



Santiago, 02 de enero 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 un nuevo pozo petrolero en el yacimiento Tua en el Bloque Llanos 34 en Colombia.

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

02 January 2013

GEOARK HOLDINGS LIMITED

TUA OIL FIELD DEVELOPMENT IN COLOMBIA

GeoPark Holdings Limited ("GeoPark" or the "Company"), the Latin American oil and gas exploration and production company 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 a new oil 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 2 well to a total depth of 3,374 metres. A test conducted with an electrical submersible pump (ESP) in the Guadalupe formation, at approximately 2,225 metres, resulted in a production rate of approximately 1,722 barrels of oil per day ("bopd") of 15.6° API oil, with less than a 1% water cut, through a choke of 0.6 inches and well head pressure of 251 pounds per square inch. 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.

The Tua oil field was discovered in July 2012 with the Tua 1 well, which is currently producing at a rate of approximately 927 bopd. The Tua 3 well, drilled in November 2012, is currently producing at a rate of approximately 982 bopd. Both Tua 1 and Tua 3 wells are being produced from the Mirador formation. Preliminary interpretations of available seismic data provide evidence that the Tua structure contains multiple drilling opportunities and further development of the field will include the drilling of the Tua 4 and Tua 5 wells in 2Q2013.

GeoPark has interests in ten exploration, development and production blocks in Colombia – in addition to six blocks in Chile and three blocks in Argentina. The Tua oil field is the second oil field discovery by GeoPark this year in Colombia together with the Max discovery. GeoPark is currently drilling an appraisal well Max 2. GeoPark has also identified additional attractive prospects on its Colombian properties and is planning an aggressive and balanced program of development drilling and new exploration during 2013.

Commenting, James F. Park, CEO of GeoPark, said: "We are pleased to successfully test and put into production a new productive oil zone in the Tua field in Colombia. This result further expands the development and production potential of the Tua oil field and allows GeoPark to exit 2012 with a production rate exceeding 12,500 boepd – which will represent our Company's seventh consecutive year of continuous production growth."

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	
Andres Ocampo (Buenos Aires)	+54 11 4312 9400
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.

2 de enero de 2013

GEOPARK HOLDINGS LIMITED

DESARROLLO DEL YACIMIENTO PETROLERO TUA EN COLOMBIA

GeoPark Holdings Limited ("GeoPark" o la "Compañía"), empresa Latinoamericana de exploración y producción de petróleo y gas con operaciones y yacimientos productivos en Chile, Colombia y Argentina (AIM: GPK), se complace en anunciar la exitosa perforación, ensayo y puesta en producción de un nuevo pozo petrolero en el yacimiento Tua en el Bloque Llanos 34 en Colombia. GeoPark opera y tiene 45% de participación en el Bloque Llanos 34.

GeoPark perforó y completó el pozo Tua 2 a una profundidad total de 3.374 metros. Un ensayo realizado con una bomba electro sumergible en la formación Guadalupe, a aproximadamente 2.225 metros dió como resultado un tasa de producción de 1.722 barriles de petróleo por día ("bopd") de 15.6°API, con menos de 1% de corte de agua a través de un reductor de 0.6 pulgadas, con una presión en cabeza de pozo de 251 libras por pulgada cuadrada. 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 Tua se descubrió en julio de 2012 con Tua 1 que actualmente produce a una tasa aproximada de 927 bopd. El pozo Tua 3, perforado en Noviembre de 2012, produce en la actualidad una tasa aproximada de 982 bopd. Tanto Tua 1 como Tua 3 se están produciendo desde la formación Mirador. Las interpretaciones preliminares de la información sísmica disponible proporcionan pruebas de que la estructura de Tua contiene múltiples oportunidades de perforación y un mayor desarrollo del yacimiento incluirá la perforación de los pozos Tua 4 y Tua 5 en el 2T 2013.

GeoPark tiene participación en diez bloques exploratorios, de desarrollo y producción en Colombia además de los seis bloques en Chile y tres bloques en Argentina. El yacimiento Tua es el segundo yacimiento petrolífero descubierto por GeoPark este año en Colombia junto con el descubrimiento de Max. GeoPark se encuentra en la actualidad perforando el pozo Max 2. GeoPark también ha identificado prospectos atractivos en los yacimientos productivos de Colombia y está planificando un programa agresivo y balanceado de perforaciones de desarrollo y nueva exploración durante el 2013.

James F. Park, Director Ejecutivo de GeoPark, comentó: "Estamos sumamente satisfechos con el exitoso ensayo y puesta en producción de una nueva zona en el yacimiento Tua en Colombia. Este resultado expande aún más el desarrollo y potencial

de producción del yacimiento Tua y permite a GeoPark terminar con una producción el año 2012 por sobre los 12,500 boepd – lo que representa el séptimo año consecutivo de crecimiento en la producción.”

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	
Andres Ocampo (Buenos Aires)	+54 11 4312 9400
Pablo Ducci (Chile)	+56 2 2242 9600
Oriel Securities – Asesor Designado y Agente Conjunto	
Michael Shaw (Londres)	+44 (0)20 7710 7600
Tunga Chigovanyika (Londres)	
Macquarie Capital (Europe) Limited – Agente Conjunto	
Jeffrey Auld (Londres)	+44 (0)20 3037 2000
Steve Baldwin (Londres)	