



Santiago, 23 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

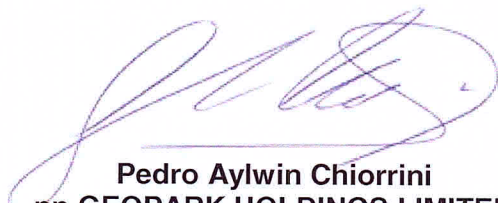
REF.: Adjunta información relevante que se publicó el día de hoy en la AIM del Mercado Bursátil de Londres.

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 el Alternative Investment Market, mercado secundario de la London Stock Exchange, en donde mediante un comunicado se entrega información actualizada de las operaciones de la compañía durante el segundo trimestre de 2012.

La información adjunta consiste en un comunicado de prensa de siete páginas en idioma inglés, y de la respectiva traducción del mismo al idioma español, la que también está contenida en siete 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

23 July 2012

GEO PARK HOLDINGS LIMITED

SECOND QUARTER 2012 OPERATIONS UPDATE

GeoPark Holdings Limited ("GeoPark" or the "Company") (AIM: GPK), the Latin American oil and gas exploration and production company operating in Chile, Colombia and Argentina, with interests in 19 hydrocarbon blocks and 3.9 million gross acres under license, is pleased to provide its Second Quarter 2012 Operations Update.

Highlights

Key achievements and developments during 2Q2012 include:

- **New Oil and Gas Discoveries in Colombia and Chile:** From the exploration drilling program on its properties in Colombia (newly-acquired in 2012) and in Chile, GeoPark made the following new discoveries in 2Q2012:
 1. Max Oil Field / Block 34, Colombia: Max 1 tested approximately 2,125 barrels of oil per day (bopd) by electrical submersible pump (ESP) from the Guadalupe formation. New appraisal well drilling on Max will begin in 3Q2012.
 2. Tua Oil Field / Block 34, Colombia: Tua 1 tested approximately 1,735 bopd by ESP from the Mirador formation. New appraisal well drilling on Tua began in July 2012.
 3. Kosten Gas Field / Fell Block, Chile: Kosten 1 was tested and put into production from the Springhill formation by natural flow and is currently producing at approximately 1.5 million standard cubic feet per day (mmscfd) of gas.
 4. Kiuaku Gas Field / Fell Block, Chile: Kiuaku 1 was tested and put into production from the Springhill formation by natural flow (in July 2012) and is currently producing at approximately 4.9 mmscfd of gas.

Additional exploration wells were drilled with the potential for oil and gas pay which will be tested in 3Q2012. A complete review of 2Q2012 drilling results is provided below.

- **Oil and Gas Production Increase:** Oil and gas production from GeoPark's properties in Chile, Colombia and Argentina averaged 11,625 barrels of oil equivalent per day (boepd) during 2Q2012 (66% higher than 2Q2011), with approximately 62%

representing crude oil and condensate production (compared to 24% in 2Q2011). Current total oil and gas production is approximately 12,099 boepd.

- **Tierra del Fuego Work Start-Up:** The Ministry of Energy in Chile executed a Special Operations Contract for the Exploration and Exploitation of Hydrocarbons (CEOP) for the Campanario block in Tierra del Fuego with GeoPark and ENAP. CEOPs with GeoPark and ENAP for the Flamenco and Isla Norte blocks in Tierra del Fuego had been previously executed in 1Q2012. GeoPark initiated the processing of 289 km² of 3D seismic that had been registered on the Flamenco block during 1Q2012. Preliminary interpretation of processed data suggests hydrocarbon prospects that could allow drilling to begin in 4Q2012 on Tierra del Fuego.

Drilling and Work Program

GeoPark's 2012 work and investment program remains on track with 45-55 new wells (gross) and a capital expenditure budget of US\$220-240 million (excluding new acquisitions).

Drilling in 2Q2012 was mainly focused on reserve appraisal in Chile and exploration and development in Colombia. Results are set out below:

Block	WI	Country	Well	Type of well	Geological Formation	Depth (Meters)	Principal Hydrocarbon	Current Status	Expected date to start production
Wells Drilled in 2Q2012									
Fell	100.0%	Chile	Munición Oeste 3	Appraisal	Springhill	2,747	Gas	Waiting for Completion	August 2012
Fell	100.0%	Chile	Kosten 1	Exploration	Springhill	3,133	Gas	On Production	Producing
Fell	100.0%	Chile	Pampa Larga 14	Appraisal	Springhill	3,081	Gas	On Completion	July 2012
Fell	100.0%	Chile	Kiuaku 1	Exploration	Springhill/ Tobifera	3,142	Gas/Oil	On Production	Producing
La Cuerva	100.0%	Colombia	Cuerva 6ST	Development	Carbonera C5	1,395	Oil	On Production	Producing
La Cuerva	100.0%	Colombia	Cuerva 10C	Development	Carbonera C3	1,401	Oil	On Production	Producing
La Cuerva	100.0%	Colombia	Cuerva 5K	Appraisal	Carbonera C5	1,323	-	Dry - Abandoned	-
La Cuerva	100.0%	Colombia	Cuerva 8A	Appraisal	Carbonera C5	1,323	Oil	On Production	Producing
La Cuerva	100.0%	Colombia	Cuerva 5G	Appraisal	Carbonera C5	1,371	-	Dry - Abandoned	-
Llanos 34	45%	Colombia	Tua 1	Exploration	Mirador/ Guadalupe	3,348	Oil	On Completion	July 2012
Llanos 17 (*)	36.8% (1)	Colombia	Mapora 1	Exploration	Carbonera C7/Gachetá	3,414	-	Dry - Abandoned	-
Llanos 32 (*)	10% (1)	Colombia	Samaria 1	Exploration	Mirador/Guadalupe/ Gachetá	3,840	Oil	Waiting for Completion	July 2012
Completions/Workovers performed in 2Q2012									
Fell	100.0%	Chile	Konawentru 2	Completion	Tobifera	3,098	Oil	On Production	Producing
Fell	100.0%	Chile	Alakaluf Este 1	Workover	Tobifera	2,288	Gas	On Production	Producing
Fell	100.0%	Chile	Bump Hill 1	Workover	Tobifera	2,979	Oil	On Production	Producing
Fell	100.0%	Chile	Williche 1	Workover	Tobifera	3,074	Oil	On Production	Producing
Fell	100.0%	Chile	Copihue 1	Workover	Tobifera	2,472	Gas/Oil	On Production	Producing
Fell	100.0%	Chile	Munición Oeste 2	Workover	Springhill	2,775	Gas	Waiting for Completion	August 2012
Fell	100.0%	Chile	Pampa Larga 12	Workover	Springhill	3,000	Gas	Under Evaluation	Under Evaluation
Llanos 34	45%	Colombia	Max 1	Exploration	Mirador/ Guadalupe	3,506	Oil	On Completion	July 2012
Llanos 17 (*)	36.8% (1)	Colombia	Celeus 1	Exploration	Gacheta	3,497	Oil	Waiting for Completion	-
Llanos 32 (*)	10% (1)	Colombia	Maniceño 1	Completion	Mirador	3,628	Oil	On Production	Producing
La Cuerva	100.0%	Colombia	Cuerva 9	Workover	Carbonera C7	1,304	Oil	On Production	Producing

(*) Non-Operated by GeoPark

Chile Wells

- Exploration well Kosten 1 in the Fell Block (GeoPark operated with a 100% working interest (WI)) was completed in May 2012 with a successful test in the Springhill formation. After completing the test, the well was tied-in and is currently on stream and producing gas at an approximate rate of 1.5 mmscfd and 11 barrels of condensate per day.
- Exploration well Kiuaku 1 in the Fell Block (GeoPark operated with a 100% WI) was drilled in June 2012. The well had gas and oil shows in the Springhill and Tobifera formations, respectively, and open-hole logs showed favourable petrophysical conditions. The well was tested and tied-in in July 2012 and is currently on stream and producing gas at an approximate rate of 4.9 mmscfd and 120 barrels of condensate per day. The Tobifera formation remains to be tested for its interesting oil production potential.
- Appraisal well Pampa Larga 14 in the Fell Block (GeoPark operated with a 100% WI) was drilled in May 2012. Open-hole logs showed good petrophysical conditions, however the Springhill formation reservoir fell structurally low. The well was tested during July 2012 showing low productivity of the reservoir, including after performing an acid stimulation. The well is currently under evaluation.
- Appraisal well Municion Oeste 3 in the Fell Block (GeoPark operated with a 100% WI) was drilled in April 2012. Open-hole logs showed good petrophysical conditions and oil shows in the Springhill and Tobifera formations. This well will be tested during August 2012.
- Recompletions and workovers (including hydraulic fractures) were performed on certain wells in the Fell Block (GeoPark operated with 100% WI), with the following results:
 - Alakaluf Este 1 / Tobifera frac: 0.2 mmscfd and 7 bopd
 - Bump Hill 1 / Tobifera frac: 95 bopd
 - Williche 1 / Tobifera frac: 12 bopd
 - Copihue 1 / Springhill re-perforation: 2.6 mmscfd and 88 bopd

Colombia Wells

- Development well Cuerva 6ST in La Cuerva Block in Colombia (GeoPark operated with a 100% WI) was completed in April 2012 with a successful test in the Carbonera formation – C5 Unit. After completing the test on the C5 Unit, the well was tied-in and is currently on stream and producing oil at an approximate rate of 140 bopd.
- Development well Cuerva 10C in La Cuerva Block in Colombia (GeoPark operated with a 100% WI) was completed in May 2012 with a successful test in the Carbonera formation – C3 Unit. After completing the test, the well was tied-in and is currently on stream and producing oil at an approximate rate of 180 bopd.

- Appraisal well Cuerva 8A in La Cuerva Block in Colombia (GeoPark operated with a 100% WI) was completed in June 2012 with a successful test in the Carbonera formation – C5 Unit. After completing the test, the well was tied-in and is currently on stream and producing oil at an approximate rate of 50 bopd.
- Appraisal wells Cuerva 5G and Cuerva 5K in La Cuerva Block in Colombia (GeoPark operated with a 100% WI) were drilled in June and May 2012, respectively, and resulted in non-commercial pay zones in the Carbonera formation – C5 Unit. Both wells were plugged and abandoned.
- Exploration well Max 1, the first exploration well drilled in the Llanos 34 Block in Colombia (GeoPark operated with a 45% WI), was evaluated during May to July 2012, with successful oil tests in the Guadalupe, Gacheta and Mirador formations, as previously announced. The Guadalupe formation was tested with an ESP in July resulting in a test rate of approximately 2,125 bopd of 14.4° API oil, with a basic sediment and water cut (BS&W) of 8%. The well is targeted to be put on long term production testing in late July 2012. New appraisal well drilling on Max will begin in 3Q2012.
- Exploration well Tua 1, in the Llanos 34 Block in Colombia (GeoPark operated with a 45% WI), was evaluated during June and July 2012, with successful oil tests in the Guadalupe and Mirador formations, as previously announced. The Mirador formation was tested with an ESP in July resulting in a test rate of approximately 1,735 bopd of 18.2° API oil, with a BS&W of 0.5%. The well is targeted to be put on long term production testing in 3Q2012. New appraisal well drilling on Tua began in July 2012.
- Exploration well Maniceño 1, a previously announced discovery in the Llanos 32 Block in Colombia (operated by P1 Energy with GeoPark owning a 10% WI), has been put into production during July 2012 and is currently producing at a rate of approximately 2,800 bopd of 28° API oil.
- Exploration well Samaria 1 in the Llanos 32 Block in Colombia (operated by P1 Energy with GeoPark owning a 10% WI), completed drilling in June 2012 with potential oil pay in the Mirador, Guadalupe and Gacheta formations. Testing is expected to begin in July 2012.
- Exploration well Mapora 1 in the Llanos 17 Block in Colombia (operated by Parex with GeoPark owning a 36.8% WI) completed drilling in June 2012. Log analysis indicated that the well had no potential oil pay and the well has been plugged and abandoned.
- Exploration well Celeus 1 in the Llanos 17 Block in Colombia (operated by Parex with GeoPark owning a 36.8% WI) completed drilling in April 2012 with potential oil pay in the C7 and Gacheta formations. Testing is expected to begin in July 2012.

Oil and Gas Production

GeoPark's daily average production increased to 11,625 boepd in 2Q2012 from an average of 7,020 boepd in 2Q2011 due to the increase in Fell Block production (from 6,935 boepd to 8,511 boepd) in Chile and due to production from and drilling on the newly-

acquired properties in Colombia: Winchester Luna (847 boepd) and Hupecol (2,201 boepd). Oil production accounted for 62% of the total oil and gas production compared to 24% in 2Q2011. Total current oil and gas production is 12,099 boepd. Production from new Colombian and Chilean discovery wells is targeted to be included in 3Q2012.

2Q2012	Total (boepd)	Oil (bbl/d)	Gas (mcf/d)	% Oil
Chile	8,511	4,111	26,403	48
Colombia	3,048	3,048	-	100
Argentina	66	51	91	77
TOTAL	11,625	7,210	26,494	62

New Project Growth and Strategic Developments

- **Work Start-Up in New Tierra del Fuego Acreage:** Following required regulatory procedures, the Ministry of Energy in Chile executed with GeoPark and ENAP a CEOP for the Campanario block (GeoPark 50% WI) in Tierra del Fuego. CEOPs for the Flamenco block (GeoPark 50% WI) and the Isla Norte block (GeoPark 60% WI) had been signed in 1Q2012. GeoPark has committed to spend in excess of US\$101 million on these three blocks over the next three years. As part of this program, GeoPark registered 289 km² of 3D seismic during the first half of 2012; out of a total committed 1,500 km² 3D seismic program. Processing of this new 3D seismic information is now underway to identify and delineate new prospects – with the expectations to initiate drilling on the Flamenco block within the next six months.
- **New Project Acquisition Efforts:** Following its successful acquisitions in Chile and Colombia, GeoPark continues to actively review a range of asset and corporate opportunities, from a risk-reward and shareholder value creation perspective, in Chile, Colombia, Peru, Brazil and Argentina and as part of its partnership with LG International to build a portfolio of upstream assets throughout Latin America.
- **Unconventional Resource Potential Assessment:** In Chile, GeoPark's large acreage position in the Magallanes Basin contains the Estratos con Favrella shale formation which has previously tested and produced oil. In June, GeoPark initiated a program of diagnostic fracture injection tests on a selection of six to eight wells on the Fell Block to determine fracability and reservoir properties of the shale. Preliminary results of this program are expected in 4Q2012.

2012 Planned Drilling Program and Update

GeoPark's 2012 exploration drilling program includes, but is not limited to, the wells listed on the table below (pre-drill information):

Block	Country	WI	Operator	Prospect Name	Unrisked Resources P90-P10	CoS	Well Status / Comment
Llanos 34	Colombia	45%	GeoPark	Max	0.5-10.0 MMbbl	46%	To be put on production in July 2012
Llanos 34	Colombia	45%	GeoPark	Agami	0.1-2.4 MMbbl	46%	On Completion

Llanos 34	Colombia	45%	GeoPark	Tua	0.3-20 MMbbl	27%	To be put on production in August 2012
Llanos 32	Colombia	10% (*)	P1 Energy	Maniceño	0.1-2.1 MMbbl	37%	On Production
Llanos 32	Colombia	10% (*)	P1 Energy	Samaria	0.1-2.6 MMbbl	42%	To be tested
Llanos 17	Colombia	36.8% (*)	Ramshorn	Celeus	1.0-18.0 MMbbl	44%	To be Tested
Llanos 17	Colombia	36.8% (*)	Ramshorn	Mapora	0.5-6.7 MMbbl	38%	Plugged and Abandoned
Otway	Chile	25%	GeoPark	Cabo Negro	7-70 BCF	22%	Spud target: October 2012
Otway	Chile	25%	GeoPark	Tatiana	21-220 BCF	30%	Spud target: July 2012
Tranquilo	Chile	29%	GeoPark	Ea. María Antonieta	8-138 BCF	21%	Spud target: September 2012
Tranquilo	Chile	29%	GeoPark	Palos Quemados	11-192 BCF	21%	Spud target: October 2012
Tranquilo	Chile	29%	GeoPark	Marcou Sur	8-98 BCF	22%	Spud target: August 2012

(*) Subject to submission and approval by ANH of certain assignments.

Commenting, James F. Park, Chief Executive Officer of GeoPark, said: "We are now at the half-way mark of the year and our program is on track to deliver important growth in 2012 in our key performance measurements of oil and gas production, reserves, revenues, operating cash flow and net income. During the first half of the year, we also proved our ability to acquire - and then efficiently take over and manage - new projects in Colombia and Chile. In a relatively short period of time in Colombia, a new region for GeoPark, our team has successfully integrated two new companies and initiated and carried out an exploration drilling program that has resulted in the discovery of new hydrocarbons. We enter the second half of the year with confidence supported by a track record of execution; an expanded asset base (including a new platform for growth in Colombia and a growing platform in Chile); improving capabilities and organization; a healthy financial position resulting from cash reserves and supporting operating cash flows; and a growing portfolio of new project opportunities."

In accordance with AIM Rules, the information in this release has been reviewed and signed off by Salvador Minniti, a geologist with 32 years of oil and gas experience and Director of Exploration of GeoPark. Resource estimates in this release have been compiled by the Company in accordance with the 2011 Petroleum Resources Management System produced by the Society of Petroleum Engineers.

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

For further information please contact:

GeoPark Holdings Limited
Andres Ocampo (Buenos Aires)
Nick Clayton (London)

+54 11 4312 9400
+44 207 734 9922

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

+44 (0)20 7710 7600

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

+44 (0)20 3037 2000



Para su publicación a las 7:00 a.m.

23 de Julio de 2012

GEOPARK HOLDINGS LIMITED

ACTUALIZACION DE OPERACIONES SEGUNDO TRIMESTRE DEL AÑO 2012

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 dar a conocer su actualización de operaciones del segundo trimestre del año 2012 (2T 2012)

Aspectos destacados

Los logros y desarrollos claves durante el 2T 2012 incluyen:

- **Nuevos descubrimientos de petróleo y gas en Colombia y Chile:** A partir del programa exploratorio de perforación en sus propiedades en Colombia (recientemente adquiridas en el año 2012) y en Chile, los siguientes han sido los descubrimientos de GeoPark en el 2T 2012:
 1. Yacimiento petrolífero Max / Bloque 34, Colombia: el pozo Max 1 ensayó aproximadamente 2.125 barriles de petróleo por día (bopd) por bomba electro sumergible (ESP) a partir de la formación Guadalupe. En el 3T 2012 comenzará una nueva perforación de pozo de avanzada en Max.
 2. Yacimiento petrolífero Tua / Bloque 34, Colombia: el pozo Tua 1 ensayó aproximadamente 1.735 bopd por ESP a partir de la formación Mirador. En Julio de 2012 comenzará una nueva perforación de pozo de avanzada en Tua.
 3. Yacimiento de gas Kostén/ Bloque Fell, Chile: Kostén 1 fue ensayado y puesto en producción en la formación Springhill por flujo natural y produce en la actualidad aproximadamente 1,5 millones de pies cúbicos estándar de gas por día (mpcd)
 4. Yacimiento de gas Kiuaku/ Bloque Fell, Chile: Kiuaku 1 fue ensayado y puesto en producción en la formación Springhill por flujo natural (en Julio de 2012) y produce en la actualidad aproximadamente 4,9 mpcd.

Se perforaron pozos de exploración adicionales con potencial de petróleo y gas que se probarán en el 3T 2012. A continuación se proporciona una revisión completa de los resultados de perforación del 2T 2012.

- **Incremento en la producción de petróleo y gas:** La producción de petróleo y gas de las propiedades de GeoPark en Chile, Colombia y Argentina promediaron los 11.625 barriles de petróleo equivalente por día (boepd) durante el 2T 2012 (66% más que en el 2T 2011), representando el 62% petróleo crudo y condensado (comparado con un 24% el 2T 2011). La producción actual total de petróleo y gas es de aproximadamente 12.099 boepd.
- **Puesta en marcha de trabajos en Tierra del Fuego:** El Ministerio de Energía de Chile firmó un Contrato Especial de Operaciones para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos (CEOP) para el bloque Campanario en Tierra del Fuego con GeoPark y ENAP. Los CEOP con GeoPark y ENAP para los bloques Flamenco e Isla Norte en Tierra del Fuego fueron firmados en el 1T 2012. GeoPark inició el procesamiento de 289 km² de estudios sísmicos 3D que había sido registrada en el bloque Flamenco durante el 1T 2012. La interpretación preliminar de la información procesada sugiere que los prospectos de hidrocarburo que podrían permitir la perforación comenzarían en el 4T 2012 en Tierra del Fuego.

Programa de Perforación y Trabajo

El programa de inversión y trabajo de GeoPark en el año 2012 continua avanzando con 45-55 nuevos pozos (bruto) y un total de inversiones de US\$ 220-240 millones (excluye nuevas adquisiciones).

La perforación en el 2T 2012 se focalizó principalmente en la evaluación de reservas en Chile y exploración y desarrollo en Colombia. Estos son los resultados:

Bloque	Particip.	País	Pozo	Tipo de Pozo	Formación Geológica	Profundidad (Metros)	Hidrocarburo Principal	Instancia actual	Fecha estimada de inicio de producción
Pozos perforados en el 2T 2012									
Fell	100.0%	Chile	Munición Oeste 3	Avanzada	Springhill	2.747	Gas	Esperando terminación	Agosto de 2012
Fell	100.0%	Chile	Kosten 1	Exploración	Springhill	3.133	Gas	En producción	Produciendo
Fell	100.0%	Chile	Pampa Larga 14	Avanzada	Springhill	3.081	Gas	En terminación	Julio de 2012
Fell	100.0%	Chile	Kiuaku 1	Exploración	Springhill Tobifera	3.142	Gas/ Petróleo	En producción	Produciendo
La Cuerva	100.0%	Colombia	Cuerva 6ST	Desarrollo	Carbonera C5	1.395	Petróleo	En producción	Produciendo
La Cuerva	100.0%	Colombia	Cuerva 10C	Desarrollo	Carbonera C3	1.401	Petróleo	En producción	Produciendo
La Cuerva	100.0%	Colombia	Cuerva 5K	Evaluación	Carbonera C5	1.323	-	Seco- Abandonado	-
La Cuerva	100.0%	Colombia	Cuerva 8A	Avanzada	Carbonera C5	1.323	Petróleo	En producción	Produciendo
La Cuerva	100.0%	Colombia	Cuerva 5G	Avanzada	Carbonera C5	1.371	-	Seco- Abandonado	-
Llanos 34	45%	Colombia	Tua 1	Exploración	Mirador/ Guadalupe	3.348	Petróleo	En terminación	Julio de 2012
Llanos 17 (*)	36.8% (1)	Colombia	Mapora 1	Exploración	Carbonera C7/Gachetá	3.414	-	Seco- Abandonado	-
Llanos 32 (*)	10% (1)	Colombia	Samaria 1	Exploración	Mirador/Guadalupe	3.840	Petróleo	Esperando	Julio de 2012

					pe/Gachetá	terminación			
Terminación/Workovers realizados en el 2T 2012									
Fell	100.0%	Chile	Konawentru 2	Terminación	Tobífera	3.098	Petróleo	En producción	Produciendo
Fell	100.0%	Chile	Alakaluf Este 1	Workover	Tobífera	2.288	Gas	En producción	Produciendo
Fell	100.0%	Chile	Bump Hill 1	Workover	Tobífera	2.979	Petróleo	En producción	Produciendo
Fell	100.0%	Chile	Williche 1	Workover	Tobífera	3.074	Petróleo	En producción	Produciendo
Fell	100.0%	Chile	Copihue 1	Workover	Tobífera	2.472	Gas/ Petróleo	En producción	Produciendo
Fell	100.0%	Chile	Munición Oeste 2	Workover	Springhill	2.775	Gas	Esperando terminación	Agosto de 2012
Fell	100.0%	Chile	Pampa Larga 12	Workover	Springhill	3.000	Gas	Bajo evaluación	Bajo evaluación
Llanos 34	45%	Colombia	Max 1	Exploración	Mirador/ Guadalupe	3.506	Petróleo	En terminación	Julio de 2012
Llanos 17 (*)	36.8% (1)	Colombia	Celeus 1	Exploración	Gacheta	3.497	Petróleo	Esperando terminación	-
Llanos 32 (*)	10% (1)	Colombia	Maniceño 1	Terminación	Mirador	3.628	Petróleo	En producción	Produciendo
La Cuerva	100.0%	Colombia	Cuerva 9	Workover	Carbonera C7	1.304	Petróleo	En producción	Produciendo

(*) No operados por GeoPark

(1) Sujeto a presentación y aprobación de ciertas cesiones por parte de la Agencia Nacional de Hidrocarburos de Colombia (ANH).

Pozos en Chile

- El pozo exploratorio Kostén 1 en el Bloque Fell (operado por GeoPark con una participación del 100%) se completó en Mayo de 2012 con un ensayo exitoso en la formación Springhill. Una vez finalizado el ensayo, el pozo fue conectado y actualmente se encuentra en operación y produciendo gas a una tasa aproximada de 1,5 mpcd y 11 barriles de condensado por día.
- El pozo exploratorio Kiuaku 1 en el Bloque Fell (operado por GeoPark con una participación del 100%) fue perforado en Junio de 2012. El pozo arrojó muestras de gas y petróleo en las formaciones Springhill y Tobífera respectivamente, y los perfiles a pozo abierto evidenciaron condiciones petrofísicas favorables. El pozo fue ensayado y conectado en Julio de 2012 y actualmente se encuentra en operación y produciendo gas a una tasa aproximada de 4,9 mpcd y 120 barriles de condensado por día. La formación Tobífera será probada por su potencial de producción de petróleo.
- El pozo de avanzada Pampa Larga 14 en el Bloque Fell (operado por GeoPark con una participación del 100%) fue perforado en Mayo de 2012. La información registrada de pozo abierto mostró condiciones petrofísicas favorables; sin embargo el reservorio de la formación Springhill fue estructuralmente bajo. El pozo fue ensayado en Julio 2012 y mostró baja productividad del reservorio, incluso posterior a una estimulación ácida. El pozo se encuentra actualmente en evaluación.
- El pozo de avanzada Munición Oeste 3 en el Bloque Fell (operado por GeoPark con una participación del 100%) fue perforado en Abril de 2012. La información registrada de pozo abierto mostró condiciones petrofísicas favorables y muestras de petróleo en las formaciones Springhill y Tobífera. Este pozo será ensayado durante Agosto de 2012.
- Se realizaron nuevas terminaciones y workovers (incluyendo fracturas hidráulicas) en ciertos pozos en el Bloque Fell (operado por GeoPark con una participación del 100%) con los siguientes resultados:

- Frac Alakaluf Este 1 / Tobifera: 0,2 mpcd y 7 bopd
- Frac Bump Hill 1 / Tobifera: 95 bopd
- Frac Williche 1 / Tobifera: 12 bopd
- Re-punzado Copihue 1 / Springhill: 2,6 mpcd y 88 bopd

Pozos en Colombia

- El pozo de desarrollo Cuerva 6ST en el Bloque La Cuerva en Colombia (operado por GeoPark con una participación del 100%) fue completado en Abril de 2012 con un ensayo exitoso en la formación Carbonera- Unidad C5. Una vez completado el ensayo en la Unidad C5, el pozo fue conectado y actualmente se encuentra en operación y produciendo petróleo a una tasa aproximada de 140 bopd.
- El pozo de desarrollo Cuerva 10C en el Bloque La Cuerva en Colombia (operado por GeoPark con una participación del 100%) fue completado en Mayo de 2012 con un ensayo exitoso en la formación Carbonera- Unidad C3. Una vez completado el ensayo, el pozo fue conectado y actualmente se encuentra en operación y produciendo petróleo a una tasa aproximada de 180 bopd.
- El pozo de avanzada Cuerva 8A en el Bloque La Cuerva en Colombia (operado por GeoPark con una participación del 100%) fue completado en Junio de 2012 con un ensayo exitoso en la formación Carbonera- Unidad C5. Una vez completado el ensayo, el pozo fue conectado y actualmente se encuentra en operación y produciendo petróleo a una tasa aproximada de 50 bopd.
- Los pozos de avanzada Cuerva 5G y Cuerva 5K en el Bloque La Cuerva en Colombia (operado por GeoPark con una participación del 100%) fueron perforados en Junio y Mayo de 2012 respectivamente y resultaron en un espesor neto (*net pay*) no comercial en la formación Carbonera- Unidad C5. Ambos pozos fueron abandonados.
- El pozo de exploración Max 1, el primer pozo de exploración perforado en el Bloque Llanos 34 en Colombia (operado por GeoPark con una participación del 45%) fue evaluado de Mayo a Julio de 2012, con ensayos de petróleo exitosos en las formaciones Guadalupe, Gacheta y Mirador tal como se anunció previamente. La formación Guadalupe fue ensayada con ESP en Julio arrojando como resultado una tasa de promedio de aproximadamente 2.125 bopd con una calidad de petróleo de 14.4° API, con un sedimento básico y agua (*BS&W*) del 8%. Se apunta a que el pozo sea puesto en ensayo de producción a largo plazo a fines de Julio de 2012. La perforación de nuevos pozos de avanzada en Max comenzará en el 3T 2012.
- El pozo de exploración Tua 1 en el Bloque Llanos 34 en Colombia (operado por GeoPark con una participación del 45%) fue evaluado de Junio a Julio de 2012, con ensayos de petróleo exitosos en las formaciones Guadalupe y Mirador tal como se anunció previamente. La formación Mirador fue ensayada con ESP en Julio arrojando como resultado una tasa de producción de aproximadamente 1.735 bopd con una calidad de petróleo de 18,2° API, con un BS&W del 0,5%. Se apunta a que el pozo sea puesto en ensayo de producción a largo plazo en el 3T 2012. En Julio de 2012 comenzará una nueva perforación de pozo de avanzada en Tua.

- El pozo de exploración Maniceño 1, un descubrimiento previamente anunciado en el Bloque Llanos 32 en Colombia (operado por P1 Energy con una participación de GeoPark del 10%) ha sido puesto en producción durante Julio de 2012 y actualmente produce a una tasa aproximada de 2.800 bopd con una calidad de petróleo de 28° API.
- Se completó la perforación en el pozo de exploración Samaria 1, en el Bloque Llanos 32 en Colombia (operado por P1 Energy con una participación de GeoPark del 10%) en Junio de 2012 con petróleo potencial en las formaciones Mirador, Guadalupe y Gacheta. Se espera que los ensayos se inicien en Julio de 2012.
- Se completó la perforación en el pozo de exploración Mapora 1 en el Bloque Llanos 17 en Colombia (operado por Parex con una participación de GeoPark del 36,8%) en Junio de 2012. El análisis de la información indicó que el pozo no mostró potencial de petróleo y éste fue tapado y abandonado.
- Se completó la perforación en el pozo de exploración Celeus 1, en el Bloque Llanos 17 en Colombia (operado por Parex con una participación de GeoPark del 36,8%) en Abril de 2012 con petróleo potencial en las formaciones C7 y Gacheta. Se espera que los ensayos se inicien en Julio de 2012.

Producción de petróleo y gas:

La producción promedio diaria de GeoPark aumentó a 11.625 boepd en el 2T 2012 de un promedio de 7.020 boepd en el 2T 2011 debido al incremento en la producción del Bloque Fell (de 6.935 boepd a 8.511 boepd) en Chile y debido a la producción y perforación en las propiedades recientemente adquiridas en Colombia: Winchester Luna (847 bopd) y Hupecol (2.201 bopd). La producción de petróleo representó el 62% de la producción total de petróleo y gas comparada con el 24% del 2T 2011. La producción actual total de petróleo y gas es de 12.099 boepd. Se espera que la producción de los pozos de nuevos descubrimientos de Colombia y Chile sea incluida en el 3T 2012.

2T 2012	Total (boepd)	Petróleo (bbl/d)	Gas (mcf/d)	% Petróleo
Chile	8.511	4.111	26.403	48
Colombia	3.048	3.048	-	100
Argentina	66	51	91	77
TOTAL	11.625	7.210	26.494	62

Crecimiento de Nuevos Proyectos y Desarrollos Estratégicos

Inicio de trabajos en nuevas áreas de Tierra del Fuego: Una vez finalizados los procedimientos regulatorios requeridos, el Ministerio de Energía de Chile firmó con GeoPark y ENAP un CEOP para el bloque Campanario (participación del 50% de GeoPark) en Tierra del Fuego. Los CEOP para el Bloque Flamenco (participación de GeoPark del 50%) y Bloque Isla Norte (participación de GeoPark del 60%) habían sido firmados en el 2T 2012. GeoPark se ha comprometido a invertir más de US\$ 101 millones en estos tres bloques en los próximos tres años. Como parte de este programa, GeoPark

registró 289 km² de estudios sísmicos 3D durante la primera mitad del 2012 sobre un programa total comprometido de 1.500 km² de estudios sísmicos 3D. Se está procesando esta información de estudios sísmicos 3D a fin de identificar y delinear nuevos prospectos, con las expectativas para iniciar las perforaciones en el bloque Flamenco dentro de los próximos seis meses.

Esfuerzos de Adquisición de Nuevos Proyectos: Siguiendo las adquisiciones exitosas en Chile y Colombia, GeoPark continua revisando activamente un rango de oportunidades corporativas y activos, desde una perspectiva de creación de valor de los accionistas y compensación del riesgo en Chile, Colombia, Perú, Brasil y Argentina y como parte de su alianza con LG Internacional para construir una cartera de activos de exploración y producción en toda América Latina.

Evaluación del potencial de recursos no convencionales: En Chile, las amplias extensiones que GeoPark opera en la Cuenca Magallanes contienen la roca madre (*shale*) Estratos con Favrella que ha sido previamente probada y ha producido petróleo. En Junio, GeoPark inició un programa diagnóstico de ensayos de inyección para fractura sobre una selección de seis a ocho pozos en el Bloque Fell para determinar la fracturabilidad y propiedades de reservorio del shale. Se esperan los resultados preliminares de este programa para el 4T 2012.

Programa de perforación y actualización 2012

El programa exploratorio de perforación de GeoPark para el 2012 incluye pero no se limita a los pozos enumerados en la siguiente tabla (información pre-perforación):

Bloque	País	Particip.	Operador	Nombre De Prospecto	Recursos no ajustados por riesgo P90-P10	CoS	Instancia del Pozo/ Comentario
Llanos 34	Colombia	45%	GeoPark	Max	0,5-10,0 MMbbl	46%	A ser puesto en producción en Julio de 2012
Llanos 34	Colombia	45%	GeoPark	Agami	0,1-2,4 MMbbl	46%	En terminación
Llanos 34	Colombia	45%	GeoPark	Tua	0,3-20 MMbbl	27%	A ser puesto en producción en Agosto de 2012
Llanos 32	Colombia	10% (*)	P1 Energy	Maniceño	0,1-2,1 MMbbl	37%	En producción
Llanos 32	Colombia	10% (*)	P1 Energy	Samaria	0,1-2,6 MMbbl	42%	A ser ensayado
Llanos 17	Colombia	36,8% (*)	Ramshorn	Celeus	1,0-18,0 MMbbl	44%	A ser ensayado
Llanos 17	Colombia	36,8% (*)	Ramshorn	Mapora	0,5-6,7 MMbbl	38%	Tapado y abandonado
Otway	Chile	25%	GeoPark	Cabo Negro	7-70 BCF	22%	Fecha estimada de inicio de perforación: Octubre de 2012
Otway	Chile	25%	GeoPark	Tatiana	21-220 BCF	30%	Fecha estimada de inicio de perforación : Julio de 2012

Tranquilo	Chile	29%	GeoPark	Ea. María Antonieta	8-138 BCF	21%	Fecha estimada de inicio de perforación: Septiembre de 2012
Tranquilo	Chile	29%	GeoPark	Palos Quemados	11-192 BCF	21%	Fecha estimada de inicio de perforación: Octubre de 2012
Tranquilo	Chile	29%	GeoPark	Marcou Sur	8-98 BCF	22%	Fecha estimada de inicio de perforación: Agosto de 2012

(*) Sujeto a presentación y aprobación de ciertas cesiones por parte de la Agencia Nacional de Hidrocarburos de Colombia (ANH).

James F. Park, Director General Ejecutivo de GeoPark, comentó: “Nos encontramos hoy a mitad de camino del año y nuestro programa se continúa desarrollando para brindar un crecimiento importante en el 2012 en nuestras mediciones de rendimiento clave de producción de petróleo y gas, reservas, resultados, flujo de fondos operativos e ingresos netos. Durante la primera mitad del año, hemos probado nuestra capacidad de adquirir, y luego liderar y gestionar, nuevos proyectos en Colombia y Chile. En un período de tiempo relativamente corto en Colombia, una nueva región para GeoPark, nuestro equipo ha integrado exitosamente dos nuevas compañías y ha iniciado y desarrollado un programa exploratorio de perforación que ha resultado en el descubrimiento de nuevos hidrocarburos. Enfrentamos la segunda parte del año con confianza y con el aval de un record de ejecución; una base de activos expandida (incluyendo una nueva plataforma para el crecimiento en Colombia y plataforma en crecimiento en Chile); organización y capacidades mejoradas; una próspera posición financiera que resulta de reservas de cash y flujos de fondos operativos de respaldo y oportunidades de nuevos proyectos en crecimiento.”

De conformidad con las normas AIM, la información aquí publicada ha sido revisada y aprobada por Salvador Minniti, un geólogo con 32 años de experiencia en petróleo y gas y Director de Exploración de GeoPark. Las estimaciones de reserva en este comunicado han sido compiladas por la Compañía de acuerdo con el Sistema de Gestión de Recursos Petrolíferos 2011 producido por la Society of Petroleum Engineers.

Visite GeoPark en www.geo-park.com

Para mayor información favor de contactar:

GeoPark Holdings Limited
Andres Ocampo (Buenos Aires)
Nick Clayton (Londres)

+54 11 4312 9400
+44 207 734 9922

Oriel Securities – Asesor designado y operador bursátil conjunto
Michael Shaw (Londres)
Tunga Chigovanyika (Londres)

+44 (0)20 7710 7600

Macquarie Capital (Europe) Limited – Operador bursátil conjunto
Paul Connolly (Londres)
Steve Baldwin (Londres)

+44 (0)20 3037 2000