



Santiago, 29 de octubre de 2014

**Geopark Limited**  
Inscrito en el Registro de Valores Extranjeros bajo N° 045

Señor  
Carlos Pavez Tolosa  
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 U.S. Securities and Exchange Commission (SEC).**

Señor Superintendente:

En virtud de lo establecido en la Norma de Carácter General N°352, por medio de la presente adjunto información considerada como relevante para la empresa. Dicha información ha sido entregada el día de hoy en el U.S. Securities and Exchange Commission ("SEC") mediante un comunicado de prensa que presenta una actualización y estimación interna de reservas para el yacimiento de petróleo Tigana en el Bloque Llanos 34 en Colombia. GeoPark posee una participación de 45% en dicho bloque y es operador del mismo.

La información adjunta consiste en un comunicado de prensa de tres páginas en idioma inglés y de la respectiva traducción del mismo al idioma español, la que está contenida en cuatro páginas. Con respecto a la traducción del comunicado, 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 U.S. Securities and Exchange Commission.

Sin otro particular, saluda atentamente a Usted,



**Pedro Aylwin Chiorrini**  
**pp. GEOPARK LIMITED**



FOR IMMEDIATE DISTRIBUTION

**GEOARK PROVIDES UPDATE AND INTERNAL RESERVE ESTIMATE FOR THE  
TIGANA OIL FIELD IN THE LLANOS 34 BLOCK IN COLOMBIA**

Santiago, Chile -- October 29, 2014 -- GeoPark Limited ("GeoPark") (NYSE: GPRK), the Latin American oil and gas explorer, operator and consolidator with operations in Chile, Colombia, Brazil, Argentina and Peru, provides an update and preliminary internal reserve estimate for the Tigana oil field in the Llanos 34 Block in Colombia. GeoPark operates and has a 45% working interest in the Llanos 34 Block.

From well drilling and production information to date, 3D seismic mapping, and a field area size estimate of 3,000-4,000 acres, GeoPark's preliminary internal original oil in place (OOIP) estimate is 140-170 million barrels of oil (mmbo) and preliminary internal 3P gross reserve estimate is 45-65 mmbo for the Tigana oil field. Additional appraisal drilling will be required to delineate the Tigana field and, therefore, the above figures are preliminary and subject to change with new information.

GeoPark discovered the Tigana oil field in December 2013 and, since that time, its team in Colombia has moved efficiently to:

- Drill a total of eight wells;
- Put seven wells in production with a total current rate of approximately 11,000 bopd gross – and a water cut of approximately 3.5%;
- Install facilities and infrastructure to handle approximately 20,000 barrels of fluid per day ("bfpd") (with plans underway to expand to 100,000 bfpd); and
- Produce approximately 2.1 million barrels of oil to date.

The Tigana field represents a combination trap with a structural component (to the east, west and north) and a stratigraphic component (to the south). Oil has been tested and is being produced from both the Mirador (approximately 21-29° API crude oil) and Guadalupe (approximately 15.5° API crude oil) formations.

DeGolyer & MacNaughton ("D&M"), the independent reserve appraiser, is currently evaluating information on the Tigana field and will perform an updated reserve certification as of December 2014. As a reference, at the end of 2013, with only two wells drilled, D&M certified 3P reserves of approximately 14.6 mmbo gross (6.6 mmbo net) for the Tigana field under PRMS. At the end of 2013, for GeoPark's oil and gas properties in Chile, Colombia and Brazil, D&M certified total net 3P reserves of 131 mmbo (and 2P net reserves of 70.2 mmbo) under PRMS. These figures do not include GeoPark's recent acquisition in Peru.

The expanded Tigana field size represents increased value for GeoPark by providing an important opportunity to further grow production – with 30-45 potential new drilling locations – and to generate attractive financial returns over the next years. In addition to improving the overall risk profile of GeoPark's work program inventory, a larger field provides opportunities to reduce drilling, operating and transportation costs by improved efficiencies. Even in lower oil prices environments, the Tigana field will generate significant operating cash flows. As a reference, if WTI

oil prices average \$75-85 per barrel, operating netbacks for the field are estimated to be approximately \$40-50 per barrel in 2015.

James F. Park, CEO of GeoPark, said, "The reserve and value growth of the Tigana field is an important component of the overall success of our Llanos 34 Block – one of Colombia's leading production growth stories in recent years. After acquiring the Llanos 34 Block in 2012, GeoPark has grown production from zero to over 22,000 bopd gross (10,000 bopd net). This has resulted from a combination of our exploration success by developing and introducing a new geological play-type for the Llanos Basin and our operational success by being able to obtain permits, economically drill wells, construct facilities, develop transportation solutions and pro-actively work with local communities. And, all occurred within 2+ years following our success in identifying and closing on attractive assets in Colombia. Our results in the Tigana field this year have created an attractive low risk multi-year growing production asset and a solid complement to GeoPark's exciting inventory of ongoing projects in Chile, Colombia, Brazil, Argentina and Peru."

**CONTACTS GEOPARK:**

Pablo Ducci – Director Capital Markets  
Sofia Chellew – Investor Relations  
Santiago, Chile  
T: +562 2242 9600

pducci@geo-park.com  
schellew@geo-park.com  
[www.geo-park.com](http://www.geo-park.com)

**CAUTIONARY STATEMENTS RELEVANT TO FORWARD-LOOKING INFORMATION**

This press release contains statements that constitute forward-looking statements. Many of the forward-looking statements contained in this press release can be identified by the use of forward-looking words such as "anticipate," "believe," "could," "expect," "should," "plan," "intend," "will," "estimate" and "potential," among others.

Forward-looking statements appear in a number of places in this press release and include, but are not limited to, statements regarding the intent, belief or current expectations, regarding various matters, including expected production growth, capital expenditure and acquisition plans. Forward-looking statements are based on management's beliefs and assumptions and on information currently available to the management. Such statements are subject to risks and uncertainties, and actual results may differ materially from those expressed or implied in the forward-looking statements due to various factors.

Forward-looking statements speak only as of the date they are made, and the Company does not undertake any obligation to update them in light of new information or future developments or to release publicly any revisions to these statements in order to reflect later events or circumstances or to reflect the occurrence of unanticipated events. For a discussion the risks facing the Company which could affect whether these forward-looking are realized, see filings with the U.S. Securities and Exchange Commission.

## **CAUTIONARY STATEMENTS RELEVANT TO OIL AND GAS RESERVES**

The SEC permits oil and gas companies, in their filings with the SEC, to disclose only proved, probable and possible reserves that meet the SEC's definitions for such terms. GeoPark uses certain terms in this press release, such as "PRMS Reserves" and preliminary information that the SEC's guidelines do not permit GeoPark to include in filings with the SEC. GeoPark has also provided preliminary internal OOIP and preliminary internal 3P reserves calculated under PRMS which, by their nature are speculative and are subject to substantially greater risk of being actually realized.

As a result, the information in the Company's SEC filings with respect to reserves will differ significantly from the information in this press release.

Potential drilling locations and resource potential estimates have not been fully risked by GeoPark. Actual locations drilled and quantities that may be ultimately recovered from GeoPark's interest may differ substantially from these estimates. There is no commitment by GeoPark to drill all of the drilling locations that have been attributed to these quantities. Factors affecting ultimate recovery include the scope of GeoPark's ongoing drilling program, which will be directly affected by the availability of capital, drilling and production costs, availability of drilling and completion services and equipment, drilling results, agreement terminations, regulatory approval and actual drilling results, including geological and mechanical factors affecting recovery rates. Estimates of reserves and resource potential may change significantly as development of GeoPark's oil and gas assets provides additional data.

Investors are urged to closely review the disclosures and risk factors in GeoPark's SEC filings, available on GeoPark's website

Reserves and acreage figures mentioned in this release are preliminary internal estimates and have not been previously reported to the Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH).

## **NOTICE**

Additional information about GeoPark can be found in the "Investor Support" section on the Web site at [www.geo-park.com](http://www.geo-park.com)

# # #



PARA DISTRIBUCIÓN INMEDIATA

**GEOARK ENTREGA ACTUALIZACIÓN Y ESTIMACIÓN INTERNA DE  
RESERVAS PARA EL YACIMIENTO DE PETROLEO TIGANA EN EL BLOQUE  
LLANOS 34  
EN COLOMBIA**

Santiago, Chile -- 29 de octubre de 2014 -- GeoPark Limited ("GeoPark") (NYSE: GPRK), la compañía latinoamericana de exploraciones, operación y consolidación de petróleo y gas, con operaciones en Chile, Colombia, Brasil, Argentina y Perú entrega una actualización y estimación preliminar interna de reservas para el yacimiento de petróleo Tigana en el Bloque Llanos 34 en Colombia. GeoPark opera y tiene una participación de un 45% en el Bloque Llanos 34.

A partir de la información de perforación de pozos, de producción hasta la fecha, y de sísmica 3D y en base a un tamaño estimado de la superficie del yacimiento de 3.000-4.000 acres, la estimación preliminar interna de GeoPark de acumulación de petróleo (OOIP) es de 140-170 millones de barriles de petróleo (mmbo) y una estimación preliminar interna de reservas 3P de 45-65 mmbo brutos para el yacimiento de petróleo Tigana. Se requerirán perforaciones de desarrollo adicionales para delinear el yacimiento Tigana y, por lo tanto, las cifras anteriores son preliminares y están sujetas a cambios en la medida que se obtenga nueva información.

GeoPark descubrió el yacimiento de petróleo Tigana en diciembre de 2013 y, desde ese momento, su equipo en Colombia ha logrado eficientemente:

- Perforar un total de ocho pozos;
- Poner en producción siete pozos con una tasa actual total de aproximadamente 11.000 bopd brutos – y un corte de agua de aproximadamente 3,5%;
- Instalar infraestructura e instalaciones para manejar aproximadamente 20.000 barriles de fluido al día ("bfpd") (con planes implementados para expandirse hasta 100,000 bfpd); y
- Producir aproximadamente 2,1 millones de barriles de petróleo hasta la fecha.

El yacimiento Tigana representa una trampa combinada con un componente estructural (hacia el este, oeste y norte) y un componente estratigráfico (hacia el sur). El petróleo se ha sometido a pruebas y se encuentra en producción en las formaciones Mirador (crudo de aproximadamente 21-29° API ) y Guadalupe (crudo de aproximadamente 15.5° API).

DeGolyer & MacNaughton ("D&M"), el tasador independiente de reservas está evaluando la información sobre el yacimiento Tigana y llevará a cabo una certificación de reserva actualizada a diciembre de 2014. A modo de referencia, a fines de 2013 y con sólo dos pozos perforados, D&M certificó reservas 3P por aproximadamente 14,6 mmbo brutos (6,6 mmbo netos) para el yacimiento Tigana según estándar PRMS. A fines de 2013, para los activos de petróleo y gas de GeoPark en Chile, Colombia y Brasil, D&M certificó un total neto de reservas 3P de 131 mmbo (y reservas netas 2P de 70,2 mmbo) según estándar PRMS. Estas cifras no incluyen la reciente adquisición de GeoPark en Perú.

El tamaño expandido del yacimiento Tigana representa un mayor valor para GeoPark, proporcionando una importante oportunidad para aumentar aún más la producción – con 30-45 posibles nuevas locaciones de perforación – y generar retornos financieros atractivos durante los próximos años. Además de mejorar el perfil de riesgo general del programa de trabajo de GeoPark, un mayor yacimiento ofrece oportunidades para reducir los costos de perforación, de operación y de transporte a través de mayores eficiencias. Incluso en situaciones de precios bajos, el yacimiento Tigana generará flujos de caja operacionales significativos. A modo de referencia, si los precios del petróleo WTI tienen un promedio de US\$75-85 por barril, los “*netbacks*” para el yacimiento se estiman en aproximadamente US\$40-50 por barril en 2015.

James F. Park, Gerente General de GeoPark explicó “El aumento en las reservas y del valor del yacimiento Tigana constituyen un importante componente del éxito general de nuestro Bloque Llanos 34 – una de las principales historias de aumento de la producción en Colombia durante los últimos años. Después de adquirir el Bloque Llanos 34 en 2012, GeoPark ha aumentado la producción desde cero a más de 22.000 bopd brutos (10.000 bopd netos). Lo anterior ha sido resultado de una combinación entre nuestro éxito exploratorio desarrollando e introduciendo nuevos desarrollos geológicos para la Cuenca Llanos y nuestro éxito operacional al ser capaces de obtener permisos, perforar pozos en forma económica, construir instalaciones, desarrollar soluciones de transporte y trabajar en forma proactiva con las comunidades locales. Todo lo anterior ocurrió dentro de los dos años siguientes a nuestro éxito al identificar y concretar activos atractivos en Colombia. Nuestros resultados en el yacimiento Tigana este año han dado origen a un activo atractivo con una producción creciente y de bajo riesgo, para varios años y constituye un sólido complemento para el interesante inventario de proyectos en funcionamiento de GeoPark en Chile, Colombia, Brasil, Argentina y Perú.”

#### **CONTACTOS EN GEOPARK:**

Pablo Ducci – Gerente Mercados de Capital  
Sofia Chellew – Relaciones con Inversionistas  
Santiago, Chile  
T: +562 2242 9600

pducci@geo-park.com  
schellew@geo-park.com

[www.geo-park.com](http://www.geo-park.com)

## **DECLARACIONES DE ADVERTENCIA RESPECTO DE LA INFORMACIÓN SOBRE PROYECCIONES**

Este comunicado de prensa contiene declaraciones que constituyen proyecciones. Muchas de las proyecciones contenidas en este comunicado pueden identificarse por el uso de palabras como "pronostica" "estima" "podría" "espera" "debiera" "planifica" "tiene intenciones" "hará" "calcula" y "posible" entre otros.

Las declaraciones de proyecciones aparecen en varios lugares de este comunicado e incluyen pero no se limitan a, declaraciones respecto de la intención, creencia o expectativas respecto de varias materias, incluyendo el crecimiento de la producción esperado, el plan de inversiones y de adquisiciones. Las declaraciones de proyecciones se basan en las creencias y supuestos de la Administración y en información actualmente disponible para la Administración. Dichas declaraciones están sujetas a riesgos e incertidumbres y los resultados reales podrían variar de manera significativa de los expresados o implicados en las declaraciones de proyecciones debido a varios factores.

Las declaraciones de proyecciones se refieren sólo a la fecha en que se hacen y la Compañía no asume ninguna obligación de actualizarlas a la luz de nueva información o futuros eventos, ni a revelar públicamente revisiones a dichas declaraciones con el propósito de reflejar eventos posteriores o circunstancias, o para reflejar la ocurrencia de hechos no previstos. Para una discusión de los riesgos enfrentados por la Compañía que podrían afectar el cumplimiento de dichas proyecciones, véase las presentaciones a la Securities and Exchange Commission de los Estados Unidos.

## **DECLARACIONES DE ADVERTENCIA RESPECTO DE RESERVAS DE PETRÓLEO Y GAS**

La SEC permite que las compañías de petróleo y gas en sus presentaciones a la SEC revelen sólo las reservas probadas, probables y posibles que cumplan con las definiciones de la SEC para dichos términos. GeoPark utiliza determinados términos en este comunicado de prensa, como "Reservas PRMS" e información preliminar no permitidos por los lineamientos de la SEC para que GeoPark incluya en sus presentaciones. GeoPark también ha proporcionado OOIP internas preliminares y reservas 3P calculadas según PRMS las que, por su naturaleza son especulativas y sujetas a un riesgo mucho mayor de llegar a concretarse.

Como resultado, la información de las presentaciones a la SEC de la Compañía respecto de las reservas diferirá de manera significativa de la información contenida en este comunicado de prensa.

Las posibles ubicaciones de perforación y las posibles estimaciones de recursos no han sido arriesgadas en su totalidad por GeoPark. Las ubicaciones reales perforadas y las cantidades que puedan finalmente ser recuperadas de la participación de GeoPark podrían diferir de manera substancial de estas estimaciones. No existe un compromiso de parte de GeoPark de perforar todas las ubicaciones de perforación que hayan sido atribuidas a estas cantidades. Entre los factores que pudieran afectar la recuperación final se incluyen el alcance del programa de perforación en curso, el que se verá directamente afectado por la disponibilidad de capital, costos de perforación y producción, disponibilidad de perforación y servicios de culminación y equipos, los resultados de la perforación, el término de contratos, la aprobación regulatoria y los resultados reales de perforación, incluyendo factores geológicos y mecánicos que afectan las tasas de recuperación. Las estimaciones de reservas y posibles recursos pueden cambiar de manera significativa en la medida

que el desarrollo de los activos de petróleo y de gas de GeoPark proporcionen datos adicionales.

Se insta a los inversionistas a revisar cuidadosamente las revelaciones y factores de riesgo de las presentaciones de GeoPark a la SEC disponibles en el sitio web de GeoPark

Las cifras sobre reservas y superficies mencionadas en este comunicado constituyen estimaciones internas preliminares y no han sido previamente informadas a la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH).

### **NOTIFICACIÓN**

Se puede encontrar información adicional sobre GeoPark en la sección de "Apoyo al Inversionista" del sitio Web [www.geo-park.com](http://www.geo-park.com)

# # #