



# GEOPARK

## PARA DISTRIBUCIÓN INMEDIATA

### **GEOPARK ANUNCIA UN MAYOR ÉXITO EN LAS PERFORACIONES EN COLOMBIA Y ALCANZA LOS OBJETIVOS DE PRODUCCIÓN DE FIN DE AÑO<sup>1</sup>**

Santiago, Chile – 3 de enero de 2017 - GeoPark Limited ("GeoPark" o la "Compañía") (NYSE: "GPRK"), empresa líder en Latinoamérica de exploración, operación y consolidación de petróleo y de gas con operaciones y plataformas de crecimiento en Colombia, Chile, Brasil, Argentina, y Perú, anunció hoy las exitosas perforaciones y pruebas del pozo de desarrollo en el campo Tigana del Bloque Llanos 34 (operado por GeoPark con el 45% WI) en Colombia, teniendo como resultado una producción neta consolidada de aproximadamente 24.400 boepd.

GeoPark perforó y completó el pozo de desarrollo Tigana Sur 4 a una profundidad total de 11.414 pies. Como resultado de una prueba realizada con una bomba eléctrica sumergible en la formación Guadalupe se obtuvo un índice de producción de aproximadamente 1.800 barriles de petróleo por día (bopd, por sus siglas en inglés) de 14.7 grados API, con un corte de agua del 3%, a través de un estrangulador (*choke*) de 46/64 mm y una presión en boca de pozo de 78 libras por pulgada cuadrada. Se necesita estudiar el historial de la producción para determinar los caudales estabilizados del pozo. Las instalaciones en superficie ya se encuentran ubicadas y el pozo está en producción.

El pozo Tigana Sur 4 fue perforado a su profundidad total en un tiempo record de 8.8 días, con un costo de perforación y terminación de US\$ 3.1 millones. Conforme a los precios actuales del petróleo e índices de producción, se espera alcanzar una recuperación de la inversión del pozo en menos de 6 meses y una tasa interna de rentabilidad (IRR, por sus siglas en inglés) superior al 500%. El campo petrolífero Tigana, descubierto por GeoPark en diciembre de 2013, tiene actualmente un índice de producción de 17.000 bopd brutos – aproximadamente – obtenidos de 9 (nueve) pozos que han producido más de 10 millones de barriles de petróleo a la fecha. Además del campo Tigana, el campo petrolero Jacana, descubierto por GeoPark en septiembre de 2015, tiene actualmente un índice de producción de aproximadamente 12.600 bopd brutos obtenidos de 6 (seis) pozos que han producido más de 3 millones de barriles de petróleo a la fecha.

GeoPark ha iniciado su Programa de Trabajo 2017, con actividades de terminación actualmente en curso en el pozo exploratorio Chiricoca 1– ubicado al noroeste del campo Tigana – esperándose las pruebas para mediados de enero de 2017 y con el inicio (*spudding*) del proceso de perforación del pozo Tigana Sur 6. A fines de enero se comenzará a usar un segundo equipo para comenzar a perforar el pozo de evaluación Jacana 11.

El Programa de Trabajo 2017 de GeoPark dinámico y financiado en su totalidad incluye un Caso Base (precio del petróleo Brent US\$45-50/bbl) con inversiones en bienes de capital (CaPex) de US\$80-90 millones a los efectos de acelerar el crecimiento de la producción en un 20-25% a 26.500-27.500 boepd (barriles de petróleo equivalente por día) con la perforación de aproximadamente 30-35 pozos brutos y una producción de salida estimada superior a los 30.000 boepd. Aproximadamente entre el 70-75% de las inversiones en bienes de capital se asignarán a Colombia donde GeoPark espera continuar explorando y evaluando las extensiones productivas de los campos Tigana/Jacana para determinar el alcance de la acumulación del petróleo.

Más detalles sobre la producción, los aspectos destacados de operación y el calendario de perforación serán dados a conocer el lunes 9 de enero de 2017.

---

<sup>1</sup> Este documento es una traducción libre y abreviada de un documento original en inglés que se encuentran en la sección Press en nuestra página web. En caso de discrepancia y/u omisión de cierta información entre este documento y su original en inglés, prevalecerá el original en inglés. Sugerimos consultar la versión original en [www.geo-park.com/press](http://www.geo-park.com/press) para más información.

**Para más información, por favor contacte:**

**INVERSORES:**

Pablo Ducci – Director de Mercados Capital [pducci@geo-park.com](mailto:pducci@geo-park.com)  
Santiago, Chile  
T: +562 2242 9600

Dolores Santamarina – Gerente de Relaciones [dsantamarina@geo-park.com](mailto:dsantamarina@geo-park.com)  
con los Inversores  
Buenos Aires, Argentina  
T: +5411 4312 9400

**MEDIOS:**

Jared Levy – Sard Verbinnen & Co [jlevy@sardverb.com](mailto:jlevy@sardverb.com)  
New York, USA  
T: +1 (212) 687-8080

Kelsey Markovich – Sard Verbinnen & Co [kmarkovich@sardverb.com](mailto:kmarkovich@sardverb.com)  
New York, USA  
T: +1 (212) 687-8080

Puede visitar GeoPark en línea en [www.geo-park.com](http://www.geo-park.com)

**AVISO**

Para mayor información sobre GeoPark, se puede consultar la sección "Apoyo al inversor" en la página web, [www.geo-park.com](http://www.geo-park.com).

Redondeo de montos y porcentajes: algunos montos y porcentajes incluidos en este comunicado de prensa fueron redondeados para facilitar la presentación. Los porcentajes incluidos en el presente comunicado de prensa no fueron calculados en todos los casos sobre la base de cifras redondas, sino sobre la base de montos antes del redondeo. Por este motivo, ciertos montos de porcentajes en el presente comunicado de prensa pueden variar de los obtenidos realizando los mismos cálculos con las cifras de los estados financieros. Además, otros montos que aparecen en este comunicado de prensa pueden no dar el mismo resultado debido al redondeo.

**DECLARACIONES PREVENTIVAS RELACIONADAS CON INFORMACIÓN PROSPECTIVA**

Este comunicado de prensa incluye declaraciones que constituyen información prospectiva. Muchas de dichas declaraciones se pueden identificar por el uso de palabras potenciales tales como "anticipar", "creer", "podría", "esperar", "debería", "planear", "tener la intención", "voluntad", "estimado" y "potencial", entre otras.

Las declaraciones prospectivas que aparecen en varios lugares del presente comunicado de prensa incluyen, entre otras, declaraciones relacionadas con la intención, la creencia o las expectativas actuales, con respecto a distintas cuestiones, incluyendo el plan esperado de gastos de capital y crecimiento de producción de 2016 y/o 2017. Las declaraciones prospectivas se basan en las creencias y suposiciones de la gerencia y en la información disponible actualmente para la misma. Dichas declaraciones están sujetas a riesgos e incertidumbres y los resultados reales pueden diferir sustancialmente de los expresados o implícitos en las declaraciones prospectivas debido a distintos factores.

Las declaraciones prospectivas sólo hablan a partir de la fecha en la que se realizan y la Compañía no se compromete a actualizarlas a la luz de nueva información o futuros eventos ni a publicar ningún tipo de revisión de dichas declaraciones para reflejar eventos o circunstancias posteriores ni para reflejar el suceso de eventos no anticipados. Para un análisis de los riesgos que la Compañía enfrenta, que podrían afectar la realización de estas declaraciones prospectivas, se pueden consultar las presentaciones ante la Comisión de

Bolsa y Valores de los EE.UU. Las cifras de producción de petróleo y gas incluidas en el presente están declaradas antes del efecto de las regalías pagadas en especie, consumo y pérdidas.