Park, CEO of GeoPark, said: "Since acquiring our Colombian projects just one year ago, we have hit the ground running and been able to record continuous growth in our crude oil production -- both from exploration and development drilling. We are also pleased that our Colombian drilling activities are matching our recent drilling successes in Chile and leading to overall increases in production and cash flow. We look forward to further positive results from our US\$200+ million investment program through 2013."

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)	+54 2 2242 9600
Pablo Ducci (Chile)	+56 2 2242 9600

Oriel Securities – Nominated Adviser and Joint Broker	
Michael Shaw (London)	+44 (0)20 7710 7600
Tunga Chigovanyika (London)	

Macquarie Capital (Europe) Limited – Joint Broker	
Jeffrey Auld (London)	+44 (0)20 3037 2000
Steve Baldwin (London)	



Para su publicación a las 7:00 a.m

20 de marzo de 2013

GEOPARK HOLDINGS LIMITED

EXITOSA PERFORACIÓN 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 y Argentina (AIM: GPK), se complace en anunciar la exitosa perforación, prueba y puesta en producción de dos nuevos pozos de petróleo en Colombia: Max 2, en el yacimiento Max del bloque Llanos 34 y la Cuerva CH NE 1 en el yacimiento La Cuerva del bloque La Cuerva. GeoPark opera ambos bloques – con una participación del 45% en el bloque Llanos 34 y del 100% en el bloque La Cuerva.

GeoPark perforó y completó el pozo Max 2 a una profundidad total de 3.312 metros. Un ensayo de producción realizado con una bomba eléctrica sumergible (ESP por sus iniciales en inglés) en la formación Guadalupe, a aproximadamente 3.100 metros de profundidad, generó un flujo de aproximadamente 1.532 barriles de petróleo por día ("bopd") de 13,7° API, con menos de 1% de corte de agua a través de un reductor de 19 milímetros, con una presión en cabeza de pozo de 17 libras por pulgada cuadrada. Sin embargo un mayor historial de producción será necesario para determinar las tasas de flujo estabilizadas y la dimensión del reservorio. Ya se encuentran las instalaciones y facilidades necesarias en el lugar y el crudo producido se está comercializando. El yacimiento petrolero Max fue descubierto en marzo del 2012 con el pozo Max 1, que en la actualidad produce a una tasa de 1.031 bopd.

GeoPark perforó y completó el pozo La Cuerva CH NE 1 a una profundidad total de 1.279 metros. Un ensayo de producción realizado con una bomba eléctrica sumergible en la formación Carbonera C5, a aproximadamente 1.175 metros de profundidad, generó un flujo de aproximadamente 440 barriles de petróleo por día ("bopd") de 20.8° API, con 14% de corte de agua a través de un reductor de 8,7 milímetros, con una presión en cabeza de pozo de 100 libras por pulgada cuadrada. Sin embargo un mayor historial de producción será necesario para determinar las tasas de flujo estabilizadas y la dimensión del reservorio. Ya se encuentran las instalaciones y facilidades necesarias en el lugar y el crudo producido se está comercializando.

GeoPark tiene participación en diez bloques de exploración, desarrollo y producción en Colombia – adicionalmente a intereses en seis bloques en Chile y tres en Argentina. Durante el 2013 GeoPark llevará a cabo un programa de perforación de 35-45 pozos en Chile y Colombia, con una inversión total esperada de US\$200-230 millones.

James F. Park, Director Ejecutivo de GeoPark, comentó: "Desde que adquirimos las compañías colombianas un año atrás, hemos sido capaces de registrar un crecimiento continuo en nuestra producción de petróleo - a través de nuestra perforación de

exploración y desarrollo. Estamos complacidos que nuestra actividad de perforación en Colombia acompañe nuestra exitosa perforación en Chile llevándonos a un incremento consolidado en nuestra producción y flujos de caja. Esperamos positivos resultados de nuestro plan de inversiones durante el 2013.

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)
Pablo Ducci (Chile)

+56 2 2242 9600
+56 2 2242 9600

Oriel Securities – Asesor Designado y Agente Conjunto
Michael Shaw (Londres)
Tunga Chigovanyika (Londres)

+44 (0)20 7710 7600

Macquarie Capital (Europe) Limited – Agente Conjunto
Jeffrey Auld (Londres)
Steve Baldwin (Londres)

+44 (0)20 3037 2000