



**GEPARK**

Santiago, 4 de Mayo de 2010

**Geopark Holdings Limited**

Inscrito en el Registro de Valores Extranjeros bajo N° 045

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

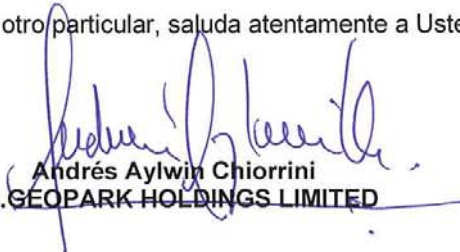
**REF.: Adjunta información relevante que se publicó el día de hoy en la AIM del Mercado Bursátil de Londres.**

Señor Superintendente:

En virtud de lo establecido en la Norma de Carácter General N°217 sección II, por medio de la presente, adjunto información considerada como relevante para la empresa, que ha sido entregada el día de hoy en la Alternative Investment Market, mercado secundario de la London Stock Exchange, en donde mediante un comunicado de prensa se actualiza el estado de la perforación de pozos en el Bloque Fell, incluyendo la perforación exitosa de los pozos de prueba de Aoniken Sur 1 y Alakaluf 7.

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, el que también 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 la Alternative Investment Market.

Sin otro particular, saluda atentamente a Usted,

  
Andrés Aylwin Chiorrini  
pp. GEPARK HOLDINGS LIMITED



Embargoed for release at 7:00 a.m.

4 May 2010

## **GEO PARK HOLDINGS LIMITED**

### **DRILLING OPERATIONS UPDATE IN CHILE: NEW GAS DISCOVERY WELL AND NEW OIL PRODUCTION WELL**

GeoPark Holdings Limited ("GeoPark" or the "Company"), the Latin American oil and gas exploration and production company (AIM: GPK), is pleased to provide an update on its drilling activities on the Fell Block in Chile including the successful testing of two new wells – Aonikenk Sur 1 (new pool gas discovery) and Alakaluf 7 (new oil producer). GeoPark operates and has a 100% working interest in the Fell Block.

Well Aonikenk Sur 1 was drilled and completed to a total depth of 2,348 metres. A production test in the Springhill formation, at approximately 2,266 metres in a 4.5 metre perforated interval, flowed at a rate of approximately 11.3 million cubic feet per day of gas (mmcfpd) [or 330,000 cubic metres per day (m<sup>3</sup>d) of gas] with 207 barrels per day (bpd) condensate and no water through a choke of 16 millimetres (mm) and with a well head pressure of 1,556 pounds per square inch. These are preliminary results and further production history will be required to determine stabilised flow rates from this well. A gas flow line will be constructed and it is expected to connect the well to the main pipeline and marketing infrastructure before the end May 2010. From 3D seismic interpretations, it appears there will be further development opportunities on this new field which has an estimated area of 5 square kilometres.

Well Alakaluf 7 was drilled and completed to a total depth of 2,270 metres. A production test in the Springhill formation, at approximately 2,220 metres in a 12.5 metre perforated interval, flowed at a rate of approximately 1,006 bpd of oil with no water through a choke of 14 mm and with a well head pressure of 290 pounds per square inch. Surface facilities have been constructed and oil is now being produced and sold at a rate of approximately 640 bpd of oil (through a 10 mm choke). Alakaluf 7 was an appraisal well drilled in a P2 reserve area (down-dip from the existing producing Alakaluf wells) and is expected to increase P1 reserves.

Well Alakaluf 9 was drilled in a new compartment of the Alakaluf field and completed to a total depth of 2,246 metres. The well was cased and an initial production test in the Springhill formation, at approximately 2,170 metres recovered small volumes of oil. Petrophysical logs indicate the well is hydrocarbon-bearing and the well will be hydraulically-fractured and tested once the necessary frac equipment becomes available.

The exploration well Tetera 4 has just reached a total depth of 3,056.5 metres and, following petrophysical logging, is now being cased and completed. A production test is scheduled during May 2010. Tetera is a prospect located in the north central part of the Fell Block near the Dicky field. The drilling rig will next be moved to begin drilling the exploration well Cerro Iturbe 1 located to the west of Tetera.

During 2010, GeoPark is carrying out a work and investment program totaling US\$50-60 million and consisting of a 14-18 well drilling program, 2D and 3D seismic surveys and an expansion of its production infrastructure. GeoPark owns and operates 6 blocks in Chile and Argentina with a total of 3.7 million gross acres.

Commenting, James F. Park, Chief Executive Officer, said: "We salute our technical team for this new gas pool discovery in Aonikenk Sur and the continuing good results from the Alakaluf oil field. Our 2010 drilling program represents a balance of development, appraisal and exploration wells allowing us to both increase oil and gas production and reserves and to open up new prospective areas on the Fell Block. The completion of two new 3D seismic surveys on the Fell Block also allows us to expand our prospect and drilling inventory. The new 2D and 3D seismic surveys on the Tranquilo and Otway Blocks in Chile are currently in progress – and drilling on Tranquilo is expected to commence in late 2010. These developments are underpinning what we expect will be another year of strong growth for GeoPark in 2010."

In accordance with the AIM Rules, the information in this report has been reviewed by Gerardo Hinterwimmer, geologist (30 years of oil and gas experience) and Director of Geoscience for GeoPark.

GeoPark can be visited online at [www.geo-park.com](http://www.geo-park.com)

For further information please contact:

GeoPark Holdings Limited  
James F. Park (Buenos Aires)  
Nick Clayton (London)

+54 11 4312 9400  
+44 (0)20 7734 9922

Oriel Securities – Nominated Adviser and Joint Broker  
Michael Shaw (London)  
Neil Langford (London)

+44 (0)20 7710 7600

Macquarie Capital (Europe) Limited – Joint Broker  
Paul Connolly (London)  
Ben Colegrave (London)

+44 (0)20 3037 2000



Para su publicación a las 7:00 a.m.

4 de mayo de 2010

## **GEOPARK HOLDINGS LIMITED**

### **INFORMACIÓN ACTUALIZADA SOBRE OPERACIONES DE PERFORACIÓN EN CHILE: NUEVO POZO DESCUBRIDOR DE GAS Y NUEVO POZO DE PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO**

GeoPark Holdings Limited ("GeoPark" o la "Compañía"), la compañía latinoamericana dedicada a la exploración y producción de petróleo y gas (AIM: GPK), se complace en brindar información actualizada sobre sus actividades de perforación en el Bloque Fell, localizado en Chile. Dichas actividades incluyen la realización exitosa de pruebas en dos pozos nuevos, Aonikenk Sur 1 (descubridor de gas) y Alakaluf 7 (productor de petróleo). GeoPark tiene a su cargo la operación de dicho bloque, en el cual posee una participación operativa del 100%.

El pozo Aonikenk Sur 1 se perforó y finalizó a una profundidad total de 2.348 metros. Una prueba de producción en la formación Springhill, a aproximadamente 2.266 metros, en un intervalo de perforación de 4,5 metros, generó un flujo sin estimulación de aproximadamente 11,3 millones de pies cúbicos diarios (mpcd) de gas [ó 330.000 metros cúbicos diarios (m<sup>3</sup>d) de gas], con 207 barriles diarios (bd) de condensado, sin agua, a través de un reductor de 16 milímetros (mm), con una presión a boca de pozo de 1.556 libras por pulgada cuadrada (lpc). Estos resultados tienen carácter provisorio y será necesario contar con un historial de producción más completo para determinar los volúmenes de flujo estabilizados de este pozo. Se construirá una línea de flujo de gas que se estima conectará el pozo con la tubería principal y la infraestructura de comercialización antes de fines de mayo de 2010. De la interpretación de los estudios sísmicos 3D surge que este yacimiento, el cual tiene una superficie estimada de 5 kilómetros cuadrados, ofrecerá oportunidades adicionales de desarrollo.

El pozo Alakaluf 7 fue perforado y finalizado a una profundidad total de 2.270 metros. Una prueba de producción en la formación Springhill, realizada a aproximadamente 2.220 metros, en un intervalo de perforación de 12,5 metros, generó un flujo de alrededor de 1.006 bpd, sin agua, a través de un reductor de 14 milímetros, con una presión a boca de pozo de 290 libras por pulgada cuadrada. Se han construido instalaciones de superficie y actualmente se produce y comercializa petróleo a razón de aproximadamente 640 bd (a través de un reductor de 10 mm). Alakaluf 7 era un pozo de evaluación perforado en un área de reservas P2 (buzamiento abajo respecto a los pozos productivos existentes en Alakaluf) y se estima que dicho pozo dará lugar a un incremento de las reservas P1.

El pozo Alakaluf 9 fue perforado en un nuevo sector del yacimiento Alakaluf, finalizándose a una profundidad total de 2.246 metros. El pozo se entubó y como resultado de una prueba de producción inicial en la formación Springhill, a aproximadamente 2.170 metros, se obtuvieron pequeños volúmenes de petróleo. Los perfiles petrofísicos indican que el pozo

contiene hidrocarburos. Este pozo será sometido a fracturación hidráulica y pruebas una vez que el equipo de fracturación se encuentre disponible.

El pozo exploratorio Tetera 4 acaba de alcanzar una profundidad total de 3.056,5 metros y luego de haberse elaborado los perfiles petrofísicos, el pozo está siendo entubado y finalizado. Se ha programado una prueba de producción durante mayo 2010. Tetera es un prospecto ubicado en el sector centro-norte del Bloque Fell, próximo al yacimiento Dicky. A continuación se trasladará el equipo de perforación para iniciar las tareas correspondientes en el pozo Cerro Iturbe 1, ubicado hacia el oeste de Tetera.

Durante 2010, GeoPark está implementando un programa de trabajo e inversiones a un costo total superior a los USD 50-60 millones. Este programa incluye la perforación de 14 a 18 pozos, estudios sísmicos 2D y 3D y un expansión de su infraestructura de producción. GeoPark posee y opera 6 bloques en Chile y Argentina, cubriendo un total de 1,5 hectáreas brutas.

James F. Park, Director General Ejecutivo de la Compañía, formulaba los siguientes comentarios: "Felicitamos a nuestro equipo técnico por este nuevo descubrimiento de gas en Aonikenk Sur y por los resultados sostenidamente positivos obtenidos en el yacimiento de petróleo Alakaluf. Nuestro programa de perforaciones 2010 refleja un equilibrio entre los pozos de desarrollo, evaluación y exploración, lo cual nos permite tanto incrementar la producción y las reservas de petróleo y gas como abrir nuevas áreas prospectivas en el Bloque Fell. La realización de dos nuevos estudios sísmicos 3D en el Bloque Fell también nos permite ampliar nuestro inventario de prospectos y perforaciones. Los nuevos estudios sísmicos 2D y 3D en los Bloques Tranquilo y Otway en Chile se encuentran actualmente en marcha, estimándose que las perforaciones en Tranquilo se iniciarán a fines de 2010. Estos hechos dan cuenta de lo que consideramos será otro año de fuerte crecimiento para GeoPark".

De conformidad con las normas de AIM, la información contenida en este informe ha sido revisada por Gerardo Hinterwimmer, geólogo (con 30 años de experiencia en petróleo y gas) y director de geociencias de GEOPARK.

Para acceder a información en línea sobre GeoPark, se puede ingresar en [www.geopark.com](http://www.geopark.com).

Para obtener más información, contáctese con:

|                              |                     |
|------------------------------|---------------------|
| GeoPark Holdings Limited     |                     |
| James F. Park (Buenos Aires) | +54 11 4312 9400    |
| Nick Clayton (Londres)       | +44 (0)20 7734 9922 |

|                                                                  |                     |
|------------------------------------------------------------------|---------------------|
| Oriel Securities – Asesor designado y operador bursátil conjunto |                     |
| Michael Shaw (Londres)                                           | +44 (0)20 7710 7600 |
| Neil Langford (Londres)                                          |                     |

|                                                                 |                     |
|-----------------------------------------------------------------|---------------------|
| Macquarie Capital (Europe) Limited – Operador bursátil conjunto |                     |
| Paul Connolly (Londres)                                         | +44 (0)20 3037 2000 |
| Ben Colegrave (Londres)                                         |                     |