



Santiago, 18 de febrero de 2015

**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 donde se informa el descubrimiento de un nuevo yacimiento de petróleo 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 dos páginas en idioma inglés y de la respectiva traducción del mismo al idioma español, la que está contenida en dos 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**



# GEOPARK

FOR IMMEDIATE DISTRIBUTION

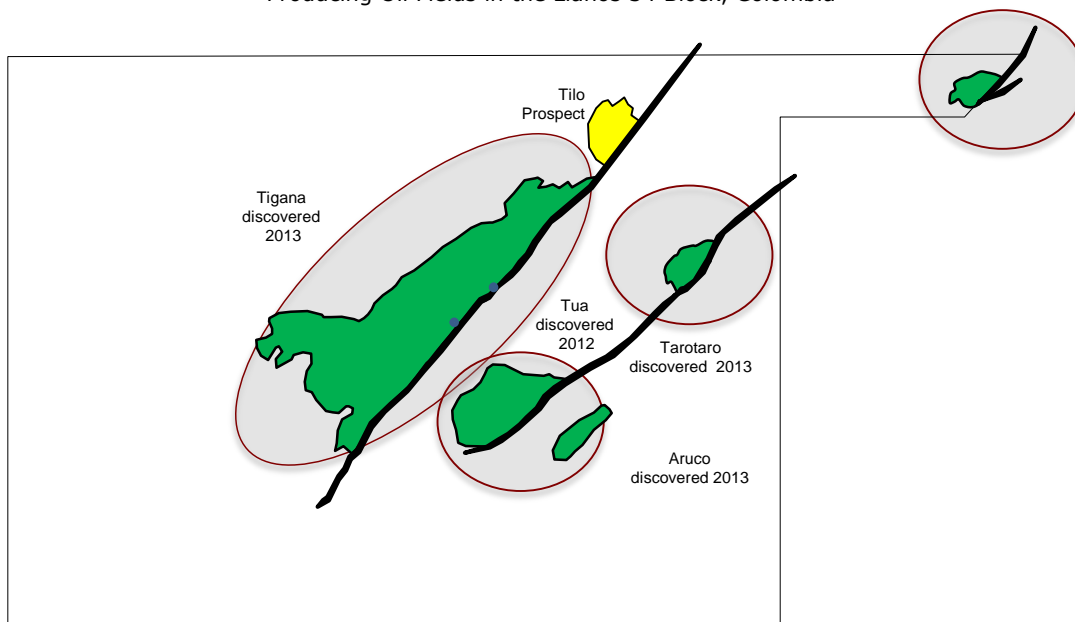
## GEOPARK ANNOUNCES NEW OIL FIELD DISCOVERY IN COLOMBIA

Santiago, Chile -- February 18, 2015 -- GeoPark Limited ("GeoPark") (NYSE: GPRK), the Latin American oil and gas explorer, operator and consolidator with operations in Chile, Colombia, Brazil, Argentina and Peru, today announces a new oil field discovery following the drilling of exploration well Tilo 1, located on the Llanos 34 Block in Colombia. GeoPark operates and has a 45% working interest in the Llanos 34 Block.

The Tilo prospect was defined as a structural trap with three-way dip closure on the down-thrown side of a normal fault – targeting the two principal productive reservoirs of the Llanos 34 Block: Guadalupe (main target) and Mirador (secondary target) sandstones.

GeoPark drilled and completed the Tilo 1 exploratory well to a total depth of 11,293 feet. A test conducted with an electrical submersible pump in the Guadalupe formation, at approximately 10,707 feet, resulted in a production rate of approximately 1,000 barrels of oil per day of 14.2 degree API, with approximately 10% water cut. Further production history is required to determine stabilized flow rates of the well and the extent of the field. Further technical evaluation will also be undertaken to determine if the Tilo field is potentially a northeast extension of the larger Tigana field.

Producing Oil Fields in the Llanos 34 Block, Colombia



James F. Park, Chief Executive Officer of GeoPark, said, "Congratulations to our team who continue to find oil in our Colombian Llanos 34 Block – with Tilo being our sixth oil field discovery. The Llanos 34 Block – particularly the Tigana and Tua oil fields – represents attractive low risk, low cost and high netback fields which provide an important and secure production base during periods of oil price volatility."





# GEOPARK

## PARA DISTRIBUCIÓN INMEDIATA

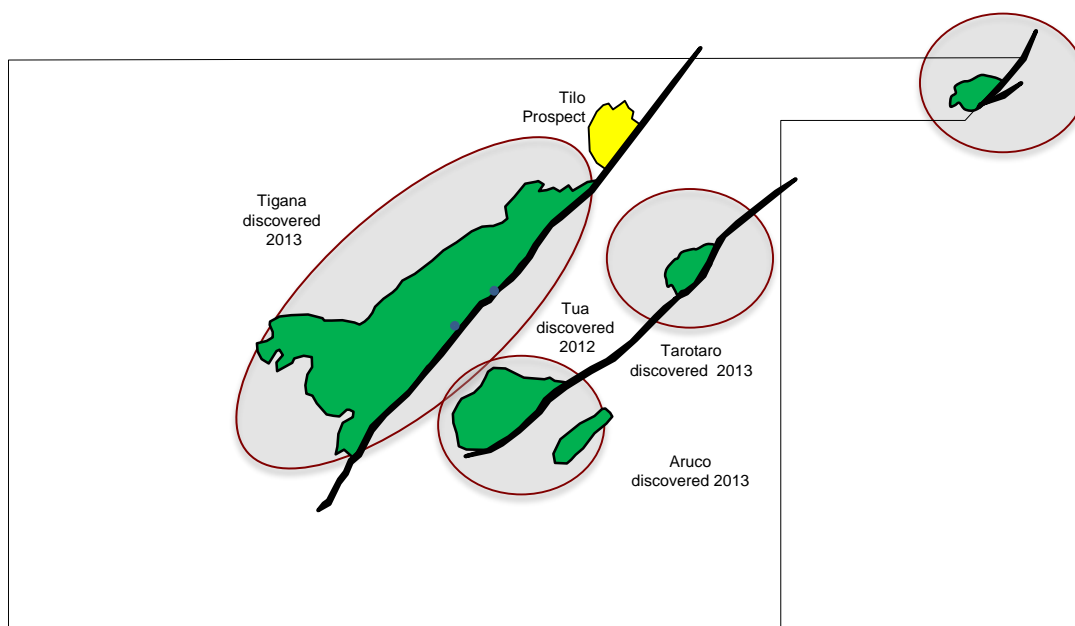
### GEOPARK ANUNCIA EL DESCUBRIMIENTO DE UN NUEVO YACIMIENTO DE PETRÓLEO EN COLOMBIA

Santiago, Chile – 18 de febrero de 2015 - GeoPark Limited ("GeoPark") (NYSE: GPRK), la compañía latinoamericana de exploración, operación y consolidación de petróleo y gas con operaciones en Chile, Colombia, Brasil, Argentina y Perú anunció hoy el descubrimiento de un nuevo yacimiento de petróleo como resultado de la perforación del pozo exploratorio Tilo 1, ubicado en el Bloque Llanos 34 en Colombia. GeoPark opera y tiene una participación de 45% en el Bloque Llanos 34.

El prospecto Tilo fue definido como una trampa estructural con un cierre en pendiente de tres vías en la parte inferior de una falla normal – dirigida hacia las dos reservas productivas principales del Bloque Llanos 34: las areniscas Guadalupe (objetivo principal) y Mirador (objetivo secundario).

GeoPark perforó y completó el pozo exploratorio Tilo 1 hasta una profundidad total de 11.293 pies. Una prueba efectuada a aproximadamente 10.707 pies, con una bomba eléctrica sumergible en la formación Guadalupe dio como resultado una tasa de producción de alrededor de 1.000 barriles de petróleo diarios de 14,2 grados API, con aproximadamente 10% de corte de agua. Se requiere de una historia de producción más prolongada para determinar las tasas de flujo estabilizado del pozo y la magnitud del yacimiento. Se llevarán a cabo evaluaciones técnicas adicionales para determinar si el yacimiento Tilo pudiera ser una prolongación hacia el noreste del yacimiento Tigana, de mayor tamaño.

Yacimientos de Petróleo en Producción en el Bloque Llanos 34, Colombia



James F. Park, Gerente General de GeoPark, expresó "Felicitaciones a nuestro equipo que sigue descubriendo petróleo en nuestro Bloque Llanos 34 en Colombia – siendo Tilo nuestro sexto descubrimiento de petróleo. El Bloque Llanos 34 – en particular los yacimientos de petróleo de Tigana y Tua – representa yacimientos atractivos, de riesgos y costos bajos y elevada generación de caja que proporcionan una importante y segura base de producción durante períodos de volatilidad en el precio del petróleo."

**Para mayor información favor contactar:**

Pablo Ducci – Director Mercados de Capital

pducci@geo-park.com

Santiago, Chile

T: +562 2242 9600

[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 descubrimiento y producción de petróleo en el bloque Llanos 34 en Colombia. 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 de la Compañía a la *Securities and Exchange Commission* de los Estados Unidos.

# # #