



# GEOPARK

**PARA SU DISTRIBUCIÓN INMEDIATA**

## **GEOPARK ANUNCIA ACTUALIZACIÓN DE SUS NEGOCIOS**

### **NUEVO ÉXITO DE PERFORACIÓN EN LA CUENCA ORIENTE EN ECUADOR EN MARCHA CAMPAÑA DE PERFORACIÓN DE EXPLORACIÓN DE ALTO IMPACTO EN LA CUENCA LLANOS EN COLOMBIA PROYECTOS DE CORTO CICLO IMPULSAN CRECIMIENTO DE LA PRODUCCIÓN CUMPLIMIENTO DE OBJETIVOS DE REDUCCIÓN DE EMISIONES**

Bogotá, Colombia- 21 de junio de 2021 - GeoPark Limited ("GeoPark" o la "Compañía") (NYSE: GPRK), compañía latinoamericana independiente líder en exploración, operación y consolidación de petróleo y gas presenta hoy una actualización de sus negocios y operaciones.

Las cifras de producción hacen referencia al período abril-mayo de 2022. Todas las cifras se encuentran expresadas en dólares estadounidenses.

#### **Aceleración del crecimiento de la producción**

- Producción consolidada de petróleo y gas de 38.726 boepd, (un 2% más que el 1T2022<sup>1</sup>)
- Producción en Colombia de 34.234 boepd.
- Bloque CPO-5 (no operado por GeoPark con una participación del 30%): producción bruta de 20.148 boepd (un 33% más que el 1T2022) debido al éxito en la perforación y testeo de los pozos de desarrollo Índico 4 e Índico 5.

#### **Cuenca Llanos: inicio de perforación de exploración en prospectos de alto potencial**

En el bloque CPO-5:

- El operador inició la perforación del pozo de exploración Urraca 1 el 21 de abril de 2022, ubicado a 17km al noreste del yacimiento Índico y 8km al sudoeste del bloque Llanos 34 (operado por GeoPark con una participación del 45%).
  - Se perforó y completó el pozo a una profundidad total de 10.956 pies. La información preliminar de perfiles indicó la presencia de hidrocarburos en la formación Mirador sin reservorio en Guadalupe.
  - Las pruebas de producción en la formación Mirador muestran actualmente un índice de producción de 308 bopd de 16 grados API con un corte de agua del 53%.
  - El programa completo de pruebas está en desarrollo y se requerirá un historial adicional de producción para determinar el caudal estabilizado del pozo y el tamaño del reservorio.
- Actualmente, iniciando la perforación de Flamenco 1, ubicado a 4 km al oeste del pozo Urraca 1, en busca de potencial de hidrocarburos en las formaciones Ubaque y Mirador, con Guadalupe como objetivo secundario.
- Se revisó el programa de trabajo del 2S2022 para incluir 1 pozo de desarrollo adicional a fin de acelerar aún más el crecimiento de producción en el yacimiento Índico, seguido de 3-5 pozos exploratorios de alto potencial (1-2 pozos junto a Llanos 34 para testear la extensión del yacimiento Jacana y 2-3 pozos en la parte sudeste del bloque).

En el Bloque Llanos 87 (operado por GeoPark con una participación del 50%):

- Obtención de licencia ambiental, que permite la perforación, la exploración y delineación además de la infraestructura relacionada.
- Actualmente en marcha actividades previas a la perforación para iniciar la perforación del prospecto de exploración Tororoi en el 3T2022, seguido de 1-2 pozos de exploración en el 4T2022.

<sup>1</sup> Ajustado a las desinversiones en Argentina en el 1T2022.

En el bloque Llanos 34:

- Incorporación de un tercer equipo de perforación, con inicio de perforación de pozos previsto en agosto de 2022.

### **Cuenca Oriente: tercer éxito de perforación en el 2022**

En el Bloque Perico (no operado por GeoPark con una participación del 50%):

- El 15 de mayo de 2022, el operador inició la perforación del pozo de exploración Yin 1, ubicado al sudoeste del yacimiento petrolífero Jandaya, descubierto en enero.
  - Se perforó y completó el pozo a una profundidad total de 11.345 pies. La información preliminar de perfiles indicó la presencia de hidrocarburos en la formación Hollin.
  - Las pruebas preliminares de producción en la formación Hollin muestran actualmente un índice de producción de 1.600 bopd por flujo natural de 27 grados API con un corte de agua del 2%.
  - El programa completo de pruebas está en desarrollo y se requerirá un historial adicional de producción para determinar el caudal estabilizado del pozo y el tamaño del reservorio.
- Los yacimientos petrolíferos Jandaya, Tui y Yin producen en la actualidad 2.800 bopd brutos, aproximadamente.
- GeoPark y su socio están evaluando las subsiguientes actividades, incluyendo un plan de perforación de desarrollo potencial para los recientes descubrimientos en los yacimientos Jandaya, Tui y Yin.

En el Bloque Espejo (operado por GeoPark con una participación del 50%):

- Se completó la adquisición de 60km<sup>2</sup> de sísmica 3D.
- Se están desarrollando las actividades previas a la perforación para iniciar la perforación del prospecto de exploración Pashuri 1 en septiembre de 2022.

### **Cuenca Putumayo: inicio de perforación de nuevos y atractivos prospectos de ciclo corto.**

En el Bloque Platanillo (operado por GeoPark con una participación del 100%):

- Se están desarrollando las actividades previas a la perforación para iniciar la perforación del pozo de exploración Alea NW 1 a finales de junio de 2022, seguido por el pozo de exploración Platanillo Norte 1 en el 3T2022.
- La producción y las operaciones se vieron afectadas 15 días en mayo de 2022 debido a bloqueos de comunidades locales, con restablecimiento completo de la producción en aproximadamente 2.400 bopd.

### **Acciones rápidas, inmediatas y enérgicas para minimizar las emisiones en los activos centrales.**

- Se espera que la interconexión de Llanos 34 a la red de energía nacional de Colombia se encuentre completamente operativa hacia julio de 2022.
  - Yacimientos Tua y Jacana interconectados en mayo/junio de 2022.
  - Yacimiento Tigana a ser interconectado en julio de 2022.
- La interconexión de Llanos 34 a la red de energía nacional de Colombia (~70% hidroeléctrica<sup>2</sup>) es un catalizador decisivo para reducir las emisiones de carbono y mejorar la confiabilidad operativa general.

### **Programa de trabajo 2022: sólida generación de flujo de efectivo**

- Programa autofinanciado de gastos de capital 2022 de USD 200-220 millones apuntando a la perforación de 50-55 pozos brutos, incluyendo 18-22 pozos brutos de exploración/avanzada.
- Tomando como base un precio del petróleo Brent de USD 95-100 por bbl, GeoPark espera generar un flujo de caja libre de USD 250- 280 millones (luego de los pagos de amortización de deuda obligatorios), equivalente a un rendimiento de flujo de caja libre de 28-31%<sup>3</sup>.
- El flujo de efectivo libre financia proyectos de capital incrementales, desapalancamiento, mayores retornos a los accionistas y otros objetivos corporativos.

### **Reducción de deuda y fortalecimiento del balance**

- Canje de USD 45 millones de capital de los Bonos 2024 en mayo de 2022, habiendo reducido la deuda bruta en USD 188 millones en los últimos 18 meses, con desapalancamiento adicional esperado en el 2S2022 en las condiciones actuales del mercado.
- Efectivo en caja de USD 100,8<sup>4</sup> millones al 31 de mayo de 2022 (luego de pagar USD 45 millones de capital para rescate de Bonos 2024).

<sup>2</sup> Informe al Congreso, Ministerio de Energía y Minas de Colombia, p. 14.

<sup>3</sup> Calculado utilizando la capitalización promedio de mercado desde el 3 de enero al 17 de junio del 2022.

<sup>4</sup> Sin auditar

**Retribución de mayor valor a los accionistas**

- Pago de USD 9,7 millones en dividendos en efectivo desde el 1 de enero de 2022.
- Adquisición de 405.674 acciones por USD 5,8 millones desde el 1 de enero de 2022, bajo el programa discrecional de recompra de acciones de GeoPark.
- Obtención del consentimiento de los tenedores de bono 2027 para reiniciar y recobrar las canastas de pagos restringidos, agregando una significativa flexibilidad para establecer una estrategia de retorno de largo plazo a los accionistas.

**Nueva presentación a inversores:** GeoPark estará organizando reuniones con analistas financieros e inversores institucionales. La presentación que la Compañía prevé utilizar para esas reuniones ha sido publicada en la página web de GeoPark.

**Para mayor información, comunicarse con:****INVERSORES:**

Stacy Steimel  
Shareholder Value Director  
T: +562 2242 9600

ssteimel@geo-park.com

Miguel Bello  
Market Access Director  
T: +562 2242 9600

mbello@geo-park.com

Diego Gully  
Investor Relations Director  
T: +5411 4312 9400

dgully@geo-park.com

**MEDIOS:**

Departamento de Comunicaciones

communications@geo-park.com

## **AVISO**

Para más información sobre GeoPark, visitar la sección "Apoyo al Inversor" del sitio web [www.geo-park.com](http://www.geo-park.com).

Algunas cantidades incluidas en este comunicado han sido redondeadas para facilitar su presentación.

### **DECLARACIONES PREVENTIVAS RELACIONADAS CON INFORMACIÓN PROSPECTIVA**

Este comunicado de prensa contiene declaraciones que constituyen información prospectiva. Muchas de las declaraciones prospectivas contenidas en este comunicado pueden ser identificadas por el uso de términos tales como "anticipar", "creer", "podría", "esperar", "debería", "planear", "tener la intención", "estimar" y "potencial", entre otras.

Las declaraciones prospectivas que aparecen en varios lugares de este comunicado de prensa incluyen, pero no se limitan a declaraciones con respecto a la intención, creencia o expectativas actuales, con respecto a distintos asuntos, incluyendo el rendimiento financiero futuro esperado, generación de flujo de caja, crecimiento esperado de la producción, actividades de perforación, demanda de petróleo y gas, precios del petróleo y el gas, programa de trabajo, directrices de inversión, autorizaciones reglamentarias, reservas y los recursos de exploración. Las declaraciones prospectivas se basan en las creencias y suposiciones de la gerencia y en la información actualmente disponible con la que cuenta. Dichas declaraciones están sujetas a riesgos e incertidumbres, y los resultados reales pueden diferir significativamente de los expresados o implícitos en las declaraciones prospectivas debido a distintos factores.

Las declaraciones prospectivas se refieren únicamente a la fecha en que se hacen y la Compañía no asume ninguna obligación de actualizarlas a la luz de nueva información o desarrollos futuros ni de publicar revisiones de estas declaraciones para reflejar hechos o circunstancias posteriores, ni acontecimientos imprevistos. Para un análisis de los riesgos que la Compañía enfrenta, que podrían afectar la realización de las presentes declaraciones, se pueden consultar las presentaciones realizadas ante la Comisión de Valores de Estados Unidos (SEC).