



Santiago, 28 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 se actualiza el estado de las operaciones de la compañía, con información correspondiente al cuarto trimestre del año 2012.

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

January 28, 2013

GEO PARK HOLDINGS LIMITED

FOURTH QUARTER 2012 OPERATIONS UPDATE

GeoPark Holdings Limited ("GeoPark" or the "Company") (AIM: GPK), the Latin American oil and gas explorer, operator and consolidator operating in Chile, Colombia and Argentina, with a risk-balanced asset portfolio consisting of interests in 19 hydrocarbon blocks, is pleased to provide an operations update for the Fourth Quarter 2012.

Highlights

Key achievements during 4Q2012 include:

- **Oil and Gas Production Increase**

Oil and gas production increased by 22% to 10,627 barrels of oil equivalent per day ("boepd") in 4Q2012 from 8,710 boepd in 4Q2011. Crude oil production increased by 110% to 7,939 barrels of oil per day ("bopd") in 4Q2012 from 3,783 bopd in 4Q2011. Yearly average production was 11,276 in 2012, 49% higher than 2011. Current production is approximately 13,200 boepd.

- **Drilling Success in Chile and Colombia**

Key wells drilled and put into production on the Fell Block in Chile during the fourth quarter included:

- Yagan 2 (currently producing approximately 610 bopd)
- Konawentru 4 (currently producing approximately 900 bopd)
- Yagan 4 (currently producing approximately 600 bopd)

Key wells drilled and put into production on the Llanos 34 Block in Colombia included:

- Tua 3 (currently producing approximately 1,100 bopd)
- Tua 2 (currently producing approximately 1,700 bopd)

A complete list of wells drilled and results during 4Q2012 is provided below.

- **Expansion of LGI Strategic Partnership into Colombia**

LG International Corporation ("LGI"), the Korean conglomerate, acquired an interest in GeoPark's 10 Colombian hydrocarbon blocks by becoming a 20% shareholder in GeoPark Colombia.

Fourth Quarter 2012 Drilling and Work Program

GeoPark's 2012 work program included the drilling of 44 new wells (gross) with a capital expenditure of over US\$180 million. The drilling program in 4Q2012 was mainly focused on reserve appraisal and development in Chile and Colombia. Results are set out below:

Block	WI	Country	Well	Type of well	Geological Formation	Depth (Meters)	Principal Hydrocarbon	Current Status
Wells Drilled in 4Q2012								
Fell	100%	Chile	Yagán 2	Appraisal	Tobífera	3,126	Oil	On Production
Fell	100%	Chile	Konawentru 4	Appraisal	Tobífera	3,102	Oil	On Production
Fell	100%	Chile	Yagán Norte 4	Development	Tobífera	3,105	Oil	On Production
Fell	100%	Chile	Manekenk 2	Development	Tobífera			On Drilling
Fell	100%	Chile	Konawentru 3	Development	Tobífera			Waiting for Completion
Tranquilo	29%	Chile	Marcou Sur 1	Exploration	Loreto Inferior	1,496	Gas	Waiting for Completion
Tranquilo	29%	Chile	Palos Quemados 1	Exploration	Loreto Superior	1,600	Gas	Waiting for Completion
Tranquilo	29%	Chile	Ea Ma Antonieta 1	Exploration	El Salto Inferior	1,191	Gas	Waiting for Completion
Llanos 32 (1)	10%	Colombia	Maniceño 1	Disposal	-			Injecting in C1
Llanos 34	45%	Colombia	Tua 3	Development	Mirador/Guadalupe	3,276	Oil	On Production
Arrendajo (1)	10%	Colombia	Azor 3	Development	C5	2,033	Oil	On Production
Completions/Workovers Performed in 4Q2012								
Otway	25%	Chile	Tatiana 1	Completion	Agua Fresca	2,202	Gas	Plug & Abandon
Fell	100%	Chile	Nika Oeste 4	Completion	Springhill / Tobífera	3,204	Gas	Waiting for Fracture
Fell	100%	Chile	Kosten 1	Workover	Springhill		Gas	On Production
Fell	100%	Chile	Ovejero 2	Deepening	Tobífera	3,184	Oil	Waiting for Fracture
Fell	100%	Chile	Guanaco 10	Workover	Springhill		Oil	Converted to Injector
Fell	100%	Chile	Maku 1	Workover	Springhill		Gas	On Production
Fell	100%	Chile	Guanaco 16	Workover	Springhill		Oil	On Production
Fell	100%	Chile	Alakaluf 3	Workover	Springhill		Oil	Injector
Llanos 34	45%	Colombia	Tua 2	Completion	Guadalupe	3,374	Oil	On Production
Arrendajo (1)	10%	Colombia	Azor 2	Completion	C5	1,947	Oil	On Production

(1) Non Operated

Drilling Highlights:

- Appraisal well Yagan 2 on the Fell Block in Chile (GeoPark operated with a 100% working interest ("WI")) was put into production from the Tobífera formation in November 2012 and is currently producing approximately 610 bopd.
- Appraisal well Konawentru 4 on the Fell Block in Chile (GeoPark operated with a 100% WI) was put into production from the Tobífera formation in November 2012 and is currently producing approximately 900 bopd.
- Appraisal well Yagan Norte 4 on the Fell Block in Chile (GeoPark operated with 100% WI) was put into production from the Tobífera formation in December 2012 and is currently producing approximately 600 bopd.
- Appraisal well Manekenk 2 on the Fell Block in Chile (GeoPark operated with a 100% WI) was drilled and is waiting on completion and testing in the Tobífera and Springhill formations.
- Development well Konawentru 3 on the Fell Block in Chile (GeoPark operated with a 100% WI) was drilled and is waiting on completion and testing in the Tobífera formation.

- Exploration well Tatiana 1 on the Otway Block in Chile (GeoPark operated with a 25% WI) was drilled and completed in December 2012. The well encountered gas in the targeted objective but with a tight reservoir (low permeability) and no commercial production. The well was plugged and abandoned.
- Appraisal well Tua 3 on the Llanos 34 Block in Colombia (GeoPark operated with a 45% WI) was put into production from the Mirador formation in December 2012 and is currently producing approximately 1,100 bopd gross.
- Appraisal well Tua 2 on the Llanos 34 Block in Colombia (GeoPark operated with a 45% WI) was put into production from the Guadalupe formation in December 2012 and is currently producing approximately 1,700 bopd gross.
- Appraisal well Azor 2 on the Arrendajo Block in Colombia (Non-operated with a 10% WI) was put into production from the C5 formation in October 2012 and is currently producing approximately 580 bopd gross.
- Appraisal well Azor 3 on the Arrendajo Block in Colombia (Non-operated with a 10% WI) was put into production from the C5 formation in December 2012 and is currently producing approximately 490 bopd gross.

Oil and Gas Production

GeoPark's daily average oil and gas production increased to 10,627 boepd in 4Q2012 from an average of 8,710 boepd in 4Q2011. This increase resulted from a growth in Chilean oil production (from 3,723 bopd to 3,879 bopd) and new production from Colombian assets acquired (4,018 bopd). Oil production accounted for 75% of the total oil and gas production compared to 43% in 4Q2011.

4Q2012	Total (boepd)	Oil (bopd)	Gas (mcfpd)
Chile	6,558	3,879	16,080
Colombia	4,027	4,018	50
Argentina	42	42	-
TOTAL	10,627	7,939	16,130

Relevant Market Announcements and Strategic Developments

• New Project Efforts

LGI, the Korean conglomerate, has joined GeoPark's operations in Colombia through the acquisition of a 20% interest in GeoPark Colombia S.A., a company that holds GeoPark's Colombian assets and which includes interests in 10 hydrocarbon blocks.

GeoPark and LGI agreed to extend until 2015 their strategic alliance to build a portfolio of upstream oil and gas projects throughout Latin America. Following its successful acquisitions in Chile and Colombia in 2012, 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.

- **Gas Market**

Methanex Corporation, which purchases all of GeoPark's Chilean gas production, announced it expects to idle its Chile operation in March 2013 and restart it later in the present year due to anticipated insufficient natural gas supply. Gas supply for the plant is expected to decrease during the winter months of 2013 given the seasonal gas demand increase from the city of Punta Arenas, which is 100% supplied by the Chilean State Oil Company ENAP, and whose gas production is supplemental to GeoPark's gas supply to the Methanex plant.

Despite this temporary stoppage, Methanex has agreed to continue to purchase gas from GeoPark in 2013 in accordance with the minimum committed gas volumes per the Gas Sales Agreement. GeoPark may need to sell any excess gas to other buyers, such as ENAP or local distribution companies. GeoPark's total gas revenues for 2013 are expected to represent less than 5% of total revenues.

- **Portfolio Restructuring**

In Argentina, GeoPark, in November 2012, relinquished approximately 85.6% of the Del Mosquito Concession to the Santa Cruz Province; resulting in a remaining exploitation area of 17,300 acres.

In Chile in January 2013, GeoPark formally advised the Ministry of Energy of a decision by the Tranquilo Block JV partners to not proceed with the Second Exploratory Period of the Tranquilo Block CEOP. GeoPark and its partners will relinquish the Tranquilo Block, except for an area of 92,417 acres consisting of protected exploitation zones for the Cabo Negro, Marcou Sur, Maria Antonieta and Palos Quemados prospects.

1Q2013 Outlook and Key Wells

Following its successes in 2012, GeoPark will continue its ambitious drilling program with the addition of approximately 35 to 45 gross new wells with a capital expenditure budget of approximately US\$200-230 million for 2013.

The overall 2013 program is designed to increase oil and gas production and reserves, increase cash flow, improve project economics and performance and manage risk through a mix of exploration and development drilling program.

Block	Country	WI	Operator	Prospect Name	Unrisked Resources P90-P10(*) MMbbl	CoS(*)	Well Status / Comment
Llanos 34	Colombia	45%	GeoPark	Max 2	n.a.	n.a.	Spud Target Mar/13
Llanos 34	Colombia	45%	GeoPark	Taro Taro 1	22.6-1.6	43	Spud Target Mar/13
Llanos 32 ⁽¹⁾	Colombia	10%	P1 Energy Corp	Bandola	n.a.	n.a.	Spud Target Mar/13
Yamu	Colombia	75%	GeoPark	Potrillo 1	2.6-0.4	32	Spud Target Mar/13
Fell	Chile	100%	GeoPark	Various Tobifera Wells	n.a.	n.a.	Oil prone – Exploration/Appraisal
Fell	Chile	100%	GeoPark	Asetan	5 – 2.3	32%	Oil / Gas Prospect
TdF	Chile	50%	GeoPark	Chercan	1.1 – 0.1	32%	Oil Prospect

(*) Only for exploratory wells

(1) Non Operated

Commenting, James Park, Chief Executive Officer, said: "GeoPark completed 2012 with a strong fourth quarter resulting from our successful drilling results in Chile and Colombia and an important increase in oil and gas production and cash flow. We were pleased to exit the year producing over 12,500 boepd (now 13,200 boepd), which is leading us to register our seventh consecutive year of bottom-line performance growth. This consistent growth has been led by our success with the drill bit and by our ability to acquire underperforming assets and convert them into value generating projects. We are beginning 2013 in a strong position with the critical pieces in place for an exciting year of both organic growth and new project expansion."

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. Reserve and resource estimates in this release have been compiled by DeGolyer and MacNaughton and 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)	+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

28 de enero de 2013

GEOPARK HOLDINGS LIMITED

ACTUALIZACIÓN DE OPERACIONES CUARTO TRIMESTRE DEL AÑO 2012

GeoPark Holdings Limited ("GeoPark" o la "Compañía") (AIM: GPK), la compañía latinoamericana de exploración, operación y consolidación de petróleo y gas que opera en Chile, Colombia y Argentina, con una cartera de activos de riesgo balanceado con participación en 19 bloques de hidrocarburos, se complace en dar a conocer su Actualización de Operaciones del Cuarto Trimestre del año 2012.

Aspectos destacados

Los logros clave alcanzados durante el 4T ("cuarto trimestre") del año 2012 incluyen:

- **Aumento de la producción de petróleo y gas**

La producción de petróleo y gas aumentó un 22% a 10,627 barriles de petróleo equivalente por día ("boepd") en el 4T 2012 comparado con 8,710 boepd en el 4T 2011. La producción de petróleo crudo aumentó un 110% a 7,939 barriles de petróleo por día ("bopd") en el 4T 2012 comparado con 3,783 bopd en el 4T 2011. La producción anual promedio fue de 11,276 boepd en 2012, 49% más que en 2011. La producción actual es de aproximadamente 13,200 boepd.

- **Éxito de perforación en Chile y Colombia**

Los pozos clave perforados y puestos en producción en el Bloque Fell en Chile durante el cuarto trimestre incluyen:

- Yagan 2 (en la actualidad produciendo aproximadamente 610 bopd)
- Konawentru 4 (en la actualidad produciendo aproximadamente 900 bopd)
- Yagan 4 (en la actualidad produciendo aproximadamente 600 bopd)

Los pozos clave perforados y puestos en producción en el Bloque Llanos 34 en Colombia incluyen:

- Tua 3 (en la actualidad produciendo aproximadamente 1,100 bopd)
- Tua 2 (en la actualidad produciendo aproximadamente 1,700 bopd)

Más adelante figura una lista completa de los pozos perforados con sus resultados durante el 4T 2012.

- **Expansión de la alianza estratégica de LGI en Colombia**

LG International Corporation ("LGI"), el conglomerado coreano de empresas, adquirió una participación en los 10 bloques de hidrocarburos colombianos de GeoPark al convertirse en accionista con un 20% en GeoPark Colombia.

Programa de perforación y trabajo del cuarto trimestre de 2012

El programa de trabajo de GeoPark para el 2012 incluyó la perforación de 44 nuevos pozos (bruto) con un plan de inversión de más de US\$ 180 millones. El programa de perforación en el 4T 2012 se centró principalmente en la evaluación de reservas y desarrollo en Chile y Colombia. Estos son los resultados:

Bloque	Particip.	País	Pozo	Tipo de pozo	Formación geológica	Profundidad (Mts.)	Hidrocarburo principal	Instancia actual
Pozos perforados en el 4T 2012								
Fell	100%	Chile	Yagán 2	Avanzada	Tobífera	3,126	Petróleo	En producción
Fell	100%	Chile	Konawentru 4	Avanzada	Tobífera	3,102	Petróleo	En producción
Fell	100%	Chile	Yagán Norte 4	Desarrollo	Tobífera	3,105	Petróleo	En producción
Fell	100%	Chile	Manekenk 2	Desarrollo	Tobífera			En perforación
Fell	100%	Chile	Konawentru 3	Desarrollo	Tobífera			A la espera de terminación
Tranquilo	29%	Chile	Marcou Sur 1	Exploración	Loreto Inferior	1,496	Gas	A la espera de terminación
Tranquilo	29%	Chile	Palos Quemados 1	Exploración	Loreto Superior	1,600	Gas	A la espera de terminación
Tranquilo	29%	Chile	Ea Ma Antonieta 1	Exploración	El Salto Inferior	1,191	Gas	A la espera de terminación
Llanos 32 (1)	10%	Colombia	Maniceño 1	Sumiderp	-			inyectando en C1
Llanos 34	45%	Colombia	Tua 3	Desarrollo	Mirador/Guadalupe	3,276	Petróleo	En producción
Arrendajo (1)	10%	Colombia	Azor 3	Desarrollo	C5	2,033	Petróleo	En producción
Terminaciones/Workovers en el 4T2012								
Otway	25%	Chile	Tatiana 1	Terminación	Agua Fresca	2,202	Gas	Tapado & abandonado
Fell	100%	Chile	Nika Oeste 4	Terminación	Springhill / Tobífera	3,204	Gas	A la espera de fractura
Fell	100%	Chile	Kosten 1	Workover	Springhill		Gas	En producción
Fell	100%	Chile	Ovejero 2	Profundización	Tobífera	3,184	Petróleo	A la espera de fractura
Fell	100%	Chile	Guanaco 10	Workover	Springhill		Petróleo	Convertido en inyector
Fell	100%	Chile	Maku 1	Workover	Springhill		Gas	En producción
Fell	100%	Chile	Guanaco 16	Workover	Springhill		Petróleo	En producción
Fell	100%	Chile	Alakaluf 3	Workover	Springhill		Petróleo	Inyector
Llanos 34	45%	Colombia	Tua 2	Terminación	Guadalupe	3,374	Petróleo	En producción
Arrendajo (1)	10%	Colombia	Azor 2	Terminación	C5	1,947	Petróleo	En producción

(1) No operados

Aspectos destacados de la perforación:

- El pozo de avanzada Yagan 2 en el Bloque Fell en Chile (operado por GeoPark con una participación del 100%) se puso en producción desde la formación Tobífera en noviembre de 2012 y actualmente está produciendo aprox. 610 bopd.
- El pozo de avanzada Konawentru 4 en el Bloque Fell en Chile (operado por GeoPark con una participación del 100%) se puso en producción desde la formación Tobífera en noviembre de 2012 y actualmente está produciendo aprox. 900 bopd.
- El pozo de avanzada Yagan Norte 4 en el Bloque Fell en Chile (operado por GeoPark con una participación del 100%) se puso en producción desde la

formación Tobífera en diciembre de 2012 y actualmente está produciendo aprox. 600 bopd.

- El pozo de avanzada Manekenk 2 en el Bloque Fell en Chile (operado por GeoPark con una participación del 100%) se perforó y está a la espera de terminación y prueba en las formaciones Tobífera y Springhill.
- El pozo de desarrollo Konawentru 3 en el Bloque Fell en Chile (operado por GeoPark con una participación del 100%) se perforó y está a la espera de terminación y prueba en la formación Tobífera.
- El pozo de exploración Tatiana 1 en el Bloque Otway en Chile (operado por GeoPark con una participación del 25%) se perforó y se terminó en diciembre 2012. El pozo encontró gas en el objetivo pero con ajustado reservorio (baja permeabilidad) y sin producción comercial. El pozo se tapó y se abandonó.
- El pozo de avanzada Tua 3 en el Bloque Llanos 34 en Colombia (operado por GeoPark con una participación del 45%) se puso en producción desde la formación Mirador en diciembre de 2012 y actualmente está produciendo aprox. 1,100 bopd bruto.
- El pozo de avanzada Tua 2 en el Bloque Llanos 34 en Colombia (operado por GeoPark con una participación del 45%) se puso en producción desde la formación Guadalupe en diciembre de 2012 y actualmente está produciendo aprox. 1,700 bopd bruto.
- El pozo de avanzada Azor 2 en el Bloque Arrendajo en Colombia (no operado con una participación del 10%) se puso en producción desde la formación C5 en octubre de 2012 y actualmente está produciendo aprox. 580 bopd bruto.
- El pozo de avanzada Azor 3 en el Bloque Arrendajo en Colombia (no operado con una participación del 10%) se puso en producción desde la formación C5 en diciembre de 2012 y actualmente está produciendo aprox. 490 bopd bruto

Producción de petróleo y gas:

La producción diaria promedio de petróleo y gas de GeoPark aumentó a 10,627 boepd en el 4T 2012 comparado con un promedio de 8,710 boepd en el 4T 2011. Este incremento fue resultado del crecimiento de la producción de petróleo en Chile (de 3,723 bopd a 3,879 bopd) y nueva producción en los activos colombianos adquiridos (4,018 bopd). La producción de petróleo representó el 75% de la producción total de petróleo y gas comparada con el 43% del 4T 2011.

4T 2012	Total (boepd)	Petróleo (bopd)	Gas (mcfpd)
Chile	6,558	3,879	16,080
Colombia	4,027	4,018	50
Argentina	42	42	-
TOTAL	10,627	7,939	16,130

Anuncios relevantes del mercado y desarrollos estratégicos

- **Esfuerzos de nuevos proyectos**

LGI, el conglomerado coreano de empresas, se ha unido a las operaciones de GeoPark en Colombia mediante la adquisición del 20% de la participación en GeoPark Colombia S.A., una empresa que tiene los activos colombianos de GeoPark y que incluye intereses en 10 bloques de hidrocarburos.

GeoPark y LGI acordaron extender hasta el año 2015 su alianza estratégica a fin de formar una cartera de proyectos de petróleo y gas de la etapa de upstream en América Latina. Siguiendo las adquisiciones exitosas en Chile y Colombia en 2012, GeoPark continúa revisando activamente un rango de activos y oportunidades corporativas, desde una perspectiva de creación de valor de los accionistas y compensación del riesgo en Chile, Colombia, Perú, Brasil y Argentina.

- **Mercado del gas**

Methanex Corporation, que compra toda la producción chilena de gas de GeoPark, anunció que espera detener su operación de Chile en marzo 2013 y reiniciarla más adelante en el presente año debido a la provisión insuficiente y anticipada de gas natural. Se espera que la provisión de gas para la planta disminuya durante los meses de invierno de 2013 dado el aumento de la demanda de gas por temporada proveniente de la ciudad de Punta Arenas. Esa demanda la provee la empresa estatal chilena de petróleo, ENAP, y su producción de gas complementa la provisión de gas de GeoPark a la planta de Methanex.

A pesar de esta interrupción temporaria, Methanex ha acordado continuar comprando gas a GeoPark en 2013 según los volúmenes mínimos de gas comprometidos por el Acuerdo de Ventas de Gas. GeoPark puede llegar a necesitar vender el gas sobrante a otros compradores tales como ENAP o compañías locales de distribución. Se espera que los ingresos totales de GeoPark por el gas para el año 2013 representen menos del 5% de los ingresos totales.

- **Reestructuración de la cartera**

En noviembre de 2012 en Argentina, GeoPark cedió aproximadamente el 85,6% de la Concesión Del Mosquito a la Provincia de Santa Cruz. Esto dio como resultado un área de explotación restante de 17.300 acres.

En enero de 2013 en Chile, GeoPark informó formalmente al Ministerio de Energía sobre una decisión tomada por los socios del JV del Bloque Tranquilo de no proceder con el Segundo Período Exploratorio del CEOP del Bloque Tranquilo. GeoPark y sus socios cederán el Bloque Tranquilo excepto el área de 92.417 acres que consiste en las zonas protegidas de explotación para los prospectos Cabo Negro, Marcou Sur, Maria Antonieta y Palos Quemados.

Perspectiva para el 1T2013 y pozos clave

Siguiendo los éxitos de 2012, GeoPark continuará con su programa ambicioso de perforación sumando aproximadamente 35 a 45 nuevos pozos bruto con un presupuesto de inversión de aproximadamente US\$200-230 millones para el año 2013.

El programa en su totalidad se diseñó para aumentar la producción y las reservas de petróleo y gas, aumentar el cash flow, mejorar la economía del proyecto y el rendimiento y controlar el riesgo mediante un programa de perforación de exploración y desarrollo.

Bloque	País	Participación	Operador	Nombre del prospecto	Recursos no ajustados por riesgo P90-P10(*) MMbbl	CoS(*)	Instancia del pozo/ Comentario
Llanos 34	Colombia	45%	GeoPark	Max 2	n.a.	n.a.	Spud Target Mar/13
Llanos 34	Colombia	45%	GeoPark	Taro Taro 1	22.6-1.6	43	Spud Target Mar/13
Llanos 32 ⁽¹⁾	Colombia	10%	P1 Energy Corp	Bandola	n.a.	n.a.	Spud Target Mar/13
Yamu	Colombia	75%	GeoPark	Potrillo 1	2.6-0.4	32	Spud Target Mar/13
Fell	Chile	100%	GeoPark	Varios Pozos Tobifera	n.a.	n.a.	Tiende a petróleo – Exploración/Avanzada
Fell	Chile	100%	GeoPark	Asetan	5 – 2.3	32%	Prospecto petróleo / gas
TdF	Chile	50%	GeoPark	Chercan	1.1 – 0.1	32%	Prospecto petróleo
Llanos 34	Colombia	45%	GeoPark	Max 2	n.a.	n.a.	Spud Target Mar/13

(*) Sólo para pozos de exploración

(1) No Operados

James F. Park, Director General Ejecutivo de GeoPark, comentó: “GeoPark completó el año 2012 con un cuarto trimestre fuerte, producto de nuestros exitosos resultados de perforación en Chile y Colombia y un importante aumento en la producción de petróleo y gas y en el cash flow. Nos complace culminar el año con más de 12,500 boepd (ahora 13,200 boepd), lo cual nos lleva a registrar nuestro séptimo año consecutivo de crecimiento en nuestro rendimiento. Este crecimiento constante se logró gracias a nuestro éxito de perforación y a nuestra capacidad para adquirir activos poco rentables y convertirlos en proyectos generadores de valores. Comenzamos el año 2013 con una fuerte posición con las piezas críticas en su lugar para un emocionante año tanto de crecimiento orgánico como de expansión de nuevos proyectos.

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 reservas y recursos en este comunicado han sido compiladas por DeGolyer and MacNaughton y 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, contáctese con:

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 (Londres)	+44 (0)20 7710 7600
Tunga Chigovanyika (Londres)	
Macquarie Capital (Europa) Limited – Joint Broker	
Jeffrey Auld (Londres)	+44 (0)20 3037 2000
Steve Baldwin (Londres)	