



Santiago, 10 de Julio de 2012

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

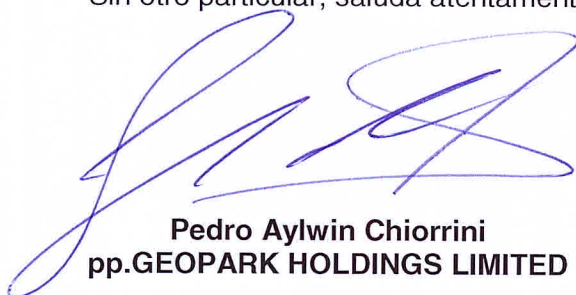
REF.: Adjunta información relevante que se publicó el día de ayer en la AIM del Mercado Bursátil de Londres.

Señor Superintendente:

En virtud de lo establecido en la Norma de Carácter General N°217 sección II, por medio de la presente, adjunto la traducción al español de la información considerada como relevante para la empresa, que ha sido entregada el día de ayer en el Alternative Investment Market, mercado secundario de la London Stock Exchange, y a esta Superintendencia mediante el sistema SEIL en idioma inglés.

La información adjunta consiste en la traducción al español en documento de tres páginas, que es fiel traducción del comunicado de prensa entregado ayer en idioma inglés.

Sin otro particular, saluda atentamente a Usted,



Pedro Aylwin Chiorrini
pp.GEOPARK HOLDINGS LIMITED



Para su publicación a las 7:00 a.m.

9 de julio 2012

GEOPARK HOLDINGS LIMITED

NUEVOS DESCUBRIMIENTOS DE EXPLORACIÓN EN COLOMBIA

GeoPark Holdings Limited ("GeoPark" o la "Compañía") (AIM: GPK), La compañía Latinoamericana de exploración y producción de petróleo y gas que opera en Chile, Colombia y Argentina, con participación en 19 bloques de hidrocarburos y 3,9 millones de acres bajo licencia, se complace en anunciar los siguientes nuevos descubrimientos de exploración en sus propiedades recientemente adquiridas en Colombia.

A. Bloque Llanos 34 (Operado por GeoPark, con una participación del 45%)

I. Descubrimiento del campo petrolífero Max

Pozo de Exploración Max 1 está siendo probado actualmente con unos 1.220 barriles de petróleo por día (bpd) con una calidad de aproximadamente 15° API, con un tasa de sedimento básico y agua (BS&W) de 18%, proveniente de la formación Guadalupe a través de una bomba eléctrica sumergible (ESP). Ensayos adicionales serán necesarios para determinar tasas de producción esperadas y estabilizadas.

El Pozo y el resumen del ensayo: La perforación se completó en marzo de 2012 a una profundidad total (TD) de 11.505 pies y las formaciones el Gachetá, Guadalupe y Mirador fueron probadas durante los meses de mayo a julio de 2012 presentando el siguiente resumen de resultados:

- Gachetá (11.054–11.062 pies y 11.065-11.080 pies): En un ensayo de producción de 35 horas a través del flujo natural, el pozo produjo a una tasa de 149 barriles de fluido por día (bfpd), con aproximadamente un 0,1% BS&W para una tasa media de producción de 149 bpd de petróleo de calidad 35,8° API.
- Guadalupe (10.600-10.625 pies): En un ensayo de producción inicial de 9,5 horas, el pozo produjo a un ritmo de 323 bfpd, con aproximadamente 6% de BS&W (medido al final del ensayo) con una tasa promedia de producción de 304 bpd de petróleo de calidad 14,8° API.
- Guadalupe (10.456-10.490 pies): En un ensayo de producción inicial de 13,5 horas, el pozo produjo a una velocidad de 299 bfpd con aproximadamente el 10% de BS&W, para una tasa promedia de producción de 276 bpd de petróleo de calidad 14° API.

- Mirador (10.300-10.310 pies y 10.320-10.336 pies): En un ensayo de producción de 26 horas con una bomba de inyección, el pozo produjo 637 bfpd con aproximadamente 75% de BS&W, para una producción promedio de 159 bpd de petróleo de calidad 22,8° API.

Se espera que la perforación de delimitación en el campo Max comience durante el tercer trimestre de 2012 sujeta a aprobación regulatoria y por parte de los socios.

• II. Descubrimiento del campo petrolífero Tua

Pozo de Exploración Tua 1 actualmente está probando alrededor de 1.723 bpd de petróleo de calidad 18,2° API, con un BS&W de menos de 0,5%, a partir de la formación Mirador por ESP. Ensayos adicionales serán necesarios para determinar las tasas de producción esperadas y estabilizadas.

Pozo y resumen del ensayo: La perforación se completó en junio de 2012, a un TD (profundidad total) de 10.986 pies y el pozo fue probado durante junio y julio de 2012, en las formaciones Guadalupe y Mirador, con el siguiente resumen de resultados:

- Formación Guadalupe (10.244-10.263 pies): En un ensayo de producción de 12 horas por medio de flujo natural, el pozo produjo a una velocidad de 366 bfpd, con menos de 1% de BS&W (medido al final de la prueba) para una tasa promedio de producción de 362 bpd de petróleo de calidad 12,8° API.
- Formación Mirador (9.945-9.950 pies y 9.956-9.975 pies): En un ensayo de producción de 52 horas con ESP, el pozo produjo a un ritmo de 1.732 bfpd, con menos del 0,5% de BS&W, para una tasa promedio de producción de 1.723 bpd de petróleo de calidad 18,2° API.

Se espera que la perforación de delimitación en el Campo Tua comience durante el tercer trimestre de 2012 sujeta a aprobación regulatoria y por parte de los socios.

B. Bloque Llanos 32 (Operado por P1 Energía donde GeoPark tiene una participación de 10%¹)

I. Pozo de Exploración Maniceño 1 - un descubrimiento anunciado previamente – fue puesto en producción durante el mes de julio de 2012 a una tasa inicial de aproximadamente 3.000 bpd de petróleo de calidad 28° API.

II. Pozo de Exploración Samaria 1: Se completó la perforación en junio de 2012 con potencial de existencia de petróleo en las formaciones Mirador, Guadalupe y Gachetá. Se espera que las pruebas comiencen en julio de 2012.

¹ Sujeto a presentación y aprobación por parte de la Agencia Nacional de Hidrocarburos de Colombia de determinadas cesiones.

C. Bloque Llanos 17 (Operado por Parex con una participación de GeoPark de 36,8%¹)

I. Pozo de Exploración Mapora 1: Se completó la perforación en junio de 2012. El análisis de los registros indica que el pozo no tenía potencial comercial de petróleo y, por lo tanto, será taponado y abandonado.

II. Pozo de Exploración Celeus 1: Perforación finalizada en abril de 2012 con potencial comercial de petróleo en las formaciones C7 y Gachetá. Se espera llevar a cabo los ensayos en julio de 2012.

Más detalles sobre las actividades de perforación de GeoPark en Chile y Colombia se darán a conocer en la Actualización de Operaciones del Segundo Trimestre 2012 de la Compañía.

Al respecto, James F. Park, CEO, dijo: "Los nuevos descubrimientos de petróleo de los Campos Max y Tua representan un importante paso adelante para GeoPark con nuestros proyectos recientemente adquiridos en Colombia. Ellos demuestran nuestra capacidad para crear valor a través de la perforación en una región nueva para nosotros y representan una disminución significativa en el riesgo de nuestras recientes adquisiciones colombianas mediante la conversión del potencial exploratorio en más producción de petróleo y reservas. Esperamos más resultados provenientes de nuestro programa de perforación de 45-50 pozos durante 2012 en Chile y en Colombia."

En conformidad con las normas del AIM, la información contenida en este comunicado ha sido revisada y firmada por Salvador Minniti, un geólogo con 32 años de experiencia en petróleo y gas y Director de Exploración de GeoPark. Las estimaciones de reservas y recursos presentes en este boletín han sido recopiladas por DeGolyer, MacNaughton junto a la Compañía, de acuerdo con el Sistema de Gestión de Recursos Petrolíferos 2011 producido por la Society of Petroleum Engineers.

Para acceder a información en línea sobre GeoPark, se puede ingresar a www.geopark.com

Para obtener más información, póngase en contacto con:

Geopark Holdings Limited	
Andrés Ocampo (Buenos Aires)	+54 11 4312 9400
Nick Clayton (Londres)	+44 207 734 9922

Oriel Securities - Asesor designado y operador bursátil conjunto	
Michael Shaw (Londres)	+44 (0) 20 7710 7600
Tunga Chigovanyika (Londres)	

Macquarie Capital (Europe) Limited – Operador bursátil	
Paul Connolly (Londres)	+44 (0) 20 3037 2000
Steve Baldwin (Londres)	