



# GEOPARK

**PARA SU DISTRIBUCIÓN INMEDIATA**

## **GEOPARK ANUNCIA PLAN DE TRABAJO E INVERSIÓN PARA 2016**

**Caso base: Crecimiento de la producción del 10-15%  
del Programa Autofinanciado de Capital Ajustable por USD45-55 millones**

Santiago, Chile – 5 de enero de 2016 - GeoPark Limited (en adelante, "GeoPark" o la "Compañía") (NYSE: "GPRK"), compañía independiente líder de América Latina en exploración, operación y consolidación de gas y petróleo con operaciones y plataformas de crecimiento en Colombia, Chile, Brasil, Argentina y Perú<sup>1</sup>, anunció hoy su programa de trabajo e inversión para 2016. (Todas las cifras están en dólares estadounidenses).

### **Seguridad y crecimiento en medio de la volatilidad**

Durante el 2015, GeoPark tomó medidas decisivas para adaptarse a la nueva situación de precios del petróleo. La Compañía redujo su programa de gastos de capital de 2015 en un 75% año sobre año e implementó un importante plan de reestructuración de costos bajando los costos de producción en más de un 55%, los costos de perforación en más de un 30%, y los gastos de efectivo (OPEX, gastos generales y administrativos, de ventas y otros) por boe en más de un 45%. Esto dio como resultado que más del 85% de la producción de GeoPark permanecería positiva en términos de flujo de caja si los precios bajaran a USD25-30 por barril.

Estas iniciativas de reducción de costos fueron implementadas al mismo tiempo que se mantuvo la estrategia de crecimiento a largo plazo de GeoPark. Luego de una exitosa campaña de perforación que resultó en el descubrimiento de tres nuevos campos petrolíferos, la producción alcanzó niveles record en el cuarto trimestre de 2015 con un tasa de producción final de aproximadamente 24.000 boepd. Los esfuerzos de adquisición de nuevos proyectos de la Compañía en toda la región siguieron produciendo resultados con la adquisición exitosa de un nuevo bloque en Argentina y tres nuevos bloques en Brasil. El balance de GeoPark y la posición de caja también se vieron fortalecidos por un nuevo contrato "offtake" (de compra en firme) y de financiación por USD100 millones con Trafigura.

Al elaborar su programa de trabajo para 2016, la metodología de asignación de capital de GeoPark le permite clasificar y seleccionar, a partir de su creciente inventario en cinco países, los proyectos más atractivos basados en criterios económicos, técnicos y estratégicos. Esto resulta en un programa de trabajo tipo modular que se puede expandir o reducir dependiendo del precio del petróleo o del desempeño del proyecto y se puede controlar continuamente para equilibrar la inversión con los fondos operativos. Esta base permite a GeoPark seguir protegiendo y haciendo crecer su desempeño fundamental, mantener su flexibilidad y buscar nuevas oportunidades de proyectos en un entorno volátil.

James F. Park, Director Ejecutivo de GeoPark, dijo: "A pesar del viento en contra en nuestra industria, la trayectoria de crecimiento constante de GeoPark durante estos diez años continúa. Nuestro desempeño demuestra una vez más: 1. la calidad y profundidad de nuestra base de activos; 2. nuestra fuerza y resistencia financiera; y 3. la experiencia y capacidad de nuestro equipo. Construimos nuestro programa para 2016 a partir de un inventario de proyecto rico, con un equilibrio entre el mantenimiento y la generación de efectivo, y en consecuencia estamos bien posicionados para reaccionar rápidamente a los cambiantes escenarios de precios del petróleo y para un crecimiento seguro y continuo. Estamos listos para el 2016 y ansiosos por comenzar a trabajar con las oportunidades atractivas que nos esperan, tanto a nivel orgánico como en las adquisiciones de nuevos proyectos."

---

<sup>1</sup> Transacción ejecutada con Petroperu el 1 de octubre de 2014, con ejecución final sujeta a la aprobación del gobierno peruano.

## **ESTRATEGIA Y PERSPECTIVAS PARA 2016**

### **Balance: Mantenimiento y generación de efectivo**

El enfoque estratégico de GeoPark para 2016 está guiado por los siguientes principios:

- **Base segura:** Asegurar un programa de base fuerte para cualquier situación de precios, priorizando un riesgo más bajo, un mayor *netback*, y los proyectos de producción de flujo de caja más veloces.
- **Disciplina de asignación de capital:** Seleccionar los mejores proyectos de un gran número de proyectos presentados por cada país, basados en criterios técnicos, económicos y estratégicos.
- **Flexibilidad del programa de trabajo:** Maximizar la opcionalidad y flexibilidad para agregar o reducir proyectos basados en el precio del petróleo y en el desempeño del proyecto.
- **Protección del largo plazo:** Proteger los activos, herramientas y capacidades claves necesarios para el plan y el éxito a largo plazo.
- **Construcción de escala:** Adquirir nuevos activos atractivos, aprovechando oportunidades únicas de mercado.

Preparándose para una volatilidad continua, GeoPark ha desarrollado escenarios múltiples para su Programa de Trabajo e Inversión para 2016.

#### **Programa de trabajo. Caso base (precio del petróleo a USD35-40/bbl):**

- **Producción:** Producción promedio consolidada de 2016 de aproximadamente 22.400-23.400 boepd, lo que representa un aumento del 10-15% con respecto al nivel promedio de producción de 2015 de aproximadamente 20.400 boepd.
- **Gastos de capital:** Programa de gastos de capital base para 2016 de USD45-55 millones totalmente financiado por el flujo de caja proveniente de las operaciones. (Aproximadamente USD20-25 millones de este monto representan gastos de capital de mantenimiento, lo que da flexibilidad para realizar cualquier ajuste en el programa de trabajo.)

Detalle del programa de gastos de capital por cada unidad de negocio:

- **Colombia: USD30-35 millones:** Concentrado en el Bloque Llanos 34 (operado por GeoPark con una participación directa o "*working interest*" (WI) del 45%). El plan de trabajo incluye la perforación de 6 a 8 pozos brutos (5 a 7 pozos de desarrollo, 1 pozo de exploración) y construcción de instalaciones.
- **Chile: USD10-13 millones:** Retomar las actividades de perforación en el Bloque Fell (operado por GeoPark con un WI del 100%), concentrado en los proyectos de gas. El plan de trabajo incluye la perforación de 2 pozos (1 pozo de desarrollo, 1 pozo de exploración) más *workovers* y expansión de las instalaciones existentes de tratamiento de gas Ache.
- **Brasil: USD4-5 millones:** Comienzo de la actividad de perforación con 2 a 3 pozos de exploración en los bloques de exploración *onshore* de Reconcavo y Potiguar de la Ronda 11 (operados por GeoPark con un WI del 100%) más adquisición sísmica en el Bloque Sergipe Alagoas de la Ronda 12 (operado por GeoPark con un WI del 100%).
- **Argentina: USD1-2 millones:** Adquisición sísmica, geociencia y estudios ambientales en el Bloque Sierra del Nevado y Bloque Puelen (no operados, con un WI del 18%).
- **Perú: USD0,5-1 millón:** Mejoras en las instalaciones al cierre final de la transacción<sup>1</sup>

Además, GeoPark desarrolló escenarios de programa de trabajo *upside* (de crecimiento) y *downside* (en baja) basados en el precio del petróleo y en el desempeño del proyecto:

#### **Programa de trabajo. Caso upside (Precio del petróleo USD50+/bbl):**

- **Producción:** Producción promedio consolidada de 2016 de aproximadamente 25.500-26.500 boepd, lo que representa un aumento del 25-30% con respecto al nivel promedio de producción de 2015 de aproximadamente 20.400 boepd.

- **Gastos de capital:** Programa alternativo de gastos de capital de aproximadamente USD75-90 millones que será seleccionado de 30 proyectos identificados, diseñados para incrementar las reservas y la producción.

**Programa de trabajo. Caso *downside* (Precio del petróleo USD25-30/bbl):**

- **Producción:** Producción promedio consolidada de 2016 de aproximadamente 20.400-21.400 boepd, lo que representa un aumento del 0-5% con respecto al nivel promedio de producción de 2015 de aproximadamente 20.400 boepd.
- **Gastos de capital:** Programa alternativo de gastos de capital de aproximadamente USD20-25 que consiste principalmente en ciertos proyectos de bajo riesgo y generación rápida de flujo de caja en Colombia.

**Para mayor información, por favor contactarse con:**

Pablo Ducci – Director de Mercados de Capital      pducci@geo-park.com  
Santiago, Chile  
Teléfono: +562                      2242    9600

Dolores Santamarina – Gerente de Inversores      dsantamarina@geo-park.com  
Buenos Aires, Argentina  
Teléfono: +5411                    4312    9400

Se puede visitar la página de GeoPark en [www.geo-park.com](http://www.geo-park.com)

## GLOSARIO

<b>EBITDA ajustado</b>	El EBITDA ajustado se define como las ganancias para el ejercicio antes del costo financiero neto, impuesto a las ganancias, depreciación, amortización, ciertos rubros no monetarios, como las desvalorizaciones y bajas de activos por esfuerzos no exitosos, devengamiento de pagos basados en acciones y otros eventos no recurrentes.
<b>EBITDA ajustado por boe</b>	EBITDA ajustado dividido por el total de las entregas de boe.
<b>Netback operativo por boe</b>	Ingresos netos, menos costos de producción (neto de cargos por depreciación y devengamiento de opciones de compra de acciones y adjudicaciones de acciones) y gastos de venta, divididos por las entregas de boe. El <i>netback</i> operativo es equivalente al EBITDA ajustado neto de gastos de efectivo incluido en los gastos operativos Administrativos, Geológicos y Geofísicos y otros.
<b>ANP</b>	Agência Nacional do Petróleo, la agencia nacional del petróleo en Brasil
<b>ANH</b>	Agencia Nacional de Hidrocarburos de Colombia
<b>boe</b>	Barriles de petróleo equivalente
<b>boepd</b>	Barriles de petróleo equivalente por día
<b>bopd</b>	Barriles de petróleo por día
<b>CEOP</b>	Contrato Especial de Operación Petrolera
<b>D&amp;M</b>	DeGolyer and MacNaughton
<b>EPS</b>	USD por acción
<b>OPI</b>	Oferta Pública Inicial
<b>mbbl</b>	miles de barriles de petróleo
<b>mmbo</b>	millones de barriles de petróleo
<b>mmboe</b>	millones de barriles de petróleo equivalente
<b>mcfpd</b>	miles de pies cúbicos por día
<b>mmcfpd</b>	millones de pies cúbicos por día
<b>Mm<sup>3</sup>/day</b>	miles de metros cúbicos por día
<b>PRMS</b>	Petroleum Resources Management System (sistema de gestión de recursos de petróleo)
<b>SPE</b>	Society of Petroleum Engineers (Sociedad de Ingenieros en Petróleo)
<b>WI</b>	"working interest" o participación directa
<b>NPV10</b>	Valor presente de ingresos futuros estimados de petróleo y gas, neto de gastos directos estimados, descontado en una tasa anual del 10%.
<b>Sqkm</b>	Kilómetros cuadrados

## **AVISO**

Para mayor información sobre GeoPark, se puede consultar la sección "Ayuda 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 2015 y/o 2016. 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.